



**Схема теплоснабжения городского округа
Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры на период до
2034 года**

Обосновывающие материалы

(Актуализация на 2025 год)

**г. Тюмень
2024 год**

Содержание

Общие положения.....	11
Общая часть	18
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	20
1.1 Функциональная структура теплоснабжения	20
1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации и описание структуры договорных отношений между ними	20
1.1.2 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО (производственных котельных)	27
1.1.3 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения	27
Описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения города Ханты-Мансийск на период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	27
1.2 Источники тепловой энергии	28
1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования	28
АО «УТС»	28
МП «Ханты-Мансийскгаз»	37
БУ «ДЭСЗ»	42
ОАО «Обьгаз»	45
АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5	47
1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	49
1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	58
1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	58
1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	64
1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	65
1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	65
1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования	65
1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	65
1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	76
1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	76
1.2.12 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	76
1.2.13 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств	76
Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	82
1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	83
1.3.1 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	83
1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	99

1.3.3	Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	99
1.3.4	Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	99
1.3.5	Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	103
1.3.6	Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	103
1.3.7	Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	103
1.3.8	Гидравлический режим тепловых сетей и пьезометрические графики	103
1.3.9	Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	110
1.3.10	Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	110
1.3.11	Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	112
1.3.12	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	112
1.3.13	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 отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	112
1.3.14	Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	113
1.3.15	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	114
1.3.16	Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	114
1.3.17	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	115
1.3.18	Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	119
1.3.19	Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	119
1.3.20	Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	120
1.3.21	Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	120
1.3.22	Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	120
	Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	120
1.4	Зоны действия источников тепловой энергии	121
1.5	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	122
1.5.1	Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	122
1.5.2	Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	122
1.5.3	Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	122
1.5.4	Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	123
1.5.5	Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	131

1.5.6	Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	135
	Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	135
1.6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	136
1.6.1	Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	136
1.6.2	Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	136
1.6.3	Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	213
1.6.4	Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	213
1.6.5	Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	213
	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	213
1.7	Балансы теплоносителя	214
1.7.1	Балансы 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	214
1.7.2	Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	247
	Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	257
1.8	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	258
1.8.1	Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	258
1.8.2	Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	310
1.8.3	Особенности характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	314
1.8.4	Использование местных видов топлива	314
1.8.5	Виды топлива, их доля, значения низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	314
1.8.6	Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании	314
1.8.7	Приоритетные направления развития топливного баланса муниципального образования	314
	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	314
1.9	Надежность теплоснабжения	315
1.9.1	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	317
1.9.2	Частота отключений потребителей.....	317
1.9.3	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	317
1.9.4	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	317

1.9.5	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора.....	317
1.9.6	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	317
	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.....	318
1.10	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	319
1.11	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	324
1.11.1	Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	324
1.11.2	Структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	326
1.11.3	Плата за подключение к системе теплоснабжения.....	326
1.11.4	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	327
1.11.5	Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	328
1.11.6	Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	328
	Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти Тюменской области за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	328
1.12	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования.....	329
1.12.1	Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	329
1.12.2	Существующие проблемы организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	329
1.12.3	Существующие проблемы развития систем теплоснабжения	330
1.12.4	Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	330
1.12.5	Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	331
	Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города Ханты-Мансийска, произошедших за период, предшествующий схеме теплоснабжения	331
Глава 2	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	332
2.1	Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	332
2.2	Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	332
2.3	Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	338
2.4	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	343
2.5	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	343

2.6	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	343
	Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения	344
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования		345
3.1	Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов	345
3.2	Паспортизация объектов системы теплоснабжения	345
3.3	Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	345
3.4	Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	346
3.5	Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	346
3.6	Моделирование аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения	346
3.7	Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	346
3.8	Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	346
3.9	Расчет показателей надежности теплоснабжения	346
3.10	Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения	347
3.11	Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	347
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей		349
4.1	Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды	349
4.2	Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	349
4.3	Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	349
	Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	349
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования		405
5.1	Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон	405
5.2	Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования	413
5.3	Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования	415

Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	415
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	416
6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	416
6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	441
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	441
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	441
6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	441
Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	441
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	453
7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также квартирного отопления, в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	455
7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	458
7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)	459
7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	459
7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	459
7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	459
7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	459
7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	460
7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	460
7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	460

7.11	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального образования малоэтажными жилыми зданиями	460
7.12	Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования.....	460
7.13	Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	461
7.14	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования.....	461
7.15	Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	461
	Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии	462
	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей».....	466
	Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	468
8.1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	468
8.2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования.....	468
8.3	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	468
8.4	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	468
8.5	Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	470
8.6	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	470
8.7	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ..	473
8.8	Строительство и реконструкция насосных станций	473
	Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них	473
	Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	478
9.1	Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения	478
9.2	Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	478
9.3	Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям	478
9.4	Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	478
9.5	Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	478
9.6	Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	478

Описание изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.....	478
Глава 10 Перспективные топливные балансы.....	479
10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования.....	479
10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.....	516
10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	517
10.4 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	517
10.5 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании.....	517
10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования.....	517
Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	517
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения.....	520
11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	520
11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	522
11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	523
11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	524
11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	524
Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них.....	525
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	526
12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	526
12.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	527
12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	528
12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	529
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования.....	531
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия.....	533
14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	533
14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	533
14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	533

Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проекта схемы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	533
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	563
15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования	564
15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	567
15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	570
15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	570
15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	571
Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений	571
Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	572
16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	572
16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	572
16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	572
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	573
17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	573
17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	573
17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	573
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	574
18.1 Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения	574
18.2 Сведения о выполнении мероприятий из утвержденной схемы теплоснабжения за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения	574

Общие положения

Основание для разработки Схемы теплоснабжения

Характеристика существующего положения в системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска актуализирована по состоянию на начало 2024 г.

В Схеме теплоснабжения система теплоснабжения города Ханты-Мансийска описана в ретроспективе с 2021 г. с учетом изменения функциональной структуры. Анализ основных технико-экономических показателей теплосетевых организаций приведен по фактическим данным за 2023 г.

На период 2024-2025 гг. приняты плановые данные основных технико-экономических показателей теплоснабжающих организаций в соответствии с данными протоколов Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры об установлении тарифов на тепловую энергию.

Схема теплоснабжения города Ханты-Мансийска на период до 2034 г. (далее – Схема теплоснабжения) актуализирована в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и документов с учетом изменений и дополнений, действующих на момент актуализации:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов, потребляемых при использовании и содержании общего имущества в многоквартирном доме»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрировано в Минюсте 15.08.2019 № 55629);
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 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»);
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 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 государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- ГОСТ Р 51617-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования;
- Свод правил СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;
- Свод правил СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»;
- Свод правил СП 54.13330.2022 «Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные»;
- Свод правил СП 131.13330.2020 «Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- Свод правил СП 61.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- Свод правил СП 89.13330.2016 «Актуализированная редакция СНиП II-35-76 Котельные установки»;

- Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
- Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Свод правил СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- Свод правил СП 41-107-2004 «Проектирование и монтаж подземных трубопроводов горячего водоснабжения из труб ПЭ-С с тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;
- СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери»», утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Министерства энергетики России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей»;
- Схема теплоснабжения городского округа Ханты-Мансийска Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2033 года (актуализация на 2024 год);
- иная нормативно-законодательная база Российской Федерации.

Цель актуализации: развитие системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом, определяющим направление развития теплоснабжения города Ханты-Мансийск на перспективу до 2034 г., обосновывающим социальную и хозяйственную необходимость, экономическую целесообразность строительства новых, расширения и реконструкции действующих источников тепла и тепловых сетей в соответствии с мероприятиями по рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов.

Этапы реализации Схемы теплоснабжения

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

- 1 этап – 2024 – 2028 гг.;
- 2 этап – 2029 – 2034 гг.

Система теплоснабжения города Ханты-Мансийск включает:

- источники теплоснабжения;
- распределительные сети теплоснабжения;
- потребителей тепловой энергии.

Схема теплоснабжения города Ханты-Мансийск актуализирована 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;
- соблюдение баланса интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

– согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Схема теплоснабжения актуализирована на основе документов территориального планирования города Ханты-Мансийск, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

Схема теплоснабжения актуализирована в составе обосновывающих материалов и утверждаемой части, разделенных на Книги и Разделы:

1. Утверждаемая часть Схемы теплоснабжения:

– Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования»;

– Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;

– Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»;

– Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования»;

– Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;

– Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;

– Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;

– Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»;

– Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;

– Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»;

– Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»;

– Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»;

– Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования»;

– Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования»;

– Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

2. Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения:

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

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

– Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования»;

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

– Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования»;

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

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»;
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования»;
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»;
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»;
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»;
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения».

Термины и определения

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

децентрализованная (автономная) система горячего водоснабжения – сооружения и устройства, с использованием которых приготовление горячей воды осуществляется абонентом самостоятельно;

закрытая система горячего водоснабжения – подогрев воды для горячего водопотребления, осуществляемый в теплообменниках и водонагревателях;

закрытая система теплоснабжения – водяная система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями путем ее отбора из тепловой сети;

зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, 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;

индивидуальная система теплоснабжения – система теплоснабжения многоквартирных и блокированных жилых домов, складских, производственных помещений и помещений общественного назначения сельских и городских поселений с расчетной тепловой нагрузкой не более 360 кВт;

качество теплоснабжения – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в т. ч. 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 три 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 поселения, 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;

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

тарифы в сфере теплоснабжения – система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

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 произведенной или приобретенной 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);

телопотребляющая 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;

ценовые зоны теплоснабжения – поселения, городские округа, которые определяются в соответствии со статьей 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в которых цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения потребителям, ограничены предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям единой теплоснабжающей организацией, за исключением случаев, установленных Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ;

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

Общая часть

Город Ханты-Мансийск – административный центр и столица субъекта Российской Федерации – Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, центр муниципального образования городского округа. Устав г. Ханты-Мансийска, принят решением Думы г. Ханты-Мансийска от 11.03.2011 № 1169.

По состоянию на 01.01.2024 численность населения г. Ханты-Мансийска составляет 111 772 чел.

Территория

Город Ханты-Мансийск расположен в Западно-Сибирской низменности у подножья крутых склонов правого берега р. Иртыш, в 20 км от места слияния двух крупнейших рек Сибири - Иртыша и Оби.

Город Ханты-Мансийск расположен от города Тюмень на расстоянии 670 км и 2800 км от столицы Российской Федерации города Москвы.

Площадь территории муниципального образования в настоящее время составляет 33,776 тыс. га, а площадь территории в границах населенного пункта составляет 25,093 тыс. га (74,3 % от площади территории городского округа).

Географическое положение г. Ханты-Мансийска представлено на рисунке 1.

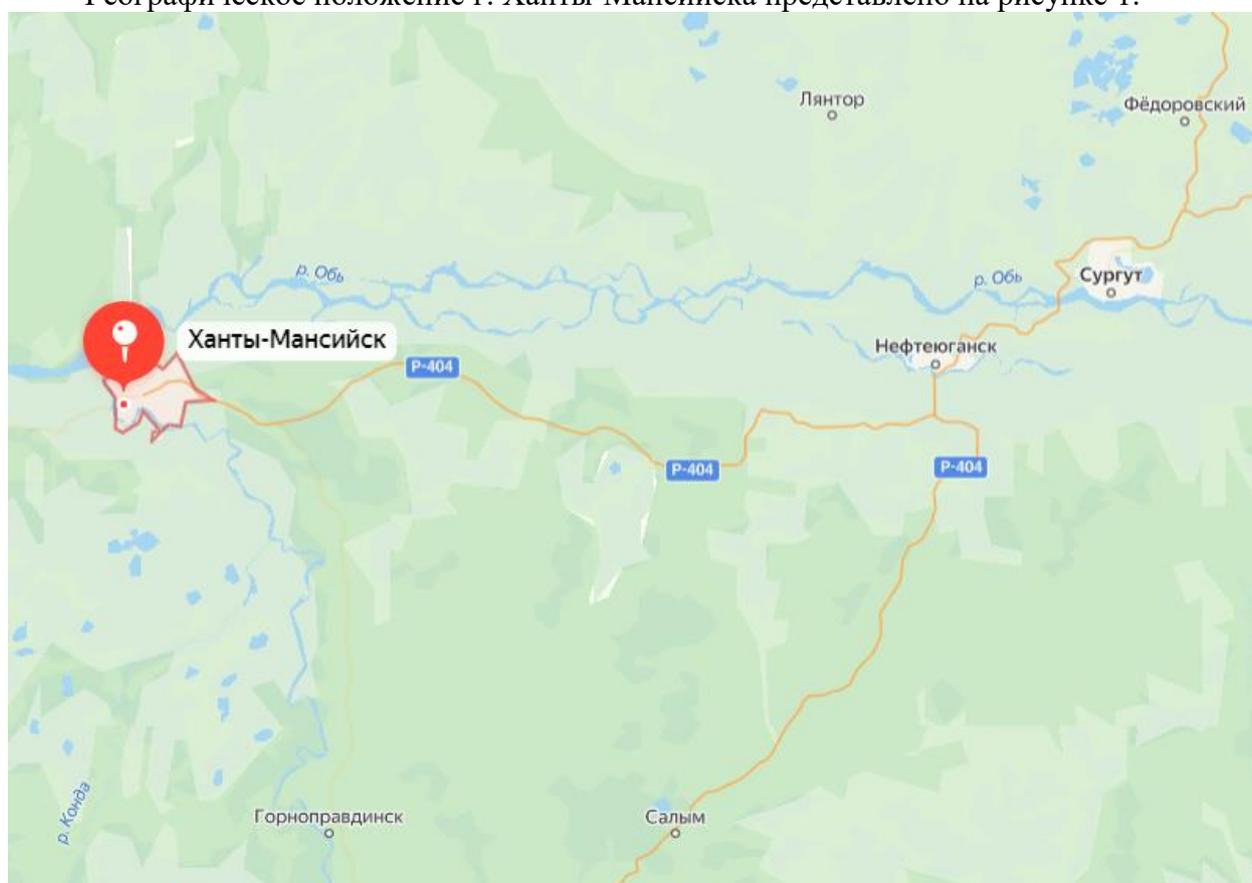


Рисунок 1. Географическое положение г. Ханты-Мансийска

Источник: Поисково-информационный сервис Яндекс.Карты

Гидрологическая характеристика

Крупнейшим водотоком на территории г. Ханты-Мансийска является река Иртыш (нижнее течение), самый большой левый приток р. Обь, принадлежащей бассейну Карского моря.

Климат

Город Ханты-Мансийск расположен на территории 1-го климатического района, подрайона I-Д. Рассматриваемый район характеризуется ярко выраженным умеренным

континентальным климатом с продолжительной суровой зимой с ветрами и коротким, жарким летом.

Климатические параметры г. Ханты-Мансийска представлены в таблице 1.

Таблица 1

Климатические параметры г. Ханты-Мансийска

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя
1. Климатические параметры холодного периода года		
Абсолютная минимальная температура воздуха	°С	-49
Температура воздуха наиболее холодных суток		
- обеспеченностью 0,98	°С	-47
- обеспеченностью 0,92	°С	-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
- обеспеченностью 0,98	°С	-44
- обеспеченностью 0,92	°С	-41
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	79
Количество осадков за ноябрь – март	мм	151
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль		3
2. Климатические параметры теплого периода года		
Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	35
Температура воздуха		
- обеспеченностью 0,98	°С	25
- обеспеченностью 0,95	°С	21
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого периода	°С	23
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	%	70
Количество осадков за апрель – октябрь	мм	397
Суточный максимум осадков	мм	95
Преобладающее направление ветра за июнь–август		С,3

Источник: СП 131.13330.2020 актуализированная версия СП 131.13330.2018 СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» (климатическая характеристика принимается для расчета по г. Ханты-Мансийск).

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

1.1 Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации и описание структуры договорных отношений между ними

По состоянию на 01.01.2024 в городе Ханты-Мансийск действуют пять теплоснабжающих организаций:

1. Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (далее – АО «УТС»);
2. Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» (далее – МП «Ханты-Мансийскгаз»);
3. Бюджетное учреждение ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» (далее – БУ «ДЭСЗ»);
4. Открытое акционерное общество «Обьгаз» (далее – ОАО «Обьгаз»);
5. Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» филиал № 5 (далее – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5).

По состоянию на 01.01.2024 на территории город Ханты-Мансийск расположено 124 котельных:

- 56 котельных – АО «УТС»,
- 37 котельных – МП «Ханты-Мансийскгаз»,
- 17 котельных – БУ «ДЭСЗ»,
- 13 котельных – ОАО «Обьгаз»,
- одна котельная – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5.

Перечень котельных, расположенных на территории города Ханты-Мансийск, представлен в таблице 2.

Таблица 2

Перечень котельных, расположенных на территории города Ханты-Мансийск

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	АО «УТС»	12,9000
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	АО «УТС»	10,3200
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	АО «УТС»	5,1600
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	АО «УТС»	8,0000
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	АО «УТС»	3,4400
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	АО «УТС»	8,2400
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	АО «УТС»	6,8800
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	АО «УТС»	22,2400
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	АО «УТС»	7,4390

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	АО «УТС»	14,5000
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	АО «УТС»	0,5160
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	АО «УТС»	0,6020
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	АО «УТС»	16,7700
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	АО «УТС»	7,6282
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	АО «УТС»	6,6400
16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	АО «УТС»	10,3200
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	АО «УТС»	3,4400
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	АО «УТС»	11,3610
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	АО «УТС»	8,2400
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	АО «УТС»	18,4040
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	АО «УТС»	6,8800
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	АО «УТС»	3,4400
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты- Мансийск, ул. Менделеева, 3	АО «УТС»	5,1600
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	АО «УТС»	1,7200
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	АО «УТС»	0,5160
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	АО «УТС»	3,4400
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	АО «УТС»	1,7200
28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты- Мансийск, ул. Дзержинского, 7	АО «УТС»	5,1600
29	АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты- Мансийск, ул. Свободы, 36	АО «УТС»	3,4400
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты- Мансийск, ул. Ленина 8	АО «УТС»	1,7200
31	Котельная 75-квартал г. Ханты- Мансийск, ул. Мира, 52а	АО «УТС»	3,4400
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	АО «УТС»	10,3200

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	АО «УТС»	6,4500
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	АО «УТС»	11,1800
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	АО «УТС»	11,1800
36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	АО «УТС»	6,7080
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	АО «УТС»	1,7200
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	АО «УТС»	1,7200
39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686	АО «УТС»	1,8400
40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	АО «УТС»	30,1000
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	АО «УТС»	5,1600
42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	АО «УТС»	24,4240
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	АО «УТС»	9,6320
44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	АО «УТС»	6,0200
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	АО «УТС»	3,7840
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117	АО «УТС»	1,7200
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	АО «УТС»	15,4800
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	АО «УТС»	4,3000
49	Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	АО «УТС»	5,8480
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1	АО «УТС»	0,5160
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	АО «УТС»	4,9450

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	АО «УТС»	0,9202
53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты- Мансийск, ул. Доронина, 8	АО «УТС»	0,5340
54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты- Мансийск, ул. Югорская, 1	АО «УТС»	0,9632
55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты- Мансийск, ул. Югорская, 5	АО «УТС»	0,9632
56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты- Мансийск, ул. Югорская, 11	АО «УТС»	1,4100
57	АБМК Временное общежитие "ПУ- 10" ул. Студенческая г. Ханты- Мансийск, ул. Студенческая	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,720
58	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты- Мансийск, ул. Ленина, 64	МП «Ханты- Мансийскгаз»	5,160
59	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	МП «Ханты- Мансийскгаз»	6,364
60	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	МП «Ханты- Мансийскгаз»	0,860
61	АБМК "Метеостанция" г. Ханты- Мансийск, Тобольский тракт, 3	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,720
62	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	МП «Ханты- Мансийскгаз»	0,344
63	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина- Горкавича, 5	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,720
64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина- Горкавича, 7	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,720
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты- Мансийск, ул. Посадская, 6	МП «Ханты- Мансийскгаз»	0,300
66	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	МП «Ханты- Мансийскгаз»	0,516
67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,204
68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	МП «Ханты- Мансийскгаз»	1,204

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,204
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,204
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,204
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,978
73	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)	МП «Ханты-Мансийскгаз»	3,440
74	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,500
75	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15	МП «Ханты-Мансийскгаз»	5,160
76	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,720
77	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,860
78	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,860
79	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,910
80	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	МП «Ханты-Мансийскгаз»	10,836
81	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	МП «Ханты-Мансийскгаз»	13,803
82	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,860
83	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,720
84	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,400
85	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49	МП «Ханты-Мансийскгаз»	34,390

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
86	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	МП «Ханты-Мансийскгаз»	3,096
87	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,260
88	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,600
89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А	МП «Ханты-Мансийскгаз»	1,890
90	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,516
91	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0,688
92	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12	МП «Ханты-Мансийскгаз»	21,242
93	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	МП «Ханты-Мансийскгаз»	5,298
94	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	БУ «ДЭСЗ»	3,440
95	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	БУ «ДЭСЗ»	6,880
96	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3	БУ «ДЭСЗ»	5,160
97	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	БУ «ДЭСЗ»	4,429
98	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	БУ «ДЭСЗ»	1,496
99	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	БУ «ДЭСЗ»	1,733
100	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	БУ «ДЭСЗ»	1,788
101	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	БУ «ДЭСЗ»	0,706
102	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	БУ «ДЭСЗ»	5,160
103	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	БУ «ДЭСЗ»	10,320
104	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	БУ «ДЭСЗ»	1,173
105	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	БУ «ДЭСЗ»	6,880
106	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	БУ «ДЭСЗ»	1,788

№ №	Наименование, адрес источника	Обслуживающая организация	Суммарная установленная мощность, Гкал/ч
107	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	БУ «ДЭСЗ»	4,773
108	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	БУ «ДЭСЗ»	5,633
109	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	БУ «ДЭСЗ»	1,840
110	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	БУ «ДЭСЗ»	0,912
111	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	ОАО «Обьгаз»	3,200
112	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	ОАО «Обьгаз»	1,170
113	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	ОАО «Обьгаз»	0,860
114	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	ОАО «Обьгаз»	0,400
115	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284	ОАО «Обьгаз»	0,440
116	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6	ОАО «Обьгаз»	0,390
117	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	ОАО «Обьгаз»	6,360
118	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35	ОАО «Обьгаз»	0,300
119	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18	ОАО «Обьгаз»	0,340
120	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	ОАО «Обьгаз»	0,790
121	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	ОАО «Обьгаз»	0,390
122	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	ОАО «Обьгаз»	3,440
123	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	ОАО «Обьгаз»	1,190
124	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5	3,200

Объекты централизованной системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск находятся в муниципальной собственности.

1.1.2 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО (производственных котельных)

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.

В городе Ханты-Мансийск по всей территории города отсутствуют производственные котельные.

1.1.3 Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

По всей территории города Ханты-Мансийска рассредоточены зоны индивидуальной жилой застройки. Отопление индивидуальных жилых домов осуществляется от индивидуальных котельных. Основным видом топлива индивидуальных котельных является природный газ. Оборудование, установленное в индивидуальных котельных, разнообразно по мощности и производству, как иностранных, так и отечественных производителей.

Благодаря развитой программе газификации, все вновь возводимые здания усадебной застройки планируется обеспечивать автономными системами теплоснабжения. Объекты, ранее подключенные, к сетям центрального теплоснабжения переоборудовать на индивидуальные источники не планируется, в связи с высокими первоначальными вложениями.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения организация поквартирного отопления не планируется.

Описание изменений в функциональной структуре теплоснабжения города Ханты-Мансийск на период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения изменения в функциональной структуре теплоснабжения города Ханты-Мансийск отсутствуют.

1.2 Источники тепловой энергии

Описание источников тепловой энергии основывается на данных теплоснабжающих организациях, действующих на территории города Ханты-Мансийск.

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

АО «УТС»

Основным поставщиком тепловой энергии в городе Ханты-Мансийск (около 80 % потребителей) является АО «УТС». В структуре потребления тепловой энергии наибольшую долю занимает население.

Общество является правопреемником Муниципального предприятия «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» муниципального образования город Ханты-Мансийск.

По состоянию на 01.01.2024 в АО «УТС» в эксплуатации находится 56 котельных.

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых АО «УТС», представлены в таблице 3.

Система теплоснабжения – закрытая. Схема котельной – одноконтурная.

Основное топливо – природный газ, резервное топливо – дизельное топливо – предусмотрено на части котельных.

Отпуск тепловой энергии с котельных в отопительный период для закрытой системы теплоснабжения осуществляется по температурному графику 110/70 °С. Схема подключения систем отопления и ГВС независимая через теплообменники. В межотопительный период для обеспечения потребителей ГВС 95/70 °С. Для выравнивания температурного графика существуют 8 ЦТП.

Источник водоснабжения котельных – централизованное водоснабжение.

Котельное оборудование введено в эксплуатацию с 1994 года по 2013 год.

Уровень износа котельного оборудования – 88,84%.

Таблица 3

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых АО «УТС»

№ п/п	Наименование/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
1	Котельная №1	Sermet S3V-5.0	1	2004	4,3	12,9	160,75	89,1	160,75	н/д
	Котельная №1	Sermet S3V-5.0	1	2004	4,3		159,48	89,35	159,48	н/д
	Котельная №1	Sermet S3V-4.0	1	2004	3,44		162,02	88,95	162,02	н/д
	Котельная №1	Sermet S3V-1.0	1	2004	0,86		159,48	89,15	159,48	н/д
2	Котельная №2	Термотехник ТТ100	1	2020	1,72	10,32	159,02	90,7	159,02	н/д
	Котельная №2	КВа-5г Arcus Ignis G-5000	1	2022	4,3		160,64	89,95	160,64	н/д
	Котельная №2	Термотехник ТТ100	1	2018	4,3		158,33	90	158,33	н/д
3	Котельная №3	КСВ-3	1	2000	2,58	5,16	159,14	89,75	159,14	н/д
	Котельная №3	КСВ-3	1	2000	2,58		161,1	89,25	161,1	н/д
4	Котельная №4	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6	8	166,41	86,75	166,41	н/д
	Котельная №4	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6		164,45	87,3	164,45	н/д
	Котельная №4	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6		166,98	86,6	166,98	н/д
	Котельная №4	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6		162,25	87,85	162,25	н/д
	Котельная №4	КСВ-1,86"БК-21"	1	1991	1,6		162,48	87,75	162,48	н/д
5	Котельная №5	LOOS UNIMAT UT-2500	1	2003	1,72	3,44	157,64	90,7	157,64	н/д
	Котельная №5	LOOS UNIMAT UT-2500	1	2003	1,72		159,71	89,6	159,71	н/д
6	Котельная №7	КСВ-1,86"БК-21"	1	1992	1,6	8,24	165,25	87,05	165,25	н/д
	Котельная №7	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6		160,98	90	160,98	н/д
	Котельная №7	КСВ-1,86"БК-21"	1	1993	1,6		165,6	86,4	165,6	н/д
	Котельная №7	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72		154,29	92,7	154,29	н/д
	Котельная №7	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72		152,91	93,4	152,91	н/д
7	Котельная №8	VAPOR "Sermet S3V-4"	1	2003	3,44	6,88	152,21	93,85	152,21	н/д
	Котельная №8	VAPOR "Sermet S3V-3,0"	1	2003	2,58		154,52	92,75	154,52	н/д
	Котельная №8	VAPOR "Sermet S3V-1,0"	1	2003	0,86		153,71	92,9	153,71	н/д
8	Котельная №9	" КВСА-5"	1	2005	4,3	22,24	158,68	90,4	158,68	н/д
	Котельная №9	" КВСА-5"	1	2006	4,3		158,79	90,4	158,79	н/д

№ п/п	Наименование/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
	Котельная №9	КСВ-1,86"БК-21"	1	1995	1,6		162,48	88,3	162,48	н/д
	Котельная №9	LOOS UNIMAT UT-L30	1	2007	3,44		159,48	90,15	159,48	н/д
	Котельная №9	" АВ-2-5"	1	1995	4,3		165,02	87,65	165,02	н/д
	Котельная №9	" АВ-2-5"	1	1995	4,3		166,64	86,05	166,64	н/д
9	Котельная №10	" КВа-3,15"	1	2006	2,71	7,44	159,14	91,35	159,14	н/д
	Котельная №10	" КВСА-5"	1	2010	4,3		159,48	90,8	159,48	н/д
	Котельная №10	КСВ-0,5"	1	2004	0,43		163,87	89	163,87	н/д
10	Котельная №11	" АВ-2-5"	1	1997	4,3	14,5	161,05	90,2	161,05	н/д
	Котельная №11	" АВ-2-5"	1	1997	4,3		166,18	86,2	166,18	н/д
	Котельная №11	" АВ-2-5"	1	1997	4,3		170,33	84,2	170,33	н/д
	Котельная №11	КСВ-1,86"БК-21"	1	1997	1,6		163,87	87,6	163,87	н/д
11	Котельная №12	Vissmann Vitoplex 300	1	2005	0,26	0,52	160,98	90	160,98	н/д
	Котельная №12	Vissmann Vitoplex 300	1	2002	0,26		158,79	90,7	158,79	н/д
12	Котельная №13	"КСВ-0,4"	1	2005	0,34	0,6	167,33	85,45	167,33	н/д
	Котельная №13	Vissmann Vitoplex 300	1	2005	0,26		167,33	85,5	167,33	н/д
13	Котельная №15	КВСА-2	1	2000	1,72	16,77	152,21	93,85	152,21	н/д
	Котельная №15	BOSCH UNIMAT UT-L34	1	2014	4,3		152,56	92,8	152,56	н/д
	Котельная №15	Buderus Logano S815-6500	1	2003	5,59		155,33	91,35	155,33	н/д
	Котельная №15	Термотехник ТТ-100-6000	1	2020	5,16		155,67	91,25	155,67	н/д
14	Котельная №16	Термотехник ТТ-100-2000	1	2021	1,72	7,63	152,91	93,1	152,91	н/д
	Котельная №16	КСВ-1,86"БК-21"	1	1991	1,6		155,56	91,85	155,56	н/д
	Котельная №16	КСВ-1,86"БК-21"	1	1991	1,6		156,94	91	156,94	н/д
	Котельная №16	" КВа-3,15"	1	2005	2,71		162,25	88,25	162,25	н/д
15	Котельная №17	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72	6,64	157,98	91,1	157,98	н/д
	Котельная №17	Ква-2,3г Arcus G-2300	1	2022	1,72		159,83	90,65	159,83	н/д
	Котельная №17	КСВ-1,86 "БК-21"	1	1998	1,6		166,64	87,25	166,64	н/д
	Котельная №17	КСВ-1,86 "БК-21"	1	1998	1,6		166,64	87,25	166,64	н/д
16	Котельная №22	VAPOR "Sermet S3V-4"	1	2002	3,44	10,32	157,17	90,8	157,17	н/д

№ п/п	Наименование/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
	Котельная №22	VAPOR "Sermet S3V-4"	1	2002	3,44		160,06	90,1	160,06	н/д
	Котельная №22	VAPOR "Sermet S3V-3"	1	2002	2,58		159,02	90,5	159,02	н/д
	Котельная №22	VAPOR "AKU-1"	1	2002	0,86		160,06	89,65	160,06	н/д
17	Котельная №26	КСВ-2,0	1	1999	1,72	3,44	164,68	87,75	164,68	н/д
	Котельная №26	КСВ-2,0	1	2000	1,72		163,52	88,05	163,52	н/д
18	Котельная №29	" АВ-2-5"	1	1998	4,3	11,36	160,75	89,3	160,75	н/д
	Котельная №29	" АВ-2-5"	1	1998	4,3		159,14	89,8	159,14	н/д
	Котельная №29	Buderus Logano S825-1350	1	2006	1,16		157,06	90,85	157,06	н/д
	Котельная №29	КСВ-1,86"БК-21"	1	1998	1,6		163,18	88,05	163,18	н/д
19	Котельная №31	КСВ-1,86"БК-21"	1	1996	1,6	8,24	161,91	88,5	161,91	н/д
	Котельная №31	КСВ-1,86"БК-21"	1	1996	1,6		162,6	88,35	162,6	н/д
	Котельная №31	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72		154,64	92,05	154,64	н/д
	Котельная №31	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72		154,64	92,05	154,64	н/д
	Котельная №31	КСВ-1,86"БК-21	1	1976	1,6		165,25	88,75	165,25	н/д
20	Котельная №32	КВСА-4	1	2001	3,44	18,4	158,79	90,35	158,79	н/д
	Котельная №32	Термотехник ТТ-100-4200	1	2020	3,61		160,75	90,3	160,75	н/д
	Котельная №32	Термотехник ТТ-100-4200	1	2020	3,61		152,56	92,7	152,56	н/д
	Котельная №32	КВСА-4	1	2000	3,44		158,1	90,55	158,1	н/д
	Котельная №32	Термотехник ТТ-100-5000	1	2017	4,3		159,71	90,15	159,71	н/д
21	Котельная №35	Термотехник ТТ-100-2000	1	2021	1,72	6,88	151,97	92,2	151,97	н/д
	Котельная №35	Ква-2,3г Arcus G-2300	1	2022	1,72		160,06	91,72	160,06	н/д
	Котельная №35	Термотехник ТТ-100-2000	1	2019	1,72		160,15	92,11	160,15	н/д
	Котельная №35	Ква-2,3г Arcus G-2300	1	2022	1,72		154,64	92,05	154,64	н/д
22	Котельная №39	Термотехник ТТ-100-2000	1	2020	1,72	3,44	151,65	91,9	151,65	н/д

№ п/п	Наименование/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
	Котельная №39	Термотехник ТТ-100-2000	1	2021	1,72		151,15	92,05	151,15	н/д
23	АБМК ул. Менделеева, 3	VAPOR TTKV-3	1	2001	2,58	5,16	158,56	90,65	158,56	н/д
	АБМК ул. Менделеева, 3	VAPOR TTKV-3	1	2001	2,58		161,1	89,5	161,1	н/д
24	АБМК Школа-3	Vapor AKU-1250	1	2001	0,86	1,72	165,17	87,74	165,17	н/д
	АБМК Школа-3	Vapor AKU-1250	1	2001	0,86		164,62	87,92	164,62	н/д
25	АБМК СУ-967	Viessmann Vitoplex 300	1	2005	0,26	0,52	166,64	87,25	166,64	н/д
	АБМК СУ-967	Viessmann Vitoplex 300	1	2005	0,26		165,48	87	165,48	н/д
26	АБМК Храмового комплекса	VAPOR TTKV-2	1	2002	1,72	3,44	159,14	91,3	159,14	н/д
	АБМК Храмового комплекса	VAPOR TTKV-2	1	2002	1,72		160,06	90,45	160,06	н/д
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса"	VAPOR AKU-1250	1	2001	0,86	1,72	155,91	91,75	155,91	н/д
	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса"	VAPOR AKU-1250	1	2001	0,86		154,17	92,75	154,17	н/д
28	Котельная ДК "Октябрь"	VAPOR TTKV-3	1	2002	2,58	5,16	157,75	91,65	157,75	н/д
	Котельная ДК "Октябрь"	VAPOR TTKV-3	1	2002	2,58		157,98	91,7	157,98	н/д
29	АБМК ул. Кирова,35	Viessmann VITOPLEX LCB	1	2023	1,72	3,44	161,44	90,55	161,44	н/д
	АБМК ул. Кирова,35	Viessmann VITOPLEX LCB	1	2023	1,72		163,75	90,15	163,75	н/д
30	АБМК ул. Ленина 8	Vapor AKU-1250	1	2000	0,86	1,72	156,37	91,6	156,37	н/д
	АБМК ул. Ленина 8	Vapor AKU-1250	1	2001	0,86		159,14	91,15	159,14	н/д
31	Котельная 75-квартал	Sermet S3V-2.0	1	2001	1,72	3,44	159,48	90,5	159,48	н/д
	Котельная 75-квартал	Sermet S3V-2.0	1	2001	1,72		161,68	89,25	161,68	н/д
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыв"	VAPOR Sermet S3V-4.0	1	2001	3,44	10,32	159,37	89,9	159,37	н/д
	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыв"	VAPOR Sermet S3V-4.0	1	2001	3,44		160,06	89,95	160,06	н/д
	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыв"	VAPOR Sermet S3V-3	1	2001	2,58		162,25	89,2	162,25	н/д
	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыв"	VAPOR AKU-1250	1	2001	0,86		159,48	89,15	159,48	н/д

№ п/п	Наименование/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
33	АБМК №24 "Школа №6"	BOSCH UNIMAT UT-L18	1	2019	2,15	6,45	153,48	93,45	153,48	н/д
	АБМК №24 "Школа №6"	BOSCH UNIMAT UT-L18	1	2019	2,15		153,71	93,45	153,71	н/д
	АБМК №24 "Школа №6"	BOSCH UNIMAT UT-L18	1	2019	2,15		156,71	92,15	156,71	н/д
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	Buderus "Logano S 815-6500"	1	2003	5,59	11,18	159,6	90,41	159,6	н/д
	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	Термотехник ТТ-100	1	2023	5,59		159,48	90,4	159,48	н/д
35	Котельная Театрально-концертного комплекса	Термотехник ТТ-100-6500	1	2018	5,59	11,18	157,87	91,65	157,87	н/д
	Котельная Театрально-концертного комплекса	Термотехник ТТ-100-6500	1	2018	5,59		158,79	90,95	158,79	н/д
36	БК "Квартал многоэтажной застройки"	VIESMANN Vitomax 200-3900	1	2003	3,35	6,71	167,08	88,9	167,08	н/д
	БК "Квартал многоэтажной застройки"	VIESMANN Vitomax 200-3900	1	2003	3,35		165,75	89,23	165,75	н/д
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи	VAPOR AKU-1250	1	2000	0,86	1,72	157,87	90,95	157,87	н/д
	Котельная Станции скорой медицинской помощи	VAPOR AKU-1250	1	2000	0,86		159,37	90,55	159,37	н/д
38	Котельная 96 кв.	Vapor AKU-1250	1	2001	0,86	1,72	156,12	91,65	156,12	н/д
	Котельная 96 кв.	Vapor AKU-1250	1	2001	0,86		153,61	93,55	153,61	н/д
39	Котельная "Сирина, 686"	Buderus Logano SK 725-1070	1	2004	0,92	1,84	162,6	88,8	162,6	н/д
	Котельная "Сирина, 686"	Buderus Logano SK 725-1070	1	2004	0,92		160,06	90,05	160,06	н/д
40	Котельная районная "ОКБ"	Термотехник ТТ-100-10000	1	2020	8,6	30,1	159,83	89,9	159,83	н/д
	Котельная районная "ОКБ"	Термотехник ТТ-100-10000	1	2017	8,6		160,06	89,95	160,06	н/д
	Котельная районная "ОКБ"	Термотехник ТТ-100-10000	1	2016	8,6		158,56	90,7	158,56	н/д
	Котельная районная "ОКБ"	VAPOR TTKV-5	1	1996	4,3		161,44	90,25	161,44	н/д

№ п/п	Наименование/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
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа"	Vapor TTKV-3	1	2001	2,58	5,16	162,6	88,7	162,6	н/д
	Котельная "Музей геологии, нефти и газа"	Vapor TTKV-3	1	2001	2,58		166,98	87,25	166,98	н/д
42	Котельная "Центр подготовки МВД"	Buderus Logano S825M-7700	1	2007	6,62	24,42	158,44	91,5	158,44	н/д
	Котельная "Центр подготовки МВД"	Buderus Logano S825M-7700	1	2007	6,62		161,68	90,7	161,68	н/д
	Котельная "Центр подготовки МВД"	Buderus Logano S825M-6500	1	2007	5,59		160,29	89,95	160,29	н/д
	Котельная "Центр подготовки МВД"	Buderus Logano S815-6500	1	2003	5,59		162,41	91,63	162,41	н/д
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	LOOS UNIMAT UT-L-34	1	2021	4,47	9,63	160,41	89,35	160,41	н/д
	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	LOOS UNIMAT UT-L-34	1	2007	4,3		166,41	89,45	166,41	н/д
	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	LOOS UNIMAT UT-L-4	1	2007	0,86		160,41	89,4	160,41	н/д
44	Котельная "Рябиновая"	LOOS UNIMAT UT-L24 3000	1	2007	2,58	6,02	156,37	92,05	156,37	н/д
	Котельная "Рябиновая"	LOOS UNIMAT UT-L24 3000	1	2007	2,58		158,56	91,1	158,56	н/д
	Котельная "Рябиновая"	LOOS UNIMAT UT-4 1000	1	2007	0,86		161,56	89,05	161,56	н/д
45	Котельная ОПНД	Buderus Logano S815-1900	1	2004	1,63	3,78	157,75	90,8	157,75	н/д
	Котельная ОПНД	Buderus Logano S815-2500	1	2004	2,15		155,67	92,3	155,67	н/д
46	Котельная Школа №8	VAPOR AKU-1250	1	2000	0,86	1,72	150,54	95,4	150,54	н/д
	Котельная Школа №8	VAPOR AKU-1250	1	2000	0,86		149,59	96,4	149,59	н/д
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	Viessmann TURBOMAT RN-HW 8000	1	2001	6,88	15,48	160,98	89,75	160,98	н/д
	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	Viessmann TURBOMAT RN-HW 8000	1	2001	6,88		159,02	90,4	159,02	н/д

№ п/п	Наименование/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
	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	Viessmann TURBOMAT RN-HW 2000	1	2001	1,72		164,91	87,65	164,91	н/д
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	Термотехник ТТ100-2500	1	2010	2,15	4,3	161,79	89,75	161,79	н/д
	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	Термотехник ТТ100-2500	1	2010	2,15		171,72	88,1	171,72	н/д
49	Котельная Пожедепо	Buderus Logano SB825M-1900	1	2006	1,63	5,85	167,47	88,51	167,47	н/д
	Котельная Пожедепо	Buderus Logano SB825M-1900	1	2006	1,63		163,79	89,48	163,79	н/д
	Котельная Пожедепо	Buderus Logano SB825M-1350	1	2006	2,58		164,6	91,85	164,6	н/д
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	Vissmann Vitoplex 300	1	2002	0,26	0,52	158,79	90,85	158,79	н/д
	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	Vissmann Vitoplex 300	1	2002	0,26		159,14	90,2	159,14	н/д
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а)	Buderus Logano SB 825M-2500	1	2006	2,15	4,95	167,47	88,48	167,47	н/д
	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а)	Buderus Logano SB 825M-1900	1	2006	1,63		167,47	88,51	167,47	н/д
	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а)	Buderus Logano SB 825M-1350	1	2006	1,16		164,1	89,4	164,1	н/д
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а	ICI Caldaie Rex 75	1	2013	0,65	0,92	159,48	90,8	159,48	н/д
	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а	Ferrolі GN 2N09	1	2007	0,14		159,02	90,35	159,02	н/д
	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а	Ferrolі GN 2N09	1	2007	0,14		165,02	88,7	165,02	н/д
53	Крышн. кот. Доронина, 8	REX25	1	2021	0,23	0,53	163,52	88,5	163,52	н/д
	Крышн. кот. Доронина, 8	Logano GE515-350	1	2012	0,3		159,83	89,8	159,83	н/д
54	Крышн. кот. Югорская, 1	Термотехник ТТ50Е 420-560	1	2014	0,48	0,96	159,48	90	159,48	н/д
	Крышн. кот. Югорская, 1	Термотехник ТТ50Е 420-560	1	2014	0,48		159,83	89,9	159,83	н/д

№ п/п	Наименование/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
55	Крышн. кот. Югорская, 5	Термотехник ТТ50Е 420-560	1	2014	0,48	0,96	163,87	88,5	163,87	н/д
	Крышн. кот. Югорская, 5	Термотехник ТТ50Е 420-560	1	2014	0,48		165,02	88,25	165,02	н/д
56	Крышн. кот. Югорская, 11	Logano SK745	1	2014	0,71	1,41	160,06	89,6	160,06	н/д
	Крышн. кот. Югорская, 11	Logano SK745	1	2014	0,71		160,41	90	160,41	н/д
ВСЕГО:			160	-	387,51	387,51	-	-	-	-

МП «Ханты-Мансийскгаз»

По состоянию на 01.01.2024 МП «Ханты-Мансийскгаз» обслуживает 37 котельных. Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 138,471 Гкал/ч.

32 котельные находятся в хозяйственном ведении МП «Ханты-Мансийскгаз», 5 котельных – в аренде.

В 2023 году в МП «Ханты-Мансийскгаз» в хозяйственное ведение дополнительно переданы две котельные от АО «УТС».

Перечень основного оборудования котельных, обслуживаемых МП «Ханты-Мансийскгаз», приведен в таблице 4.

Таблица 4

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых МП «Ханты-Мансийскгаз»

№№	Наименование котельной	Место нахождения котельной	Год ввода котельной в эксплуатацию / капитальный ремонт	Количество котлов, ед	марка	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, % (обязательное заполнение)	Мощность		Уд. расход условного топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.
								Общая мощность, Гкал/час	Каждого котла, Гкал/час	
1	Котельная блочно модульная "Временные общежития ПУ"	ул. Студенческая	2002	2	VAPOR-1	90	55	1,72	0,86	102,55
2	Котельная блочно модульная Общежитие ОТРК "ЮГРА"	ул. Ленина, 64	2004	2	Viessmann VITOMAX 200	90	50	5,16	2,58	186,1
3	Котельная блочно модульная Студенческий городок	ул. Студенческая	2003	2	Buderus Logano SK815	90	53	6,364	3,182	170,75
4	Котельная блочно модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ)	ул. Мира. 124/1	2002	2	VAPOR-0,5	90	55	0,86	0,43	159,95
5	Котельная блочно модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом	Тобольский тракт,3	2005	2	VITOPLEX 100	90	48	1,72	0,86	189,32
6	Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище	5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	2007	2	Ferrolli Pegasus F3 221	90	43	0,344	0,172	126,88
7	Крышная котельная жилого дома	ул. Дунина-Горкавича, 5	2002	2	VAPOR-1	90	55	1,72	0,86	239,02
8	Крышная котельная жилого дома	ул. Дунина-Горкавича, 7	2002	2	VAPOR-1	90	55	1,72	0,86	142,56
9	Крышная котельная жилого дома	ул. Посадская, 6	2001	2	Ferrolli Pegasus F3 92-153	90	58	0,3	0,15	362,95
10	Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Мира, 118 а	2004	2	GSP-300	90	50	0,516	0,258	212,57

№№	Наименование котельной	Место нахождения котельной	Год ввода котельной в эксплуатацию / капитальный ремонт	Количество котлов, ед	марка	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, % (обязательное заполнение)	Мощность		Уд. расход условного топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.
								Общая мощность, Гкал/час	Каждого котла, Гкал/час	
11	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 14	2008	2	Buderus Logano SK625	90	40	1,204	0,602	209,67
12	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 16	2008	2	Buderus Logano SK625	90	40	1,204	0,602	302,78
13	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 18	2008	2	Buderus Logano SK625	90	40	1,204	0,602	224,65
14	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 20	2008	2	Buderus Logano SK625	90	40	1,204	0,602	208,58
15	Крышная газовая котельная	ул. Ленина, 40	2008	2	Buderus Logano SK725	90	40	1,204	0,602	218,86
16	Крышная газовая котельная	ул. Ленина, 42	2008	2	Buderus Logano SK625	90	40	1,978	0,989	198,74
17	Котельная блочно модульная жилого дома по ул. Набережная	ул. Набережная (район Автовокзала)	2002 / 2020	2	Viessmann VITOMAX 200; Bosh Unimat UT-L18	90	55	3,44	1,72	229,75
18	Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт	ул. Рассветная, 2	2013	2	VITOPLEX 100 PV	90	28	0,5	0,25	153,73
19	Котельная	ул. Спортивная, 15	2002	2	VAPOR TTKV-3	90	55	5,16	2,58	194,79
20	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Водопроводная, 2	2005	2	LOOS UT1000	90	48	1,72	0,86	147,98
21	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Калинина, 117	2005	2	LOOS-0,5	90	48	0,86	0,43	161,18
22	Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка"	ул. Сирина, 72	2017	2	REX 50	90	18	0,86	0,43	120,47

№№	Наименование котельной	Место нахождения котельной	Год ввода котельной в эксплуатацию / капитальный ремонт	Количество котлов, ед	марка	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, % (обязательное заполнение)	Мощность		Уд. расход условного топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.
								Общая мощность, Гкал/час	Каждого котла, Гкал/час	
23	Газовая котельная д/с "Незнайка"	ул. Ломоносова, 38	2011	2	Buderus Logano SK645-500	90	33	0,91	0,45	165,82
24	Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт	ул. Энгельса, 45	2009 / 2020	3	Теплотехник ТТ 100	90	38	10,836	1*3,2+ 2*3,818	158,87
25	Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт	ул. Ледовая, 1.	2008	3	Buderus Logano S825 M	90	40	13,803	2*5,59+ 1*2,623	198,18
26	Котельная	ул. Грибная, 8	2002	2	KBCa 05	90	55	0,86	0,43	283,26
27	Блочная газовая котельная	район ул. Строителей, 126	2007	2	Viessman VITOMAX 200	90	43	1,72	0,86	221,24
28	Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193	ул. Гагарина д. 193	2003	2	Guillot FBG	90	53	0,4	0,2	175,98
29	Инженерные сети микрорайона "Береговая зона"	ул. Объездная, 49	2020	4	Термотехник ТТ-100	94,2	10	34,39	8,6	197,56
30	Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт. II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Мансийске	ул. Гагарина, 133а	2022	2	Viessman VITOMAX 100-LW-M148-5	94	5	3,096	1,548	135,48
31	Автоматизированная котельная тепловой мощностью 24700кВт	ул. Объездная, уч. 12	2014	4	Buderus Logano S825 L	90,75	25	21,242	5,59+5,59+ 5,59+4,472	219,27
32	Газовая котельная	ул. Ямская, д. 6, строение 2	2023	3	Термотехник ТТ-100; ТТ-50	92	5	5,298	2,5+2,15+ 0,568	155,37
33	Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт	ул. Мира, 93а	2013	2	Buderus Logano SK745	90	27,5	1,26	0,63	228,71
34	Газовая котельная	ул. Мира, 115/1	2018	2	REX DUAL 70F	90	15	0,6	0,3	163,08

№№	Наименование котельной	Место нахождения котельной	Год ввода котельной в эксплуатацию / капитальный ремонт	Количество котлов, ед	марка	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, % (обязательное заполнение)	Мощность		Уд. расход условного топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.
								Общая мощность, Гкал/час	Каждого котла, Гкал/час	
35	Блочно-модульная котельная	Заводская, 24 А	2014	2	LOOS-0,5	90	25	1,89	0,95	160,52
36	Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102	Гагарина, 214	2004	2	Buderus Logano SK625	90	50	0,516	0,258	289,28
37	Крышная котельная многоквартирного жилого дома	Югорская, 19	2019	2	ТТ50	90	12,5	0,688	0,344	188,64
ИТОГО:								138,471		

БУ «ДЭСЗ»

Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» является одним из поставщиков ресурсов на территории г. Ханты-Мансийска, оказывающим услуги в сфере теплоснабжения.

По состоянию на 01.01.2024 17 котельных обеспечивают теплоснабжение административных зданий, социально значимых объектов и жилых домов, все котельные работают на природном газе (табл. 5). Из 17 котельных 5 - крышные котельные.

Имущество Предприятия принадлежит Ханты-Мансийскому автономному округу-Югры в лице Департамента по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры и передано в оперативное управление. Имущество (котельные и тепловые сети) было передано в оперативное управление на основании Распоряжений Департамента по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры:

1) тарифная зона «Жилищный фонд (от котельных по ул. Шевченко, д. 49, ул. Пискунова, д.1, д.3, ул. Уральская, д. 2)» (далее - "Жилищный фонд (население)":

– 4 котельные и 10 котлов с общей подключенной нагрузкой: от располагаемой мощности – 37,18 %;

– 1 636,52 м.п. тепловых сетей в двухтрубном исполнении (от котельных № 4 и 5, подключенных к одной сети);

– ЦТП нет;

– насосных станций для подачи теплоносителя удаленным потребителям нет.

2) тарифная зона «Административный фонд (за исключением котельных по ул. Шевченко, д. 49, ул. Пискунова, д.1, д.3, ул. Уральская, д. 2)» (далее - "Административный фонд"):

– 13 котельных и 31 котел с общей подключенной нагрузкой: от установленной и располагаемой мощности – 29,98 %;

– 425,4 м.п тепловых сетей в двухтрубном исполнении;

– ЦТП нет;

– насосных станций для подачи теплоносителя удаленным потребителям нет.

3) Вне тарифной зоны:

– Источник тепловой энергии – сторонняя котельная;

– 772,5 м.п тепловых сетей в двухтрубном исполнении;

– ЦТП нет;

– насосных станций для подачи теплоносителя удаленным потребителям нет.

На котельных предприятия в качестве основного топлива используется природный газ.

Поставка котельного топлива осуществляется на основании договора поставки в сроки и объемы, предусмотренные договором.

Тепловые сети котельных не закольцованы, переключек между тепловыми сетями нет, все сети работают отдельно друг от друга, каждая тепловая сеть подключена к одной котельной. Предприятие обслуживает так же тепловую сеть, запитанную от стороннего источника.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется за счет подогрева воды в ИТП зданий абонентов сетевой водой.

Большая часть котлов имеет срок эксплуатации, не превышающий нормативный (СО 153-34.17.469-2003 «Инструкция по продлению срока безопасной эксплуатации паровых котлов с рабочим давлением до 4,0 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой воды выше 115 С», ГОСТ 21563-93 «Котлы водогрейные. Основные параметры и технические требования»).

Таблица 5

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых БУ «ДЭСЗ»

№ п/п	Наименование/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
1	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	VAPOR TTKV-2	1	2002	1,72	3,44	155,37	91,95	155,2	н/д
		VAPOR TTKV-2	1	2002	1,72		155,05	92,14		н/д
2	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	Ahistrom TF15/4,0	1	1997	3,44	6,88	156,39	91,35	155,8	н/д
		Ahistrom TF15/2,0	1	1997	1,72		155,71	91,75		н/д
		Ahistrom TF15/2,0	1	1997	1,72		155,43	91,91		н/д
3	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3	VAPOR TTKV-3	1	2002	2,58	5,16	156,08	91,53	155,5	н/д
		VAPOR TTKV-3	1	2002	2,58		154,86	92,25		н/д
4	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	Buderus SB825M-1900	1	2007	1,63	4,43	153,02	93,36	152,8	н/д
		Buderus SB825M-1900	1	2007	1,63		153,17	93,27		н/д
		Buderus SB825M-1350	1	2007	1,16		152,21	93,86		н/д
5	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	Buderus Logano SK725-870	1	2005	0,75	1,5	156,27	91,42	156,7	н/д
		Buderus Logano SK725-870	1	2005	0,75		157,14	90,91		н/д
6	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	Viessmann Vitoplex 100	1	2003	0,58	1,73	157,8	90,53	157,9	н/д
		Viessmann Vitoplex 100	1	2003	0,58		157,73	90,57		н/д
		Viessmann Vitoplex 100	1	2003	0,58		158,15	90,33		н/д
7	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	Buderus Logano SK745-1040	1	2010	0,9	1,79	156,51	91,28	156,7	н/д
		Buderus Logano SK745-1040	1	2010	0,9		156,92	91,04		н/д
8	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	Buderus Logano SK625-410	1	2009	0,36	0,71	156,95	91,02	156,9	н/д
		Buderus Logano SK625-410	1	2009	0,36		156,87	91,07		н/д
9	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	SERMET S3V-3	1	2001	2,58	5,16	156,78	91,12	156,4	н/д
		SERMET S3V-3	1	2001	2,58		155,99	91,58		н/д
10	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	SERMET S3V-4	1	2003	3,44	10,32	154,56	92,43	154,9	н/д
		SERMET S3V-4	1	2003	3,44		155,62	91,8		н/д
		SERMET S3V-3	1	2003	2,58		156,92	91,04		н/д
		VAPOR AKU-1250	1	2003	0,86		152,58	93,63		н/д
11	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	Buderus Logano GE-515	1	2001	0,39	1,17	155,33	91,97	155,2	н/д
		Buderus Logano GE-515	1	2001	0,39		155,05	92,14		н/д
		Buderus Logano GE-515	1	2001	0,39		155,15	92,08		н/д

№ п/п	Наименование/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
12	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	Viessmann Vitomax 200	1	2006	3,44	6,88	153,91	92,82	153,9	н/д
		Viessmann Vitomax 200	1	2006	3,44		153,91	92,82		н/д
13	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	Buderus Logano SK745-1040	1	2013	0,89	1,79	156,49	91,29	155,5	н/д
		Buderus Logano SK745-1040	1	2013	0,89		154,41	92,52		н/д
14	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	Buderus Logano S815-2500	1	2004	2,62	4,77	156,13	91,5	156,5	н/д
		Buderus Logano S815-3050	1	2004	2,15		156,89	91,06		н/д
15	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	Buderus Logano SB825-3050	1	2008	2,62	5,63	153,37	93,15	153	н/д
		Buderus Logano SB825-2500	1	2008	2,15		153,33	93,17		н/д
		Buderus Logano SB825-1000	1	2008	0,86		152,42	93,73		н/д
16	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	Buderus Logano SK725-1070	1	2004	0,92	1,84	156,94	91,03	156,5	н/д
		Buderus Logano SK725-1070	1	2004	0,92		156,08	91,53		н/д
17	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	Buderus Logano SK625-530	1	2008	0,46	0,91	154,19	92,65	154,2	н/д
		Buderus Logano SK625-530	1	2008	0,46		154,24	92,62		н/д
ВСЕГО:			41	-	64,11	64,11	-	-	-	-

ОАО «Обьгаз»

ОАО «Обьгаз» обслуживает 13 котельных. Общая установленная мощность котельных предприятия составляет 19,27 Гкал/ч.

Перечень основного оборудования котельных, обслуживаемых ОАО «Обьгаз», приведен в таблице 6.

Таблица 6

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых ОАО «Обьгаз»

№ п/п	Наименование/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
1	Котельная ОАО "Обьгаз" база	БК-1	1	1999	1,6	3,2	158,73	90	158,7	н/д
	Котельная ОАО "Обьгаз" база	БК-1	1	1999	1,6		158,73	90		н/д
2	Котельная ул. Мира, 51	GiegaStar 60	1	2002	0,59	1,17	158,73	90	158,7	н/д
	Котельная ул. Мира, 51	GiegaStar 65	1	2002	0,59		158,73	90		н/д
3	Котельная Северречфлот	KCB-1,0 "БК-22М	1	2007	0,86	0,86	158,73	90	158,7	н/д
4	Котельная Гагарина, 284	-	1	2004	0,44	0,44	158,73	90	158,7	н/д
5	Котельная Доронина, 6	-	1	2012	0,39	0,39	158,73	90	158,7	н/д
6	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35	Gazpover FSM200	1	2000	0,15	0,3	158,73	90	158,7	н/д
	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35	Gazpover FSM200	1	2000	0,15		158,73	90		н/д
7	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	WOLF CGB-100	1	2013	0,09	0,34	158,73	90	158,7	н/д
	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	WOLF CGB-100	1	2013	0,09		158,73	90		н/д
	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	WOLF CGB-100	1	2013	0,09		158,73	90		н/д
	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	WOLF CGB-100	1	2013	0,09		158,73	90		н/д
8	Котельная Рыбоводный завод	Buderus Logano S825 M-3700	1	2006	3,18	6,36	158,73	90	158,7	н/д
	Котельная Рыбоводный завод	Buderus Logano S825 M-3700	1	2006	3,18		158,73	90		н/д
9	Котельная Хвойный Урман	н/д	1	2006	0,4	0,4	158,73	90	158,7	н/д
10	Котельная Авторечвокзал	н/д	1	2002	0,79	0,79	158,73	90	158,7	н/д
11	Котельная Инженерный корпус	н/д	1	2002	0,39	0,39	158,73	90	158,7	н/д
12	Котельная Энгельса-Коминтерна	н/д	1	2000	3,44	3,44	158,73	90	158,7	н/д
13	Котельная Ханты-Мансийский банк	н/д	1	2004	1,19	1,19	158,73	90	158,7	н/д
ВСЕГО:			25	-	19,27	19,27	-	-	-	-

АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5

Организация имеет статус теплоснабжающей, осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, которая не является основным видом деятельности.

На техническом обслуживании находится одна котельная, расположенная по ул. Мира, 116 с установленной мощностью 3,2 Гкал/ч.

Состав основного оборудования котельных представлен в таблице 7.

Таблица 7

Технические характеристики основного оборудования котельных, обслуживаемых АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5

№ п/п	Наименование/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
1	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	BIASI NTN-AR1600	1	2004	1,60	3,20	158,73	90,00	158,7	н/д
	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	BIASI NTN-AR1600	1	2004	1,60		158,73	90,00		н/д
ВСЕГО:			2	-	3,20	3,20	-	-	-	-

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная и располагаемая тепловая мощность котельных города Ханты-Мансийск в 2021 – 2023 гг. представлены в таблице 8.

Таблица 8

Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных города Ханты-Мансийск

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а					
2021	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
2022	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
2023	12,900	0,522	12,378	0,320	12,058
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а					
2021	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
2022	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
2023	10,320	1,016	9,304	0,260	9,044
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58					
2021	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
2022	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
2023	5,160	1,548	3,612	0,130	3,482
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а					
2021	8,000	1,324	6,676	0,200	6,476
2022	8,000	1,324	6,676	0,200	6,476
2023	8,000	1,324	6,676	0,200	6,476
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7					
2021	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
2022	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
2023	3,440	0,781	2,659	0,090	2,569
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19					
2021	8,240	1,210	7,030	0,210	6,820
2022	8,240	1,210	7,030	0,210	6,820
2023	8,240	1,210	7,030	0,210	6,820
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а					
2021	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
2022	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
2023	6,880	0,822	6,058	0,170	5,888
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74					
2021	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
2022	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
2023	22,240	2,483	19,757	0,560	19,197
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7					
2021	7,439	0,649	6,790	0,190	6,600
2022	7,439	0,649	6,790	0,190	6,600
2023	7,439	0,649	6,790	0,190	6,600
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а					
2021	14,500	2,636	11,864	0,360	11,504
2022	14,500	2,636	11,864	0,360	11,504
2023	14,500	2,636	11,864	0,360	11,504
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная					
2021	0,516	0,036	0,480	0,010	0,470
2022	0,516	0,036	0,480	0,010	0,470
2023	0,516	0,036	0,480	0,010	0,470
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18					
2021	0,602	0,009	0,593	0,010	0,583
2022	0,602	0,009	0,593	0,010	0,583
2023	0,602	0,009	0,593	0,010	0,583

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20					
2021	16,770	1,350	15,420	0,420	15,000
2022	16,770	1,350	15,420	0,420	15,000
2023	16,770	1,350	15,420	0,420	15,000
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а					
2021	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
2022	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
2023	7,628	1,789	5,839	0,190	5,649
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а					
2021	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
2022	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
2023	6,640	2,865	3,775	0,170	3,605
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а					
2021	10,320	1,160	9,160	0,260	8,900
2022	10,320	1,160	9,160	0,260	8,900
2023	10,320	1,160	9,160	0,260	8,900
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б					
2021	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2022	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2023	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а					
2021	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
2022	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
2023	11,361	4,798	6,563	0,280	6,283
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а					
2021	8,240	1,062	7,178	0,210	6,968
2022	8,240	1,062	7,178	0,210	6,968
2023	8,240	1,062	7,178	0,210	6,968
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б					
2021	18,404	1,989	16,415	0,460	15,955
2022	18,404	1,989	16,415	0,460	15,955
2023	18,404	1,989	16,415	0,460	15,955
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16					
2021	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
2022	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
2023	6,880	0,549	6,331	0,170	6,161
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8					
2021	3,440	0,310	3,130	0,090	3,040
2022	3,440	0,310	3,130	0,090	3,040
2023	3,440	0,310	3,130	0,090	3,040
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3					
2021	5,160	0,940	4,220	0,130	4,090
2022	5,160	0,940	4,220	0,130	4,090
2023	5,160	0,940	4,220	0,130	4,090
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9					
2021	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2022	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2023	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный					
2021	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
2022	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
2023	0,516	0,050	0,466	0,010	0,456
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27					
2021	3,440	0,250	3,190	0,090	3,100
2022	3,440	0,250	3,190	0,090	3,100
2023	3,440	0,250	3,190	0,090	3,100

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37					
2021	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
2022	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
2023	1,720	0,149	1,571	0,040	1,531
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7					
2021	5,160	0,000	5,160	0,130	5,030
2022	5,160	0,000	5,160	0,130	5,030
2023	5,160	0,000	5,160	0,130	5,030
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36					
2021	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2022	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
2023	3,440	0,000	3,440	0,090	3,350
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8					
2021	1,720	0,090	1,630	0,040	1,590
2022	1,720	0,090	1,630	0,040	1,590
2023	1,720	0,090	1,630	0,040	1,590
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а					
2021	3,440	1,170	2,270	0,090	2,180
2022	3,440	1,170	2,270	0,090	2,180
2023	3,440	1,170	2,270	0,090	2,180
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская					
2021	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
2022	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
2023	10,320	0,000	10,320	0,260	10,060
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, 36					
2021	6,450	1,289	5,161	0,160	5,001
2022	6,450	1,289	5,161	0,160	5,001
2023	6,450	1,289	5,161	0,160	5,001
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича					
2021	11,180	0,510	10,670	0,280	10,390
2022	11,180	0,510	10,670	0,280	10,390
2023	11,180	0,510	10,670	0,280	10,390
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63					
2021	11,180	0,000	11,180	0,280	10,900
2022	11,180	0,000	11,180	0,280	10,900
2023	11,180	0,000	11,180	0,280	10,900
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко					
2021	6,708	1,098	5,610	0,160	5,450
2022	6,708	1,098	5,610	0,160	5,450
2023	6,708	1,098	5,610	0,160	5,450
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная					
2021	1,720	0,170	1,550	0,040	1,510
2022	1,720	0,170	1,550	0,040	1,510
2023	1,720	0,170	1,550	0,040	1,510
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30					
2021	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2022	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
2023	1,720	0,000	1,720	0,040	1,680
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686					
2021	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
2022	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
2023	1,840	0,266	1,574	0,050	1,524
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)					
2021	30,100	0,790	29,310	0,750	28,560
2022	30,100	0,790	29,310	0,750	28,560
2023	30,100	0,790	29,310	0,750	28,560

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11					
2021	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
2022	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
2023	5,160	0,393	4,767	0,130	4,637
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19					
2021	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
2022	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
2023	24,424	0,000	24,424	0,610	23,814
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя					
2021	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
2022	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
2023	9,632	0,000	9,632	0,240	9,392
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая					
2021	6,020	0,000	6,020	0,150	5,870
2022	6,020	0,000	6,020	0,150	5,870
2023	6,020	0,000	6,020	0,150	5,870
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106					
2021	3,784	0,834	2,950	0,090	2,860
2022	3,784	0,834	2,950	0,090	2,860
2023	3,784	0,834	2,950	0,090	2,860
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117					
2021	1,720	0,040	1,680	0,040	1,640
2022	1,720	0,040	1,680	0,040	1,640
2023	1,720	0,040	1,680	0,040	1,640
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16					
2021	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
2022	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
2023	15,480	0,469	15,011	0,390	14,621
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90					
2021	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757
2022	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757
2023	4,300	0,433	3,867	0,110	3,757
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8					
2021	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
2022	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
2023	5,848	0,000	5,848	0,150	5,698
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1					
2021	0,516	0,006	0,510	0,010	0,500
2022	0,516	0,006	0,510	0,010	0,500
2023	0,516	0,006	0,510	0,010	0,500
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а					
2021	4,945	0,975	3,970	0,120	3,850
2022	4,945	0,975	3,970	0,120	3,850
2023	4,945	0,975	3,970	0,120	3,850
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а					
2021	0,920	0,060	0,860	0,020	0,840
2022	0,920	0,060	0,860	0,020	0,840
2023	0,920	0,060	0,860	0,020	0,840
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная					
2021	21,242	1,080	20,162	0,530	19,632
2022	21,242	1,080	20,162	0,530	19,632
2023	-	-	-	-	-
Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8					
2021	0,534	0,038	0,496	0,010	0,486
2022	0,534	0,038	0,496	0,010	0,486
2023	0,534	0,038	0,496	0,010	0,486

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1					
2021	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2022	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2023	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5					
2021	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2022	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
2023	0,963	0,113	0,850	0,020	0,830
Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11					
2021	1,410	0,100	1,310	0,040	1,270
2022	1,410	0,100	1,310	0,040	1,270
2023	1,410	0,100	1,310	0,040	1,270
ИТОГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»					
2021	408,756	40,334	368,422	10,210	358,212
2022	408,756	40,334	368,422	10,210	358,212
2023	387,514	39,254	348,260	9,680	338,580
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая					
2021	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64					
2021	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
2022	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
2023	5,160	0,000	5,160	0,206	4,954
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая					
2021	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
2022	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
2023	6,364	0,000	6,364	0,191	6,173
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1					
2021	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
2022	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
2023	0,860	0,000	0,860	0,034	0,826
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3					
2021	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
2022	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
2023	1,720	0,000	1,720	0,103	1,617
Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень					
2021	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
2022	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
2023	0,344	0,000	0,344	0,007	0,337
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5					
2021	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7					
2021	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2022	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
2023	1,720	0,000	1,720	0,069	1,651
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6					
2021	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
2022	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
2023	0,300	0,000	0,300	0,015	0,285
АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а					
2021	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
2022	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2023	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14					
2021	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16					
2021	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18					
2021	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20					
2021	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40					
2021	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2022	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
2023	1,204	0,000	1,204	0,060	1,144
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42					
2021	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
2022	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
2023	1,978	0,000	1,978	0,060	1,918
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)					
2021	3,440	0,000	3,440	0,014	3,426
2022	3,440	0,000	3,440	0,014	3,426
2023	3,440	0,000	3,440	0,014	3,426
Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2					
2021	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
2022	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
2023	0,500	0,000	0,500	0,005	0,495
Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15					
2021	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
2022	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
2023	5,160	0,000	5,160	0,103	5,057
АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2					
2021	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
2022	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
2023	1,720	0,000	1,720	0,172	1,548
АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117					
2021	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
2022	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
2023	0,860	0,000	0,860	0,019	0,841
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72					
2021	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2022	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2023	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38					
2021	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
2022	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
2023	0,910	0,000	0,910	0,018	0,892
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45					
2021	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
2022	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619
2023	10,836	0,000	10,836	0,217	10,619
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1					
2021	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
2022	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
2023	13,803	0,000	13,803	0,276	13,527
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8					
2021	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2022	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
2023	0,860	0,000	0,860	0,017	0,843
Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126					
2021	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
2022	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
2023	1,720	0,000	1,720	0,034	1,686
Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193					
2021	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
2022	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
2023	0,400	0,000	0,400	0,008	0,392
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49					
2021	34,390	12,900	21,490	0,688	20,802
2022	34,390	12,900	21,490	0,688	20,802
2023	34,390	12,900	21,490	0,688	20,802
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а					
2021	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
2022	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
2023	3,096	0,000	3,096	0,020	3,076
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а					
2021	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235
2022	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235
2023	1,260	0,000	1,260	0,025	1,235
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1					
2021	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
2022	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
2023	0,600	0,000	0,600	0,012	0,588
БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А					
2021	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
2022	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
2023	1,890	0,000	1,890	0,038	1,852
АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214					
2021	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2022	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
2023	0,516	0,000	0,516	0,010	0,506
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19					
2021	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
2022	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
2023	0,688	0,000	0,688	0,000	0,688
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12					
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	21,242	1,080	20,162	0,530	19,632
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2					
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	5,298	0,000	5,298	0,059	5,239
ИТОГО ИП Ханты-Мансийскгаз					
2021	111,931	12,900	99,031	2,826	96,205

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
2022	111,931	12,900	99,031	2,826	96,205
2023	138,471	13,980	124,491	3,415	121,076
БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49					
2021	3,440	0,163	3,277	0,000	3,187
2022	3,440	0,163	3,277	0,000	3,187
2023	3,440	0,163	3,277	0,149	3,277
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1					
2021	6,880	0,526	6,354	0,000	6,184
2022	6,880	0,526	6,354	0,000	6,184
2023	6,880	0,526	6,354	0,297	6,241
БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3					
2021	5,160	0,261	4,899	0,000	4,769
2022	5,160	0,261	4,899	0,000	4,769
2023	5,160	0,261	4,899	0,223	4,582
Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2					
2021	4,429	0,269	4,160	0,000	4,050
2022	4,429	0,269	4,160	0,000	4,050
2023	4,429	0,269	4,160	0,000	4,160
Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 10А					
2021	1,496	0,119	1,377	0,000	1,337
2022	1,496	0,119	1,377	0,000	1,337
2023	1,496	0,119	1,377	0,000	1,377
Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А					
2021	1,733	0,149	1,584	0,000	1,544
2022	1,733	0,149	1,584	0,000	1,544
2023	1,733	0,149	1,584	0,000	1,584
БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151					
2021	1,788	0,141	1,647	0,000	1,607
2022	1,788	0,141	1,647	0,000	1,607
2023	1,788	0,141	1,647	0,000	1,647
БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36					
2021	0,706	0,056	0,650	0,000	0,630
2022	0,706	0,056	0,650	0,000	0,630
2023	0,706	0,056	0,650	0,000	0,650
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5					
2021	5,160	0,257	4,903	0,000	4,773
2022	5,160	0,257	4,903	0,000	4,773
2023	5,160	0,257	4,903	0,223	4,599
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2					
2021	10,320	0,504	9,816	0,000	9,556
2022	10,320	0,504	9,816	0,000	9,556
2023	10,320	0,504	9,816	0,000	9,816
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75					
2021	1,173	0,086	1,087	0,000	1,057
2022	1,173	0,086	1,087	0,000	1,057
2023	1,173	0,086	1,087	0,000	1,087
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2					
2021	6,880	0,447	6,433	0,000	6,263
2022	6,880	0,447	6,433	0,000	6,263
2023	6,880	0,447	6,433	0,297	6,373
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27					
2021	1,788	0,129	1,659	0,000	1,619
2022	1,788	0,129	1,659	0,000	1,619
2023	1,788	0,129	1,659	0,000	1,659
Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1					
2021	4,773	0,389	4,384	0,000	4,264

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
2022	4,773	0,389	4,384	0,000	4,264
2023	4,773	0,389	4,384	0,000	4,384
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А					
2021	5,633	0,359	5,274	0,000	5,134
2022	5,633	0,359	5,274	0,000	5,134
2023	5,633	0,359	5,274	0,244	4,928
Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9					
2021	1,840	0,144	1,696	0,000	1,646
2022	1,840	0,144	1,696	0,000	1,646
2023	1,840	0,144	1,696	0,000	1,696
Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42					
2021	0,912	0,061	0,851	0,000	0,831
2022	0,912	0,061	0,851	0,000	0,831
2023	0,912	0,061	0,851	0,000	0,851
ИТОГО БУ «ДЭСЗ»					
2021	64,111	4,060	60,051	0,000	58,451
2022	64,111	4,060	60,051	0,000	58,451
2023	64,111	4,060	60,051	1,434	58,911
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120					
2021	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
2022	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
2023	3,200	0,000	3,200	0,030	3,170
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51					
2021	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
2022	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
2023	1,170	0,000	1,170	0,010	1,160
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон					
2021	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
2022	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
2023	0,860	0,000	0,860	0,010	0,850
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14					
2021	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
2022	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
2023	0,399	0,000	0,399	0,000	0,399
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284					
2021	0,440	0,000	0,440	0,000	0,440
2022	0,440	0,000	0,440	0,000	0,440
2023	0,440	0,000	0,440	0,000	0,440
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 6					
2021	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
2022	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
2023	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33					
2021	6,360	0,000	6,360	0,060	6,300
2022	6,360	0,000	6,360	0,060	6,300
2023	6,360	0,000	6,360	0,060	6,300
Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35					
2021	0,300	0,000	0,300	0,000	0,300
2022	0,300	0,000	0,300	0,000	0,300
2023	0,300	0,000	0,300	0,000	0,300
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18					
2021	0,340	0,000	0,340	0,000	0,340
2022	0,340	0,000	0,340	0,000	0,340
2023	0,340	0,000	0,340	0,000	0,340
Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1					
2021	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
2022	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780
2023	0,790	0,000	0,790	0,010	0,780
Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3					
2021	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
2022	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
2023	0,390	0,000	0,390	0,000	0,390
Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4					
2021	3,440	0,000	3,440	0,030	3,410
2022	3,440	0,000	3,440	0,030	3,410
2023	3,440	0,000	3,440	0,030	3,410
Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38					
2021	1,190	0,000	1,190	0,010	1,180
2022	1,190	0,000	1,190	0,010	1,180
2023	1,190	0,000	1,190	0,010	1,180
ИТОГО ОАО «Обьгаз»					
2021	19,269	0,000	19,269	0,160	19,109
2022	19,269	0,000	19,269	0,160	19,109
2023	19,269	0,000	19,269	0,160	19,109
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116					
2021	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
2022	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
2023	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
ИТОГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5					
2021	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
2022	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
2023	3,200	0,320	2,880	0,670	2,210
ИТОГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск					
2021	607,267	57,614	549,653	13,866	534,187
2022	607,267	57,614	549,653	13,866	534,187
2023	612,565	57,614	554,951	15,359	539,886

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

По состоянию на 01.01.2024 установленная мощность оборудования котельных города Ханты-Мансийск, отпускающих тепловую энергию населению и бюджетным потребителям по паспортным данным, составляет 612,565 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность котельных составляет 554,951 Гкал/ч (табл. 8).

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Параметры тепловой мощности нетто источников представлены в таблице 8.

Годовой объем выработки тепла за 2021-2023 гг. представлен в таблице 9.

Таблица 9

Годовой объем выработки тепла котельными города Ханты-Мансийска

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	18 149,32	17 011,49	16 951,21
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	12 109,47	11 703,41	11 032,22

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	5 520,50	5 020,13	4 443,95
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	11 358,22	8 417,43	8 512,91
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	4 142,35	4 527,80	4 226,05
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	11 775,03	9 594,56	9 394,15
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	4 673,14	4 636,91	3 599,29
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	26 897,94	23 657,11	23 962,38
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	11 188,25	11 186,87	10 042,65
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	8 626,16	8 523,14	7 927,19
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	917,12	711,55	692,27
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	638,90	573,87	526,89
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	19 999,87	20 167,61	18 097,97
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	9 281,40	8 129,15	7 481,04
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	6 372,23	5 522,34	5 366,80
16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	11 705,82	9 456,94	9 003,24
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	4 592,42	4 240,36	4 312,08
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	8 180,84	7 183,42	7 063,97
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	8 903,23	7 825,50	7 859,41
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	19 579,47	18 194,83	17 656,92
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	10 278,86	8 702,60	8 284,04
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	2 908,15	1 910,05	1 719,94
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	6 011,39	5 489,42	5 483,80
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	2 549,64	2 343,21	2 163,35
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	634,01	434,90	395,45
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	3 942,81	2 862,61	2 426,44
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	2 103,20	1 776,17	1 763,62
28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7	6 835,23	6 752,60	6 031,91

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
29	АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36	5 997,80	5 136,52	4 888,40
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8	613,12	540,25	487,18
31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а	3 223,57	2 703,84	3 019,69
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	22 967,13	24 192,60	24 265,43
33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	6 214,58	6 603,38	7 374,90
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	9 053,59	7 225,93	7 410,66
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	17 905,50	17 110,56	16 332,44
36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	8 746,87	7 780,02	7 422,49
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	983,18	1 011,36	870,84
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	4 606,35	3 783,46	3 869,31
39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686	3 340,55	2 668,55	2 677,93
40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	42 114,16	40 105,56	37 706,12
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	4 693,50	4 409,41	4 487,82
42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	31 150,73	35 306,10	32 928,38
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	15 281,99	16 432,98	18 036,22
44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	9 886,92	11 880,26	8 988,89
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	4 182,38	4 677,60	4 639,42
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117	3 378,08	3 085,19	1 833,70
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	18 981,05	21 617,28	19 965,20
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	4 176,19	4 093,25	4 061,50
49	Котельная Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	10 876,57	9 728,67	10 563,78
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1	357,89	519,91	264,47
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	2 867,22	2 850,42	2 148,63
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	641,55	650,46	604,91

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
53	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная	29 914,67	31 793,96	10 036,14
54	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49	4 707,29	-	-
55	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1	1 336,89	1 367,61	1 342,48
56	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5	1 285,62	1 376,24	1 243,29
57	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11	1 889,87	1 821,31	1 896,15
58	Крышн.кот. ул. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8	737,39	754,69	774,41
	ИТОГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	511 987,16	487 783,32	446 561,90
МП Ханты-Мансийскгаз				
59	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	551,48	3 390,46	2 136,47
60	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64	4 197,70	3 844,22	4 550,58
61	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	7 867,75	8 186,48	8 098,13
62	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	956,51	905,98	1 043,39
63	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3	1 188,44	1 115,36	1 118,90
64	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	505,68	435,14	441,98
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5	1 068,17	910,45	1 014,42
66	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7	1 164,78	1 125,28	1 092,29
67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6	281,57	209,93	190,46
68	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	334,21	299,19	587,35
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	1 009,26	990,91	926,61
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	875,09	774,71	618,90
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	926,83	919,50	823,89

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	1 037,57	1 006,91	925,93
73	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	1 497,33	1 418,05	1 359,12
74	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	905,21	868,73	796,40
75	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)	2 012,65	1 833,45	1 944,89
76	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	403,70	431,34	540,99
77	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15	2 768,14	2 675,70	2 353,62
78	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	1 247,95	1 546,98	1 608,15
79	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	1 335,75	1 338,94	1 141,66
80	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	1 161,01	1 035,31	963,25
81	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	1 590,37	1 372,62	1 260,56
82	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	11 717,64	11 748,01	13 566,29
83	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	17 387,52	12 710,65	12 988,08
84	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	440,11	366,58	390,67
85	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126	2 319,48	2 486,51	3 276,04
86	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193	679,11	675,77	652,13
87	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49	3 029,37	12 439,88	19 789,67
88	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	0,00	2 291,65	3 350,43
89	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а	938,12	723,53	665,18
90	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	261,47	222,08	275,61
91	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А	3 684,74	3 559,17	3 177,28
92	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214	743,17	703,59	590,77
93	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19	1 129,16	1 098,06	1 055,56
94	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12	-	-	22 803,19

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
95	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	-	-	0,00
	ИТОГО МП Ханты-Мансийскгаз	77 217,04	85 661,10	118 118,84
БУ «ДЭСЗ»				
96	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	2 632,87	2 598,78	2 176,94
97	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	9 897,51	11 081,20	10 808,51
98	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3			
99	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	3 831,08	3 680,84	3 522,49
100	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	1 072,02	1 013,77	956,39
101	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	1 483,16	1 516,01	1 221,52
102	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	3 259,47	3 340,17	2 565,10
103	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	2 252,98	2 218,85	2 093,54
104	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	3 064,83	3 550,89	2 353,54
105	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	5 615,47	5 554,08	4 332,01
106	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	1 122,14	1 151,48	980,18
107	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	1 416,03	1 274,20	1 202,08
108	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	1 320,39	1 243,07	1 185,71
109	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	8 265,86	8 516,20	7 732,15
110	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	6 668,43	6 487,65	6 304,54
111	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	2 479,45	2 366,06	2 432,13
112	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	1 116,28	1 131,74	1 068,68
	ИТОГО БУ «ДЭСЗ»	55 497,97	56 725,00	50 935,51
ОАО «Обьгаз»				
113	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	3 935,81	3 935,81	3 935,81
114	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	2 421,72	2 421,72	2 421,72
115	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	1 102,63	1 102,63	1 102,63
116	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	1 108,55	1 108,55	1 108,55
117	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284	643,43	643,43	643,43
118	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6	486,75	486,75	486,75

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
119	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	2 173,74	2 173,74	2 173,74
120	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35	262,15	262,15	262,15
121	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18	221,34	221,34	221,34
122	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	898,63	898,63	898,63
123	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	360,47	360,47	360,47
124	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	3 580,24	3 580,24	3 580,24
125	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	1 306,24	1 306,24	1 306,24
	ИТОГО ОАО «Обьгаз»	18 501,70	18 501,70	18 501,70
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
126	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	3 262,36	3 262,36	3 262,36
	ИТОГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	3 262,36	3 262,36	3 262,36
	ИТОГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск	666 466,23	651 933,48	637 380,30

1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по срокам ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования представлены в разделе 1.2.1 настоящей Схемы теплоснабжения.

Информация по срокам последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, срокам продления ресурса и мероприятиям по продлению ресурса отсутствует.

Срок службы установленных котлов составляет 10 лет (полный срок для котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт принимается равным 10 годам).

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» тепловые энергоустановки подвергаются техническому освидетельствованию с целью установления сроков и условий их эксплуатации и определения мер, необходимых для обеспечения расчетного ресурса тепловой энергоустановки.

Технические освидетельствования тепловых энергоустановок разделяются на:

- первичное (предпусковое) – проводится до допуска в эксплуатацию;
- периодическое (очередное) – проводится в сроки, установленные приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» или нормативно-техническими документами завода-изготовителя;
- внеочередное – проводится в следующих случаях:
 - если тепловая энергоустановка не эксплуатировалась более 12 месяцев;
 - после ремонта, связанного со сваркой или пайкой элементов, работающих под давлением, модернизации или реконструкции тепловой энергоустановки;
 - после аварии или инцидента на тепловой энергоустановке;

- по требованию органов государственного энергетического надзора, Госгортехнадзора России.

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

На территории города Ханты-Мансийск отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

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 этой воды.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41 -02-2003 при отпуске тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения на части котельных АО «УТС» применяется качественное регулирование (по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения) согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных теплоснабжающей организации АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» производится по температурным графикам 95/70°C и 110/70°C, приготовление горячей воды в котельных.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла от котельных МП «Ханты-Мансийскгаз» – 95/70 °С.

Температурный график отпуска в сеть горячего водоснабжения от котельных МП «Ханты-Мансийскгаз» на период 2024-2028 гг. – 75/60 °С.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных БУ «ДЭСЗ», ОАО «Обьгаз», АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5 производится по температурному графику 95/70°C.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Котельное оборудование на котельных используется как круглогодично, так и сезонно. Среднегодовая загрузка оборудования по котельным дифференцирована. Сезонная загрузка оборудования присутствует на котельных, в которых отпуск тепловой энергии на нужды ГВС не производится.

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

В настоящее время все котельные АО «УТС», БУ «ДЭСЗ» оборудованы техническими приборами учета тепловой энергии.

Реестр узлов учета тепловой энергии на котельных представлен в таблице 10.

Количество выработанной тепловой энергии от остальных котельных определяется расчетным методом, исходя из количества потребленного природного газа, согласно утвержденным нормативам удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии.

Количество тепловой энергии, отпущенной в сеть котельными, определяется расчетным методом.

Таблица 10

Реестр узлов учета тепловой энергии

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»								
1	Котельная № 1	Ул. Пионерская 27-а	1 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	ТСП	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	ТСП	
			контур ГВС	Взлет	Взлет	КТР-9	ТСП	
2	Котельная № 2	ул.Дзержинского, 41а	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	
3	Котельная № 3	ул.Гагарина, 58	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	технический учёт
			контур ГВС					
4	Котельная № 4	ул.Шевченко,29а	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	технический учёт
			контур ГВС					
5	Котельная № 5	ул.Спортивная,7	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	технический учёт
					ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	
6	Котельная № 7	ул.Маяковского,19	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПРТ-01	
7	Котельная № 8	ул.Комсомольская, 38-а	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПРТ-01	
8	Котельная № 9	ул.Чехова,74	2 контур	Магика	ПРИМ	КТР-9	КТПТР-01	технический учёт
			контур ГВС					
9	Котельная № 10	ул.Заводская,7	контур 2	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			контур ГВС					
10	Котельная № 11	ул.Кирова,3-а	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	технический учёт
11	Котельная № 12	пос.Ф.Горная	2 контур	CF50	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
12	Котельная № 13	ул.Горького,18	2 контур	CF50	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
13	Котельная № 15	ул.Сутормина,20	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ВЭПС	СДВ-И	КТПРТ-01	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	
14	Котельная № 16	ул.Гагарина,89-а	2 контур	Магика	ПП	КТР-9	КТСПР-001	технический учёт
			контур ГВС					
15	Котельная № 17	пер.Южный,16-а	2 контур	Магика	ПП	КТР-9	КТСПР-001	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
16	Котельная № 22	ул.Калинина, 77-а	1 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
			2 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt500	
17	Котельная № 26	ул.Рознина, 70-б	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	
18	Котельная № 29	ул.Ленина, 49-а	2 контур	ИМ2300	ВЭПС	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			контур ГВС		ПРИМ	СДВ-И	КТПРТ-01	
19	Котельная № 31	ул.Мира, 115-а	2 контур	Магика	ПП	КТР-9	ТС-Б-Р	технический учёт
20	Котельная № 32	ул.Пионерская, 13-б	1 контур	ТЭМ-106	ПРП	КТР-9	ТСПА	технический учёт
			2 контур	ТЭМ-106	ПРП	КТР-9	ТСПА	
21	Котельная № 35	ул.Рознина, 16	2 контур	ИМ2300	ПП	КТР-9	ТС-Б-Р	технический учёт
			контур ГВС	ИМ2300	ПП	КТР-9	ТС-Б-Р	
22	Котельная № 39	ОМК ул.Малиновая, 8	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
23	Котельная по ул.Осенняя 10 МВт	ул.Осенняя	1 контур		н/д	н/д	н/д	технический учёт
24	Автомат.блочная Котельная ДК "Октябрь" К.Маркса	ул.Дзержинского, 7	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПРТ-01	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	
25	Котельная 96 кв.ж/дом "Дзержинского, 30"	ул.Дзержинского-30	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
26	Блочная котельная "Квартал многоэтажной застройки"	ул.Шевченко	1 контур	ИМ2300	Kamstrup	СДВ-И	ТС-Б-Р	технический учёт
				ИМ2300	Kamstrup	СДВ-И	ТС-Б-Р	
					Kamstrup	СДВ-И	ТС-Б-Р	
27	Котельная Театрально-концертного комплекса	ул.Комсомольская, 63	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	
28	Автомат.блочная котельная ул.Менделеева, 3	ул.Менделеева, 3	1 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
			2 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt500	
			контур ГВС		Krohne	КТР-9	Pt500	
29	Автомат.блочная Котельная СУ-967	СУ-967 п.Горный	2 контур	ИМ2301	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
30	Автомат.блочная Котельная "Учебно-воспитательного комплекса	ул.Островского,37	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
31	Котельная Мкр.Кап.Ж/домов на "Гидронамыве	ул.Ямская	1 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt1500	технический учёт
32	Котельная 7МВт "Рябиновая	ул.Рябиновая	1 контур	ТЭМ-106	ПРП	Thermokon	ТСПА	технический учёт
			2 контур	ТЭМ-106	ПРП	Thermokon	ТСПА	
			контур ГВС	ТЭМ-106	ПРП	Thermokon	ТСПА	
33	Автомат.блочная Котельная Храмового комплекса	ул.Гагарина,27	1 контур	CF-50	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
34	Автомат.блочная котельная ул.Кирова,35	ул.Свободы,36	1контур	ИМ2300	Взлет	СДВ-И	ТС-Б-Р	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	Взлет	СДВ-И	ТС-Б-Р	
35	Автомат.блочная котельная ул.Ленина 8	ул.Ленина 8	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
36	Автомат.блочная Котельная Школа-3	ул.Маяковского,9	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
37	Котельная Школа №8 МВт	ул.Гагарина,133	1 контур	СПТ-941	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
38	Автомат.блочная котельная №24 "Школа №6	ул.Рознина,36	1 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
39	Котельная 75-квартал	ул.Мира,52а	1 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	ТСП	технический учёт
40	Котельная "Сирина,686"	ул.Сирина-686	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	КТСПР-001	технический учёт
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	КТСПР-001	
41	Котельная районная "ОКБ"	ул.Пионерская (район ж/д115)	1 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
42	Котельная "Музей геологии,нефти и газа"	ул.Чехова,11	1 контур	ИМ2300	Krohne	КТР-9	Pt500	технический учёт
43	Котельная ОПНД	ул.Гагарина,106	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСП	

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
44	Котельная 25МВт "Центр подготовки МВД"	ул.Студенческая,19	1 контур	СПТ-941	Взлет	КТР-9	ТСП	технический учёт
45	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	ул. Дунина-Горкавича	1 контур	ИМ2300	ВЭПС	СДВ-И	КТСПР-001	технический учёт
46	Котельная Пожедепо	ул.Студенческая,8	1 контур		ПРИМ	КТР-9	КТСПР-001	технический учёт
8	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	ул.Чехова,16	1 контур	ИМ2300	ВЭПС	СДВ-И	ТСБ-П	технический учёт
			2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	ТСБ-П	
			контур ГВС	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И		
				ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И		
48	Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко-Строителей	ул. Строителей ,90	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	МИДА-ДИ	КТСПР-001	технический учёт
49	Котельная Станции скорой медицинской помощи	ул. Привольная	1 контур	ИМ2300	Krohne	-	Pt100	технический учёт
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	проезд.Первооткрывателей,1	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
51	Автомат.блочная котельная "Школа-сад"(Кирова3а)	ул. Кирова,3а	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	КТР-9	ТСБ-П	технический учёт
52	Котельная "Велпас"Гагарина,220а	ул.Гагарина,220а	2 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
53	Крышн.Кот. Доронина,8	ул.Доронина,8	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
54	Крышн.Кот. Югорская,1	ул.Югорская,1	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
55	Крышн.Кот. Югорская,5	ул.Югорская,5	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-05	технический учёт
56	Крышн.Кот. Югорская,11	ул.Югорская,11	1 контур	ИМ2300	ПРИМ	СДВ-И	КТПТР-01	технический учёт
МП Ханты-Мансийскгаз								
57	Котельная блочно-модульная "Временные общежития ПУ"	ул.Студенческая	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
58	Котельная блочно-модульная Общежитие ОТРК "ЮГРА"	ул. Ленина, 64	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
59	Котельная блочно-модульная Студенческий городок	ул. Студенческая	н/д	Магика СРТ941	н/д	н/д	н/д	технический учёт
60	Котельная блочно-модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ)	ул. Мира. 124/1	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
61	Котельная блочно-модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом	ул. Тобольский тракт,3	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
62	газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище	5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
63	Крышная котельная жилого дома	ул. Дунина-Горкавича, 5	н/д	СПТ941.10	н/д	н/д	н/д	технический учёт
64	Крышная котельная жилого дома	ул. Дунина-Горкавича, 7	н/д	СПТ941.10	н/д	н/д	н/д	технический учёт
65	Крышная котельная жилого дома	Кул. Посадская, 6	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
66	Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Мира, 118 а	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
67	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 14	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
68	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 16	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
69	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 18	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователь температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
70	Крышная газовая котельная	ул. Студенческая, 20	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
71	Крышная газовая котельная	ул. Ленина, 40	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
72	Крышная газовая котельная	ул. Ленина, 42	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
73	Котельная блочно-модульная жилого дома по ул. Набережная	ул. Набережная (район Автовокзала)	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
74	Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт	ул. Рассветная, 2	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
75	Котельная	ул. Спортивная, 15	н/д	СПТ943.1	н/д	н/д	н/д	технический учёт
76	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Водопроводная, 2	н/д	СПТ941	н/д	н/д	н/д	технический учёт
77	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная	ул. Калинина, 117	н/д	СПТ941	н/д	н/д	н/д	технический учёт
78	Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка"	ул. Сирина, 72	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
79	Газовая котельная д/с "Незнайка"	ул. Ломоносова, 38	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
80	Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт	ул. Энгельса, 45	н/д	ИМ2300	н/д	н/д	н/д	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователь температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
81	Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт	ул. Ледовая, 1.	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-
82	Котельная	ул. Грибная, 8	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-
83	Блочная газовая котельная	район ул. Строителей, 126	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-
84	Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193	ул. Гагарина д. 193	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
85	Инженерные сети микрорайона "Береговая зона"	ул. Обьездная, 49	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-
86	Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт. II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Мансийске	ул. Гагарина, 133а	н/д	-	н/д	н/д	н/д	-
87	Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт	ул. Мира, 93а	н/д	СПТ941.10	н/д	н/д	н/д	технический учёт
88	Газовая котельная	ул. Мира, 115/1	н/д	ВКТ-7	н/д	н/д	н/д	технический учёт
89	Блочно-модульная котельная	ул. Заводская, 24 А	н/д	Магика	н/д	н/д	н/д	технический учёт
90	Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102	ул. Гагарина, 214	н/д	СПТ943	н/д	н/д	н/д	технический учёт

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
91	КУ 24,7 МВт мкр."Иртыш"	ул. Обьездная	1 контур	ИМ2300	Взлет	КТР-9	ТСП	технический учёт
92	Крышная котельная многоквартирного жилого дома	ул. Югорская, 19	н/д	СПТ961	н/д	н/д	н/д	технический учёт
БУ «ДЭСЗ»								
93	Блочно-модульная котельная "Гаражи Правительства ХМАО-Югры"	ул. Шевченко, 49	н/д	СПТ941				технический учёт
94	Крышная котельная "Северавтотранс"	ул. Мира, 104	н/д	СПТ941.20				технический учёт
95	Крышная котельная "Дом дружбы народов"	ул. Мира, 14а	н/д	DR2220-3				технический учёт
96	Блочно-модульная котельная "Центр искусств 1 очередь"	ул. Пискунова, 1	н/д	СПТ943				технический учёт
97	Блочно-модульная котельная "Центр искусств 2 очередь"	ул. Пискунова, 3	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
98	Блочно-модульная котельная "ЮНИИИТ"	ул. Мира, 151	н/д	Магика				технический учёт
99				АТ2220М3				
100	Блочно-модульная котельная "КСК Мустанг"	ул. Еловая, 36	н/д	А2200				технический учёт
101	Блочно-модульная котельная "Комплекс зданий правительства ХМАО-Югры"	ул. Мира, 5	н/д	СПТ942				технический учёт
102	Блочно-модульная котельная "комплекс служб недропользования с региональным	ул. Студенческая, 2	н/д	отсутствует				

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
	механизированным зернохранилищем"							
103	Крышная котельная "Окружная стоматологическая поликлиника"	ул. Рознина, 75	н/д				A2200	технический учёт
104	"Картинная галерея"	ул. Мира, 2	н/д				СПТ941	технический учёт
105	ПУ № 10	ул. Уральская, 2	н/д				СПТ941.20	технический учёт
106	Административное здание арбитражного суда	ул. Мира, 27	н/д				СПТ943.1	технический учёт
107	Ледовый дворец на 2000 мест	ул. Ледовая, 1	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
108	Ледовый дворец 2 очередь	ул. Ледовая, 1а	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
109	Открытый стадион на 5000 зрителей	ул. Отрадная, 9	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
110	Пансионат на 225 мест	ул. Мира, 42	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
ОАО "Обьгаз"								
111	ОАО "Обьгаз" база	ул. Мира, 120	1	Магика А2200-3	ПП-150		КТПТР-01	коммерческий учет
112	ул. Мира, 51	ул. Мира, 51	1	ИМ2300DIN	ПРИМ-80		КТПТР-05	коммерческий учет
113	Северречфлот	Затон	1	ИМ2300DIN	ПРИМ-150	СДВ-И-1,0-4	КТПТР-05	коммерческий учет
114	Хвойный Урман	ул. Ледовая, 14	нет	отсутствует				
115	Котельная Гагарина, 284	ул. Гагарина, 284	1	ИМ2300DIN	ПРИМ-80		КТПТР-05	технический учет
116	Котельная Доронина, 6	ул. Дронина, 6	1	Магика А2200-3	ПП-150		КТПТР-01	коммерческий учет
117	Рыбоводный завод по воспроизводству ценных видов промысловых рыб	ул. Индустриальная, 33	1	ИМ2300DIN	ПРИМ-150	СДВ-И-1,0-4	КТПТР-05	коммерческий учет

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Контур	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователя температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
	по ул.Индустриальная, 33							
118	Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Красноармейская, 35	Красноармейская, 35	1	СПТ-742	ПТ-100		КТПТР-05	коммерческий учет
119	Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 18	Конева, 18	1	Магика А2200-4	ПП-50		КТПТР-01	коммерческий учет
120	Авторечвокзал	Бориса Щербины, 1	1	отсутствует				
121	Инженерный корпус	Бориса Щербины, 3	1	отсутствует				
122	Энгельса-Коминтерна	Пушкина, 4	1	Schlumberger CF-50	Crona IFS4000S		ПТ-500	технический учет
123	Ханты-Мансийский банк	Ул. Мира, 38	1	СПТ-943	ПТ-100		КТПТР-05	коммерческий учет
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5								
124	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	ул. Мира, 116	н/д	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии в 2021-2023 гг. отсутствует.

Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии на момент актуализации Схемы теплоснабжения не выдавались.

1.2.12 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

Источники тепловой энергии и (или) оборудование (турбоагрегаты), входящее в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

1.2.13 Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств

Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств представлены в таблицах 11-13.

Таблица 11

Оборудование водоподготовки АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» и ОАО «Обьгаз»

№ п/п	Наименование источника	Адрес	ХВО		Располагаемая производительность ВПУ, м ³ /ч
			Модель, тип	Производительность, м ³ /ч	
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»					
1	Котельная №1	ул. Пионерская, 27а	Separtec2*PS-105- 132AG Separtec 2-AN1-LI-STC	4	4
2	Котельная №2	ул. Дзержинского, 41а	отсутствует	0	0
3	Котельная №3	ул. Гагарина, 58	Flec-9000	5	5
4	Котельная №4	ул. Шевченко, 29	отсутствует	0	0
5	Котельная №5	ул. Спортивная, 7	отсутствует	0	0
6	Котельная комплекса ВУЗов	ул. Чехова, 16	Magnum- 962	5,5	5,5
7	Котельная №7	ул. Маяковского, 19	Flec-9000	6	6
8	Котельная №8	ул. Комсомольская, 38-а	Separtec 2*PS-105- 132A-AC	8	8
9	Котельная №9	ул. Чехова, 74	отсутствует	0	0
10	Котельная №10	ул. Заводская, 7	отсутствует	0	0
11	Котельная №11	ул. Кирова, 3 а	отсутствует	0	0
12	Котельная №12	пос. Ф. Горная	Grundbeck ZF-65	2,8	2,8
13	Котельная №13	ул. Горького, 18	Grundbeck ZF-65	2,8	2,8
14	Котельная №15	ул. Сутормина, 20	Grundbeck FE-Z 50/19, ZF-65, дозаторы	8	8
15	Котельная №16	ул. Гагарина, 89-а	отсутствует	0	0
16	Котельная №17	пер. Южный, 16-а	отсутствует	0	0
17	Котельная № 48, ул. Рябиновая	ул. Рябиновая	Grundbec FE-Z 50/19	5	5
18	Котельная УВК	ул. Островского, 37	Separtec 2*PS-105- 132A-AC	2,8	2,8
19	Котельная 10 МВт (Учхоз)	ул. Осенняя	Grundbec ZF-65, FE-Z 50/19	5	5
20	Котельная Менделеева, 3	ул. Менделеева, 3	Separtec2*PS-105- 132 AC	4	4
21	Котельная №22	ул. Калинина, 77-а	Separtec 2 PS-105- 132A-AC	8	8
22	Котельная Школы №3	ул. Маяковского, 7	Separtec2*PS-105- 132 AC	4	4
23	Котельная №24 - "Школа №6"	ул. Рознина, 36	GENO-mat ZF	2	2
24	Котельная ДК «Октябрь»	ул. Дзержинского, 7	Separtec2*PS-105-132AC	4	4
25	Котельная №26	ул. Рознина, 70-б	Flec-9000	4	4
26	Котельная «Больничный комплекс» (районная)	ул. Пионерская (район ж/д 115)	Euro water	3	3
27	Котельная ОПНД	ул. Гагарина, 106	Eco Water ESS 2000 R 30	3,6	3,6
28	Котельная №29	ул. Ленина, 49-а	отсутствует	0	0
29	Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала	ул. Мира, 52а	Separtek 2*PS-132 AC	4	4
30	Котельная №31	ул. Мира, 117	отсутствует	0	0

№ п/п	Наименование источника	Адрес	ХВО		Располагаемая производительность ВПУ, м³/ч
			Модель, тип	Производительность, м³/ч	
31	Котельная №32	ул. Пионерская, 13-б	Grundbeck ZF-65 , FE-Z 60/20	6	6
32	Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул. Чкалова-Доронина- Шевченко-Чехова)	ул. Шевченко	ATOLL	3,6	3,6
33	Котельная Православного храма	ул. Гагарина, 27	Separtec2*PS-105-132A-AC	4	4
34	Котельная №35	ул. Рознина, 16	Flec-9000	2	2
35	Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)	ул. Сирина, 68б	Grundbeck ZF-65	2,8	2,8
36	Котельная Театральноконцертного комплекса	ул. Комсомольская, 63	Eco Water	2,5	2,5
37	Котельная Музей геологии, нефти и газа	ул. Чехова, 11	Separtec 2*PS-105- 132A	4	4
38	Котельная №39 ОМК	ул. Малиновая, 8	Flec-9000	2	2
39	Котельная Г идронамыв (микрорайон 11 ж/д)	ул. Ямская	Separtec 2PS-105- 132A	2,8	2,8
40	Котельная СУ-967	п. Горный	GRUNDBECK ZF- 65	2,8	2,8
41	Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д)	ул. Дзержинского, 30	Separtec 2*PS-105- 132 A-AC	4	4
42	Котельная Кирова 35	ул. Свободы, 36	Flek-9000	2	2
43	Котельная Ленина 8	ул. Ленина 8	Separtec 2*PS-105- 203 AC	2,8	2,8
44	Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2	ул. Дунина- Горкавича	Eco Water 2002R30	2,5	2,5
45	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	ул. Студенческая, 19	ATOLL	3,6	3,6
46	Котельная Школа № 8	ул. Гагарина, 133-а	Separtec 2*PS-105- 132A	5	5
47	Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт	ул. Студенческая, 8	ATOLL	3	3
48	Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	ул. Строителей, 90а	Flek, Ftoll	3,6	3,6
49	Котельная Станция скорой медицинской помощи	ул. Привольная	Separtec 2*PS-105- 132AC	4	4
50	КУ «Строителей, 12б»	ул. Строителей, 12б	отсутствует	0	0
51	Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла)	пр. Первооткрывателей, 1	Poliglas	0,5	0,5
52	Котельная «Гагарина, 220а»	ул. Гагарина, 220а	отсутствует	0	0
53	Котельная по ул. Доронина, 8	ул. Доронина, 8	отсутствует	0	0
54	Котельная по ул. Югорская, 1	ул. Югорская, 1	умягчитель	2	2
55	Котельная по ул. Югорская, 5	ул. Югорская, 5	умягчитель	2	2
56	Котельная по ул. Югорская, 11	ул. Югорская, 11	умягчитель	2	2
ИТОГО по АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				171	171
ОАО «Обьгаз»					
57	ОАО "Обьгаз" база	ул. Мира, 120	умягчитель, обез- железова- тель EcoWater	1,1	1,1

№ п/п	Наименование источника	Адрес	ХВО		Располагаемая производительность ВПУ, м³/ч
			Модель, тип	Производительность, м³/ч	
58	Мира 51	ул. Мира, 51	отсутствует	0	0
59	Северречфлот	Затон	умягчитель EcoWater ESS2000 R30, обезжелезователь EcoWater, ETF2100 IF 10	1,1	1,1
60	Хвойный Урман	ул. Ледовая	умягчитель ORWA Separtec, 2хPS-105- 230AS обезжелезователь ORWA Separtec	10,8	10,8
61	Котельная Гагарина, 284	ул. Гагарина, 284	умягчитель АТОЛІ	1,8	1,8
62	Котельная Доронина, 6	ул. Дронина, 6	отсутствует	0	0
ИТОГО по ОАО «Обьгаз»				15,9	15,9

Таблица 12

Оборудование водоподготовки МП «Ханты-Мансийскгаз»

№ п/п	Наименование котельной	Тип химводоочистки	Год установки
1	Котельная блочно модульная "Временные общежития ПУ" по ул.Студенческая	SEPARTEK OY 2xPS-105-132 AC - 1 шт.	2001
2	Котельная блочно модульная Общежитие ОТРК "ЮГРА" по ул. Ленина, 64	LMI CLP123-352SI - 1 шт.	2002
3	Котельная блочно модульная Студенческий городок по ул. Студенческая	EcoWATER EIF12TE; ESS2000R30 - 1шт.	2002
4	Котельная блочно модульная Общежитие на 162 места (ЮФМШ) по ул. Мира. 124/1	Separtec 2xPS-105-132AC - 1 шт.	2001
5	Котельная блочно модульная объекта Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом, Тобольский тракт,3	Grunbeck ZF65 - 1 шт.	2002
6	Газовая котельная (с оборудованием) городское кладбище, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	-	-
7	Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 5	-	-
8	Крышная котельная жилого дома по ул. Дунина-Горкавича, 7	-	-
9	Крышная котельная жилого дома по ул. Посадская, 6	-	-
10	Автоматическая блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Мира, 118 а	GrundBeck - 1шт.	2003
11	Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 14	Atoll - 1шт.	2006
12	Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 16	Atoll - 1шт.	2006
13	Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 18	Atoll - 1шт.	2006
14	Крышная газовая котельная по ул. Студенческая, 20	Atoll - 1шт.	2007
15	Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 40	Atoll - 1шт.	2006
16	Крышная газовая котельная по ул. Ленина, 42	Atoll - 1шт.	2006
17	Котельная блочно модульная жилого дома по ул. Набережная (район Автовокзала)	НУХО OY - 1 шт.	2002
18	Вспомогательный корпус со встроенной котельной 0,5 МВт по ул. Рассветная, 2	-	-
19	Котельная по ул. Спортивная, 15	Separtec OY 2xPS-105-132 AC - 1 шт.	2001
20	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Водопроводная, 2	Grunbeck ZF65 - 1шт.	2005
21	Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная по ул. Калинина, 117	Grunbeck ZF65 POLYGLASS EW03-3312855 - 1 шт.	2005
22	Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту: Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка"	PARK TANKS - 1 шт.	2017
23	Газовая котельная д/с "Незнайка" по ул. Ломоносова, 38	Pentair International - 1 шт.	2012
24	Модульная газовая котельная мощностью 12,6МВт по ул. Энгельса, 45	Pentair Water - 1 шт.	2009
25	Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул. Ледовая, 1.	Atoll (RF) - 1 шт.	2008
26	Котельная по ул. ул. Грибная, 8	-	-
27	Блочная газовая котельная, район ул. Строителей, 126	-	-
28	Котельная установка (крышная) ул. Гагарина д. 193	-	-
29	Инженерные сети микрорайона "Береговая зона" по ул. Объездная, 49	НЭК 03 2472, SECO APG 603	2020
30	Блочная модульная газовая котельная 3,6МВт. II очередь МБОУ СОШ №8 в городе Ханты-Мансийске по ул. ул. Гагарина, 133а	Аквафлоу DC SP 62006	2022
31	Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт по ул. Мира, 93а	ECOZ NK WS TM 1001 CL, ECOZ DZ PA WM-3205 F ST	2013
32	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1	-	-
33	Блочно-модульная котельная по ул. Заводская, 24 А	-	-
34	Автоматизированная блочная котельная для административного здания с инв. №1010400000102 по ул. Гагарина, 214	-	-
35	Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул. Югорская, 19	-	-

Таблица 13

Оборудование водоподготовки БУ «ДЭСЗ»

№	Наименование котельной	Адрес	Оборудование водоподготовки	Год выпуска	Насос дозатор
1	Блочно-модульная котельная "Гаражи правительства"	ул. Шевченко, 49	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
2	Крышная котельная административного здания Мира, 104	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	Фильтр-умягчитель «EcoWater», ECR 3000 R20 - 1 шт.	2003	Compact AMC200
3	Крышная котельная административного здания "Дом дружбы народов" Мира 14А	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	Фильтр умягчитель с управляющим клапаном "RUNXIN" F63C3 63604 - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2020	Compact AMC200
4	Блочно-модульная котельная "II очередь Центра Искусств"	г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
5	Блочно-модульная котельная "ЮНИИИТ", ул. Мира, 151	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Compact AMC200
6	Блочно-модульная котельная "КСК "Мустанг", 2 оч." ул. Еловая, 36	г. Ханты-Мансийск, ул.Еловая, 36	1. Установка умягчения: Изготовитель ООО «Русфильтр» Тип RFS 1211/56MSE Количество, шт 1	2009 г.	Compact AMC200
7	Блочно-модульная котельная "Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры"	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
8	Блочно-модульная котельная "Комплекс служб недропользования с региональным механизированным зернохранилищем", ул. Студенческая, 2	г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
9	Крышная котельная административного здания "Окружная стоматологическая поликлиника", ул. Рознина, 75	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	Фильтр умягчитель с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
10	Блочно-модульная котельная "Картинная галерея"	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	Фильтр умягчитель "Айсберг 1354" с управляющим клапаном "RUNXIN" F63P3-A - 1 шт. (3,0 м ³ /ч)	2019	Etatron DLX(B)-VFT/MBB
11	Блочно-модульная котельная "Технологическо-педагогический колледж" (ПУ-10)	г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	1. Изготовитель ООО «Русфильтр» Тип RFS 1611/112MSE Количество, шт 1	2006	SEKO Тип TEKNA DPZ 601
12	Крышная котельная административного здания "Арбитражный суд" Мира, 27	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	1. Установка умягчения: Изготовитель «Atoll» Италия Тип ECOZ NK WS OT 0801 CL Количество - 1 шт.	2013	SEKO Тип TEKNA APG 603
13	Котельная "Ледовый дворец"	г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	Установка умягчения: Изготовитель "EcoWater" тип ESS2000 R30 - 1 шт. Обезжелезователь: Изготовитель "EcoWater" тип ETF2100-IF10 - 1 шт.	2004	SEKO Тип TEKNA DPZ 601

№	Наименование котельной	Адрес	Оборудование водоподготовки	Год выпуска	Насос дозатор
14	Котельная "Арена Югра"	г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	Фильтр умягчитель с управляющим клапаном "RUNXIN" F63C3 63604 - 1 шт. (3,0 м3/ч)	2020 2006	SEKO Тип TEKNA DPZ 601
15	Котельная "Стадион"	г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	Установка умягчения: Изготовитель "EcoWater" тип ESS2000 R30 - 1 шт.	2004	SEKO Тип TEKNA APG 603
16	Котельная "Пансионат на 225 мест"	г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	1. Установка умягчения Изготовитель «Атолл» Тип RFS 1211/56MSE Количество - 1 шт.	2008	SEKO Тип TEKNA DPZ 601

Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийск на период до 2034 года произошли следующие изменения:

- котельная ЖД по ул. Конева, 3А была передана от ОАО «Обьгаз» в УК «Пилот» в августе 2023 года;
- с 2023 года у трех крышных котельных МКД по ул. Ленина, 109, МКД по ул. Югорская, 3, МКД по ул. Югорская, 15-2 МП «Ханты-Мансийскгаз» закончился срок аренды;
- с 2023 года от АО «УТС» в МП «Ханты-Мансийскгаз» переданы две котельные: автоматизированная котельная 24,7 МВт ул. Объездная, уч. 12 и газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.3.1 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

Общая протяженность тепловых сетей, используемых для транспорта теплоносителя от источников тепловой энергии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска до ЦТП (ИТП) жилых кварталов и вводов в промышленные объекты, составляет 132,784 км в двухтрубном исчислении (табл. 14).

Тепловые сети системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска по эксплуатационной ответственности можно разделить на 5 групп:

- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности АО «УТС»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности ОАО «Обьгаз»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности МП «Ханты-Мансийскгаз»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности БУ «ДЭСЗ»;
- тепловые сети зоны эксплуатационной ответственности АО «ГК «Северавтодор» филиал №5.

Таблица 14

Общая характеристика распределительных тепловых сетей города Ханты-Мансийска

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
50	592,50	296,25	33,8	1,19
70	602,50	301,25	45,8	2,35
80	418,50	209,25	37,2	2,22
100	1 720,50	860,25	185,8	13,59
125	318,00	159,00	42,3	3,91
150	848,00	424,00	134,8	15,01
200	613,00	306,50	134,2	20,23
250	91,00	45,50	24,8	6,01
Итого	5 204,00	2 602,00	638,8	64,50
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
50	1 299,00	649,50	74,0	2,60
70	382,00	191,00	29,0	1,49
80	138,00	69,00	12,3	0,73
100	1 427,00	713,50	154,1	11,27
125	18,00	9,00	2,4	0,22
150	470,60	235,30	74,8	8,33
200	692,00	346,00	151,5	22,84
250	436,00	218,00	119,0	28,78
Итого	4 862,60	2 431,30	617,3	76,26
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
25	156,00	78,00	5,0	0,09

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
32	102,00	51,00	3,9	0,09
50	2 100,60	1 050,30	119,7	4,20
70	1 115,00	557,50	84,7	4,35
80	806,00	403,00	71,7	4,27
100	1 563,00	781,50	168,8	12,35
150	48,00	24,00	7,6	0,85
200	35,00	17,50	7,7	1,16
250	48,00	24,00	13,1	3,17
Итого	5 973,60	2 986,80	482,3	30,52
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
50	1 981,70	990,85	113,0	3,96
70	1 113,50	556,75	84,6	4,34
80	596,60	298,30	53,1	3,16
100	559,20	279,60	60,4	4,42
150	608,40	304,20	96,7	10,77
200	193,40	96,70	42,4	6,38
250	78,00	39,00	21,3	5,15
Итого	5 130,80	2 565,40	471,5	38,18
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
32	50,00	25,00	1,9	0,04
50	2 069,00	1 034,50	117,9	4,14
70	746,00	373,00	56,7	2,91
80	512,00	256,00	45,6	2,71
100	801,00	400,50	86,5	6,33
125	182,00	91,00	24,2	2,24
150	350,00	175,00	55,7	6,20
200	54,00	27,00	11,8	1,78
Итого	4 764,00	2 382,00	400,3	26,35
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
25	167,00	83,50	5,3	0,10
32	74,00	37,00	2,8	0,06
50	2 413,00	1 206,50	137,5	4,83
70	1 135,00	567,50	86,3	4,43
80	888,00	444,00	79,0	4,71
100	753,00	376,50	81,3	5,95
125	122,00	61,00	16,2	1,50
150	528,00	264,00	84,0	9,35
200	532,00	266,00	116,5	17,56
250	712,00	356,00	194,4	46,99
Итого	7 324,00	3 662,00	803,4	95,46
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
50	60,00	30,00	3,4	0,12
80	330,00	165,00	29,4	1,75

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
125	56,00	28,00	7,4	0,69
150	410,38	205,19	65,3	7,26
200	118,00	59,00	25,8	3,89
Итого	974,38	487,19	131,3	13,72
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
25	73,00	36,50	2,3	0,04
32	117,60	58,80	4,5	0,10
50	5 520,70	2 760,35	314,7	11,04
70	1 766,50	883,25	134,3	6,89
80	4 145,20	2 072,60	368,9	21,97
100	4 878,80	2 439,40	526,9	38,54
125	1 034,00	517,00	137,5	12,72
150	2 177,40	1 088,70	346,2	38,54
200	2 066,80	1 033,40	452,6	68,20
250	159,00	79,50	43,4	10,49
300	6,00	3,00	2,0	0,45
Итого	21 945,00	10 972,50	2 333,3	208,99
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
50	3 670,00	1 835,00	209,2	7,34
70	875,70	437,85	66,6	3,42
80	1 388,80	694,40	123,6	7,36
100	1 674,50	837,25	180,8	13,23
125	116,00	58,00	15,4	1,43
150	905,00	452,50	143,9	16,02
200	1 620,00	810,00	354,8	53,46
250	452,00	226,00	123,4	29,83
300	20,00	10,00	6,5	1,50
Итого	10 722,00	5 361,00	1 224,2	133,58
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
50	1 816,00	908,00	103,5	3,63
70	708,00	354,00	53,8	2,76
80	1 678,00	839,00	149,3	8,89
100	514,00	257,00	55,5	4,06
150	412,00	206,00	65,5	7,29
200	1 040,00	520,00	227,8	34,32
250	372,00	186,00	101,6	24,55
Итого	6 540,00	3 270,00	757,0	85,51
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
32	88,00	44,00	3,3	0,07
50	374,00	187,00	21,3	0,75
70	232,00	116,00	17,6	0,90
80	140,00	70,00	12,5	0,74
100	488,00	244,00	52,7	3,86
150	108,00	54,00	17,2	1,91
Итого	1 430,00	715,00	124,6	8,24

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
32	80,00	40,00	3,0	0,07
50	342,00	171,00	19,5	0,68
70	56,00	28,00	4,3	0,22
100	32,80	16,40	3,5	0,26
Итого	510,80	255,40	30,3	1,23
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
25	24,00	12,00	0,8	0,01
32	278,20	139,10	10,6	0,24
50	3 609,20	1 804,60	205,7	7,22
70	3 075,40	1 537,70	233,7	11,99
80	1 723,00	861,50	153,3	9,13
100	1 765,00	882,50	190,6	13,94
125	828,40	414,20	110,2	10,19
150	2 421,40	1 210,70	385,0	42,86
200	1 060,00	530,00	232,1	34,98
250	1 354,00	677,00	369,6	89,36
300	110,00	55,00	35,8	8,25
Итого	16 248,60	8 124,30	1 927,5	228,18
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
25	145,00	72,50	4,6	0,08
50	1 862,40	931,20	106,2	3,72
70	1 163,00	581,50	88,4	4,54
80	499,00	249,50	44,4	2,64
100	896,80	448,40	96,9	7,08
125	246,60	123,30	32,8	3,03
150	838,00	419,00	133,2	14,83
200	459,00	229,50	100,5	15,15
250	358,00	179,00	97,7	23,63
300	495,00	247,50	160,9	37,13
Итого	6 962,80	3 481,40	865,6	111,84
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
50	4 033,00	2 016,50	229,9	8,07
70	680,00	340,00	51,7	2,65
80	788,00	394,00	70,1	4,18
100	1 102,00	551,00	119,0	8,71
125	340,00	170,00	45,2	4,18
150	460,00	230,00	73,1	8,14
200	280,00	140,00	61,3	9,24
Итого	7 683,00	3 841,50	650,4	45,16
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
32	15,20	7,60	0,6	0,01
50	2 483,00	1 241,50	141,5	4,97
70	152,00	76,00	11,6	0,59
80	1 173,00	586,50	104,4	6,22
100	1 006,00	503,00	108,6	7,95
125	100,00	50,00	13,3	1,23
150	1 779,00	889,50	282,9	31,49
200	342,00	171,00	74,9	11,29
Итого	7 050,20	3 525,10	737,8	63,74
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б				
25	9,80	4,90	0,3	0,01
50	1 308,40	654,20	74,6	2,62
70	739,00	369,50	56,2	2,88
80	791,60	395,80	70,5	4,20
100	656,40	328,20	70,9	5,19
150	456,00	228,00	72,5	8,07
200	5,00	2,50	1,1	0,17
Итого	3 966,20	1 983,10	346,0	23,12
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а				
25	37,10	18,55	1,2	0,02
50	1 157,10	578,55	66,0	2,31
70	467,00	233,50	35,5	1,82
80	495,80	247,90	44,1	2,63
100	930,60	465,30	100,5	7,35
125	76,00	38,00	10,1	0,93
150	750,80	375,40	119,4	13,29
200	70,00	35,00	15,3	2,31
250	206,00	103,00	56,2	13,60
Итого	4 190,40	2 095,20	448,3	44,27
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а				
32	141,00	70,50	5,4	0,12
50	2 404,00	1 202,00	137,0	4,81
70	966,00	483,00	73,4	3,77
80	1 120,00	560,00	99,7	5,94
100	766,00	383,00	82,7	6,05
150	1 034,00	517,00	164,4	18,30
200	152,00	76,00	33,3	5,02
250	252,00	126,00	68,8	16,63
300	239,00	119,50	77,7	17,93
Итого	7 074,00	3 537,00	742,4	78,56
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б				
32	185,00	92,50	7,0	0,16
50	3 763,20	1 881,60	214,5	7,53

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
70	1 076,00	538,00	81,8	4,20
80	2 586,00	1 293,00	230,2	13,71
100	1 921,00	960,50	207,5	15,18
125	274,00	137,00	36,4	3,37
150	2 060,00	1 030,00	327,5	36,46
200	2 390,00	1 195,00	523,4	78,87
250	850,00	425,00	232,1	56,10
Итого	15 105,20	7 552,60	1 860,4	215,56
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16				
32	14,00	7,00	0,5	0,01
50	2 770,20	1 385,10	157,9	5,54
70	2 434,60	1 217,30	185,0	9,49
80	1 202,00	601,00	107,0	6,37
100	1 904,20	952,10	205,7	15,04
125	426,00	213,00	56,7	5,24
150	260,00	130,00	41,3	4,60
200	950,00	475,00	208,1	31,35
Итого	9 961,00	4 980,50	962,1	77,65
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8				
50	1 042,40	521,20	59,4	2,08
70	963,00	481,50	73,2	3,76
80	310,00	155,00	27,6	1,64
100	336,00	168,00	36,3	2,65
150	918,60	459,30	146,1	16,26
200	280,00	140,00	61,3	9,24
Итого	3 850,00	1 925,00	403,9	35,64
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3				
50	1 046,00	523,00	59,6	2,09
70	194,00	97,00	14,7	0,76
80	154,00	77,00	13,7	0,82
100	792,00	396,00	85,5	6,26
150	568,00	284,00	90,3	10,05
Итого	2 754,00	1 377,00	263,9	19,98
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9				
100	126,00	63,00	13,6	1,00
125	216,00	108,00	28,7	2,66
Итого	342,00	171,00	42,3	3,65
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный				
50	444,00	222,00	25,3	0,89
70	24,00	12,00	1,8	0,09
100	504,00	252,00	54,4	3,98

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Итого	972,00	486,00	81,6	4,96
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
50	1 032,00	516,00	58,8	2,06
70	248,00	124,00	18,8	0,97
80	446,00	223,00	39,7	2,36
100	72,00	36,00	7,8	0,57
125	59,00	29,50	7,8	0,73
150	94,00	47,00	14,9	1,66
Итого	1 951,00	975,50	147,9	8,35
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37				
150	238,00	119,00	37,8	4,21
Итого	238,00	119,00	37,8	4,21
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7				
50	1 402,00	701,00	79,9	2,80
70	157,00	78,50	11,9	0,61
80	519,00	259,50	46,2	2,75
100	642,40	321,20	69,4	5,07
125	396,00	198,00	52,7	4,87
150	1 052,00	526,00	167,3	18,62
Итого	4 168,40	2 084,20	427,4	34,73
АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36				
32	219,00	109,50	8,3	0,19
50	560,20	280,10	31,9	1,12
70	274,00	137,00	20,8	1,07
80	612,40	306,20	54,5	3,25
100	686,00	343,00	74,1	5,42
125	631,00	315,50	83,9	7,76
150	822,00	411,00	130,7	14,55
Итого	3 804,60	1 902,30	404,3	33,35
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8				
100	54,00	27,00	5,8	0,43
Итого	54,00	27,00	5,8	0,43
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а				
50	48,00	24,00	2,7	0,10
100	90,00	45,00	9,7	0,71
150	172,00	86,00	27,3	3,04

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Итого	310,00	155,00	39,8	3,85
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская				
50	37,40	18,70	2,1	0,07
70	248,80	124,40	18,9	0,97
80	62,20	31,10	5,5	0,33
100	371,20	185,60	40,1	2,93
125	462,80	231,40	61,6	5,69
150	788,00	394,00	125,3	13,95
200	1 338,58	669,29	293,1	44,17
250	15,80	7,90	4,3	1,04
Итого	3 324,78	1 662,39	551,0	69,16
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36				
50	512,00	256,00	29,2	1,02
80	23,00	11,50	2,0	0,12
100	455,40	227,70	49,2	3,60
125	55,00	27,50	7,3	0,68
150	630,00	315,00	100,2	11,15
200	240,00	120,00	52,6	7,92
Итого	1 915,40	957,70	240,5	24,49
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича				
80	147,58	73,79	13,1	0,78
100	59,08	29,54	6,4	0,47
150	1 007,78	503,89	160,2	17,84
200	98,52	49,26	21,6	3,25
250	252,70	126,35	69,0	16,68
Итого	1 565,66	782,83	270,3	39,02
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63				
50	34,00	17,00	1,9	0,07
70	271,60	135,80	20,6	1,06
80	835,00	417,50	74,3	4,43
100	200,60	100,30	21,7	1,58
125	267,20	133,60	35,5	3,29
150	978,00	489,00	155,5	17,31
200	2 032,00	1 016,00	445,0	67,06
Итого	4 618,40	2 309,20	754,6	94,79
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко				

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
70	24,00	12,00	1,8	0,09
80	395,90	197,95	35,2	2,10
100	493,90	246,95	53,3	3,90
125	754,00	377,00	100,3	9,27
150	43,00	21,50	6,8	0,76
200	24,00	12,00	5,3	0,79
Итого	1 734,80	867,40	202,8	16,92
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная				
125	186,00	93,00	24,7	2,29
Итого	186,00	93,00	24,7	2,29
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30				
50	38,00	19,00	2,2	0,08
70	208,00	104,00	15,8	0,81
80	206,00	103,00	18,3	1,09
100	40,00	20,00	4,3	0,32
125	352,00	176,00	46,8	4,33
Итого	844,00	422,00	87,4	6,62
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686				
32	80,00	40,00	3,0	0,07
50	371,00	185,50	21,1	0,74
80	141,00	70,50	12,5	0,75
150	492,00	246,00	78,2	8,71
Итого	1 084,00	542,00	115,0	10,27
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)				
32	14,00	7,00	0,5	0,01
50	3 518,40	1 759,20	200,5	7,04
70	1 614,00	807,00	122,7	6,29
80	2 071,00	1 035,50	184,3	10,98
100	1 376,60	688,30	148,7	10,88
125	1 303,40	651,70	173,4	16,03
150	2 402,00	1 201,00	381,9	42,52
200	2 266,00	1 133,00	496,3	74,78
250	1 200,00	600,00	327,6	79,20
300	420,00	210,00	136,5	31,50
400	716,00	358,00	305,0	94,51
Итого	16 901,40	8 450,70	2 477,4	373,73
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г.				

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11				
80	280,00	140,00	24,9	1,48
100	230,00	115,00	24,8	1,82
150	100,00	50,00	15,9	1,77
200	522,00	261,00	114,3	17,23
Итого	1 132,00	566,00	180,0	22,30
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19				
50	203,60	101,80	11,6	0,41
70	107,40	53,70	8,2	0,42
80	242,20	121,10	21,6	1,28
100	310,00	155,00	33,5	2,45
125	218,00	109,00	29,0	2,68
150	1 701,40	850,70	270,5	30,11
200	1 763,00	881,50	386,1	58,18
250	1 413,20	706,60	385,8	93,27
400	21,20	10,60	9,0	2,80
Итого	5 980,00	2 990,00	1 155,3	191,60
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя				
25	15,40	7,70	0,5	0,01
50	956,40	478,20	54,5	1,91
70	832,00	416,00	63,2	3,24
80	86,00	43,00	7,7	0,46
100	1 576,40	788,20	170,3	12,45
125	667,00	333,50	88,7	8,20
150	1 387,00	693,50	220,5	24,55
200	584,00	292,00	127,9	19,27
250	188,60	94,30	51,5	12,45
Итого	6 292,80	3 146,40	784,8	82,55
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая				
50	2 202,00	1 101,00	125,5	4,40
70	1 084,00	542,00	82,4	4,23
80	888,00	444,00	79,0	4,71
100	576,00	288,00	62,2	4,55
150	606,00	303,00	96,4	10,73
200	910,00	455,00	199,3	30,03
Итого	6 266,00	3 133,00	644,8	58,64
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106				
25	34,00	17,00	1,1	0,02
32	50,00	25,00	1,9	0,04
50	1 017,50	508,75	58,0	2,04

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
80	293,50	146,75	26,1	1,56
100	395,60	197,80	42,7	3,13
150	1 049,00	524,50	166,8	18,57
200	195,00	97,50	42,7	6,44
Итого	3 034,60	1 517,30	339,3	31,78
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117				
50	768,00	384,00	43,8	1,54
70	44,00	22,00	3,3	0,17
80	558,00	279,00	49,7	2,96
100	834,00	417,00	90,1	6,59
150	30,00	15,00	4,8	0,53
Итого	2 234,00	1 117,00	191,6	11,78
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16				
32	80,00	40,00	3,0	0,07
50	630,60	315,30	35,9	1,26
70	554,00	277,00	42,1	2,16
80	1 044,00	522,00	92,9	5,53
100	596,00	298,00	64,4	4,71
125	294,00	147,00	39,1	3,62
150	1 543,00	771,50	245,3	27,31
200	1 645,00	822,50	360,3	54,29
Итого	6 386,60	3 193,30	883,1	98,94
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90				
100	34,00	17,00	3,7	0,27
150	205,00	102,50	32,6	3,63
Итого	239,00	119,50	36,3	3,90
Котельная Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8				
50	320,00	160,00	18,2	0,64
100	246,00	123,00	26,6	1,94
125	459,00	229,50	61,0	5,65
150	901,40	450,70	143,3	15,95
200	498,00	249,00	109,1	16,43
250	42,00	21,00	11,5	2,77
Итого	2 466,40	1 233,20	369,7	43,39
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1				
80	636,00	318,00	56,6	3,37
Итого	636,00	318,00	56,6	3,37

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а				
80	23,00	11,50	2,0	0,12
100	243,00	121,50	26,2	1,92
125	212,00	106,00	28,2	2,61
150	299,00	149,50	47,5	5,29
200	609,00	304,50	133,4	20,10
Итого	1 386,00	693,00	237,4	30,04
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а				
32	24,00	12,00	0,9	0,02
50	602,00	301,00	34,3	1,20
70	210,00	105,00	16,0	0,82
100	372,00	186,00	40,2	2,94
Итого	1 208,00	604,00	91,4	4,98
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
25	661,30	330,65	21,2	0,38
32	1 612,00	806,00	61,3	1,37
50	62 414,50	31 207,25	3 557,6	124,83
70	26 543,00	13 271,50	2 017,3	103,52
80	31 393,28	15 696,64	2 794,0	166,38
100	37 071,98	18 535,99	4 003,8	292,87
125	10 669,40	5 334,70	1 419,0	131,23
150	34 952,16	17 476,08	5 557,4	618,65
200	25 677,30	12 838,65	5 623,3	847,35
250	8 480,30	4 240,15	2 315,1	559,70
300	1 290,00	645,00	419,3	96,75
400	737,20	368,60	314,0	97,31
Итого	241 502,42	120 751,21	28 103,26	3 040,34
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
50	129,62	64,81	7,4	0,26
70	295,00	147,50	22,4	1,15
80	182,50	91,25	16,2	0,97
100	176,88	88,44	19,1	1,40
Итого	784,00	392,00	65	3,77
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64				
50	128,00	64,00	7,3	0,26
80	20,00	10,00	1,8	0,11
150	508,00	254,00	80,8	8,99

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
Итого	656,00	328,00	90	9,35
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
50	337,50	168,75	19,2	0,68
70	337,50	168,75	25,7	1,32
80	309,00	154,50	27,5	1,64
100	100,00	50,00	10,8	0,79
150	240,00	120,00	38,2	4,25
250	26,00	13,00	7,1	1,72
Итого	1 350,00	675,00	128	10,38
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1				
50	200,00	100,00	11,4	0,40
Итого	200,00	100,00	11	0,40
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3				
50	567,50	283,75	32,3	1,14
100	499,50	249,75	53,9	3,95
150	92,00	46,00	14,6	1,63
Итого	1 159,00	579,50	101	6,71
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)				
50	374,40	187,20	21,3	0,75
80	23,30	11,65	2,1	0,12
100	372,80	186,40	40,3	2,95
125	507,80	253,90	67,5	6,25
150	31,00	15,50	4,9	0,55
Итого	1 309,30	654,65	136	10,61
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72				
100	244,00	122,00	26,4	1,93
Итого	244,00	122,00	26	1,93
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45				
125	428,00	214,00	56,9	5,26
250	482,26	241,13	131,7	31,83
325	159,00	79,50	51,7	11,92
Итого	1 069,26	534,63	240	49,01
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
70	222,20	111,10	16,9	0,87

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
80	459,00	229,50	40,9	2,43
250	619,20	309,60	169,0	40,87
Итого	1 300,40	650,20	227	44,17
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8				
80	312,60	156,30	27,8	1,66
Итого	312,60	156,30	28	1,66
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49				
80	78,00	39,00	6,9	0,41
100	9,70	4,85	1,0	0,08
125	704,00	352,00	93,6	8,66
150	1 282,40	641,20	203,9	22,70
200	1 033,10	516,55	226,2	34,09
250	1 446,80	723,40	395,0	95,49
325	358,00	179,00	116,4	26,83
400	578,00	289,00	246,2	76,30
530	12,00	6,00	6,4	2,51
Итого	5 502,00	2 751,00	1 296	267,07
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а				
140	154,60	77,30	21,6	2,15
200	55,40	27,70	12,1	1,83
Итого	210,00	105,00	34	3,97
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12				
80	178,00	89,00	15,8	0,94
100	248,00	124,00	26,8	1,96
150	1 049,00	524,50	166,8	18,57
200	639,00	319,50	139,9	21,09
250	391,00	195,50	106,7	25,81
325	428,00	214,00	139,1	32,08
400	703,00	351,50	299,5	92,80
Итого	3 636,00	1 818,00	895	193,24
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
40	52,00	26,00	2,5	0,07
150	130,00	65,00	20,7	2,30
200	84,00	42,00	18,4	2,77
Итого	266,00	133,00	42	5,14
ВСЕГО МП «Ханты-Мансийскгаз»				
40	52,00	26,00	2,5	0,068
50	1 737,02	868,51	99,0	3,474

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
70	854,70	427,35	65,0	3,333
80	1 562,40	781,20	139,1	8,281
100	1 650,88	825,44	178,3	13,042
125	1 639,80	819,90	218,1	20,170
140	154,60	77,30	21,6	2,147
150	3 332,40	1 666,20	529,9	58,983
200	1 811,50	905,75	396,7	59,780
250	2 965,26	1 482,63	809,5	195,707
300	945,00	472,50	307,1	70,830
400	1 281,00	640,50	545,7	169,092
530	12,00	6,00	6,4	2,515
Итого	17 998,56	8 999,28	3 318,83	607,421
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3				
100	2 204,00	1 102,00	238,0	17,41
150	446,00	223,00	70,9	7,89
200	623,04	311,52	136,4	20,56
Итого	3 273,04	1 636,52	445	45,87
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
100	40,00	20,00	4,3	0,32
125	133,00	66,50	17,7	1,64
150	78,00	39,00	12,4	1,38
200	113,00	56,50	24,7	3,73
Итого	364,00	182,00	59	7,06
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
150	72,00	36,00	11,4	1,27
Итого	72,00	36,00	11	1,27
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
200	414,80	207,40	90,8	13,69
Итого	414,80	207,40	91	13,69
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ» «Жилищный фонд» (население)				
100	2 204,00	1 102,00	238,0	17,41
150	446,00	223,00	70,9	7,89
200	623,04	311,52	136,4	20,56
Итого	3 273,04	1 636,52	445	45,87
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ» «Административный фонд»				
100	40,00	20,00	4,32	0,32

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубом исчислении, м	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Объем сетей, м ³
125	133	66,5	17,7	1,64
150	150,00	75	23,85	2,655
200	527,80	263,90	115,59	17,42
Итого	850,80	425,40	161,46	22,03
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ»				
100	2 244,00	1 122,00	242,4	17,73
125	133,00	66,50	17,7	1,64
150	596,00	298,00	94,8	10,55
200	1 150,84	575,42	252,0	37,98
Итого	4 123,84	2 061,92	606,84	67,89
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
150	2 098,00	1 049,00	333,6	37,13
Итого	2 098,00	1 049,00	334	37,13
ВСЕГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
150	2 098,00	1 049,00	333,6	37,13
Итого	2 098,00	1 049,00	333,6	37,13
ВСЕГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск				
25	661,30	330,65	21,2	0,38
32	1 612,00	806,00	61,3	1,37
40	52,00	26,00	2,3	0,07
50	64 151,52	32 075,76	3 656,6	128,30
70	27 397,70	13 698,85	2 082,2	106,85
80	32 955,68	16 477,84	2 933,1	174,67
100	40 966,86	20 483,43	4 424,4	323,64
125	12 442,20	6 221,10	1 654,8	153,04
150	40 978,56	20 489,28	6 515,6	725,32
200	28 639,64	14 319,82	6 272,1	945,11
250	11 445,56	5 722,78	3 124,6	755,41
300	2 235,00	1 117,50	726,4	167,63
400	2 018,20	1 009,10	859,8	266,40
530	12,00	6,00	6,4	2,51
Итого	265 568,22	132 784,11	32 340,71	3 750,69

1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Электронные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии включены в состав Электронной модели системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск (Приложение 1).

1.3.3 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, подключенные к теплоисточникам города Ханты-Мансийска, имеют радиально-тупиковую структуру.

Тепловые сети выполнены в двухтрубном и четырехтрубном (подающий и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС) исполнении.

Основным типом прокладки трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города является подземная бесканальная прокладка (91 % суммарной материальной характеристики всех тепловых сетей). В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется ППУ и маты и плиты минераловатные.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска осуществляется сильфонными и «П»-образными компенсаторами, а также естественной компенсацией за счет поворотов (изгибов) трассы.

На данный момент около 20,4 % трубопроводов (от общей протяженности тепловых сетей) имеют срок эксплуатации свыше 25 лет.

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Регулирующая арматура на тепловых сетях города Ханты-Мансийска отсутствует.

В качестве секционирующей арматуры в основном используются шаровые краны и дисковые поворотные затворы.

Процентное соотношение по типам запорной арматуры:

- Шаровые краны и дисковые поворотные затворы фирмы - 80%;
- Чугунные задвижки типа 30с41нж и прочие - 20%.

Количество и диаметры секционирующей арматуры с распределением по теплоисточникам представлены в таблице 15.

Таблица 15

Количество и диаметры секционирующей арматуры с распределением по теплоисточникам

№ п/п	Наименование котельной	Месторасположение котельной	Секционирующая арматура												
			Ду20	Ду25	Ду30	Ду40	Ду50	Ду65	Ду80	Ду100	Ду125	Ду150	Ду200	Ду250	Ду300
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»															
1	Котельная №1	ул. Пионерская, 27а	-	-	2	-	20	4	8	14	-	10	-	-	-
2	Котельная №2	ул. Дзержинского, 41а	-	-	24	-	28	8	-	4	-	4	-	-	-
3	Котельная №3	ул. Гагарина, 58	4	-	12	-	66	8	4	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №4	ул. Шевченко, 29	-	-	-	-	48	4	4	10	-	2	-	-	-
5	Котельная №5	ул. Спортивная, 7	-	-	-	6	50	9	7	4	-	2	-	-	-
6	Котельная комплекса ВУЗов	ул. Чехова, 16	-	2	10	-	28	18	10	10	-	4	2	-	-
7	Котельная №7	ул. Маяковского, 19	-	-	16	4	126	6	14	8	-	2	-	-	-
8	Котельная №8	ул. Комсомольская, 38-а	-	-	4	-	10	-	-	8	-	4	-	-	-
9	Котельная № 9	ул. Чехова, 74	-	-	14	14	222	10	17	29	-	-	2	-	-
10	Котельная №10	ул. Заводская, 7	-	2	28	18	123	19	6	8	-	8	-	-	-
11	Котельная №11	ул. Кирова, 3-а	-	-	8	-	92	5	3	14	-	2	-	-	-
12	Котельная №12	пос. Ф.Горная	2	-	2	-	28	4	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная №13	ул. Горького, 18	-	-	2	2	2	4	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная №14	ул. Набережная, 34	-	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная №15	ул. Суворовина, 20	-	2	20	12	159	38	18	14	-	2	-	-	-
16	Котельная №16	ул. Гагарина, 89-а	2	-	4	-	82	20	10	4	-	-	-	-	-
17	Котельная №17	пер. Южный, 16-а	-	-	36	6	84	4	8	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Рябиновая (7МВт)	ул. Рябиновая	-	-	4	-	53	8	3	8	-	2	-	-	-
19	Котельная УВК	ул. Островского, 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-
20	Котельная 10мВт (Учхоз)	ул. Осенняя	-	-	-	-	20	3	8	17	-	4	-	-	-
21	Котельная Менделеева №3	ул. Менделеева, 3	-	-	-	-	16	4	-	4	-	2	-	-	-
22	Котельная №22	ул. Калинин, 77-а	-	6	14	4	98	4	8	4	2	2	-	-	-
23	Котельная Школы №3	ул. Маяковского	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-
24	Котельная №24 - "Школа №6"	ул. Розина, 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-
25	Котельная ДК " Октябрь"	ул. Дзержинского, 7	-	-	-	-	34	4	-	4	-	6	-	-	-
26	Котельная №26	ул. Розина, 70-б	-	-	2	-	44	6	4	2	-	-	-	-	-
27	Котельная "Больничный комплекс" (районная)	ул. Пионерская (район ж/д 115)	2	-	28	2	116	22	10	25	4	6	6	-	-
28	Котельная ОПНД	ул. Гагарина, 106	-	-	7	1	14	4	6	2	-	2	2	-	-
29	Котельная №29	ул. Ленина, 49-а	-	-	-	-	28	6	6	8	-	2	-	-	-
30	Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала	ул. Мира, 52а	-	-	-	-	-	-	-	4	-	2	-	-	-
31	Котельная №31,	ул. Мира, 115-а	-	-	10	6	102	16	2	-	-	-	-	-	-
32	Котельная №32	ул. Пионерская, 13-б	-	2	46	4	128	10	10	14	-	2	2	-	-
33	Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул. Чкалова-Доронина- Шевченко- Чехова)	ул. Шевченко						2	3	5	2				
34	Котельная Православного храма	ул. Гагарина, 27	-	-	-	-	18	4	2	4	-	2	-	-	-
35	Котельная №35	ул. Розина, 16	-	2	28	-	107	19	12	4	-	-	-	-	-
36	Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д)	ул. Сирина, 68б	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-
37	Котельная Театрально-концертного комплекса	ул. Комсомольская, 63	-	-	-	-	16	-	20	8	-	6	2	-	-
38	Котельная Музей геологии, нефти и газа	ул. Чехова, 11	-	-	-	-	-	-	2	-	-	2	4	-	-
39	Котельная №39 ОМК	ул. Малиновая, 8	-	2	2	-	56	2	2	4	-	-	-	-	-
40	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	ул. Ямская	-	-	-	-	-	6	-	20	2	14	-	-	-
41	Котельная СУ-967	п. Горный	-	-	-	-	12	4	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д)	ул. Дзержинского,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-
43	Котельная Кирова 35	ул. Свободы, 36	-	2	6	4	24	6	4	2	2	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной	Месторасположение котельной	Секционирующая арматура													
			Ду20	Ду25	Ду30	Ду40	Ду50	Ду65	Ду80	Ду100	Ду125	Ду150	Ду200	Ду250	Ду300	
44	Котельная Ленина 8	ул. Ленина 8	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
45	Котельная 2-очередь жил. микрорайона ул. Дунина- Горкавича №1, 2	ул. Дунина-Горкавича						6	4		2	2				
46	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	ул. Студенческая, 19				4	2	6			8	4				
47	Котельная Пож.депо на 8 авт 5,15 МВт	ул. Студенческая, 8	-	-	-	6	-	-	5	4	4	2	-	-		
48	Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко - Строителей	ул. Строителей, 90а									2					
49	Котельная Станция скорой медицинской помощи	ул. Привольная	-	-	-	-	2	-	-	-	2	-	-	-		
50	Котельная Гагарина, 220а	ул. Гагарина, 220а	-	-	12	-	8	2	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО			10	20	345	83	207	4	295	223	285	18	114	30	0	0
ООО «Обьгаз»																
51	Котельная "База Обьгаз"	ул. Мира, 120	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
52	Крышная котельная "Мира 51"	ул. Мира, 51							2							
53	Котельная "Ледовый дворец"	ул. Ледовая, 1										2				
54	Котельная квартала Энгельса- Коминтерна	ул. Пушкина, 4	-	-	-	-	-	4	4	-	-	-	-	-		
55	Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)"	ул. Ледовая, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-		
56	Котельная "хвойный Урман"	ул. Ледовая, 14														
57	Котельная "Северечфлот"	Затон	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО			0	0	0	0	1	0	4	8	0	0	4	0	0	
МП «Ханты-Мансийскгаз»																
58	Газовая котельная " Городское кладбище 5 км а/д Ханты- Мансийск-Тюмень"	Тобольский тракт, 15	-	-	-	-			2	-	-	-	-	-		
59	Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом"	Тобольский тракт, 3	-	-	-	-	4		2	2			-	-		
60	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра"	ул. Ленина, 64	-	-	-	-		2	2			2	-	-		
61	Автоматическая блочно-модульная котельная " Ля- минская РЭБ"	ул. Сутормина, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-		
62	Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10"	Студенческая, 1	-	-	-	2	10	-	-	-	-	-	-	-		
63	Автоматическая газовая котельная "База Энергонадзора"	ул. Мира, 118А	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-		
64	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Посадская, 6	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-		
65	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Дунина- Горкавича, 5	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-		
66	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Дунина- Горкавича, 7	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-		
67	Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок"	ул. Студенческая	-	-	-	-	19	13	12	-	2	-	-	-		
68	Газовая автоматическая котельная "Общежитие на 162 места" (ЮФМШ)	ул. Мира, 124/1	-	-	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-		
69	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Ленина, 40	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
70	Крышная газовая котельная	ул. Ленина, 42	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
71	Жилой дом		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
72	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Студенческая, 14	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
73	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Студенческая, 16	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
74	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Студенческая, 18	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
75	Крышная газовая котельная Жилой дом	ул. Студенческая, 20	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
76	Котельная 4,0 МВт	ул. Мичурина	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-		
77	Котельная "Администрация Ханты-Мансийского района"	ул. Гагарина, 214	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-		
78	Котельная Школа № 8	ул. Гагарина, 133-а	-	-	-	-	12	4	2	2	-	-	-	-		
79	Котельная "Береговая зона"	ул. Объездная, 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО			0	0	0	2	53	21	24	18	0	6	0	0	0	
БУ «ДЭСЗ»																
80	Комплексе зданий Правительства ХМАО-Югры	ул. Мира, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-		
81	Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника	ул. Рознина, 75							2							
82	Котельная СУР	ул. Студенческая, 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-		
83	Котельная "Центр искусств для одаренных детей Севера"	ул. Пискунова, 3			2			4	2	6		2				

№ п/ п	Наименование котельной	Месторасположение котельной	Секционирующая арматура											
			Ду20	Ду25	Ду30	Ду40	Ду50	Ду60	Ду80	Ду100	Ду125	Ду150	Ду200	Ду250
84	Котельная "Картинная галерея"	ул. Мира, 2	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-
85	Крышная котельная ОАО "Северавтотранс"	ул. Мира, 104	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-
86	Котельная ПУ-10	Уральская, 2	-	-	10	-	2	-	4	2	-	-	-	-
87	Котельная "Дом Дружбы народов"	ул. Мира, 14а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-
88	Котельная "Гаражи администрации ХМАО"	ул. Шевченко, 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-
ИТОГО			0	0	12	0	2	4	6	14	2	4	4	2
ВСЕГО по городу			10	20	357	85	2130	320	257	325	20	124	38	2

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры на сетях системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска выполнены из сплошных фундаментных блоков (ФБС), кирпичной кладки или монолитного железобетона. Тепловые камеры из монолитного железобетона выполнены в местах прокладки трубопроводов через местность с высоким уровнем грунтовых вод.

Конструктивной особенностью тепловых камер города Ханты-Мансийска является отсутствие в них системы дренажа. Вследствие чего в камерах происходит подтопление от повреждений на сетях, грунтовых вод и конденсата. Также в тепловые камеры происходит сброс воды при проведении ремонтных работ на участках трубопроводов. В камерах установлена запорная арматура, спускники, воздушники, а также измерительные приборы (манометры). На тепловых сетях АО «УТС» построено 1137 тепловых камер.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Центральное регулирование отпуска тепла на источниках тепловой энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности ОАО «Обьгаз», осуществляется по температурному графику качественного регулирования отпуска тепла 95-70°C.

Центральное регулирование отпуска тепла на источниках тепловой энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности МП «Ханты-Мансийскгаз», осуществляется по температурному графику качественного регулирования отпуска тепла 95-70°C.

Регулировка температуры теплоносителя осуществляется по температурному графику, в зависимости от усредненной температуры наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 часов.

В период резкого изменения температуры наружного воздуха ($\pm 3^\circ\text{C}$ и более) корректировка суточного графика отпуска тепла осуществляется в ручном режиме в любое время суток по фактической температуре наружного воздуха.

Подробно температурные графики рассмотрены в разделе 1.2.7 настоящей Схемы теплоснабжения.

1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла.

В соответствии с ПТЭ ТЭ РФ, пункт 6.2.59, отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть + 3%;
- по давлению в подающем трубопроводе + 5%;
- по давлению в обратном трубопроводе + 0,2 кгс/см².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Отклонения фактических температур теплоносителя от расчетных значений в подающих трубопроводах тепловых сетей для большинства котельных не превышают разрешенные + 3%.

1.3.8 Гидравлический режим тепловых сетей и пьезометрические графики

Разработка гидравлического режима для систем теплоснабжения города Ханты-Мансийска проводится эксплуатирующей организацией в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утв. приказом Минэнерго России от 24.03.2003 № 115. Ежегодно разрабатываются гидравлические режимы работы системы

теплоснабжения. Мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей составляются для каждого отопительного сезона. На планируемые к строительству объекты теплоснабжения гидравлические режимы разрабатываются проектной организацией при проектировании новых трубопроводов отопления.

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.

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 $0,5 \text{ кгс/см}^2$ статического давления систем теплоснабжения для обеспечения их заполнения;

- давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее $0,5 \text{ кгс/см}^2$;

- давление воды во всасывающих патрубках сетевых и подпиточных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и должно быть не менее $0,5 \text{ кгс/см}^2$;

- 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.

Гидравлический режим тепловых сетей АО «УТС» представлен в таблицах 16-17.

Оценка обеспеченности потребителей расчетным количеством теплоносителя и тепловой энергии проводится на основе гидравлических расчетов тепловых сетей.

Гидравлический расчет существующих сетей теплоснабжения, проведен 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 произведен в программном модуле ZuluThermo в составе Электронной модели системы теплоснабжения (Приложение 1).

Гидравлический режим тепловых сетей АО «УТС», ГРС +8 °С

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
1.	№ 1	3,6		96,6		4,5	3,5	39,9	37,1	5,5	3,3	67	54
2.	№ 2	4,2	3,1	95	73	4,6	4,1	40,7	38	3,1	2,8	68,3	63
3.	№ 3					4,0	2,8	40,0	35,7	5,4	4,3	74,6	62,3
4.	№ 4					4,2	3,2	39,0	36,0	5,3	4,2	76	63
5.	№ 5 (20)					3,73	3,03	43,06	37,5	5,6	4,4	69	61
6.	№ 7					4,4	3,8	37,5	35	5,5	4,1	66,7	58,8
7.	№ 8.	4,2	4,1	91,2	86,1			38,4	37				
8.	№ 9					4,5	3,2	39	33,5	5,1	4,0	69	61
9.	№ 10					3,7	2,9	37	36	3,8	1,9	66,6	55
10.	№ 11					4,5	3,7	39	36				
11.	№ 12					3,1	1,7	39,4	33,9				
12.	№ 13					3,9	3,6	41,5	36				
13.	№ 15	4,7	4,4	91,5	75,3	4,9	3,9	37,8	34,8				
14.	№ 16					3,2	1,9	39,3	37,5	4,4	4,2	69,5	56,8
15.	№ 17					3,9	2,1	37,2	35,2				
16.	№ 22	3,5	2,6	95	70	4,0	3,0	38,0	36,0				
17.	№ 26	4,2	3,7	94	64	4,6	2,9	40	37	5,3	4,4	69	62
18.	№ 29					5,1	3,7	38	33	5,1	4,1	67	56
19.	№ 31					3,6	2,3	39,6	37,3				
20.	№ 32	3,4	2,3	97	75								
21.	№ 35					3,7	2,9	41	39	6,8	5,8	66	55
22.	№ 39					3,8	3,2	35,6	33,7				
23.	"Гидронамыв"	3,8	3,1	94,7	74								
24.	"Храмового комплекса"	3,8	2,3	95,2	74,2								
25.	"Учебно-воспитательного комплекса"	2,8	1,9	93,8	85								
26.	Котельная СУ-967					1,9	1,5	39,7	34				
27.	ДК "Октябрь" (25)					3,9	2,1	39,1	37	4	2,2	65	58
28.	"Школа № 3"	2,9	1,7	95	62								
29.	"Ленина, 8"	1,6	1,1	93	62								
30.	"Кирова, 35"	3,8	2,5	92,5	53	4	3,5	41	37				
31.	"Менделеева, 3"					2,6	1,6	38	35	5,7	4,1	74	65
32.	"75 квартал"	4,2	3,6	89	71								
33.	"Школа № 6"	2,9	2,6	91	75								

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
34.	"Чкалова-Чехова-Шевченко" (4а)	4,0	3,1	94	75	4,5	3,8	43	39	5,6	4,8	68	57
35.	"Дзержинского, 30"	3,9	2,7	96	66								
36.	"Сирина, 68"					4,4	3,7	38	35	5,1	3,9	68	57
37.	"Театрально-концертный комплекс"	4,8	1,7	96	73	4,1	№.5	40	37	5	2,8	70	57
38.	"Музей геологии, нефти и газа"	2,8	2,5	90	78								
39.	"Больничный комплекс"	3,7	2,4	93	73								
40.	"Дунина-Горкавича"	4,1	2,4	94	58								
41.	"Рябиновая"	3,7	2,5	94	70	3,8	3,0	38	35	5	3,9	68	52
42.	"25МВт" Юридический институт МВД	4,7	3,5	96	75								
43.	Котельная "Осенняя"	2,9	1,9	92	72	4,2	3	41	37	5	3,2	65	52
44.	"Комплекса зданий ОПНД"	3	2,7	91	75	3,6	2,7	43	41	6,3	4,4	70	50
45.	"Школа № 8"	3,2	2,4	98	53								
46.	"комплекс ВУЗов"	3,8	3,0	92	75	3,9	2,6	40	36,5	4,5	2,5	70	58
47.	"Пож. депо на 8 автомобилей 5,15 МВт"	2,5	2,1	90	76								
48.	"микр. Менделеева-Шевченко-Строителей"	2,4	2,2	91	75								
49.	"Станции скорой медицинской помощи"	3,1	2,6	95	85								
50.	"Памятный знак Первооткрывателям Сибири"	2,5	2	87	80								
51.	"Гагарина, 220, а."					2,9	1	41	33,5				
52.	"Кирова 3, а."	3,6	2,7	88	73								
53.	"Югорская, 1".	2,6	2,2	90	79								
54.	"Югорская, 5".	2,9	1,9	87	60								

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
55.	"Югорская, 11".	3,5	2,5	85	62								
56.	"Доронина, 8".	2,6	1,7	84	71								
57.	ТП "Спутник"					3,9	2,8	38	36	5,1	35	70	55
58.	ТП "УВД"					3,8	2,3	39	37				
59.	ТП № 19					5,3	4	40	36	4,5	3,8	66	63
60.	ТП № 36					3,7	2,7	38	36	3,9	2,9	70	67
61.	ТП "Дзержинского 30"					4,3	3,6	38	36	5,5	4,5	67	55
62.	ТП "Молочной кухни"					3,8	2,9	38	35				
63.	ТП "Храмовый комплекс"					3,7	1,5	42	37	5,0	4,5	70	45
64.	ЦТП № 1					4,9	2,9	42	41				
65.	ЦТП № 2					3,5	1,8	40	37				
66.	ТП Пристрой к котельная № 32					4,8	3,3	39	36,3	4,9	4,1	67	58

Таблица 17

Гидравлический режим тепловых сетей АО «УТС», ГРС -36 °С

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
1.	№ 1	3,47		96,4		4,6	3,6	84,8	66,6	6,4	3,6	68,1	55
2.	№ 2	4,5	3,2	9,5	78	4,7	4,3	85,9	71,2	5,5	3,18	70,9	61,7
3.	№ 3					3,6	2,2	86,4	69,8	5,6	4,5	72,3	59,3
4.	№ 4					4,4	3,1	85	69	5,1	4,0	74	61
5.	№ 5 (20)					4,18	3,5	84,6	65,9	5,5	4,5	68	62
6.	№ 7					4,3	3,7	82,3	66	5,5	4,5	65,6	57,8
7.	№ 8.	4,3	4,1	97,1	82	3,0	2,2	86,2	73,6				
8.	№ 9					4,5	3,0	78	67	5,2	3,9	68	59
9.	№ 10					3,7	2,9	83,1	65,1	4,1	2,6	65	55
10.	№ 11					4,7	3,5	74	65				
11.	№ 12					2,9	1,6	82,4	67,8				
12.	№ 13					3,5	3,2	87,6	70,3				
13.	№ 15	4,1	3,8	97,9	81	5,2	3,5	86,8	73,9				
14.	№ 16					4,2	2,9	80,7	70	4,5	3,6	70	57
15.	№ 17					3,5	1,6	77,3	66,9				
16.	№ 22	4,0	2,8	96	71	4,2	3,0	84	73				
17.	№ 26	4	3,4	96	73	4,1	2,3	82	72	5,2	4,3	65	61
18.	№ 29					5,2	3,3.1	79	68	5,3	4,1	66	60

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
19.	№ 31					3,6	2,3	84,6	70,8				
20.	№ 32	3	2,3	95	80								
21.	№ 35					4,5	3,3	82,6	76	6,6	6,0	68	56,3
22.	№ 39					2,6	2	84,7	72,8				
23.	"Гидронамыв"	3,7	3	100	74								
24.	"Храмового комплекса"	3,8	2,3	93,7	77								
25.	"Учебно-воспитательного комплекса"	2,4	1,5	99	90								
26.	Котельная СУ-967					2,1	1,6	86,7	67				
27.	ДК "Октябрь" (25)					3,9	2,2	83,2	72,1	4,7	3,1	65	58
28.	"Школа № 3"	2,6	1,7	97	77,6								
29.	"Ленина, 8"	2,2	1,2	93	69								
30.	"Кирова, 35"	3,8	2,8	92	72	4,3	3,5	85	65				
31.	"Менделеева, 3"					3,5	1,8	84	72	5,7	4,8	74	64
32.	"75 квартал"	4,8	3,8	93	74								
33.	"Школа № 6"	3,5	2,8	95	77								
34.	"Чкалова-Чехова-Шевченко" (4а)	4,1	3,2	94	75	4,5	4	78	63	5,6	4,5	68	58
35.	"Дзержинского, 30"	3,6	2,3	92	72,5								
36.	"Сирина, 68"					4,4	3,7	77	62	5,4	4	70	58
37.	"Театрально-концертный комплекс"	4,5	1,7	99	76	4,2	3,5	82	65	5,1	2,6	70	59
38.	"Музей геологии, нефти и газа"	2,5	1,7	96	75								
39.	"Больничный комплекс"	4,2	2,8	98	77								
40.	"Дунина-Горкавича"	4,4	2,4	98	75								
41.	"Рябиновая"	4	3	92	75	3,9	3	85	67	5,2	3,9	70	54
42.	"25МВт" Юридический институт МВД	4,9	3,3	98	72								
43.	Котельная "Осенняя"	3,3	2,5	95	76	4,2	3,1	87	70	5	2,9	66	56
44.	"Комплекса зданий ОПНД"	4,3	3,7	97	75	3,8	2,8	85	73	6	4,4	65	52

	Котельная / ТП	1 контур				2 контур				ГВС			
		Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to	Pn	Po	tn	to
45.	"Школа № 8"	4,4	2,6	90	73								
46.	"комплекс ВУЗов"	4	3	95	74	4	2,8	81	74	5	3	71	54
47.	"Пож. депо на 8 автомобилей 5,15 МВт"	3,1	2,4	98	80								
48.	"микр. Менделеева-Шевченко-Строителей"	2,7	2,2	98	77								
49.	"Станции скорой медицинской помощи"	3,7	2,7	95	75								
50.	"Памятный знак Первооткрывателям Сибири"	2,4	1,9	75	70								
51.	"Гагарина, 220, а."					4,7	3,3	79,8	59				
52.	"Кирова 3, а."	3,7	2,9	94	74								
53.	"Югорская, 1".	2	1,8	89	67								
54.	"Югорская, 5".	2,6	1,7	85	63								
55.	"Югорская, 11".	2	1	90	64								
56.	"Доронина, 8".	2	1	80	70								
57.	ТП "Спутник"					2,6	1,6	77	67	5	3,8	68	54
58.	ТП "УВД"					3,8	2,8	75	67				
59.	ТП № 19					5,4	4,3	80	64	4,5	3,2	65	63
60.	ТП № 36					3,8	2,8	83	71	4,5	2,9	70	67
61.	ТП "Дзержинского 30"					5	4,2	94	71	5,6	4,6	67	54
62.	ТП "Молочной кухни"					4,0	3,0	80	72				
63.	ТП "Храмовый комплекс"					5,3	3,2	80,3	65	5,4	5	69,7	61
64.	ЦТП № 1					5	2,5	74	59				
65.	ЦТП № 2					3,9	2	74	62				
66.	ТП Пристрой к котельная № 32					4,3	3,3	79,6	59	4,5	3,7	67	57

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

С ростом возраста труб снижается их надежность, связанная с коррозией металла.

Статистика аварий и инцидентов за период 2022-2023 гг. приведена в таблице 18. В 2023 году количество аварий и инцидентов уменьшилось в 1,5 раза по сравнению с 2022 годом.

Таблица 18

Статистика аварий и инцидентов на тепловых сетях АО «УТС» за период 2022-2023 гг.

Количество аварий и инцидентов, ед.	Период	
	2022 г.	2023 г.
Общее количество за год, в том числе:	41	28
на сетях ТС	39	20
на сетях ГВС	2	8

Предписания надзорных органов в отношении тепловых сетей отсутствуют.

Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

1.3.10 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.

Таблица 19

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

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей, эксплуатируемых АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей», за последние 5 лет представлена в таблице 20.

За пятилетний период наблюдения было восстановлено порядка 12,4 км (в однотрубном исчислении) трубопроводов тепловых сетей диаметром Ду 50 мм - 200 мм, из них трубопроводов системы отопления - 8,8 км, трубопроводов системы ГВС - 3,6 км (что составляет 71% и 29% соответственно). В процессе ремонтов происходила, в основном, локальная замена участков трубопроводов тепловых сетей.

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей

№ п/п	Наименование котельной	Адрес ремонтных работ	Объем работ	Протяженность ТС и ГВС (в 2х- трубном исполнении), м		Протяженность водопровода (в 1 трубу), м	Изоляция	Состояние	Количество инцидентов на тепловых	Цель проводимых мероприятий
				T1, T2	T3, T4					
1	Котельная №3 Ул. Гагарина, 58	Замена сетей теплоснабжения на участке: ул. Гагарина,90 - тепловой узел КУ № 3	T1T20114,T3076,T4057,B076- 305м, T1T2076,T3076,T40 57,B057-112м, T1T2076,B057- 5м, T1T2057,B057-10м,	492	417	492	сталь в м/в изоляции	ветхие	2009- 13шт.; 2010- 5шт.; 2011- 5шт.	Снижение теплопотерь
2		Замена сетей теплоснабжения на участке: КУ № 3 до УТ-1 в районе ж.д. по ул. Гагари- на,51	T1T20114,T3089,T4076,B076-100м	100	100	100	сталь в м/в изоляции	ветхие	2009- 3шт.; 2010- 3шт.; 2011- 3шт.	Снижение теплопотерь
3		реконструкция сетей на участках от ТК КУ № 3 до ТК ул. Гагарина 58 а		73	73	73	сталь в м/в изоляции	ветхие		Снижение процента износа тепловых сетей, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности тепло-снабжения, выполнение инвестиционной программы.
4	Котельная №4 Ул. Шевченко, 29	реконструкция сетей по ул. Мира, 125.		16	16	16	сталь в м/в изоляции	ветхие		Снижение процента износа тепловых сетей, экономия энергетических ресурсов, повышение надежности тепло-снабжения, выполнение инвестиционной программы.
5		Замена сетей теплоснабжения на участке: ул. Шевченко - КУ № 4	T1T20219,T30T40159,B0 15990м, T1T20159,T30114,T4089 ,B011 4-105м, T1T20114,T30114,T4089,B011 4- 45м, T1T2089,T3076,T4057,B057- 45м, T1T2089,T3T4057,B057- 45м, T1T2076,T3T40 57,B057- 478м, T1T2057,T3T4057,B057- 50м,	858	858	858	сталь в м/в изоляции	ветхие	2009- 9шт.; 2010- 5шт.; 2011- 7шт.	Снижение теплопотерь

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Анализ состояния трубопроводов тепловых сетей осуществляется методом диагностики во время устранения повреждений, а также во время проведения регламентных работ и в ходе подготовки к отопительному периоду.

Планирование капитальных и текущих ремонтов осуществляется с учетом количества технических нарушений за отопительный период.

Диагностика состояния тепловых сетей включает в себя постоянный контроль за их работой, и заключается в отслеживании срока эксплуатации участков трубопроводов, количества повреждений на участках трубопроводов, в том числе при гидроиспытаниях, состояния изоляции, характера коррозии металла, состояния лотков, строительных конструкций, грунта при вскрытии трубопроводов для неотложного ремонта, выявления дефектов трубопроводов при их плановых техобслуживаниях, обходах, осмотрах и, так же, при проведении экспертизы промышленной безопасности основных магистралей. На основании всех полученных данных принимаются решения о включении трубопроводов тепловых сетей в планы на текущие и капитальные ремонты.

1.3.12 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.

В отношении периодичности проведения летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей требуется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже одного раза в пять лет в соответствии с п. 2.5 МДК 4 - 02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения».

2. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплоснабжения до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см²), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см²), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см²) (п.5.28 МДК 4 - 02.2001).

3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплоснабжения, данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха в соответствии с п.1.3, 1.4 РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

1.3.13 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

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из тепловых потерь через тепловую изоляцию трубопроводов, а также с утечками теплоносителя. Расчеты нормативных значений технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии производятся

в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

АО «УТС» предоставлены утвержденные нормативы технологических потерь (табл. 21).

Таблица 21

Нормативы величин технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям АО «УТС»

Наименование теплоисточника/организации	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии		
	Потери и затраты теплоносителя, м ³	Потери тепловой энергии, Гкал	Расход электроэнергии, тыс.кВт.ч
АО «УТС»	68 157,88	53 134,52	498,174

1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Фактические потери в тепловых сетях от котельных АО «УТС» за 2020-2022 гг. представлены в таблице 22.

Таблица 22

Фактические потери в тепловых сетях от котельных АО «УТС»

№ п/п	Наименование котельной	Потери т/энергии в сетях, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	Котельная №1	1 983,53	1 076,58	1 315,97
2	Котельная №2	997,56	1 194,52	696,41
3	Котельная №3	1 336,89	1 022,01	479,35
4	Котельная №4	3 496,28	876,37	1 043,04
5	Котельная №5	257,37	729,83	453,12
6	Котельная №7	2 316,55	1 175,24	1 132,67
7	Котельная №8	-	266,99	200,00
8	Котельная №9	4 771,26	994,88	1 551,83
9	Котельная №10	1 487,40	1 825,32	742,60
10	Котельная №11	59,30	997,98	793,42
11	Котельная №12	382,30	175,01	32,01
12	Котельная №13	51,71	91,79	22,23
13	Котельная №15	2 378,51	2 710,92	1 150,52
14	Котельная №16	1 636,95	1 129,87	759,63
15	Котельная №17	1 935,36	943,64	457,12
16	Котельная №22	3 059,09	1 386,71	1 029,32
17	Котельная №26	717,19	652,88	423,72
18	Котельная №29	765,49	696,60	845,32
19	Котельная №31	2 740,46	975,83	986,68
20	Котельная №32	4 277,86	3 142,26	2 586,68
21	Котельная №35	2 500,95	1 491,99	965,18
22	Котельная №39	1 467,41	518,84	182,13
23	Котельная Гидронамыв	-	1 570,65	3 246,70
24	Котельная УВК Д/сад№8	-	130,18	145,90
25	Котельная ДК "Октябрь"	-	829,09	532,94
26	Котельная СУ -967	337,22	125,67	39,29
27	Котельная "Храм.комплекс"	402,01	490,47	264,75
28	Котельная Кирова,35	1 691,86	736,99	477,10
29	Котельная Ленина,8	-	50,11	64,43
30	Котельная Менделеева,3	916,06	521,88	659,01
31	Котельная Школа №3	176,11	214,45	164,63
32	Котельная -75 квартал	524,78	143,40	393,36

№ п/п	Наименование котельной	Потери т/энергии в сетях, Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
33	Котельная Школа №6	85,63	594,54	464,14
34	Котельная Дунина-Горкавича	463,10	786,82	874,12
35	Котельная Районная ОКБ	6 190,28	5 234,79	4 606,11
36	Котельная Музей геологии, нефти и газа	1 263,16	452,90	409,65
37	Юр.института по подготовки спец-ов системы МВД	-	2 781,44	2 373,25
38	Котельная Чехова-Шевченко-Доронина-Чкалова	560,83	372,22	694,29
39	Котельная Сирина,68	634,60	151,16	313,28
40	Котельная Театрально-концерного комплекса	1 233,59	1 538,11	1 235,65
41	Котельная Скорой мед.помощи	195,65	76,91	81,14
42	Котельная Дзержинского,30	642,27	221,67	301,57
43	Котельная ул.Осенняя	3 765,40	1 571,50	1 720,00
44	Котельная ул.Рябиновая	882,23	1 164,81	836,00
45	Котельная Комплекс ВУЗов (ЮГУ)	1 441,47	1 975,47	2 121,00
46	Котельная ОПНД	77,64	473,48	390,68
47	Котельная Школа №8	-	508,15	160,12
48	Котельная Пождепо на 8 авт.	2 362,33	827,47	768,96
49	Котельная Микр. Строителей,90а	249,77	184,99	299,98
50	Котельная Памятный знак (Стелла)	-	182,24	25,12
51	Котельная Кирова 3А	603,22	945,11	212,00
52	Котельная Мкр."Иртыш" 24.7 МВт	436,10	2 826,77	770,40
53	Котельная Гагарина,220а	137,38	128,13	78,12
54	Котельная Крышная ул.Гагарина,39	-	-	-
55	Крышная котельная Доронина, 8	-	-	-
56	Крышная котельная Югорская, 1	-	-	-
57	Крышная котельная Югорская, 5	-	-	-
58	Крышная котельная Югорская, 11	-	-	-
	Итого	63 892,11	51 887,70	42 572,59

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети не выдавались.

1.3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Для системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска характерны следующие типы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям:

- ЦТП (ИТП) с зависимой схемой присоединения систем отопления (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 95-70 °С);
- ЦТП (ИТП) с независимой схемой присоединения систем отопления (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 110-70 °С).

Система горячего водоснабжения - закрытая. Подготовка воды для горячего водоснабжения потребителей осуществляется либо непосредственно в бойлерной котельной, либо в водо-водяных подогревателях, установленных в ЦТП (ИТП).

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ на собственников помещений в многоквартирных домах и собственников жилых домов возложена обязанность по установке приборов учета энергоресурсов.

В соответствии с Федеральным законом (в ред. от 18.07.2011) от 23.11.2009 № 261-ФЗ до 1 июля 2012 года собственники помещений в многоквартирных домах обязаны обеспечить установку приборов учета тепловой энергии.

С 1 января 2012 года, вводимые в эксплуатацию и реконструируемые многоквартирные жилые дома, должны оснащаться индивидуальными теплосчетчиками в квартирах.

С момента принятия закона не допускается ввод в эксплуатацию зданий, строений, сооружений без оснащения их приборами учета тепловой энергии.

В системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска организован коммерческий приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

В таблице 23 приведены сведения о марках и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на ЦТП АО «УТС».

Таблица 23

Сведения о марке и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на ЦТП (ИТП) АО «УТС»

ЦТП (ИТП)	Оборудование	Марка	Количество
ТП УВД (Ленина, 55)	Теплосчетчик	CF-50, IFC-090	1
ТП «Храмовый комплекс» (Гагарина, 27)	Теплосчетчик	D 80 LFP3	2
ТП «Молочная кухня» (Пионерская, 120)	Узел учета тепла	Взлет	1
ЦТП-1 (Пионерская, 115)	Теплосчетчик	ROSEMOUNT	1
ЦТП-2 (Ленина, 113)	Теплосчетчик	CF-50, IFK090	1
ТП Школа №5 (Свердлова, 27)	-	-	-
ТП 19	Узел учета тепловой энергии	ВКТ-7	1
ТП Баня (Пионерская, 67а)	-	-	-
ТП Дзержинского, 30	Тепловычислитель, расходомер	ИМ2300, ПРИМ	1
ТП КУ №32 (Пионерская, 13)	Расходомер	D 50зав.№ 152693	1
	Расходомер	D 50зав.№ 152698	1
	Расходомер	зав.№ 152694	1
	Расходомер	D 150 зав.№ 62115	1
	Расходомер	D 150 зав.№ 62114	1
	Вычислитель		2

В рамках Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в городе Ханты-Мансийске», утвержденной постановлением Администрации города Ханты-Мансийска от 17.10.2013 № 1324 для обеспечения 100 % учета расхода тепловой энергии и теплоносителя потребителями жилого сектора запланирована установка общедомовых узлов учета тепловой энергии.

Таблица 24

Сведения о марке и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на абонентских вводах потребителей тепловой энергии, в системах теплоснабжения на базе АО «УТС»

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователей температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
ул.Светлая, 67	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-100	-	КТСПР-001	Коммерческий

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователей температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
ул.Светлая, 69	Жилой дом	МАГИКА А2200-2	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Доронина, 26	Жилой дом	МАГИКА АТ2221М	ПП-40	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Доронина, 30	Жилой дом	МАГИКА АТ2221М	ПП-40	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Рознина, 46	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР000	Коммерческий
ул.Рознина, 71	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Рознина, 124	Жилой дом	МАГИКА Е2422ПМ	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Чехова, 19	Жилой дом	МАГИКА Е2422П	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Чехова, 27а	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-100	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Чехова, 43	Жилой дом	МАГИКА Е2422П	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Чехова, 45	Жилой дом	МАГИКА АТ2200П	ПП-50	-	Рt-100	Коммерческий
ул.Чехова, 49	Жилой дом	МАГИКА А2200МЗ	ПП-40	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Чехова, 63 а	Жилой дом	МАГИКА А2200-2	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Пионерская, 25	Жилой дом	МАГИКА Е22200П	ПП-50	-	Рt-100	Коммерческий
ул.Пионерская, 46 ТП№1	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Пионерская, 46 ТП№2	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Пионерская, 48 ТП№1	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Пионерская, 48 ТП№2	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Пионерская, 117	Жилой дом	МАГИКА АТ2200-ПМ	ПП-50	-	КТПС-01	Коммерческий
ул.Пионерская, 118	Жилой дом	МАГИКА Т0626	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Объездная, 6	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Объездная, 6	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-100	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Объездная, 8 ТП№1	Жилой дом	МАГИКА АТ2220ПМ	ПП-80	ЕСО-1	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Объездная, 8 ТП№2	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-100	MLN016BGG20B	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Объездная, 10	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Объездная, 12	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Кирова, 35	Жилой дом	МАГИКА АТ2200ПМ	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Шевченко, 19	Жилой дом	МАГИКА Е2402МЗ	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Мира, 41	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-40	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Мира, 52	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Мира, 52а	Жилой дом	МАГИКА АТ2201М	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Мира, 66	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Лопарева, 12/1	Жилой дом	МАГИКА Е22000П	ПП-50	-	КТПС-01	Коммерческий
ул.Лопарева, 15	Жилой дом		Прибор учета выведен	из эксплуатации (истек срок поверки)		
ул.Березовская, 28	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Югорская, 6	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Ямская, 1	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (истек срок поверки)				
ул.Ямская, 3/1	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (истек срок поверки) ⁷				
ул.Маяковского, 7	Жилой дом		Прибор учета выведен	из эксплуатации (истек срок поверки)		
ул.Маяковского, 9	Жилой дом		Прибор учета выведен	из эксплуатации (истек срок поверки)		
ул.Комсомольская, 29	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Комсомольская, 31	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователей температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
ул.Комсомольская, 63	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Комсомольская, 28- ул.Энгельса, 15	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (истек срок поверки)				
ул.Пионерская 22 - ул.Энгельса, 25	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Калинина, 14	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-40	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Калинина, 34а	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (обрыв линии питания)				
ул.Гагарина, 27а	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Гагарина, 27б	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Менделеева, 3	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Менделеева, 3 а	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Луговая, 9	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Е.Сагандуковой, 1	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-100	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Коминтерна, 8	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Дунина-Гаркавича, 9	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Обская, 29	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий

Таблица 25

Сведения о марке и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на абонентских вводах потребителей тепловой энергии, в системах теплоснабжения на базе ОАО «Обьгаз»

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователей температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
ул.Крупской, 21	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Дзержинского, 25 (2 очередь)	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Ленина, 8	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Ленина, 39	Жилой дом	МАГИКА АТ2200ПМ	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Посадская, 12	Жилой дом	МАГИКА АТ2200-ПМ	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Красноармейская, 2	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-50	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Красноармейская, 26	Жилой дом	МАГИКА А2200	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Зеленодольская, 1	Жилой дом	МАГИКА А2200-3	ПП-80	-	КТСПР-001	Коммерческий
ул.Зеленодольская, 5	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Зеленодольская, 7	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Зеленодольская, 9	Жилой дом	МАГИКА АТ2200	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Молодежная, 9	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Молодежная, 11	Жилой дом	МАГИКА АТ2220	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Сирина, 68б ТП№1	Жилой дом	МАГИКА А2200ПМ	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепловычислителя	Тип расходомера	Тип датчиков давления	Тип преобразователей температуры	Назначение узла учета (коммерческий учет/технический учет)
ул.Сирина, 686 ТП№2	Жилой дом	МАГИКА АТ2200П	ПП-50	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Сирина, 76	Жилой дом	МАГИКА АТ2200П	ПП-80	-	КТПТР-01	Коммерческий
ул.Пионерская, 81	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 6	Жилой дом	Взлет ТСР-М	ЭРСВ-43М	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 8	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 10	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 11	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 13	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул.Дунина-Горкавича, 15	Жилой дом	Взлет ТСРВ	ЭРСВ-420Л	-	Взлет ТПС	Коммерческий
ул. Собянина, 5	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (нет документов на прибор)				
ул.Держинского, 41	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (нет документов на прибор)				
ул.Шевченко,36 а	Жилой дом	Прибор учета выведен из эксплуатации (нет документов на п				эбор)
ул.Держинского, 30	Жилой дом	ИМ2300	ВСТН-80	-	КТС-Б-Ш00	Коммерческий
Ул. Мира 14	Жилой дом	ВКТ-7	ПРЭМ	-	КТПТР-01	Коммерческий

Таблица 26

Сведения о марке и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на абонентских вводах потребителей тепловой энергии, в системах теплоснабжения на базе ОАО «Обьгаз»

№	№ кот.	Котельная	Потребитель	Узел учета тепловой энергии	Адрес котельной
1	Т-000	База "Обьгаз"	КУ ХМАО-Югры "Управление автомобильных дорог"	ИМ 2300 N DA 234	Мира, 120-А
			Следственное управление Следственного комитета РФ по ХМАО- Югре	Теплосчетчик регистратор "Магика"	Мира, 120
2	Т-003	Мира, 51	ДЭСЗ, Красноармейская, 44-А, т.33-06-46	Теплосчетчик регистратор "Магика"	Мира, 51 (Красноармейская,25, вставка)
5	Т-026	Энгельса-Коминтерна	МБОУДОД "Дом детского творчества"	Теплосчетчик регистратор "Магика"	Пушкина, 4
			ДЭСЗ, Красноармейская, 44-А, т.33-06-46 "Архив"	Теплосчетчик регистратор "Магика"	Пушкина, 4
6	Т-043	Северречфлот	ОАО "Северречфлот", ул. Бориса Щербины, 3, 33-94-77, 33-94-65	Теплосчетчик регистратор "Магика"	Затон
8	Т-058	Хвойный Урман	АУ "ЮграМегаСпорт", Ледовая, 1, т. 35-87-00, 36-42-00	Отсутствует	ул. Ледовая 1

Таблица 27

Сведения о марке и количестве приборов коммерческого учета тепла, установленных на абонентских вводах потребителей тепловой энергии, в системах теплоснабжения на базе МП «Ханты-Мансийскгаз»

Адрес потребителя	Назначение потребителя (административное здание, промышленное предприятие)	Тип тепло вычислителя	Тип расходомера	Тип преобразовательной температуры	Название узла учета (коммерческий учет/технический учет)
-------------------	--	-----------------------	-----------------	------------------------------------	--

Краснопартизанская, 2	административное здание	МАГИКА А2200-3	ПП-80	КТПР-01	коммерческий
Гагарина, 284	жилой дом	ИМ2300Н1	ПРИМ-40-1	КТПР-06	коммерческий
Дунина-Горкавича, 5	жилой дом	СПТ941.10	ПРЭМ-50	КТПР-05	коммерческий
Дунина-Горкавича, 7	жилой дом	СПТ941.10	ПРЭМ-50	КТПР-05	коммерческий

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Служба диспетчерского контроля и устранения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения (в дальнейшем - служба) является самостоятельным структурным подразделением предприятия.

Основными задачами Службы являются:

- оперативный контроль работы теплотехнического оборудования и инженерных сетей;
- оперативный контроль выполнения температурного графика;
- круглосуточный контроль потребления котельными установками энергоносителей, используемых для производства тепловой энергии;
- содержание в технически исправном состоянии инженерных сетей, запорной и предохранительной арматуры на них, камер, колодцев, коробов;
- своевременное устранение неисправностей на инженерных сетях;
- своевременное проведение текущего и планово-предупредительного ремонта инженерных сетей;
- регулировка параметров передаваемого по сетям теплоносителя, горячей и холодной воды;
- оперативное реагирование на жалобы потребителей на несоответствие нормам параметров теплоносителя, горячей и холодной воды.

В функциональные обязанности Службы входит регулярный оперативный контроль за ходом производства тепловой энергии и передачи ее потребителям.

Персонал службы диспетчерского контроля и устранения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения осуществляет выезды на все аварии, ЧС, стихийные бедствия, произошедшие на объектах предприятия и принимает меры к их устранению в соответствии с основными задачами.

Кроме того, в ведении службы находится ведение диспетчерских журналов и другой технической документации, а также анализ поступающих данных и прогнозирование производственных процессов.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты (ЦТП) системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска находятся в эксплуатационной ответственности АО «УТС». По состоянию на 2022 год на балансе предприятия находится 12 ЦТП, в эксплуатации находится 10 шт.

На всех ЦТП установлены узлы автоматического регулирования отпуска тепла в зависимости от температуры наружного воздуха. Автоматическое регулирование позволяет поддерживать температуру в помещениях на заданном уровне.

Техническое обслуживание ЦТП осуществляется согласно техническому регламенту.

На тепловых сетях города Ханты-Мансийска насосных станций не установлено.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Для защиты оборудования и трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска от недопустимого превышения давления в ЦТП (ИТП) устанавливаются устройства для сброса давления - предохранительные клапаны.

Основными местами установки предохранительных клапанов являются обратные трубопроводы систем отопления и ГВС, что связано с «физикой» возникновения гидравлических ударов в тепловых сетях и особенностями распространения волновых процессов в капельных жидкостях.

Предохранительные клапаны малонадежны из-за возможного «прикипания» и недостаточного быстрого действия.

1.3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории города Ханты-Мансийска, выявленные бесхозные тепловые сети, отсутствуют.

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики тепловых сетей не разрабатывались.

Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения, произошли изменения характеристик тепловых сетей котельных.

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия источника тепловой энергии – территория города или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Все источники системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск обособлены друг от друга.

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в электронной модели системы теплоснабжения.

1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1 Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребителями тепловой энергии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска являются как жилищно-коммунальный сектор (ЖКС), так и промышленные предприятия.

Потребителями ЖКС являются жилые здания и общественные здания и сооружения, классификация которых принята по СП 118.13330.2022 Общественные здания и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 31-06-2009.

На основе данных, предоставленных теплоснабжающими организациями города, были определены и сгруппированы величины существующих тепловых нагрузок по следующим критериям:

- распределению договорных нагрузок по эксплуатирующим организациям в сфере теплоснабжения города Ханты-Мансийска;
- распределению договорных нагрузок по источникам теплоснабжения г. Ханты-Мансийска;
- распределению договорных нагрузок по элементам территориального деления – районам города Ханты-Мансийска.

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения.

Потребление тепловой энергии для расчетных температур определено с использованием следующих показателей:

- продолжительность отопительного периода 274 дня;
- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции в холодный период года – - 41 °С;
- расчетная температура внутреннего воздуха:
 - в жилых домах – 21 °С;
 - детские сады, школы – 25 °С;
 - производственные здания – 16 °С;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5 °С;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период – 15 °С.

Значения спроса на тепловую мощность, в расчетных элементах территориального деления, представлены в таблице 29.

1.5.2 Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии приведены в п. 1.5.1 настоящей Схемы теплоснабжения.

1.5.3 Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

На территории города Ханты-Мансийска случаи отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не зафиксированы.

1.5.4 Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Объем потребления тепловой энергии котельными за 2021-2023 гг. отражен в таблице 29.

Таблица 28

Объем потребления тепловой энергии от котельных за 2021-2023 гг.

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»							
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	18 149,32	17 011,49	16 951,21	15 964,33	15 746,08	15 447,08
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	12 109,47	11 703,41	11 032,22	10 977,49	10 378,97	10 213,35
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	5 520,50	5 020,13	4 443,95	4 122,33	3 942,40	3 915,28
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	11 358,22	8 417,43	8 512,91	7 735,86	7 447,59	7 375,00
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	4 142,35	4 527,80	4 226,05	3 839,00	3 747,71	3 725,98
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	11 775,03	9 594,56	9 394,15	9 327,78	8 312,82	8 157,22
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	4 673,14	4 636,91	3 599,29	4 673,14	4 318,45	3 359,17
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	26 897,94	23 657,11	23 962,38	21 830,35	22 399,63	22 145,06
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	11 188,25	11 186,87	10 042,65	9 576,70	9 237,37	9 188,20
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	8 626,16	8 523,14	7 927,19	8 435,83	7 430,56	7 045,70
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	917,12	711,55	692,27	524,64	528,64	652,55
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	638,90	573,87	526,89	580,10	475,71	498,81
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	19 999,87	20 167,61	18 097,97	17 399,36	17 232,82	16 746,74
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	9 281,40	8 129,15	7 481,04	7 541,43	6 909,04	6 638,68
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	6 372,23	5 522,34	5 366,80	4 366,14	4 517,40	4 849,88
16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	11 705,82	9 456,94	9 003,24	8 527,90	7 965,26	7 873,62
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	4 592,42	4 240,36	4 312,08	3 824,25	3 540,42	3 840,60
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	8 180,84	7 183,42	7 063,97	7 324,54	6 407,09	6 140,26
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	8 903,23	7 825,50	7 859,41	6 063,94	6 762,81	6 785,26
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	19 579,47	18 194,83	17 656,92	15 084,28	14 850,60	14 873,76
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	10 278,86	8 702,60	8 284,04	7 663,81	7 114,01	7 226,93
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	2 908,15	1 910,05	1 719,94	1 408,46	1 370,01	1 518,69
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	6 011,39	5 489,42	5 483,80	5 028,60	4 906,60	4 763,92
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	2 549,64	2 343,21	2 163,35	2 345,24	2 102,74	1 974,71
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	634,01	434,90	395,45	289,75	304,40	351,77
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	3 942,81	2 862,61	2 426,44	3 497,03	2 340,37	2 134,72
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	2 103,20	1 776,17	1 763,62	2 103,20	1 626,27	1 598,10

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7	6 835,23	6 752,60	6 031,91	6 835,23	5 848,55	5 432,02
29	АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36	5 997,80	5 136,52	4 888,40	4 239,36	4 342,51	4 357,04
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8	613,12	540,25	487,18	613,12	484,14	417,34
31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а	3 223,57	2 703,84	3 019,69	2 663,01	2 530,42	2 592,81
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	22 967,13	24 192,60	24 265,43	22 967,13	22 353,42	20 748,60
33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	6 214,58	6 603,38	7 374,90	6 059,97	5 935,53	6 828,90
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	9 053,59	7 225,93	7 410,66	8 490,01	6 358,90	6 454,07
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	17 905,50	17 110,56	16 332,44	16 473,16	15 382,52	14 915,57
36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	8 746,87	7 780,02	7 422,49	8 088,96	7 321,44	6 645,82
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	983,18	1 011,36	870,84	776,62	923,23	780,07
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	4 606,35	3 783,46	3 869,31	3 912,95	3 519,79	3 524,77
39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686	3 340,55	2 668,55	2 677,93	2 668,87	2 487,76	2 334,97
40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	42 114,16	40 105,56	37 706,12	35 456,41	34 425,61	32 681,47
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	4 693,50	4 409,41	4 487,82	3 378,24	3 907,55	4 028,49
42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	31 150,73	35 306,10	32 928,38	31 150,73	32 132,76	30 191,17
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	15 281,99	16 432,98	18 036,22	11 346,96	14 679,07	16 116,29
44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	9 886,92	11 880,26	8 988,89	8 894,95	10 583,58	8 053,20
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	4 182,38	4 677,60	4 639,42	4 058,32	4 152,20	4 197,24
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117	3 378,08	3 085,19	1 833,70	3 378,08	2 542,81	1 653,24
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	18 981,05	21 617,28	19 965,20	17 328,89	19 401,85	17 622,64
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	4 176,19	4 093,25	4 061,50	3 880,06	3 862,82	3 716,52
49	Котельная Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	10 876,57	9 728,67	10 563,78	8 393,51	8 793,21	9 677,61

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1	357,89	519,91	264,47	357,89	331,92	236,42
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	2 867,22	2 850,42	2 148,63	2 236,42	1 873,67	1 912,78
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	641,55	650,46	604,91	497,06	515,12	520,07
53	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная	29 914,67	31 793,96	10 036,14	28 736,37	28 614,29	9 154,34
54	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49	4 707,29	-	-	4 707,29	0,00	0,00
55	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1	1 336,89	1 367,61	1 342,48	1 089,87	1 151,35	1 137,72
56	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5	1 285,62	1 376,24	1 243,29	1 285,62	1 214,40	1 167,98
57	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11	1 889,87	1 821,31	1 896,15	1 710,52	1 670,01	1 755,05
58	Крышн. кот. ул. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8	641,55	650,46	604,91	497,06	515,12	520,07
	ИТОГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	511 987,16	487 783,32	446 561,90	442 412,72	429 928,35	398 567,97
МП Ханты-Мансийскгаз							
59	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	551,48	3 390,46	2 136,47	537,76	3 376,74	2 122,75
60	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТПК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64	4 197,70	3 844,22	4 550,58	4 177,04	3 823,56	4 529,92
61	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	7 867,75	8 186,48	8 098,13	7 836,70	8 155,43	8 067,08
62	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	956,51	905,98	1 043,39	942,79	892,26	1 029,67
63	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3	1 188,44	1 115,36	1 118,90	1 182,40	1 109,32	1 112,86
64	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	505,68	435,14	441,98	493,68	423,14	429,98
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5	1 068,17	910,45	1 014,42	1 057,94	900,22	1 004,19
66	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7	1 164,78	1 125,28	1 092,29	1 154,55	1 115,05	1 082,06

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6	281,57	209,93	190,46	277,84	206,20	186,73
68	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	334,21	299,19	587,35	331,83	296,81	584,97
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	1 009,26	990,91	926,61	997,62	979,27	914,97
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	875,09	774,71	618,90	863,45	763,07	607,26
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	926,83	919,50	823,89	915,19	907,86	812,25
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	1 037,57	1 006,91	925,93	1 025,93	995,27	914,29
73	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	1 497,33	1 418,05	1 359,12	1 481,14	1 401,86	1 342,93
74	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	905,21	868,73	796,40	893,57	857,09	784,76
75	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)	2 012,65	1 833,45	1 944,89	1 993,69	1 814,49	1 925,93
76	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	403,70	431,34	540,99	396,72	424,36	534,01
77	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15	2 768,14	2 675,70	2 353,62	2 738,57	2 646,13	2 324,05
78	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	1 247,95	1 546,98	1 608,15	1 235,59	1 534,62	1 595,79
79	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	1 335,75	1 338,94	1 141,66	1 325,88	1 329,07	1 131,79
80	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	1 161,01	1 035,31	963,25	1 151,44	1 025,74	953,68
81	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	1 590,37	1 372,62	1 260,56	1 578,91	1 361,16	1 249,10
82	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	11 717,64	11 748,01	13 566,29	11 671,28	11 701,65	13 519,93
83	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	17 387,52	12 710,65	12 988,08	17 335,50	12 658,63	12 936,06
84	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	440,11	366,58	390,67	436,74	363,22	387,31

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
85	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126	2 319,48	2 486,51	3 276,04	2 300,20	2 467,23	3 256,76
86	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193	679,11	675,77	652,13	668,96	665,62	641,98
87	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49	3 029,37	12 439,88	19 789,67	2 399,78	11 810,29	19 160,08
88	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	0,00	2 291,65	3 350,43	0,00	2 256,53	3 315,31
89	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а	938,12	723,53	665,18	918,77	704,18	645,83
90	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	261,47	222,08	275,61	257,00	217,61	271,14
91	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А	3 684,74	3 559,17	3 177,28	3 675,19	3 549,62	3 167,73
92	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214	743,17	703,59	590,77	733,62	694,04	581,22
93	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19	1 129,16	1 098,06	1 055,56	1 120,30	1 089,20	1 046,70
94	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12	0,00	0,00	22 803,19	0,00	0,00	22 785,58
95	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО МП Ханты-Мансийскгаз	77 217,04	85 661,10	118 118,84	76 107,57	84 516,52	116 956,64
БУ «ДЭСЗ»							
96	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	2 632,87	2 598,78	2 176,94	2 632,87	2 598,78	2 166,66
97	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	9 897,51	11 081,20	10 808,51	9 897,51	11 081,20	10 217,89
98	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3						
99	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	3 831,08	3 680,84	3 522,49	3 831,08	3 680,84	3 512,49
100	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	1 072,02	1 013,77	956,39	1 072,02	1 013,77	956,39
101	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	1 483,16	1 516,01	1 221,52	1 483,16	1 516,01	1 221,52
102	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	3 259,47	3 340,17	2 565,10	3 259,47	3 340,17	2 535,10
103	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	2 252,98	2 218,85	2 093,54	2 252,98	2 218,85	2 093,54
104	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	3 064,83	3 550,89	2 353,54	3 064,83	3 550,89	2 103,54
105	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	5 615,47	5 554,08	4 332,01	5 615,47	5 554,08	4 032,00

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
106	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	1 122,14	1 151,48	980,18	1 122,14	1 151,48	980,18
107	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	1 416,03	1 274,20	1 202,08	1 416,03	1 274,20	1 052,08
108	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	1 320,39	1 243,07	1 185,71	1 320,39	1 243,07	1 185,71
109	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	8 265,86	8 516,20	7 732,15	8 265,86	8 516,20	7 532,15
110	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	6 668,43	6 487,65	6 304,54	6 668,43	6 487,65	6 004,54
111	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	2 479,45	2 366,06	2 432,13	2 479,45	2 366,06	2 232,13
112	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	1 116,28	1 131,74	1 068,68	1 116,28	1 131,74	1 068,68
	ИТОГО БУ «ДЭСЗ»	55 497,97	56 725,00	50 935,51	55 497,97	56 725,00	48 894,60
ОАО «Обьгаз»							
113	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	3 935,81	3 935,81	3 935,81	3 678,00	3 678,00	3 678,00
114	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	2 421,72	2 421,72	2 421,72	2 216,00	2 216,00	2 216,00
115	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	1 102,63	1 102,63	1 102,63	1 018,00	1 018,00	1 018,00
116	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	1 108,55	1 108,55	1 108,55	1 042,00	1 042,00	1 042,00
117	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284	643,43	643,43	643,43	579,00	579,00	579,00
118	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6	486,75	486,75	486,75	431,00	431,00	431,00
119	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	2 173,74	2 173,74	2 173,74	1 585,00	1 585,00	1 585,00
120	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35	262,15	262,15	262,15	229,00	229,00	229,00
121	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18	221,34	221,34	221,34	196,00	196,00	196,00
122	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	898,63	898,63	898,63	818,00	818,00	818,00
123	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	360,47	360,47	360,47	324,00	324,00	324,00
124	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	3 580,24	3 580,24	3 580,24	3 342,00	3 342,00	3 342,00

№ п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), Гкал		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
125	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	1 306,24	1 306,24	1 306,24	1 163,00	1 163,00	1 163,00
	ИТОГО ОАО «Обьгаз»	18 501,70	18 501,70	18 501,70	16 621,00	16 621,00	16 621,00
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5							
126	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	3 262,36	3 262,36	3 262,36	3 233,00	3 233,00	3 233,00
	ИТОГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	3 262,36	3 262,36	3 262,36	3 233,00	3 233,00	3 233,00
	ИТОГО муниципальное образование г. Ханты-Мансийск	666 466,23	651 933,48	637 380,30	593 872,26	591 023,86	584 273,21

1.5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Существующие нормативы потребления коммунальных услуг по отоплению на территории города Ханты-Мансийска, утвержденные приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО - Югры от 22.12.2017 № 11-нп «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению на территории муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» (ред. от 07.02.2020) представлены в таблице 30.

Таблица 29

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории муниципального образования г. Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)		
	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
Этажность	многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1	0,0531	0,051	0,0526
2	0,0504	0,0551	0,053
3-4	0,0289	0,0295	0,032
5-9	0,0245	0,0267	-
Этажность	многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
1	0,0264	0,0264	0,0265
2	0,0220	0,0225	0,0225
3	0,0220	0,0221	-
4-5	0,0212	0,0215	-
6-7	0,0207	0,0211	-
8	0,0205	0,0208	-
9	0,0203	0,0206	-
10	0,0201	0,0204	-
11	-	0,0202	-
12 и более	0,0197	0,0197	-

Существующие нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению города Ханты-Мансийска, утвержденные приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО - Югры от 25.12.2017 № 12-нп «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» (в ред. от 10.07.2020) представлены в таблице 31.

Нормативы потребления коммунальной услуги по водоснабжению и водоотведению

N п/п	Категории жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги водоотведения
Жилые дома с централизованным горячим водоснабжением при закрытых системах отопления					
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной от 1200 до 1500 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,843	3,331	7,174
2	Многоквартирные и жилые дома высотой не более 10 этажей, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной от 1500 до 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,93	3,461	7,391
3	Многоквартирные и жилые дома высотой не более 10 этажей, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной более 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,982	3,539	7,521
4	Многоквартирные и жилые дома высотой 11 этажей и выше, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1700 мм с душем и повышенными требованиями к благоустройству	куб. метр в месяц на человека	4,763	3,885	8,648
5	Многоквартирные и жилые дома и общежития квартирного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной от 1500 до 1550 мм и душем	куб. метр в месяц на человека	3,887	3,396	7,283
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем, без ванн	куб. метр в месяц на человека	3,707	3,127	6,834
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, куб. метр в месяц на человека	куб. метр в месяц на человека	3,499	2,815	6,314
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без душа	куб. метр в месяц на человека	2,491	1,303	3,794
9	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, общими ваннами и блоками душевых на этажах и в секциях	куб. метр в месяц на человека	2,78	2,377	5,157
10	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, и блоками душевых на этажах и в секциях	куб. метр в месяц на человека	2,29	1,637	3,927
11	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без душевых и ванн	куб. метр в месяц на человека	1,678	0,719	2,397
Жилые дома с централизованным горячим водоснабжением при открытых системах отопления					
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной от 1200 до 1500 мм с душем.	куб. метр в месяц на человека	4,375	2,799	7,174
2	Многоквартирные и жилые дома высотой не более 10 этажей, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной от 1500 до 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	4,481	2,91	7,391
3	Многоквартирные и жилые дома высотой не более 10 этажей, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными длиной более 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	4,545	2,976	7,521
4	Многоквартирные и жилые дома высотой 11 этажей и выше, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1700 мм с душем и повышенными требованиями к благоустройству	куб. метр в месяц на человека	5,382	3,266	8,648

N п/п	Категории жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги водоотведения
5	Многоквартирные и жилые дома и общежития квартирного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм и душем	куб. метр в месяц на человека	4,428	2,855	7,283
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем, без ванн	куб. метр в месяц на человека	4,208	2,626	6,834
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	3,953	2,361	6,314
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без ванн, без душа	куб. метр в месяц на человека	2,178	1,616	3,794
9	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, общими ваннами и блоками душевых на этажах и в секциях	куб. метр в месяц на человека	3,153	2,004	5,157
10	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, и блоками душевых на этажах и в секциях	куб. метр в месяц на человека	2,552	1,375	3,927
11	Многоквартирные и жилые дома и общежития коридорного типа с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без душевых и ванн	куб. метр в месяц на человека	1,802	0,595	2,397
Жилые дома без централизованного горячего водоснабжения					
12	Утратил силу с 1 июля 2019 года. - Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО - Югры от 21.05.2019 N 6-нп				
13	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной от 1200 до 1500 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	6,572		6,572
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной от 1500 до 1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	6,789		6,789
15	Многоквартирные и жилые дома и общежития с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	6,355		6,355
16	Многоквартирные и жилые дома и общежития с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа, не оборудованные водонагревателями	куб. метр в месяц на человека	4,256		4,256
17	Многоквартирные и жилые дома и общежития с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами, без ванн	куб. метр в месяц на человека	6,089		6,089
18	Многоквартирные и жилые дома и общежития с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами, без ванн, не оборудованные водонагревателями	куб. метр в месяц на человека	4,227		4,227
19	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные водонагревателями, раковинами, мойками, унитазами, ваннами, душами, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	5,348		5,348
20	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, без водонагревателей, оборудованные раковинами, мойками, унитазами, ваннами, душами, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	4,385		4,385
21	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные водонагревателями, раковинами, мойками, унитазами, душами, без ванн, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	4,708		4,708

N п/п	Категории жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги водоотведения
22	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, без водонагревателей, оборудованные раковинами, мойками, унитазами, душами, без ванн, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	4,157		4,157
23	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные водонагревателями, раковинами, мойками, унитазами, ваннами, без душа, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	3,793		3,793
24	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, без водонагревателей, оборудованные раковинами, мойками, унитазами, ваннами, без душа, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	3,414		3,414
25	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные водонагревателями, раковинами, мойками, унитазами, без ванн, без душа, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	3,474		3,474
26	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, без водонагревателей, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб. метр в месяц на человека	4,227		4,227
27	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, без водонагревателей, оборудованные унитазами, раковинами, мойками.	куб. метр в месяц на человека	3,612		3,612
28	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, без водонагревателей, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, без душа, с водоотведением в септики	куб. метр в месяц на человека	3,178		3,178
29	Дома, общежития квартирного типа, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, ваннами и душевыми с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные различными водонагревательными устройствами	куб. метр в месяц на человека	6,704		6,704
30	Дома и общежития коридорного типа, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с блоками душевых на этажах и в секциях, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные различными водонагревательными устройствами	куб. метр в месяц на человека	3,927		3,927
31	Дома и общежития коридорного типа, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с блоками душевых на этажах и в секциях, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, не оборудованные различными водонагревательными устройствами.	куб. метр в месяц на человека	3,614		3,614
32	Дома и общежития коридорного типа, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, без душевых и без ванн, с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, не оборудованные различными водонагревательными устройствами	куб. метр в месяц на человека	2,397		2,397
33	Многokвартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками, без унитазов	куб. метр в месяц на человека	2,02		2,02
34	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами, мойками, унитазами, без септиков	куб. метр в месяц на человека	1,641		
35	Многokвартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, без водонагревателей, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами и душами	куб. метр в месяц на человека	4,458		4,458

1.5.6 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по источникам тепловой энергии принимаются равными.

Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения тепловых нагрузок, произошедшие за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения, связаны с технологическим подключением новых потребителей.

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Баланс мощности и нагрузки по котельным г. Ханты-Мансийска за 2021 – 2023 гг. представлен в таблице 32.

1.6.2 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии города Ханты-Мансийск за 2021-2023 гг. представлены в таблице 32.

Таблица 31

Тепловой баланс системы теплоснабжения от котельных города Ханты-Мансийск

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,522	0,522	0,522
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,378	12,378	12,378
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,058	12,058	12,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687
Потери в тепловых сетях в %	%	5,70	5,70	5,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,950	9,950	11,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,668	7,668	8,778
ГВС	Гкал/ч	2,282	2,282	2,592
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,368	1,368	0,001
Доля резерва	%	11,1	11,1	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,016	1,016	1,016
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,304	9,304	9,304
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,044	9,044	9,044
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,100	6,100	6,745

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,056	5,056	5,620
ГВС	Гкал/ч	1,044	1,044	1,124
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,490	2,490	1,878
Доля резерва	%	26,8	26,8	20,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,612	3,612	3,612
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,482	3,482	3,482
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123
Потери в тепловых сетях в %	%	3,53	3,53	3,53
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,780	1,780	1,637
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,592	1,592	1,449
ГВС	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,569	1,569	1,722
Доля резерва	%	43,4	43,4	47,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,324	1,324	1,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,676	6,676	6,676
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,476	6,476	6,476
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328
Потери в тепловых сетях в %	%	5,06	5,06	5,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,750	4,750	3,905
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,271	4,271	3,426
ГВС	Гкал/ч	0,479	0,479	0,479
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,373	1,373	2,243
Доля резерва	%	20,6	20,6	33,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,876	4,876	4,876
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,750	4,750	3,905
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,781	0,781	0,781
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,659	2,659	2,659
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,569	2,569	2,569
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164
Потери в тепловых сетях в %	%	6,38	6,38	6,38
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,380	2,380	2,207
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,045
ГВС	Гкал/ч	0,112	0,112	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,012	0,012	0,198
Доля резерва	%	0,5	0,5	7,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,820	6,820	6,820
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371
Потери в тепловых сетях в %	%	5,44	5,44	5,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,370	5,370	4,625
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,889	4,889	4,144
ГВС	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,050	1,050	1,824
Доля резерва	%	14,9	14,9	26,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,100	5,100	4,625
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,058	6,058	6,058
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,888	5,888	5,888
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Потери в тепловых сетях в %	%	2,55	2,55	2,55
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,170	2,170	3,773
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,116	2,116	3,719
ГВС	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,556	3,556	1,965
Доля резерва	%	58,7	58,7	32,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,448	2,448	2,448
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,170	2,170	2,448
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,240	22,240	22,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,483	2,483	2,483
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,757	19,757	19,757
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,197	19,197	19,197
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,784	0,784	0,784
Потери в тепловых сетях в %	%	4,08	4,08	4,08
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,061	0,061	0,448
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	11,360	11,360	9,075
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,580	10,580	8,295
ГВС	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,992	6,992	8,890
Доля резерва	%	35,4	35,4	45,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,897	14,897	14,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	11,360	11,360	9,075
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,439	7,439	7,439
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,649	0,649	0,649
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,790	6,790	6,790
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,600	6,600	6,600

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях в %	%	6,36	6,36	6,36
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,090	6,090	4,793
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,932	5,932	4,635
ГВС	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,057	0,057	1,387
Доля резерва	%	0,8	0,8	20,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,300	2,300	2,300
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,300	2,300	2,300
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,500	14,500	14,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,636	2,636	2,636
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,864	11,864	11,864
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,504	11,504	11,504
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227
Потери в тепловых сетях в %	%	1,97	1,97	1,97
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,290	3,290	2,887
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,251	3,251	2,848
ГВС	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,969	7,969	8,391
Доля резерва	%	67,2	67,2	70,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,246	11,246	11,246
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,290	3,290	2,887
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в %	%	4,47	4,47	4,47
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,310	0,310	0,230
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,230
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,137	0,137	0,219
Доля резерва	%	28,5	28,5	45,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	2,06	2,06	2,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,390	0,390	0,410
Доля резерва	%	65,8	65,8	69,1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,770	16,770	16,770
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,709	2,709	2,709
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,350	1,350	1,350
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,420	15,420	15,420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,000	15,000	15,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673
Потери в тепловых сетях в %	%	4,49	4,49	4,49
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,760	9,760	9,707
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,444	9,444	9,391
ГВС	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,515	4,515	4,591
Доля резерва	%	29,3	29,3	29,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,291	12,291	12,291
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,760	9,760	9,707
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,628	7,628	7,628
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,839	5,839	5,839
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,649	5,649	5,649
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272
Потери в тепловых сетях в %	%	4,81	4,81	4,81

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,940	3,940	3,475
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,822	3,822	3,357
ГВС	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,416	1,416	1,902
Доля резерва	%	24,3	24,3	32,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,929	3,929	3,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,929	3,929	3,475
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,640	6,640	6,640
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,865	2,865	2,865
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,775	3,775	3,775
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,605	3,605	3,605
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179
Потери в тепловых сетях в %	%	4,97	4,97	4,97
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,600	2,600	1,833
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,600	2,600	1,833
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,812	0,812	1,593
Доля резерва	%	21,5	21,5	42,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
		факт	факт	факт	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,160	9,160	9,160	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,900	8,900	8,900	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,66	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,000	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,020	6,020	5,179	
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,892	4,892	4,051
	ГВС	Гкал/ч	1,128	1,128	1,128
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,433	2,433	3,306	
Доля резерва	%	26,6	26,6	36,1	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,180	7,180	7,180	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,020	6,020	5,179	
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	
Потери в тепловых сетях в %	%	3,79	3,79	3,79	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	2,484	
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,668	1,668	2,311
	ГВС	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,373	1,373	0,740	
Доля резерва	%	39,9	39,9	21,5	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,361	11,361	11,361
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,798	4,798	4,798
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,563	6,563	6,563
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,46	2,46	2,46
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,283	6,283	6,283
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,322	0,322	0,322
Потери в тепловых сетях в %	%	5,12	5,12	5,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,660	4,660	3,742
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,439	4,439	3,521
ГВС	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,276	1,276	2,219
Доля резерва	%	19,4	19,4	33,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,062	1,062	1,062
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,178	7,178	7,178
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304
Потери в тепловых сетях в %	%	4,36	4,36	4,36
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,240	2,240	3,097
Доля резерва	%	31,2	31,2	43,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,248	5,248	5,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,404	18,404	18,404
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,415	16,415	16,415
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,955	15,955	15,955
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702
Потери в тепловых сетях в %	%	4,40	4,40	4,40
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,054	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,180	10,180	9,725
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,645	9,645	9,190
ГВС	Гкал/ч	0,535	0,535	0,535
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,019	5,019	5,528
Доля резерва	%	30,6	30,6	33,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,655	11,655	11,655
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	10,180	10,180	9,725
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,549	0,549	0,549
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,331	6,331	6,331
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324
Потери в тепловых сетях в %	%	5,26	5,26	5,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,017
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,700	4,700	4,507
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,600	4,600	4,407
ГВС	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,112	1,112	1,313
Доля резерва	%	17,6	17,6	20,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,130	3,130	3,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,040	3,040	3,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061
Потери в тепловых сетях в %	%	2,01	2,01	2,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,084	2,084	2,187
Доля резерва	%	66,6	66,6	69,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,220	4,220	4,220
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,090	4,090	4,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191
Потери в тепловых сетях в %	%	4,67	4,67	4,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,770	2,770	2,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,512	2,512	1,965
ГВС	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,114	1,114	1,676
Доля резерва	%	26,4	26,4	39,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115
Потери в тепловых сетях в %	%	6,85	6,85	6,85
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,660	1,660	1,701
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,527	1,527	1,568
ГВС	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,104	-0,104	-0,136
Доля резерва	%	-6,0	-6,0	-7,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	2,63	2,63	2,63
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,263	0,263	0,280
Доля резерва	%	56,4	56,4	60,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,190	3,190	3,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	5,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,390	2,390	0,896
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,273	2,273	0,779
ГВС	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,532	0,532	2,039
Доля резерва	%	16,7	16,7	63,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,380	1,380	0,896
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,571	1,571	1,571
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,531	1,531	1,531
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046
Потери в тепловых сетях в %	%	3,00	3,00	3,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,694
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,638	0,638	0,662
ГВС	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,811	0,811	0,791
Доля резерва	%	51,6	51,6	50,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,670	0,670	0,671
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,030	5,030	5,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264
Потери в тепловых сетях в %	%	5,25	5,25	5,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,820	3,820	4,633
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,752	3,752	4,554
ГВС	Гкал/ч	0,069	0,069	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,926	0,926	0,134
Доля резерва	%	17,9	17,9	2,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,450	2,450	2,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,450	2,450	2,450
АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180
Потери в тепловых сетях в %	%	5,37	5,37	5,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,610	2,610	2,479
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,522	2,522	2,391
ГВС	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,546	0,546	0,691
Доля резерва	%	15,9	15,9	20,1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,50	0,50	0,50
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118
ГВС	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,461	1,461	1,462
Доля резерва	%	89,6	89,6	89,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,180	2,180	2,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129
Потери в тепловых сетях в %	%	5,92	5,92	5,92

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,870	1,870	1,614
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,701	1,701	1,445
ГВС	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,171	0,171	0,437
Доля резерва	%	7,5	7,5	19,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,060	10,060	10,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907
Потери в тепловых сетях в %	%	9,02	9,02	9,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,070	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	13,150	13,150	14,019
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,114	12,114	12,983
ГВС	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-4,067	-4,067	-4,866
Доля резерва	%	-39,4	-39,4	-47,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,161	5,161	5,161
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,001	5,001	5,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229
Потери в тепловых сетях в %	%	4,58	4,58	4,58
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,320	3,320	4,019
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,106	3,106
	ГВС	Гкал/ч	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,434	1,434	0,754
Доля резерва	%	27,8	27,8	14,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,851	2,851	2,851
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,851	2,851	2,851
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,670	10,670	10,670
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,390	10,390	10,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339
Потери в тепловых сетях в %	%	3,26	3,26	3,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,026	0,026	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,920	4,920	4,572
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,237	4,237
	ГВС	Гкал/ч	0,683	0,683
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,105	5,105	5,479
Доля резерва	%	47,8	47,8	51,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,800	4,800	4,572
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,900	10,900	10,900
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610
Потери в тепловых сетях в %	%	5,60	5,60	5,60
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,047	0,047	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,840	8,840	10,115
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,417	8,417	9,493
ГВС	Гкал/ч	0,423	0,423	0,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,403	1,403	0,175
Доля резерва	%	12,5	12,5	1,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,310	5,310	5,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,310	5,310	5,310
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,708	6,708	6,708
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,354	3,354	3,354
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,098	1,098	1,098
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,610	5,610	5,610
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,450	5,450	5,450
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316
Потери в тепловых сетях в %	%	5,80	5,80	5,80
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,580	4,580	4,220

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,135	4,135	3,775
ГВС	Гкал/ч	0,445	0,445	0,445
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,530	0,530	0,914
Доля резерва	%	9,4	9,4	16,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,096	2,096	2,096
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,096	2,096	2,096
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055
Потери в тепловых сетях в %	%	3,64	3,64	3,64
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,750
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,799	0,799	0,749
ГВС	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,651	0,651	0,705
Доля резерва	%	42,0	42,0	45,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141
Потери в тепловых сетях в %	%	8,39	8,39	8,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,040	2,040	1,761
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,629	1,629	1,351
ГВС	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,512	-0,512	-0,222
Доля резерва	%	-29,8	-29,8	-12,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,72	2,72	2,72
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098
Потери в тепловых сетях в %	%	6,43	6,43	6,43
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,420	1,420	1,393
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,195	1,195	1,158
ГВС	Гкал/ч	0,225	0,225	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,002	-0,002	0,033
Доля резерва	%	-0,1	-0,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,974	0,974	1,280
Доля резерва	%	20,4	20,4	26,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,622	6,622	6,622
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	23,814	23,814	23,814
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,176	1,176	1,176
Потери в тепловых сетях в %	%	4,94	4,94	4,94
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,091	0,091	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	17,040	17,040	26,575
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,132	15,132	24,667
ГВС	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,507	5,507	-3,937
Доля резерва	%	22,5	22,5	-16,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,192	17,192	17,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	17,040	17,040	17,192
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,472	4,472	4,472
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,392	9,392	9,392

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491
Потери в тепловых сетях в %	%	5,23	5,23	5,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,120	7,120	9,549
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,955	5,955	8,384
ГВС	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,743	1,743	-0,648
Доля резерва	%	18,1	18,1	-6,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,870	5,870	5,870
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
Потери в тепловых сетях в %	%	6,81	6,81	6,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,790	5,790	5,169
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,493	5,493	4,792
ГВС	Гкал/ч	0,297	0,297	0,377
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,351	-0,351	0,301
Доля резерва	%	-5,8	-5,8	5,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,290	3,290	3,290
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,290	3,290	3,290
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,784	3,784	3,784

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,834	0,834	0,834
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,950	2,950	2,950
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,38	2,38	2,38
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Потери в тепловых сетях в %	%	5,94	5,94	5,94
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,460	2,460	2,069
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,405	2,405	1,974
ГВС	Гкал/ч	0,055	0,055	0,095
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,217	0,217	0,621
Доля резерва	%	7,4	7,4	21,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,640	1,640	1,640
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114
Потери в тепловых сетях в %	%	6,95	6,95	6,95
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,650	1,650	0,896
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,617	1,617	0,863
ГВС	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,133	-0,133	0,630
Доля резерва	%	-7,9	-7,9	37,5

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,011	15,011	15,011
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	14,621	14,621	14,621
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,735	0,735	0,735
Потери в тепловых сетях в %	%	5,03	5,03	5,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,650	10,650	10,583
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,011	10,011	9,944
ГВС	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,179	3,179	3,303
Доля резерва	%	21,2	21,2	22,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в %	%	0,98	0,98	0,98

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,540	0,540	2,749
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,474	0,474	2,683
ГВС	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,177	3,177	0,971
Доля резерва	%	82,2	82,2	25,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,540	0,540	1,607
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,698	5,698	5,698
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318
Потери в тепловых сетях в %	%	5,58	5,58	5,58
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,610	4,610	6,530
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,096	4,096	6,016
ГВС	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,745	0,745	-1,150
Доля резерва	%	12,7	12,7	-19,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в %	%	3,60	3,60	3,60
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,237
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,237
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,221	0,221	0,245
Доля резерва	%	43,3	43,3	47,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,242	0,242	0,237
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,945	4,945	4,945
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,975	0,975	0,975
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,43	2,43	2,43
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,850	3,850	3,850
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	5,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,970	2,970	3,082
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,349	2,349	2,461
ГВС	Гкал/ч	0,621	0,621	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,659	0,659	0,563
Доля резерва	%	16,6	16,6	14,2

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,17	2,17	2,17
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в %	%	2,14	2,14	2,14
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,259	0,259	0,256
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,259	0,259	0,256
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,562	0,562	0,566
Доля резерва	%	65,4	65,4	65,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,242	21,242	-
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	-
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,080	1,080	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,162	20,162	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,530	0,530	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	-
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,632	19,632	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,679	0,679	-
Потери в тепловых сетях в %	%	3,46	3,46	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,840	9,840	-
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,260	-
	ГВС	Гкал/ч	1,580	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,060	9,060	-
Доля резерва	%	44,9	44,9	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,042	14,042	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,840	9,840	-
Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,301	0,301
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,489	0,489	0,226
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,185
	ГВС	Гкал/ч	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,006	-0,006	0,260
Доля резерва	%	-1,2	-1,2	52,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185
Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,571	0,571	0,513
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,473	0,473
	ГВС	Гкал/ч	0,098	0,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,256	0,256	0,317
Доля резерва	%	30,1	30,1	37,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349
Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,576	0,576	0,501
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,498	0,498
	ГВС	Гкал/ч	0,078	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,251	0,251	0,329
Доля резерва	%	29,5	29,5	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349
Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,705	0,705	0,705
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,84	2,84	2,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,926	0,926	0,620
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,811	0,811	0,505
ГВС	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,339	0,339	0,650
Доля резерва	%	25,9	25,9	49,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565
Итого котельные АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»		234,809	234,809	246,574
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	408,756	408,756	387,514
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	40,334	40,334	39,254
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	368,422	368,422	348,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	10,210	10,210	9,680
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	358,212	358,212	338,580
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	16,880	17,214	16,535
Потери в тепловых сетях в %	%	4,71	4,81	4,88
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,325	1,325	0,495
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	247,211	247,211	248,434
отопление и вентиляция	Гкал/ч	223,082	223,082	225,105

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
		факт	факт	факт	
	ГВС	Гкал/ч	24,129	24,129	23,329
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		Гкал/ч	92,796	92,462	73,116
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		Гкал/ч	358,212	358,212	338,580
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		Гкал/ч	323,957	323,623	303,435
МП Ханты-Мансийскгаз					
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая					
Установленная тепловая мощность		Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто		Гкал/ч	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде		Гкал/ч	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в %		%	0,24	0,24	0,24
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		Гкал/ч	1,587	1,587	1,587
Доля резерва		%	92,3	92,3	92,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64					
Установленная тепловая мощность		Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		Гкал/ч	0,206	0,206	0,206
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		%	3,99	3,99	3,99

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,954	4,954	4,954
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях в %	%	0,67	0,67	0,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,438	4,438	4,438
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,374	2,374	2,374
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,00	3,00	3,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,173	6,173	6,173
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062
Потери в тепловых сетях в %	%	1,00	1,00	1,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,206	5,206	5,206
Доля резерва	%	81,8	81,8	81,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1				

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	85,6	85,6	85,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134
Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,03	2,03	2,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,273	0,273	0,273
Доля резерва	%	79,4	79,4	79,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,522	1,522	1,522
Доля резерва	%	88,5	88,5	88,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,55	0,55	0,55
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,511	1,511	1,511
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6				

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	5,00	5,00	5,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253
Доля резерва	%	84,3	84,3	84,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
АБМК "База Энергоназдора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в %	%	0,59	0,59	0,59
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,463	0,463	0,463

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	89,7	89,7	89,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025
Доля резерва	%	85,1	85,1	85,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в %	%	0,58	0,58	0,58
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в %	%	0,61	0,61	0,61
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,015	1,015	1,015
Доля резерва	%	84,3	84,3	84,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	1,05	1,05	1,05
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
		факт	факт	факт	
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		Гкал/ч	0,961	0,961	0,961
Доля резерва		%	79,8	79,8	79,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		Гкал/ч	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		Гкал/ч	0,170	0,170	0,170
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42					
Установленная тепловая мощность		Гкал/ч	1,978	1,978	1,978
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,989	0,989	0,989
Ограничения установленной тепловой мощности		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	1,978	1,978	1,978
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		%	3,03	3,03	3,03
Тепловая мощность котельной нетто		Гкал/ч	1,918	1,918	1,918
Потери в тепловых сетях в горячей воде		Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в %		%	0,36	0,36	0,36
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		Гкал/ч	1,810	1,810	1,810
Доля резерва		%	91,5	91,5	91,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		Гкал/ч	0,929	0,929	0,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		Гкал/ч	0,100	0,100	0,100
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)					
Установленная тепловая мощность		Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности		Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность		Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		Гкал/ч	0,014	0,014	0,014
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		%	0,41	0,41	0,41

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,426	3,426	3,426
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в %	%	0,41	0,41	0,41
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,201	3,201	3,201
Доля резерва	%	93,1	93,1	93,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,706	1,706	1,706
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210
Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в %	%	0,61	0,61	0,61
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442
Доля резерва	%	88,4	88,4	88,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15				

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в %	%	0,42	0,42	0,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,724	4,724	4,724
Доля резерва	%	91,6	91,6	91,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,477	2,477	2,477
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310
АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	10,00	10,00	10,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,65	0,65	0,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,397	1,397	1,397

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	81,2	81,2	81,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140
АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,21	2,21	2,21
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,841	0,841	0,841
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680
Доля резерва	%	79,1	79,1	79,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в %	%	1,07	1,07	1,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703
Доля резерва	%	81,7	81,7	81,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,455	0,455
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,892	0,892	0,892
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	1,35	1,35	1,35
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,818	3,818

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,619	10,619	10,619
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092
Потери в тепловых сетях в %	%	0,87	0,87	0,87
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,190	9,190	5,220
Доля резерва	%	84,8	84,8	48,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,801	6,801	6,801
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	13,527	13,527	13,527
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116
Потери в тепловых сетях в %	%	0,86	0,86	0,86
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	11,722	11,722	11,722
Доля резерва	%	84,9	84,9	84,9

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,937	7,937	7,937
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,36
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790
Доля резерва	%	91,9	91,9	91,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,686	1,686	1,686
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в %	%	1,07	1,07	1,07

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407
Доля резерва	%	81,8	81,8	81,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260
Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в %	%	1,53	1,53	1,53
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306
Доля резерва	%	76,5	76,5	76,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,390	34,390	34,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	8,598	8,598	8,598
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,490	21,490	21,490
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	20,802	20,802	20,802
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625
Потери в тепловых сетях в %	%	3,00	3,00	3,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,060	9,060	9,060
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,060	9,060
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	11,069	11,069	11,069
Доля резерва	%	51,5	51,5	51,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,204	12,204	12,204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,060	9,060	9,060
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,548	1,548
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,076	3,076	3,076
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069
Потери в тепловых сетях в %	%	2,24	2,24	2,24
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,000	1,000
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,002	2,002	2,002
Доля резерва	%	64,7	64,7	64,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,528	1,528	1,528

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,235	1,235	1,235
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в %	%	0,65	0,65	0,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116
Доля резерва	%	88,6	88,6	88,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,605	0,605	0,605
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в %	%	0,34	0,34	0,34
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,556	0,556	0,556
Доля резерва	%	92,7	92,7	92,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,01	2,01	2,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029
Потери в тепловых сетях в %	%	1,57	1,57	1,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401
Доля резерва	%	74,1	74,1	74,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,410	0,410	0,410
Доля резерва	%	79,5	79,5	79,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	1,31	1,31	1,31
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548
Доля резерва	%	79,7	79,7	79,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	21,242
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	1,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	20,162
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	-	-	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	19,632
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,679
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	3,46
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	9,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	8,260
ГВС	Гкал/ч	-	-	1,580
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	9,113
Доля резерва	%	-	-	45,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	14,042
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	9,840
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	5,298
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	5,298
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	-	-	1,12
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	5,239
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,630
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,630
ГВС	Гкал/ч	-	-	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	4,609
Доля резерва	%	-	-	87,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	2,659
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	0,630
Итого котельные МП Ханты-Мансийскгаз				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	111,931	111,931	138,471
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	12,900	12,900	13,980
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	99,031	99,031	124,491
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	2,826	2,826	3,415
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	96,205	96,205	121,076
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,253	1,253	1,932
Потери в тепловых сетях в %	%	1,30	1,30	1,60
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	18,174	18,174	32,614
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,174	31,034
	ГВС	Гкал/ч	0,000	1,580
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	76,679	76,679	86,431
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	96,205	96,205	121,076
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	76,679	76,679	86,431
БУ «ДЭСЗ»				
БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,149
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,277	3,277	3,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,850	0,850
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,427	2,427	2,279
Доля резерва	%	74,1	74,1	69,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,557	1,557	1,409
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,526	0,526	0,526
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,354	6,354	6,354
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,297
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,354	6,354	6,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,161
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	2,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	3,300
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,054	3,054	2,595
Доля резерва	%	48,1	48,1	40,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,914	2,914	2,617
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,914	2,914	2,617
БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,899	4,899	4,899
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,223
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,899	4,899	4,676
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,433
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	9,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,899	4,899	4,243
Доля резерва	%	100,0	100,0	86,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,319	2,319	2,096
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,429	4,429	4,429
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,634	1,634
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,160	4,160	4,160
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,160	4,160	4,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,280	1,280	2,830
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,280	2,830
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,880	2,880	1,330
Доля резерва	%	69,2	69,2	32,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,526	2,526	2,526
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,280	1,280	2,526
Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,957	0,957	0,957
Доля резерва	%	69,5	69,5	69,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,629	0,629	0,629
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420
Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,994	0,994	0,994
Доля резерва	%	62,8	62,8	62,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590
БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,647	1,647	1,647
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,647	1,647	1,647
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637
Доля резерва	%	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,753	0,753	0,753
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,753	0,753	0,753
БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,620	0,620
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Доля резерва	%	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,903	4,903	4,903
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,223
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,903	4,903	4,679
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,200
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	4,28
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,050	1,050
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,853	3,853	3,429
Доля резерва	%	78,6	78,6	69,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,323	2,323	2,099

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,504	0,504	0,504
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,966	7,966	7,966
Доля резерва	%	81,2	81,2	81,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,376	6,376	6,376
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,173	1,173	1,173
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,717	0,717	0,717
Доля резерва	%	65,9	65,9	65,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,696	0,696	0,696
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,433	6,433	6,433
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,297
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,433	6,433	6,136
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,040
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,913	5,913	5,576
Доля резерва	%	91,9	91,9	86,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,993	2,993	2,696
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,159	1,159	1,159
Доля резерва	%	69,9	69,9	69,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500
Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,773	4,773	4,773
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,384	4,384	4,384
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,384	4,384	4,384
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,340	2,340	2,340
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,340	2,340
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,044	2,044	2,044
Доля резерва	%	46,6	46,6	46,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,761	1,761	1,761
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,761	1,761	1,761

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,633	5,633	5,633
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,359	0,359	0,359
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,274	5,274	5,274
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,244
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,274	5,274	5,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,228
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	4,53
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,484	3,484	3,012
Доля резерва	%	66,1	66,1	57,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,651	2,651	2,407
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790
Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706
Доля резерва	%	41,6	41,6	41,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,776	0,776	0,776
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,776	0,776	0,776
Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,912	0,912	0,912
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,531	0,531	0,531
Доля резерва	%	62,4	62,4	62,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Итого котельные БУ «ДЭСЗ»				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	64,111	64,111	64,111
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,060	4,060	4,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,051	60,051	60,051
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	1,434
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	2,24
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	60,051	60,051	58,618
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	1,062

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	17,800	17,800	19,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	17,800	17,800	19,350
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	42,251	42,251	38,206
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	60,051	60,051	58,618
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	42,251	42,251	38,206
ОАО «Обьгаз»				
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,170	3,170	3,170
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089
Потери в тепловых сетях в %	%	2,81	2,81	2,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,784	1,784	1,784
Доля резерва	%	55,8	55,8	55,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,585	0,585	0,585

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,85	0,85	0,85
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078
Потери в тепловых сетях в %	%	6,72	6,72	6,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,130	1,130	1,130
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,130	1,130
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,054	-0,054	-0,054
Доля резерва	%	-4,6	-4,6	-4,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575
Котельная Северечфлот г. Ханты-Мансийск, Затон				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,16	1,16	1,16
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в %	%	3,65	3,65	3,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367
Доля резерва	%	42,7	42,7	42,7

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	5,51	5,51	5,51
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055
Доля резерва	%	13,8	13,8	13,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в %	%	5,91	5,91	5,91

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042
Доля резерва	%	9,5	9,5	9,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в %	%	5,90	5,90	5,90
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035
Доля резерва	%	9,0	9,0	9,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,360	6,360	6,360
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,180	3,180	3,180
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,360	6,360	6,360
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269
Потери в тепловых сетях в %	%	4,27	4,27	4,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,900	3,900
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110
Доля резерва	%	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120
Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в %	%	4,67	4,67	4,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085
Доля резерва	%	28,3	28,3	28,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	2,94	2,94	2,94
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179
Доля резерва	%	52,6	52,6	52,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в %	%	7,95	7,95	7,95
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,093	-0,093	-0,093
Доля резерва	%	-23,8	-23,8	-23,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,87	0,87	0,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,410	3,410	3,410
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в %	%	0,41	0,41	0,41
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,185	3,185	3,185
Доля резерва	%	92,6	92,6	92,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030
Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,180	1,180	1,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Потери в тепловых сетях в %	%	7,03	7,03	7,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,109	-0,109	-0,109
Доля резерва	%	-9,2	-9,2	-9,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,469	22,469	22,469
	мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,149	22,149	22,149
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,69	3,69	3,69
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	21,319	21,319	21,319
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058
Потери в тепловых сетях в %	%	0,27	0,27	0,27
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,840	0,840
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	20,417	20,417	20,417
Доля резерва	%	92,2	92,2	92,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,129	20,129	20,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840
Итого котельные АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	41,738	41,738	41,738
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,418	41,418	41,418
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,37	2,37	2,37
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	40,428	40,428	40,428
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748
Потери в тепловых сетях в %	%	1,85	1,85	1,85
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,840	10,840	10,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,840	10,840	10,840
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,783	28,783	28,783
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,528	26,528	26,528
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,074	6,074	6,074
Итого котельные муниципальное образование г. Ханты-Мансийск				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	626,536	626,536	631,834
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	57,614	57,614	57,614
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	568,922	568,922	574,220
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	14,026	14,026	15,519
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,24	2,24	2,46
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	554,896	554,896	558,701
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,881	19,215	20,277
Потери в тепловых сетях в %	%	3,40	3,46	3,63
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,481	1,481	0,651
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	294,025	294,025	311,238
отопление и вентиляция	Гкал/ч	269,896	269,896	286,329
ГВС	Гкал/ч	24,129	24,129	24,909
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	240,509	240,175	226,535
Доля резерва	%	554,896	554,896	558,701
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	540,996	540,996	544,801
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	448,961	448,627	434,146

1.6.3 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Сведения о гидравлических режимах представлены в п. 1.3.8 Главы 1 настоящей Схемы теплоснабжения.

1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Недоставки тепловой энергии в период расчетных температур не зафиксированы.

Расчетные дефициты тепловой мощности незначительны и не оказывают существенного влияния на качество теплоснабжения, подтверждением чего является:

- отсутствие систематических жалоб на качество оказываемых услуг теплоснабжения по всем категориям потребителей в период стояния расчетных температур наружного воздуха;
- фактическое теплоснабжение по котельным с выявленным дефицитом тепловой мощности составляет 35-47% от расчетного договорного теплоснабжения (рассчитанного по договорной нагрузке), что является подтверждением существенного несоответствия фактических потребностей в тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха договорным значениям. Вероятная причина несоответствия: методики определения договорных нагрузок устарели и не учитывают достаточно высокую энергоэффективность новых зданий и реконструируемых существующих зданий. Уточнение или пересмотр тепловых нагрузок возможен только с соблюдением требований нормативной документации (Приказ Минрегиона России от 28.12.2009 №610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»).

1.6.5 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности представлены в таблице 32.

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

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска произошли изменения в балансах тепловой мощности в части подключенной нагрузки, потерь в тепловых сетях.

1.7 Балансы теплоносителя

1.7.1 Балансы 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

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры установлен удельный расход холодной воды на выработку и транспортировку тепла теплоснабжающих организаций для города Ханты-Мансийска (табл. 33).

Таблица 32

Сведения о расходе воды котельными города Ханты-Мансийска

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
			Факт	Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Принято РСТ Югры			
АО «УТС» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска									
1	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,50	0,50	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Расход воды	тыс. м³	236,97	227,46	76,85	76,85	76,85	76,85	76,85
АО «УТС» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1									
3	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Расход воды	тыс. м³	0,15	145,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
АО «УТС» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5									
5	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расход воды	тыс. м³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
АО «УТС» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11									
7	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8	Расход воды	тыс. м³	0,18	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
АО «УТС» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8									
9	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	Расход воды	тыс. м³	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
МП «Ханты-Мансийскгаз»									
11	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,03	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	Расход воды	тыс. м³	2,13	2,89	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
БУ «ДЭСЗ» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска									
13	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	-	0,40	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	Расход воды	тыс. м³	-	15,24	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
БУ «ДЭСЗ» от котельных по ул. Шевченко, д. 49, ул. Пискунова, д. 1, д. 3, ул. Уральская, д. 2									

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
			Факт	Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Принято РСТ Югры			
15	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	-	0,40	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
16	Расход воды	тыс. м³	-	6,24	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ОАО «Обьгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска									
17	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18	Расход воды	тыс. м³	-	-	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Филиал № 5 АО ГК «Северавтодор»									
19	Удельная норма расхода холодной воды	м³/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
20	Расход воды	тыс. м³	1,39	1,38	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

Баланс теплоносителей системы теплоснабжения (водный баланс) – итог распределения теплоносителей (сетевой воды), отпущенных источником тепла с учетом потерь при транспортировании и использованных абонентами.

Количество теплоносителя, теряемое с утечками из тепловой сети и систем теплопотребления, восполняется подпиткой.

К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования, техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, в т. ч. потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм.

Расчеты технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя выполняются в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям п. 6.16. СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети».

Баланс производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети (расчетный) систем теплоснабжения представлен в таблице 34.

Таблица 33

Баланс производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети (расчетный) системы теплоснабжения

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,357	1,357	1,481
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,444	0,444	0,484
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,444	0,444	0,484
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,444	0,444	0,484
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,357	1,357	1,481
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,556	3,556	3,516
Доля резерва	%	88,9	88,9	87,9
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,107	1,107	1,164
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,362	0,362	0,381
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,362	0,362	0,381
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,362	0,362	0,381
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,107	1,107	1,164
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,385	0,385	0,373
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,122
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,126	0,126	0,122

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,385	0,385	0,373
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,874	4,874	4,878
Доля резерва	%	97,5	97,5	97,6
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,703	0,703	0,629
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,230	0,230	0,206
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,230	0,230	0,206
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,230	0,230	0,206
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,703	0,703	0,629
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,406	0,406	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,133	0,133	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,133	0,133	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,133	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,406	0,406	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,187	1,187	1,122
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,388	0,388	0,367
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,388	0,388	0,367
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,388	0,388	0,367
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,187	1,187	1,122
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,612	5,612	5,633
Доля резерва	%	93,5	93,5	93,9
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,293	0,293	0,434
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,096	0,096	0,142
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,096	0,096	0,142
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,096	0,096	0,142
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,293	0,293	0,434
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,904	7,904	7,858
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,2
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,564	2,564	2,364
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,839	0,839	0,773
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,839	0,839	0,773
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,839	0,839	0,773
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,564	2,564	2,364
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,536	1,536	1,422
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,502	0,502	0,465
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,502	0,502	0,465
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,502	0,502	0,465
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,536	1,536	1,422
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,930	0,930	0,895
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,304	0,304	0,293
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,304	0,304	0,293
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,304	0,304	0,293
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,930	0,930	0,895
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,089	0,082
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,029	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,089	0,089	0,082
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,771	2,771	2,773
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,025	0,025	0,023
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,792	2,792	2,792
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,568	2,568	2,563
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,840	0,840	0,838
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,840	0,840	0,838
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,840	0,840	0,838
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,568	2,568	2,563
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,160	7,160	7,162
Доля резерва	%	89,5	89,5	89,5
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,185	1,185	1,144
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,387	0,387	0,374

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,387	0,387	0,374
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,387	0,387	0,374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,185	1,185	1,144
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,567	0,567	0,500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,567	0,567	0,500
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,006	1,006	0,933
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,329	0,329	0,305
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,329	0,329	0,305
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,329	0,329	0,305
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,006	1,006	0,933
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,671	7,671	7,695
Доля резерва	%	95,9	95,9	96,2

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б				
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,335	0,335	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,110	0,110	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,335	0,335	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,890	3,890	3,872
Доля резерва	%	97,3	97,3	96,8
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,741	0,741	0,660
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,242	0,242	0,216
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,242	0,242	0,216
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,242	0,242	0,216
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,741	0,741	0,660
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,975	0,975	0,902
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,319	0,319	0,295
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,319	0,319	0,295
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,319	0,319	0,295
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,975	0,975	0,902
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б				
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,510	2,510	2,470
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,821	0,821	0,808
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,821	0,821	0,808
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,821	0,821	0,808
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,510	2,510	2,470
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,179	5,179	5,192
Доля резерва	%	86,3	86,3	86,5
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16				
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,995	0,995	0,978
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,325	0,325	0,320
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,325	0,325	0,320
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,325	0,325	0,320
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,995	0,995	0,978
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,675	1,675	1,680
Доля резерва	%	83,7	83,7	84,0
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8				
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,345	0,345	0,337
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,113	0,113	0,110
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,113	0,113	0,110

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,113	0,113	0,110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,345	0,345	0,337
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,887	1,887	1,890
Доля резерва	%	94,4	94,4	94,5
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,393	0,393	0,345
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,113
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,113
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,113
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,393	0,393	0,345
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,872	3,872	3,887
Доля резерва	%	96,8	96,8	97,2
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,173	0,173	0,177
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,057	0,057	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,057	0,057	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057	0,057	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,173	0,173	0,177
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,943	3,943	3,942
Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,053	0,053	0,052
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,053	0,053	0,052
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,783	2,783	2,783
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,272	0,272	0,141
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,089	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,089	0,089	0,046
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,089	0,089	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,272	0,272	0,141
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,911	3,911	3,954
Доля резерва	%	97,8	97,8	98,8
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,090	0,092
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,090	0,090	0,092
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,770	2,770	2,770

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	98,9	98,9	98,9
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,596	0,596	0,667
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,195	0,195	0,218
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,195	0,195	0,218
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,195	0,218
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,596	0,596	0,667
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,805	3,805	3,782
Доля резерва	%	95,1	95,1	94,5
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36				
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,468
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,153
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,157	0,157	0,153
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,157	0,153
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,479	0,479	0,468
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,843	1,843	1,847
Доля резерва	%	92,2	92,2	92,4
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,014	0,014	0,014
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,796	2,796	2,796
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,193	0,193	0,170
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,063	0,063	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,063	0,063	0,056
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,063	0,056
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,193	0,193	0,170
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,937	3,937	3,944
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,6
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,673	1,673	1,749
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,547	0,547	0,572
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,547	0,547	0,572
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,547	0,547	0,572
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,673	1,673	1,749
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,253	2,253	2,228
Доля резерва	%	80,5	80,5	79,6
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36				
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,475	0,475	0,536
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,155	0,155	0,175

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,155	0,155	0,175
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,155	0,155	0,175
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,475	0,475	0,536
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,845	1,845	1,825
Доля резерва	%	92,2	92,2	91,2
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича				
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,724	0,724	0,694
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,237	0,237	0,227
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,237	0,237	0,227
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,237	0,237	0,227
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,724	0,724	0,694
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,263	2,263	2,273
Доля резерва	%	90,5	90,5	90,9
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63				
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,487	1,487	1,599
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	0,486	0,523
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,486	0,486	0,523
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,486	0,486	0,523
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,487	1,487	1,599
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,014	2,014	1,977
Доля резерва	%	80,6	80,6	79,1
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко				
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,529	0,529	0,497
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,173	0,173	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,173	0,173	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,173	0,173	0,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,529	0,529	0,497
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,427	3,427	3,437
Доля резерва	%	95,2	95,2	95,5
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,087	0,087	0,083
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,029	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,087	0,087	0,083
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,971	3,971	3,973
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,229	0,229	0,204
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,067
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,075	0,075	0,067
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,075	0,075	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,229	0,229	0,204
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,925	3,925	3,933

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	98,1	98,1	98,3
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686				
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,202	0,202	0,199
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,066	0,066	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,066	0,066	0,065
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,066	0,066	0,065
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,202	0,202	0,199
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,734	2,734	2,735
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,7
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)				
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,573	4,573	4,906
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,495	1,495	1,604
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,495	1,495	1,604
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,495	1,495	1,604
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	4,573	4,573	4,906
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,505	1,505	1,396
Доля резерва	%	50,2	50,2	46,5
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,466	0,466	0,441
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,153	0,153	0,144
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,153	0,153	0,144
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,153	0,144
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,466	0,466	0,441
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,847	3,847	3,856
Доля резерва	%	96,2	96,2	96,4
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19				
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,932	2,932	3,769
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,959	0,959	1,232
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,959	0,959	1,232
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,959	0,959	1,232
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,932	2,932	3,769
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,641	2,641	2,368
Доля резерва	%	73,4	73,4	65,8
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя				
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,244	1,244	1,457
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,407	0,407	0,476
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,407	0,407	0,476
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,407	0,407	0,476
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,244	1,244	1,457
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,593	4,593	4,524
Доля резерва	%	91,9	91,9	90,5
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая				
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,948	0,948	0,893
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,310	0,310	0,292

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,310	0,310	0,292
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,292
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,948	0,948	0,893
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,690	4,690	4,708
Доля резерва	%	93,8	93,8	94,2
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106				
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,454	0,454	0,420
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,149	0,149	0,137
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,149	0,149	0,137
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,149	0,149	0,137
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,454	0,454	0,420
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,451	3,451	3,463
Доля резерва	%	95,9	95,9	96,2
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117				
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,233	0,233	0,167
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,076	0,076	0,055
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,076	0,076	0,055
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,076	0,055
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,233	0,233	0,167
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,924	4,924	4,945
Доля резерва	%	98,5	98,5	98,9
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16				
Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,677	1,677	1,671
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,548	0,548	0,546
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,548	0,548	0,546
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,546
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,677	1,677	1,671
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,952	4,952	4,954
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,1
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90				
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,077	0,077	0,270
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,025	0,025	0,088
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,077	0,077	0,270
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,575	3,575	3,512
Доля резерва	%	99,3	99,3	97,5
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8				
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,730	0,730	0,898
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,239	0,239	0,294
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,239	0,239	0,294
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,239	0,239	0,294
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,730	0,730	0,898
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,761	2,761	2,706

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	92,0	92,0	90,2
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1				
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,048	0,046
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,048	0,048	0,046
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,484	0,484	0,485
Доля резерва	%	96,9	96,9	97,0
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	0,486	0,496
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,159	0,159	0,162
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,159	0,159	0,162
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,159	0,159	0,162
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,486	0,486	0,496
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,060	0,060
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,060	0,060	0,060
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,863	0,863	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,282	0,282	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,282	0,282	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,282	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,863	0,863	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,718	3,718	4,000
Доля резерва	%	92,9	92,9	100,0
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Производительность ВПУ	т/ч	159,00	159,00	159,00
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,271	44,271	44,439
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,476	14,476	14,532
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,476	14,476	14,532
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,476	14,476	14,532
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	44,271	44,271	44,439
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	144,524	144,524	144,468
Доля резерва	%	90,9	90,9	90,9
МП Ханты-Мансийскгаз				
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,034	0,034	0,034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,034	0,034	0,034
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,989	7,989	7,989
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64"				
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,112	0,112	0,112
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,112	0,112	0,112
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,963	5,963	5,963
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,157
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,157	0,157	0,157
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,049	1,049	1,049

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	95,3	95,3	95,3
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1				
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,013	0,013	0,013
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,996	7,996	7,996
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3				
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,062	0,062	0,062
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,062	0,062	0,062
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,980	1,980	1,980
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)				
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,098	0,098	0,098
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,032	0,032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,098	0,098	0,098
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,968	5,968	5,968
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72				
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,026	0,026	0,026
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,026	0,026	0,026
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,492	0,492	0,492
Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45				
Производительность ВПУ	т/ч	6,7	6,7	6,7
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,484	0,484	0,833
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,158	0,158	0,272
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,158	0,158	0,272
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,158	0,158	0,272
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,484	0,484	0,833
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,542	6,542	6,428
Доля резерва	%	97,6	97,6	95,9
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,157

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,157	0,157	0,157
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,157	0,157
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,479	0,479	0,479
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,443	3,443	3,443
Доля резерва	%	95,7	95,7	95,7
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8				
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,017	0,017	0,017
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,995	4,995	4,995
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49				
Производительность ВПУ	т/ч	35,4	35,4	35,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,798	2,798	2,798
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,915	0,915	0,915
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,915	0,915	0,915
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,915	0,915	0,915
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,798	2,798	2,798
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,485	34,485	34,485
Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а				
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,118	0,118	0,118
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,038	0,038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,118	0,118	0,118
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,962	0,962	0,962
Доля резерва	%	96,2	96,2	96,2
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	2,313
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,756
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,756
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,756
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	-	-	2,313
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,244
Доля резерва	%	-	-	81,1
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,094
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	-	-	0,094
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,469

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Доля резерва	%	-	-	93,9
ВСЕГО МП Ханты-Мансийскгаз				
Производительность ВПУ	т/ч	83,300	83,300	87,800
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,271	44,271	44,439
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,476	14,476	14,532
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,476	14,476	14,532
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,476	14,476	14,532
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	44,271	44,271	44,439
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	68,824	68,824	73,268
Доля резерва	%	82,6	82,6	83,4
БУ «ДЭСЗ»				
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, Пискунова, 3	БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3			
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,632	0,632	0,632
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,207	0,207	0,207
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,632	0,632	0,632
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,793	3,793	3,793
Доля резерва	%	94,8	94,8	94,8
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,145	0,145	0,145
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,047	0,047	0,047
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,047	0,047	0,047

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,047
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,145	0,145	0,145
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,953	3,953	3,953
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,055	0,055	0,055
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,982	3,982	3,982
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,260	0,260	0,260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,085	0,085	0,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,085	0,085	0,085
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,260	0,260	0,260
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,915	3,915	3,915
Доля резерва	%	97,9	97,9	97,9
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ»				
Производительность ВПУ	т/ч	16,000	16,000	16,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,092	1,092	1,092
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,357	0,357	0,357
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,357	0,357	0,357
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,357	0,357	0,357
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,092	1,092	1,092
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,643	15,643	15,643
Доля резерва	%	97,8	97,8	97,8
ОАО «Обьгаз»				
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120				
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,117	0,117	0,117
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,038	0,038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,117	0,117	0,117
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,062	1,062	1,062
Доля резерва	%	96,5	96,5	96,5
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51				
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,103	0,103	0,103
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,034	0,034	0,034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,034	0,034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,103	0,103	0,103

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,366	0,366	0,366
Доля резерва	%	91,6	91,6	91,6
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон				
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,049	0,049	0,049
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,049	0,049	0,049
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,084	1,084	1,084
Доля резерва	%	98,5	98,5	98,5
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14				
Производительность ВПУ	т/ч	10,8	10,8	10,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,051	0,051	0,051
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,051	0,051	0,051
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,783	10,783	10,783
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284				
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,047	0,047	0,047
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,047	0,047	0,047
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,784	1,784	1,784
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6				
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,033	0,033	0,033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,033	0,033	0,033
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,389	0,389	0,389
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 3А г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 3а				
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,027	0,027
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,027	0,027	0,027
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,291	1,291	1,291
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»				
Производительность ВПУ	т/ч	16,900	16,900	16,900
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,428	0,428	0,428

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,140	0,140	0,140
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,140	0,140	0,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,140	0,140	0,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,428	0,428	0,428
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,760	16,760	16,760
Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,391	0,391	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,391	0,391	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,772	0,772	0,772
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8
ВСЕГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Производительность ВПУ	т/ч	0,90	0,90	0,90
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,391	0,391	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,391	0,391	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,772	0,772	0,772
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8

1.7.2 Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Баланс подпитки тепловой сети и нормативные утечки теплоносителя (расчетный), определенный исходя из необходимого объема теплоносителя для заполнения системы теплоснабжения, представлен в таблице 35.

Таблица 34

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения (расчетный) системы теплоснабжения

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,703	2,703	2,951
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,703	2,703	2,951
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3036	0,3036	0,3285
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,206	2,206	2,318
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,206	2,206	2,318
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2596	0,2596	0,2709
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,767	0,767	0,742
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,767	0,767	0,742
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0923	0,0923	0,0898
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,401	1,401	1,253
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,401	1,401	1,253
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1597	0,1597	0,1449
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,810	0,810	0,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,810	0,810	0,779
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0945	0,0945	0,0914
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,365	2,365	2,235
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,365	2,365	2,235
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2852	0,2852	0,2721
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,584	0,584	0,864
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,584	0,584	0,864
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0655	0,0655	0,0936
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,108	5,108	4,709
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,108	5,108	4,709
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6173	0,6173	0,5772
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	3,060	3,060	2,834
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,060	3,060	2,834
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3740	0,3740	0,3513
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,853	1,853	1,782
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,853	1,853	1,782
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2288	0,2288	0,2217
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,177	0,177	0,163
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,177	0,177	0,163
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0219	0,0219	0,0205
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,050	0,050	0,047
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,050	0,050	0,047
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0056	0,0056	0,0053
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,115	5,115	5,106
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,115	5,115	5,106
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6276	0,6276	0,6267
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,360	2,360	2,278
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,360	2,360	2,278
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2928	0,2928	0,2847
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,129	1,129	0,995
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,129	1,129	0,995
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1360	0,1360	0,1225
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,005	2,005	1,858
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,005	2,005	1,858

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2331	0,2331	0,2184
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,667	0,667	0,780
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,667	0,667	0,780
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0785	0,0785	0,0898
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,476	1,476	1,315
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,476	1,476	1,315
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1703	0,1703	0,1542
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,943	1,943	1,797
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,943	1,943	1,797
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2343	0,2343	0,2197
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,000	5,000	4,920
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,000	5,000	4,920
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6098	0,6098	0,6018
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,982	1,982	1,948
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,982	1,982	1,948
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2378	0,2378	0,2344
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,688	0,688	0,671
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,688	0,688	0,671
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0869	0,0869	0,0852
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3 ,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,783	0,783	0,687
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,783	0,783	0,687
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0886	0,0886	0,0790
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,345	0,345	0,352
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,345	0,345	0,352
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0364	0,0364	0,0372
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,106	0,106	0,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,106	0,106	0,103
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0131	0,0131	0,0128
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,543	0,543	0,281
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,543	0,543	0,281
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0587	0,0587	0,0324
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,180	0,180	0,184
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,180	0,180	0,184
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0202	0,0202	0,0206
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,187	1,187	1,329
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,187	1,187	1,329
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1365	0,1365	0,1508
АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,954	0,954	0,932
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,954	0,954	0,932
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1125	0,1125	0,1102
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,027	0,027	0,027
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0030	0,0030	0,0030
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,384	0,384	0,340
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,384	0,384	0,340
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0405	0,0405	0,0360
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	3,332	3,332	3,484
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,332	3,332	3,484
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3691	0,3691	0,3844
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,946	0,946	1,068
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,946	0,946	1,068
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1072	0,1072	0,1195
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,443	1,443	1,382
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,443	1,443	1,382
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1644	0,1644	0,1583
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,961	2,961	3,184
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,961	2,961	3,184
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3447	0,3447	0,3671
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,053	1,053	0,990
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,053	1,053	0,990
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1142	0,1142	0,1079
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,174	0,174	0,165
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,174	0,174	0,165
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0186	0,0186	0,0177
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,456	0,456	0,407
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,456	0,456	0,407
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0491	0,0491	0,0442
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,402	0,402	0,397
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,402	0,402	0,397
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0455	0,0455	0,0450
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115),				

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	9,109	9,109	9,773
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	9,109	9,109	9,773
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	1,1014	1,1014	1,1681
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,929	0,929	0,879
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,929	0,929	0,879
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1044	0,1044	0,0994
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,841	5,841	7,508
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,841	5,841	7,508
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6823	0,6823	0,8496
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,478	2,478	2,902
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,478	2,478	2,902
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2901	0,2901	0,3327
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,888	1,888	1,780
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,888	1,888	1,780
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2189	0,2189	0,2080
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,905	0,905	0,836
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,905	0,905	0,836
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1067	0,1067	0,0999
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,464	0,464	0,333
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,464	0,464	0,333
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0525	0,0525	0,0393
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	3,340	3,340	3,328
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,340	3,340	3,328
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3848	0,3848	0,3836

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,153	0,153	0,539
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,153	0,153	0,539
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0173	0,0173	0,0560
Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,454	1,454	1,790
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,454	1,454	1,790
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1677	0,1677	0,2014
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,096	0,096	0,092
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,096	0,096	0,092
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0113	0,0113	0,0109
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,968	0,968	0,988
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,968	0,968	0,988
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1122	0,1122	0,1142
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,120	0,120	0,119
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,120	0,120	0,119
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0145	0,0145	0,0145
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная,				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,720	1,720	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,720	1,720	-
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1727	0,1727	-
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	88,187	88,187	88,523
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	88,187	88,187	88,523
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	10,374	10,374	10,408
МП Ханты-Мансийскгаз				
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,067	0,067	0,067

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0086	0,0086	0,0086
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,224	0,224	0,224
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,224	0,224	0,224
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0271	0,0271	0,0271
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,312	0,312	0,312
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,312	0,312	0,312
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0366	0,0366	0,0366
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,025	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,025	0,025	0,025
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0027	0,0027	0,0027
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,124	0,124	0,124
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,124	0,124	0,124
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0158	0,0158	0,0158
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,195	0,195	0,195
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,195	0,195	0,195
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0249	0,0249	0,0249
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,052	0,052	0,052
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,052	0,052	0,052
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0061	0,0061	0,0061
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,965	0,965	1,659
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,965	0,965	1,659
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1214	0,1214	0,1910

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,954	0,954	0,954
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,954	0,954	0,954
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1178	0,1178	0,1178
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,033	0,033	0,033
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,033	0,033	0,033
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0042	0,0042	0,0042
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,574	5,574	5,574
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,574	5,574	5,574
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6931	0,6931	0,6931
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,234	0,234	0,234
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,234	0,234	0,234
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0255	0,0255	0,0255
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	-	-	4,607
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	4,607
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	-	-	0,5592
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	-	-	0,187
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	-	-	0,187
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	-	-	0,0213
ВСЕГО МП Ханты-Мансийскгаз				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	8,758	8,758	14,246
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	8,758	8,758	14,246
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	1,084	1,084	1,734
БУ «ДЭСЗ»				
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,258	1,258	1,258
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,258	1,258	1,258
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1491	0,1491	0,1491
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,289	0,289	0,289
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,289	0,289	0,289
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0326	0,0326	0,0326
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,110	0,110	0,110
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0117	0,0117	0,0117
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,517	0,517	0,517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,517	0,517	0,517
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0588	0,0588	0,0588
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,174	2,174	2,174
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,174	2,174	2,174
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,252	0,252	0,252
ОАО «Обьгаз»				
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,233	0,233	0,233
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,233	0,233	0,233
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0237	0,0237	0,0237
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,205	0,205	0,205
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,205	0,205	0,205
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0209	0,0209	0,0209
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,098	0,098	0,098
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,098	0,098	0,098
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0105	0,0105	0,0105
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,103	0,103	0,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,103	0,103	0,103
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0119	0,0119	0,0119
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,095	0,095	0,095
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,095	0,095	0,095
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0105	0,0105	0,0105
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 6				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,065	0,065	0,065
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,065	0,065	0,065
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0068	0,0068	0,0068
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 3А г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 3а				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,054	0,054	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0055	0,0055	0,0055
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,853	0,853	0,853
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,853	0,853	0,853
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,090	0,090	0,090
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5				
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116				
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,779	0,779	0,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,779	0,779	0,779
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0967	0,0967	0,0967

Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в части объемов сетей и систем потребления.

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного топлива для всех котельных используется природный газ.

Индивидуальная жилая застройка обеспечивается отоплением и горячим водоснабжением от индивидуальных газовых водонагревателей.

Расчетный расход топлива котельными приведен в таблице 36.

Расходы топлива определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 (ред. от 22.08.2013) «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» (зарегистрировано в Минюсте России 28.11.2012 № 25956).

Расчетный топливный баланс за 2021-2023 гг.

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»							
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а						
1.1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,26	160,26	160,26
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,34	164,34	164,34
		годовой расход	газ	т у.т.	7125,723	7125,723	8 127,4
				тыс. м³	6164,120	6164,120	7 030,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1728,36	1728,36	1974,99
				м³/ч	1495,12	1495,12	1708,47
			летний	кг у.т./ч	396,41	396,41	450,26
				м³/ч	342,92	342,92	389,50
			переходный	кг у.т./ч	397,85	397,85	451,91
				м³/ч	344,16	344,16	390,92
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а						
1.2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,95	156,95	156,95
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,01	161,01	161,01
		годовой расход	газ	т у.т.	3905,960	3905,960	4290,249
				тыс. м³	3378,858	3378,858	3711,288
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1027,89	1027,89	1136,49
				м³/ч	889,18	889,18	983,13
			летний	кг у.т./ч	175,94	175,94	189,42
				м³/ч	152,20	152,20	163,86
			переходный	кг у.т./ч	176,88	176,88	190,46
				м³/ч	153,01	153,01	164,76
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58						

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,62	159,62	159,62
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,75	163,75	163,75
		годовой расход	газ	т у.т.	1037,280	1037,280	968,238
				тыс. м ³	897,301	897,301	837,576
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	301,76	301,76	277,53
				м ³ /ч	261,04	261,04	240,08
			летний	кг у.т./ч	31,93	31,93	31,93
				м ³ /ч	27,62	27,62	27,62
			переходный	кг у.т./ч	32,22	32,22	32,20
м ³ /ч	27,87			27,87	27,85		
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а						
1.4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,26	159,26	159,26
		годовой расход	газ	т у.т.	2709,262	2709,262	2306,542
				тыс. м ³	2343,652	2343,652	1995,279
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	794,82	794,82	653,41
				м ³ /ч	687,56	687,56	565,23
			летний	кг у.т./ч	80,15	80,15	80,15
				м ³ /ч	69,34	69,34	69,34
			переходный	кг у.т./ч	80,95	80,95	80,79
м ³ /ч	70,02			70,02	69,89		
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7						
1.5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,45	159,45	159,45
		годовой расход	газ	т у.т.	1254,896	1254,896	1218,502
тыс. м ³	1085,550			1085,550	1054,067		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	403,73	403,73	374,38
				м³/ч	349,25	349,25	323,86
			летний	кг у.т./ч	19,00	19,00	27,48
				м³/ч	16,44	16,44	23,77
			переходный	кг у.т./ч	19,43	19,43	27,87
				м³/ч	16,81	16,81	24,11
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19						
1.6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,00	159,00	159,00
				кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16
				кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16
		годовой расход	газ	т у.т.	3090,717	3090,717	2725,589
				тыс. м³	2673,631	2673,631	2357,776
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	923,81	923,81	795,58
				м³/ч	799,15	799,15	688,22
			летний	кг у.т./ч	82,76	82,76	82,76
				м³/ч	71,59	71,59	71,59
переходный	кг у.т./ч		83,68	83,68	83,54		
	м³/ч		72,38	72,38	72,26		
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а						
1.7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,33	153,33	153,33
				кг у.т./Гкал	157,22	157,22	157,22
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,22	157,22	157,22
				кг у.т./Гкал	157,22	157,22	157,22
		годовой расход	газ	т у.т.	1045,366	1045,366	1781,803
				тыс. м³	904,296	904,296	1541,352
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	349,85	349,85	608,29
				м³/ч	302,64	302,64	526,20
			летний	кг у.т./ч	8,71	8,71	8,71
				м³/ч	7,53	7,53	7,53
переходный	кг у.т./ч		9,09	9,09	9,38		
	м³/ч		7,86	7,86	8,12		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74						
1.8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,82	160,82	160,82
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,98	164,98	164,98
		годовой расход	газ	т у.т.	6301,414	6301,414	5183,768
				тыс. м ³	5451,050	5451,050	4484,229
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1950,69	1950,69	1558,32
				м ³ /ч	1687,45	1687,45	1348,03
			летний	кг у.т./ч	133,94	133,94	133,94
				м ³ /ч	115,86	115,86	115,86
переходный	кг у.т./ч		135,89	135,89	135,47		
	м ³ /ч		117,55	117,55	117,19		
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7						
1.9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,74	163,74	163,74
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	168,03	168,03	168,03
		годовой расход	газ	т у.т.	3255,558	3255,558	2595,646
				тыс. м ³	2816,226	2816,226	2245,369
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1088,41	1088,41	856,61
				м ³ /ч	941,53	941,53	741,01
			летний	кг у.т./ч	28,24	28,24	28,24
				м ³ /ч	24,43	24,43	24,43
переходный	кг у.т./ч		29,36	29,36	29,11		
	м ³ /ч		25,40	25,40	25,18		
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а						
1.10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,77	163,77	163,77
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,94	167,94	167,94
		годовой расход	газ	т у.т.	1642,815	1642,815	1445,880

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				тыс. м ³	1421,120	1421,120	1250,761
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	563,44	563,44	494,33
				м ³ /ч	487,40	487,40	427,63
			летний	кг у.т./ч	6,66	6,66	6,66
				м ³ /ч	5,76	5,76	5,76
			переходный	кг у.т./ч	7,25	7,25	7,18
				м ³ /ч	6,27	6,27	6,21
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная						
1.11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,01	162,01	162,01
				кг у.т./Гкал	165,21	165,21	165,21
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,21	165,21	165,21
				кг у.т./Гкал	165,21	165,21	165,21
		годовой расход	газ	т у.т.	152,465	152,465	113,336
				тыс. м ³	131,890	131,890	98,041
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	53,50	53,50	39,77
				м ³ /ч	46,28	46,28	34,41
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,06	0,06	0,04		
	м ³ /ч		0,05	0,05	0,04		
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18						
1.12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,13	167,13	167,13
				кг у.т./Гкал	169,95	169,95	169,95
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	169,95	169,95	169,95
				кг у.т./Гкал	169,95	169,95	169,95
		годовой расход	газ	т у.т.	89,019	89,019	79,672
				тыс. м ³	77,006	77,006	68,920
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	31,22	31,22	27,94
				м ³ /ч	27,01	27,01	24,17
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,03	0,03	0,03		
	кг у.т./ч		0,03	0,03	0,03		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				м³/ч	0,03	0,03	0,03
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20						
1.13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,76	154,76	154,76
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,74	158,74	158,74
		годовой расход	газ	т у.т.	4902,135	4902,135	4877,098
				тыс. м³	4240,601	4240,601	4218,943
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1618,78	1618,78	1609,99
				м³/ч	1400,33	1400,33	1392,72
			летний	кг у.т./ч	52,41	52,41	52,41
				м³/ч	45,34	45,34	45,34
			переходный	кг у.т./ч	54,16	54,16	54,15
				м³/ч	46,85	46,85	46,84
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а						
1.14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,91	160,91	160,91
		годовой расход	газ	т у.т.	2003,246	2003,246	1779,885
				тыс. м³	1732,912	1732,912	1539,693
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	664,51	664,51	586,09
				м³/ч	574,84	574,84	507,00
			летний	кг у.т./ч	19,90	19,90	19,90
				м³/ч	17,22	17,22	17,22
			переходный	кг у.т./ч	20,61	20,61	20,53
				м³/ч	17,83	17,83	17,76
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а						
1.15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					164,62	164,62	164,62
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,62	164,62	164,62
		годовой расход	газ	т у.т.	1279,425	1279,425	901,995
				тыс. м³	1106,769	1106,769	780,272
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	449,27	449,27	316,74
				м³/ч	388,65	388,65	273,99
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,48	0,48	0,34
				м³/ч	0,42	0,42	0,30
		16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а				
1.16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,38	153,38	153,38
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,35	157,35	157,35
		годовой расход	газ	т у.т.	3856,646	3856,646	3462,193
				тыс. м³	3336,199	3336,199	2994,976
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	991,39	991,39	852,89
				м³/ч	857,61	857,61	737,80
			летний	кг у.т./ч	185,76	185,76	185,76
				м³/ч	160,69	160,69	160,69
			переходный	кг у.т./ч	186,67	186,67	186,51
				м³/ч	161,48	161,48	161,34
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б						
1.17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,53	162,53	162,53
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,89	166,89	166,89
		годовой расход	газ	т у.т.	1074,042	1074,042	1391,541
				тыс. м³	929,102	929,102	1203,756
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	318,72	318,72	430,19
				м³/ч	275,71	275,71	372,14

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
			летний					кг у.т./ч м³/ч
				переходный	кг у.т./ч м³/ч	30,19 26,11	30,19 26,11	30,31 26,22
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а							
1.18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,62	159,62	159,62	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,65	163,65	163,65	
		годовой расход	газ	т у.т.	2494,549	2494,549	2044,914	
				тыс. м³	2157,914	2157,914	1768,957	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	801,71	801,71	643,83	
				м³/ч	693,52	693,52	556,94	
			летний	кг у.т./ч	38,00	38,00	38,00	
				м³/ч	32,88	32,88	32,88	
			переходный	кг у.т./ч	38,83	38,83	38,66	
				м³/ч	33,59	33,59	33,44	
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а							
1.19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,84	157,84	157,84	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97	
		годовой расход	газ	т у.т.	2118,324	2118,324	1717,286	
				тыс. м³	1832,460	1832,460	1485,542	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	743,75	743,75	602,94	
				м³/ч	643,38	643,38	521,57	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,81	0,81	0,66	
				м³/ч	0,70	0,70	0,57	
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б							

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,85	156,85	156,85
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,87	160,87	160,87
		годовой расход	газ	т у.т.	5369,558	5369,558	5151,899
				тыс. м³	4644,946	4644,946	4456,660
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1709,73	1709,73	1633,32
				м³/ч	1479,01	1479,01	1412,90
			летний	кг у.т./ч	89,85	89,85	89,85
				м³/ч	77,73	77,73	77,73
переходный	кг у.т./ч		91,64	91,64	91,56		
	м³/ч		79,27	79,27	79,20		
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16						
1.21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,18	159,18	159,18
		годовой расход	газ	т у.т.	2335,837	2335,837	2243,745
				тыс. м³	2020,621	2020,621	1940,956
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	787,50	787,50	755,16
				м³/ч	681,23	681,23	653,26
			летний	кг у.т./ч	16,76	16,76	16,76
				м³/ч	14,49	14,49	14,49
переходный	кг у.т./ч		17,61	17,61	17,58		
	м³/ч		15,24	15,24	15,21		
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8						
1.22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,32	155,32	155,32
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,49	159,49	159,49
		годовой расход	газ	т у.т.	412,606	412,606	367,034
				тыс. м³	356,926	356,926	317,503

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	144,79	144,79	128,80
				м³/ч	125,25	125,25	111,42
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,16	0,16	0,14
				м³/ч	0,14	0,14	0,12
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3						
1.23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78
				кг у.т./Гкал	156,72	156,72	156,72
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,72	156,72	156,72
				кг у.т./Гкал	156,72	156,72	156,72
		годовой расход	газ	т у.т.	1529,617	1529,617	1274,244
				тыс. м³	1323,198	1323,198	1102,287
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	454,40	454,40	364,73
				м³/ч	393,08	393,08	315,51
			летний	кг у.т./ч	42,34	42,34	42,34
				м³/ч	36,63	36,63	36,63
переходный	кг у.т./ч		42,81	42,81	42,70		
	м³/ч		37,03	37,03	36,94		
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9						
1.24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,66	162,66	162,66
				кг у.т./Гкал	166,53	166,53	166,53
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,53	166,53	166,53
				кг у.т./Гкал	166,53	166,53	166,53
		годовой расход	газ	т у.т.	972,845	972,845	993,616
				тыс. м³	841,561	841,561	859,529
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	295,36	295,36	302,65
				м³/ч	255,50	255,50	261,81
			летний	кг у.т./ч	23,72	23,72	23,72
				м³/ч	20,52	20,52	20,52
переходный	кг у.т./ч		24,01	24,01	24,01		
	м³/ч		20,77	20,77	20,77		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный						
1.25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,96	163,96	163,96
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,20	167,20	167,20
		годовой расход	газ	т у.т.	88,049	88,049	80,026
				тыс. м ³	76,167	76,167	69,227
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	30,89	30,89	28,07
				м ³ /ч	26,72	26,72	24,29
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,03	0,03	0,03		
	м ³ /ч		0,03	0,03	0,03		
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27						
1.26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,86	157,86	157,86
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,10	162,10	162,10
		годовой расход	газ	т у.т.	1273,262	1273,262	547,196
				тыс. м ³	1101,438	1101,438	473,353
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	408,03	408,03	153,04
				м ³ /ч	352,97	352,97	132,39
			летний	кг у.т./ч	20,04	20,04	20,04
				м ³ /ч	17,34	17,34	17,34
переходный	кг у.т./ч		20,47	20,47	20,19		
	м ³ /ч		17,71	17,71	17,46		
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37						
1.27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,86	154,86	154,86
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,55	158,55	158,55

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	340,877	340,877	352,046
				тыс. м³	294,876	294,876	304,538
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	109,42	109,42	113,34
				м³/ч	94,65	94,65	98,04
			летний	кг у.т./ч	5,23	5,23	5,23
				м³/ч	4,52	4,52	4,52
			переходный	кг у.т./ч	5,34	5,34	5,35
				м³/ч	4,62	4,62	4,63
28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7						
1.28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,82	155,82	155,82
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,85	159,85	159,85
		годовой расход	газ	т у.т.	1894,250	1894,250	2292,875
				тыс. м³	1638,625	1638,625	1983,456
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	642,68	642,68	779,38
				м³/ч	555,95	555,95	674,20
			летний	кг у.т./ч	11,52	11,52	13,21
				м³/ч	9,97	9,97	11,42
переходный	кг у.т./ч		12,23	12,23	14,06		
	м³/ч		10,58	10,58	12,16		
29	АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36						
1.29	АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,45	159,45	159,45
		годовой расход	газ	т у.т.	1330,875	1330,875	1268,346
				тыс. м³	1151,276	1151,276	1097,185
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	438,54	438,54	416,58
				м³/ч	379,36	379,36	360,36
			летний	кг у.т./ч	14,79	14,79	14,79
				м³/ч	12,79	12,79	12,79

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
				кг у.т./ч	15,26	15,26	15,23
				м³/ч	13,20	13,20	13,18
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8						
1.30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,59	161,59	161,59
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,44	165,44	165,44
		годовой расход	газ	т у.т.	58,738	58,738	58,132
				тыс. м³	50,811	50,811	50,288
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,95	19,95	19,90
				м³/ч	17,26	17,26	17,22
			летний	кг у.т./ч	0,33	0,33	0,25
				м³/ч	0,29	0,29	0,22
переходный	кг у.т./ч		0,35	0,35	0,27		
	м³/ч		0,31	0,31	0,23		
31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а						
1.31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	149,00	149,00	149,00
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,00	153,00	153,00
		годовой расход	газ	т у.т.	1015,195	1015,195	896,992
				тыс. м³	878,196	878,196	775,945
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	303,04	303,04	261,53
				м³/ч	262,15	262,15	226,23
			летний	кг у.т./ч	27,42	27,42	27,42
				м³/ч	23,72	23,72	23,72
переходный	кг у.т./ч		27,74	27,74	27,69		
	м³/ч		24,00	24,00	23,95		
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская						
1.32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,29	154,29	154,29

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал
		годовой расход	газ	т у.т.	7449,574	7449,574	7876,232
				тыс. м³	6444,268	6444,268	6813,350
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	2269,05	2269,05	2419,00
				м³/ч	1962,85	1962,85	2092,56
			летний	кг у.т./ч	178,76	178,76	178,76
				м³/ч	154,64	154,64	154,64
			переходный	кг у.т./ч	181,11	181,11	181,27
				м³/ч	156,67	156,67	156,81
33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36						
1.33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,78	153,78	153,78
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,69	157,69	157,69
		годовой расход	газ	т у.т.	1755,688	1755,688	2083,775
				тыс. м³	1518,761	1518,761	1802,574
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	547,50	547,50	662,69
				м³/ч	473,62	473,62	573,26
			летний	кг у.т./ч	35,29	35,29	35,29
				м³/ч	30,53	30,53	30,53
переходный	кг у.т./ч		35,87	35,87	36,00		
	м³/ч		31,03	31,03	31,14		
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича						
1.34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,27	159,27	159,27
		годовой расход	газ	т у.т.	2930,570	2930,570	2767,461
				тыс. м³	2535,095	2535,095	2393,997
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	809,18	809,18	751,93
				м³/ч	699,99	699,99	650,46

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			летний				
				переходный			
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63						
1.35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,70	156,70	156,70
		годовой расход	газ	т у.т.	4554,105	4554,105	5339,054
				тыс. м³	3939,537	3939,537	4618,559
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1462,75	1462,75	1673,79
				м³/ч	1265,35	1265,35	1447,91
			летний	кг у.т./ч	69,94	69,94	103,04
				м³/ч	60,50	60,50	89,13
			переходный	кг у.т./ч	71,52	71,52	104,82
				м³/ч	61,87	61,87	90,67
36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко						
1.36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,33	164,33	164,33
		годовой расход	газ	т у.т.	2697,445	2697,445	2519,086
				тыс. м³	2333,430	2333,430	2179,140
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	796,26	796,26	733,63
				м³/ч	688,81	688,81	634,63
			летний	кг у.т./ч	77,31	77,31	77,31
				м³/ч	66,88	66,88	66,88
			переходный	кг у.т./ч	78,09	78,09	78,02
				м³/ч	67,55	67,55	67,49
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная						

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,99	152,99	152,99
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,63	156,63	156,63
		годовой расход	газ	т у.т.	370,741	370,741	347,707
				тыс. м³	320,710	320,710	300,785
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	129,87	129,87	121,78
				м³/ч	112,34	112,34	105,35
			летний	кг у.т./ч	0,13	0,13	0,13
				м³/ч	0,11	0,11	0,11
переходный	кг у.т./ч		0,28	0,28	0,27		
	м³/ч		0,24	0,24	0,23		
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30						
1.38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,28	154,28	154,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,95	157,95	157,95
		годовой расход	газ	т у.т.	1384,875	1384,875	1249,105
				тыс. м³	1197,988	1197,988	1080,541
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	349,26	349,26	301,56
				м³/ч	302,13	302,13	260,87
			летний	кг у.т./ч	70,30	70,30	70,30
				м³/ч	60,81	60,81	60,81
переходный	кг у.т./ч		70,61	70,61	70,56		
	м³/ч		61,08	61,08	61,04		
39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686						
1.39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,75	159,75	159,75
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,21	164,21	164,21
		годовой расход	газ	т у.т.	924,924	924,924	921,207
				тыс. м³	800,108	800,108	796,892

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	248,17	248,17	243,45
				м³/ч	214,68	214,68	210,60
			летний	кг у.т./ч	39,32	39,32	41,07
				м³/ч	34,02	34,02	35,53
			переходный	кг у.т./ч	39,55	39,55	41,29
				м³/ч	34,21	34,21	35,72
40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)						
1.40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,59	155,59	155,59
				кг у.т./Гкал	159,56	159,56	159,56
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,56	159,56	159,56
				кг у.т./Гкал	159,56	159,56	159,56
		годовой расход	газ	т у.т.	13563,524	13711,299	15540,632
				тыс. м³	11733,152	11860,985	13443,453
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	3375,24	3412,89	4055,38
				м³/ч	2919,76	2952,33	3508,11
			летний	кг у.т./ч	710,42	718,34	718,34
				м³/ч	614,55	621,40	621,40
переходный	кг у.т./ч		713,38	721,34	722,05		
	м³/ч		617,11	623,99	624,61		
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11						
1.41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,38	162,38	162,38
				кг у.т./Гкал	166,57	166,57	166,57
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,57	166,57	166,57
				кг у.т./Гкал	166,57	166,57	166,57
		годовой расход	газ	т у.т.	1855,989	1855,989	1712,446
				тыс. м³	1605,527	1605,527	1481,355
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	596,81	596,81	546,40
				м³/ч	516,27	516,27	472,67
			летний	кг у.т./ч	28,13	28,13	28,13
				м³/ч	24,33	24,33	24,33
переходный	кг у.т./ч		28,73	28,73	28,68		
	м³/ч		24,85	24,85	24,81		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19						
1.42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,09	157,09	157,09
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,12	161,12	161,12
		годовой расход	газ	т у.т.	9998,928	9998,928	14589,947
				тыс. м³	8649,592	8649,592	12621,061
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	2881,00	2881,00	4493,05
				м³/ч	2492,22	2492,22	3886,72
			летний	кг у.т./ч	322,59	322,59	322,59
				м³/ч	279,06	279,06	279,06
переходный	кг у.т./ч		325,41	325,41	327,18		
	м³/ч		281,50	281,50	283,03		
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя						
1.43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,88	163,88	163,88
		годовой расход	газ	т у.т.	4613,721	4613,721	5806,454
				тыс. м³	3991,108	3991,108	5022,884
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1227,84	1227,84	1646,67
				м³/ч	1062,15	1062,15	1424,45
			летний	кг у.т./ч	200,89	200,89	200,89
				м³/ч	173,78	173,78	173,78
переходный	кг у.т./ч		202,00	202,00	202,45		
	м³/ч		174,74	174,74	175,13		
44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая						
1.44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,23	156,23	156,23
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,23	160,23	160,23

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	3103,721	3103,721	2877,173
				тыс. м³	2684,879	2684,879	2488,904
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	990,93	990,93	884,61
				м³/ч	857,20	857,20	765,23
			летний	кг у.т./ч	50,86	50,86	64,56
				м³/ч	44,00	44,00	55,84
			переходный	кг у.т./ч	51,91	51,91	65,46
				м³/ч	44,90	44,90	56,63
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106						
1.45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,98	154,98	154,98
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,76	158,76	158,76
		годовой расход	газ	т у.т.	1229,854	1229,854	1080,088
				тыс. м³	1063,887	1063,887	934,332
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	413,75	413,75	348,02
				м³/ч	357,92	357,92	301,06
			летний	кг у.т./ч	9,28	9,28	16,01
				м³/ч	8,03	8,03	13,85
переходный	кг у.т./ч		9,74	9,74	16,38		
	м³/ч		8,42	8,42	14,17		
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117						
1.46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	148,97	148,97	148,97
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,51	152,51	152,51
		годовой расход	газ	т у.т.	796,239	796,239	446,058
				тыс. м³	688,788	688,788	385,863
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	269,14	269,14	146,15
				м³/ч	232,82	232,82	126,43
			летний	кг у.т./ч	5,38	5,38	5,38
				м³/ч	4,66	4,66	4,66

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
				кг у.т./ч	5,69	5,69	5,55
				м³/ч	4,92	4,92	4,80
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16						
1.47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,03	160,03	160,03
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,17	164,17	164,17
		годовой расход	газ	т у.т.	5842,375	5842,375	5809,526
				тыс. м³	5053,958	5053,958	5025,541
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1836,27	1836,27	1824,74
				м³/ч	1588,47	1588,47	1578,49
			летний	кг у.т./ч	110,23	110,23	110,23
				м³/ч	95,35	95,35	95,35
			переходный	кг у.т./ч	112,09	112,09	112,08
				м³/ч	96,97	96,97	96,96
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90						
1.48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,86	158,86	158,86
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,03	163,03	163,03
		годовой расход	газ	т у.т.	313,888	313,888	1350,519
				тыс. м³	271,529	271,529	1168,269
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	88,90	88,90	452,58
				м³/ч	76,90	76,90	391,50
			летний	кг у.т./ч	10,87	10,87	10,87
				м³/ч	9,40	9,40	9,40
			переходный	кг у.т./ч	10,95	10,95	11,35
				м³/ч	9,47	9,47	9,82
49	Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8						

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.49	Котельная Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,84	158,84	158,84
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,02	163,02	163,02
		годовой расход	газ	т у.т.	2751,072	2751,072	3692,080
				тыс. м³	2379,820	2379,820	3193,841
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	793,47	793,47	1123,95
				м³/ч	686,39	686,39	972,28
			летний	кг у.т./ч	88,45	88,45	88,45
				м³/ч	76,52	76,52	76,52
			переходный	кг у.т./ч	89,22	89,22	89,58
м³/ч	77,18			77,18	77,49		
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1						
1.50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,35	158,35	158,35
		годовой расход	газ	т у.т.	121,647	121,647	111,081
				тыс. м³	105,231	105,231	96,090
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	42,66	42,66	38,96
				м³/ч	36,91	36,91	33,70
			летний	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,01	0,01	0,01
			переходный	кг у.т./ч	0,06	0,06	0,05
м³/ч	0,05			0,05	0,05		
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а						
1.51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,88	160,88	160,88
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,88	164,88	164,88
		годовой расход	газ	т у.т.	2068,859	2068,859	2124,251

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				тыс. м³	1789,671	1789,671	1837,587
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	515,77	515,77	535,22
				м³/ч	446,16	446,16	462,99
			летний	кг у.т./ч	107,89	107,89	107,89
				м³/ч	93,33	93,33	93,33
			переходный	кг у.т./ч	108,33	108,33	108,35
				м³/ч	93,71	93,71	93,73
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а						
1.52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,92	156,92	156,92
				кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41
				кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41
		годовой расход	газ	т у.т.	120,957	120,957	119,556
				тыс. м³	104,634	104,634	103,422
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	42,44	42,44	41,94
				м³/ч	36,71	36,71	36,28
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,05	0,05	0,05		
	м³/ч		0,04	0,04	0,04		
52	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная						
1.52	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,26	160,26	-
				кг у.т./Гкал	164,37	164,37	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,37	164,37	-
				кг у.т./Гкал	164,37	164,37	-
		годовой расход	газ	т у.т.	6261,731	6261,731	-
				тыс. м³	5416,722	5416,722	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1673,30	1673,30	-
				м³/ч	1447,49	1447,49	-
			летний	кг у.т./ч	268,68	268,68	-
				м³/ч	232,42	232,42	-
переходный	кг у.т./ч	270,20	270,20	-			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				м³/ч	233,73	233,73	-
53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8						
1.53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,79	157,79	157,79
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,80	160,80	160,80
		годовой расход	газ	т у.т.	260,789	260,789	140,179
				тыс. м³	225,596	225,596	121,262
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	78,63	78,63	36,34
				м³/ч	68,02	68,02	31,44
			летний	кг у.т./ч	6,56	6,56	6,56
				м³/ч	5,68	5,68	5,68
			переходный	кг у.т./ч	6,64	6,64	6,59
м³/ч	5,74			5,74	5,70		
54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1						
1.54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,96	152,96	152,96
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,20	156,20	156,20
		годовой расход	газ	т у.т.	339,414	339,414	313,579
				тыс. м³	293,611	293,611	271,262
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	89,19	89,19	80,13
				м³/ч	77,15	77,15	69,32
			летний	кг у.т./ч	15,28	15,28	15,28
				м³/ч	13,21	13,21	13,21
			переходный	кг у.т./ч	15,36	15,36	15,35
м³/ч	13,29			13,29	13,28		
55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5						
1.55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,33	161,33	161,33

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал
		годовой расход	газ	т у.т.	341,913	341,913	306,675
				тыс. м³	295,772	295,772	265,290
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	94,90	94,90	82,54
				м³/ч	82,09	82,09	71,40
			летний	кг у.т./ч	12,80	12,80	12,80
				м³/ч	11,07	11,07	11,07
			переходный	кг у.т./ч	12,89	12,89	12,88
				м³/ч	11,15	11,15	11,14
56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11						
1.56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,74	155,74	155,74
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,29	160,29	160,29
		годовой расход	газ	т у.т.	525,395	525,395	385,574
				тыс. м³	454,494	454,494	333,542
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	148,43	148,43	99,38
				м³/ч	128,40	128,40	85,97
			летний	кг у.т./ч	18,37	18,37	18,37
				м³/ч	15,89	15,89	15,89
переходный	кг у.т./ч		18,52	18,52	18,46		
	м³/ч		16,02	16,02	15,97		
МП Ханты-Мансийскгаз							
57	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая						
1.57	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,55	155,55	155,55
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,05	162,05	162,05
		годовой расход	газ	т у.т.	27,760	27,760	27,760
тыс. м³	24,014			24,014	24,014		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	9,75	9,75	9,75
				м³/ч	8,43	8,43	8,43
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,01	0,01	0,01
58	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64						
1.58	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,61	156,61	156,61
				кг у.т./Гкал	163,12	163,12	163,12
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,61	156,61	156,61
				кг у.т./Гкал	163,12	163,12	163,12
		годовой расход	газ	т у.т.	224,459	224,459	224,459
				тыс. м³	194,169	194,169	194,169
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	78,82	78,82	78,82
				м³/ч	68,18	68,18	68,18
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,09	0,09	0,09		
	м³/ч		0,07	0,07	0,07		
59	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая						
1.59	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,91	159,91	159,91
				кг у.т./Гкал	164,85	164,85	164,85
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,91	159,91	159,91
				кг у.т./Гкал	164,85	164,85	164,85
		годовой расход	газ	т у.т.	427,037	427,037	427,037
				тыс. м³	369,409	369,409	369,409
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	149,86	149,86	149,86
				м³/ч	129,64	129,64	129,64
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,16	0,16	0,16		
	м³/ч		0,14	0,14	0,14		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
60	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1						
1.60	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,01	157,01	157,01
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,47	163,47	163,47
		годовой расход	газ	т у.т.	51,699	51,699	51,699
				тыс. м ³	44,722	44,722	44,722
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	18,16	18,16	18,16
				м ³ /ч	15,71	15,71	15,71
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02		
	м ³ /ч		0,02	0,02	0,02		
61	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3						
1.61	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,33	157,33	157,33
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,36	167,36	167,36
		годовой расход	газ	т у.т.	64,086	64,086	64,086
				тыс. м ³	55,438	55,438	55,438
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	22,55	22,55	22,55
				м ³ /ч	19,51	19,51	19,51
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02			
	м ³ /ч	0,02	0,02	0,02			
62	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень						
1.62	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,78	164,78	164,78
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	168,20	168,20	168,20

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	29,115	29,115	29,115
				тыс. м³	25,186	25,186	25,186
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	10,21	10,21	10,21
				м³/ч	8,83	8,83	8,83
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01			
	м³/ч	0,01	0,01	0,01			
63	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5						
1.63	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,66	154,66	154,66
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,12	161,12	161,12
		годовой расход	газ	т у.т.	55,330	55,330	55,330
				тыс. м³	47,864	47,864	47,864
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,43	19,43	19,43
				м³/ч	16,81	16,81	16,81
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02			
64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7						
1.64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,74	161,74	161,74
		годовой расход	газ	т у.т.	60,204	60,204	60,204
				тыс. м³	52,080	52,080	52,080
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	21,14	21,14	21,14
м³/ч	18,29			18,29	18,29		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			летний				
			переходный				
				кг у.т./ч м³/ч	0,02 0,02	0,02 0,02	0,02 0,02
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6						
1.65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,83	164,83	164,83
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	173,51	173,51	173,51
		годовой расход	газ	т у.т.	14,912	14,912	14,912
				тыс. м³	12,900	12,900	12,900
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	5,24	5,24	5,24
				м³/ч	4,53	4,53	4,53
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
66	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а						
1.66	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,05	162,05	162,05
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,25	165,25	165,25
		годовой расход	газ	т у.т.	18,961	18,961	18,961
				тыс. м³	16,402	16,402	16,402
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	6,65	6,65	6,65
				м³/ч	5,75	5,75	5,75
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14						
1.67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,10	156,10	156,10
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,28	164,28	164,28
		годовой расход	газ	т у.т.	51,772	51,772	51,772
				тыс. м ³	44,785	44,785	44,785
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	18,20	18,20	18,20
				м ³ /ч	15,74	15,74	15,74
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02		
	м ³ /ч		0,02	0,02	0,02		
68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16						
1.68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,42	155,42	155,42
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,57	163,57	163,57
		годовой расход	газ	т у.т.	46,808	46,808	46,808
				тыс. м ³	40,491	40,491	40,491
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,45	16,45	16,45
				м ³ /ч	14,23	14,23	14,23
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02		
	м ³ /ч		0,02	0,02	0,02		
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18						
1.69		удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,13	155,13	155,13

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,27	163,27	163,27
		годовой расход	газ	т у.т.	46,735	46,735	46,735
				тыс. м³	40,428	40,428	40,428
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,43	16,43	16,43
				м³/ч	14,21	14,21	14,21
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02
м³/ч	0,02			0,02	0,02		
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20						
1.70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,59	155,59	155,59
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,75	163,75	163,75
		годовой расход	газ	т у.т.	56,294	56,294	56,294
				тыс. м³	48,697	48,697	48,697
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,79	19,79	19,79
				м³/ч	17,12	17,12	17,12
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02		
	м³/ч		0,02	0,02	0,02		
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40						
1.71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,00	155,00	155,00
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,13	163,13	163,13
		годовой расход	газ	т у.т.	79,710	79,710	79,710
				тыс. м³	68,953	68,953	68,953
		зимний	кг у.т./ч	28,02	28,02	28,02	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				м³/ч	24,24	24,24	24,24
		максимальный часовой расход	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03
				м³/ч	0,03	0,03	0,03
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42						
1.72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,43	155,43	155,43
				кг у.т./Гкал	160,30	160,30	160,30
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,43	155,43	155,43
				кг у.т./Гкал	160,30	160,30	160,30
		годовой расход	газ	т у.т.	45,853	45,853	45,853
				тыс. м³	39,665	39,665	39,665
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,09	16,09	16,09
				м³/ч	13,92	13,92	13,92
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02		
	м³/ч		0,02	0,02	0,02		
73	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)						
1.73	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73
				кг у.т./Гкал	159,38	159,38	159,38
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73
				кг у.т./Гкал	159,38	159,38	159,38
		годовой расход	газ	т у.т.	95,878	95,878	95,878
				тыс. м³	82,939	82,939	82,939
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	33,61	33,61	33,61
				м³/ч	29,07	29,07	29,07
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,04	0,04	0,04		
	м³/ч		0,03	0,03	0,03		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
74	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2						
1.74	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,95	158,95	158,95
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,55	160,55	160,55
		годовой расход	газ	т у.т.	23,038	23,038	23,038
				тыс. м ³	19,929	19,929	19,929
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	8,08	8,08	8,08
				м ³ /ч	6,99	6,99	6,99
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,01	0,01	0,01		
	м ³ /ч		0,01	0,01	0,01		
75	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15						
1.75	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,70	150,70	150,70
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,77	153,77	153,77
		годовой расход	газ	т у.т.	136,494	136,494	136,494
				тыс. м ³	118,075	118,075	118,075
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	47,87	47,87	47,87
				м ³ /ч	41,41	41,41	41,41
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,06	0,06	0,06		
	м ³ /ч		0,05	0,05	0,05		
76	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2						
1.76	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,55	155,55	155,55
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	172,84	172,84	172,84

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	68,746	68,746	68,746
				тыс. м³	59,468	59,468	59,468
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	24,35	24,35	24,35
				м³/ч	21,07	21,07	21,07
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02
				м³/ч	0,02	0,02	0,02
77	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117						
1.77	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,53	152,53	152,53
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,98	155,98	155,98
		годовой расход	газ	т у.т.	67,494	67,494	67,494
				тыс. м³	58,386	58,386	58,386
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	23,67	23,67	23,67
				м³/ч	20,48	20,48	20,48
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,03	0,03	0,03		
	м³/ч		0,02	0,02	0,02		
78	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72						
1.78	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,34	156,34	156,34
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,49	159,49	159,49
		годовой расход	газ	т у.т.	59,749	59,749	59,749
				тыс. м³	51,686	51,686	51,686
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	20,95	20,95	20,95
				м³/ч	18,13	18,13	18,13
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
				кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02
				м³/ч	0,02	0,02	0,02
79	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38						
1.79	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	151,88	151,88	151,88
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,95	154,95	154,95
		годовой расход	газ	т у.т.	80,589	80,589	80,589
				тыс. м³	69,714	69,714	69,714
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	28,27	28,27	28,27
				м³/ч	24,45	24,45	24,45
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03
				м³/ч	0,03	0,03	0,03
80	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45						
1.80	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,08	157,08	157,08
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,29	160,29	160,29
		годовой расход	газ	т у.т.	613,120	613,120	2443,261
				тыс. м³	530,381	530,381	2113,548
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	215,03	215,03	856,87
				м³/ч	186,01	186,01	741,24
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,24	0,24	0,95
				м³/ч	0,21	0,21	0,82
81	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1						
1.81	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,07	153,07	153,07

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					156,19	156,19	156,19
82	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,19	156,19	156,19
				годовой расход	газ	т у.т.	754,631
		тыс. м³	652,795			652,795	652,795
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	264,65	264,65	264,65
				м³/ч	228,94	228,94	228,94
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,30	0,30	0,30
				м³/ч	0,26	0,26	0,26
		1.82	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,07
удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ					кг у.т./Гкал	156,16
				годовой расход	газ	т у.т.	22,345
тыс. м³	19,329					19,329	19,329
максимальный часовой расход	зимний			кг у.т./ч	7,84	7,84	7,84
				м³/ч	6,78	6,78	6,78
	летний			кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
	переходный			кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,01	0,01	0,01
83	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126						
1.83	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,32	157,32	157,32
				удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,49
		годовой расход	газ			т у.т.	120,248
				тыс. м³	104,020	104,020	104,020
	зимний	кг у.т./ч	42,17	42,17	42,17		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				м³/ч	36,48	36,48	36,48
		максимальный часовой расход	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,05	0,05	0,05
				м³/ч	0,04	0,04	0,04
84	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193						
1.84	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,64	156,64	156,64
				кг у.т./Гкал	159,84	159,84	159,84
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,84	159,84	159,84
				кг у.т./Гкал	159,84	159,84	159,84
		годовой расход	газ	т у.т.	37,015	37,015	37,015
				тыс. м³	32,020	32,020	32,020
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	12,98	12,98	12,98
				м³/ч	11,23	11,23	11,23
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,01	0,01	0,01		
	м³/ч		0,01	0,01	0,01		
85	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49						
1.85	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,23	153,23	153,23
				кг у.т./Гкал	156,36	156,36	156,36
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,36	156,36	156,36
				кг у.т./Гкал	156,36	156,36	156,36
		годовой расход	газ	т у.т.	4159,061	4159,061	4159,061
				тыс. м³	3597,804	3597,804	3597,804
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1459,20	1459,20	1459,20
				м³/ч	1262,29	1262,29	1262,29
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		1,66	1,66	1,66		
	м³/ч		1,43	1,43	1,43		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
86	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а						
1.86	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,51	153,51	153,51
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,51	154,51	154,51
		годовой расход	газ	т у.т.	450,629	450,629	450,629
				тыс. м ³	389,817	389,817	389,817
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	157,98	157,98	157,98
				м ³ /ч	136,66	136,66	136,66
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,18	0,18	0,18		
	м ³ /ч		0,16	0,16	0,16		
87	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а						
1.87	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,43	158,43	158,43
		годовой расход	газ	т у.т.	50,015	50,015	50,015
				тыс. м ³	43,266	43,266	43,266
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	17,54	17,54	17,54
				м ³ /ч	15,17	15,17	15,17
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02			
	м ³ /ч	0,02	0,02	0,02			
88	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1						
1.88	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	13,904	13,904	13,904
				тыс. м³	12,028	12,028	12,028
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	4,88	4,88	4,88
				м³/ч	4,22	4,22	4,22
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А						
1.89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,43	158,43	158,43
		годовой расход	газ	т у.т.	192,682	192,682	192,682
				тыс. м³	166,680	166,680	166,680
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	67,58	67,58	67,58
				м³/ч	58,46	58,46	58,46
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,08	0,08	0,08		
	м³/ч		0,07	0,07	0,07		
90	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214						
1.90	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,25	157,25	157,25
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,36	160,36	160,36
		годовой расход	газ	т у.т.	41,638	41,638	41,638
				тыс. м³	36,019	36,019	36,019
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	14,60	14,60	14,60
				м³/ч	12,63	12,63	12,63
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
91	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19						
1.91	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65
		годовой расход	газ	т у.т.	57,731	57,731	57,731
				тыс. м³	49,940	49,940	49,940
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	20,24	20,24	20,24
				м³/ч	17,50	17,50	17,50
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02
				м³/ч	0,02	0,02	0,02
БУ «ДЭСЗ»							
95	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49						
1.95	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	149,95	149,95	149,95
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,98	153,98	153,98
		годовой расход	газ	т у.т.	379,888	379,888	379,888
				тыс. м³	328,623	328,623	328,623
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	133,31	133,31	133,31
				м³/ч	115,32	115,32	115,32
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,15	0,15	0,15
				м³/ч	0,13	0,13	0,13
96	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1						
1.96	БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,51	-	-

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал
		годовой расход	газ	т у.т.	1544,275	-	-
				тыс. м³	1335,878	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	542,08	-	-
				м³/ч	468,92	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,00	-	-
				м³/ч	0,00	-	-
			переходный	кг у.т./ч	0,61	-	-
				м³/ч	0,53	-	-
98	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2						
1.98	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,03	152,03	152,03
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,90	155,90	155,90
		годовой расход	газ	т у.т.	581,030	581,030	581,030
				тыс. м³	502,621	502,621	502,621
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	203,89	203,89	203,89
				м³/ч	176,37	176,37	176,37
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,23	0,23	0,23		
	м³/ч		0,20	0,20	0,20		
99	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104						
1.99	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,22	155,22	155,22
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,48	159,48	159,48
		годовой расход	газ	т у.т.	194,995	194,995	194,995
				тыс. м³	168,681	168,681	168,681
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	68,43	68,43	68,43
				м³/ч	59,20	59,20	59,20

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			летний				
				кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
				кг у.т./ч	0,08	0,08	0,08
				м³/ч	0,07	0,07	0,07
100	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А						
1.100	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,28	156,28	156,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,98	159,98	159,98
		годовой расход	газ	т у.т.	276,127	276,127	276,127
				тыс. м³	238,864	238,864	238,864
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	96,89	96,89	96,89
				м³/ч	83,82	83,82	83,82
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,11	0,11	0,11
				м³/ч	0,09	0,09	0,09
101	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151						
1.101	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,08	155,08	155,08
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,63	158,63	158,63
		годовой расход	газ	т у.т.	476,331	476,331	476,331
				тыс. м³	412,051	412,051	412,051
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	167,19	167,19	167,19
				м³/ч	144,63	144,63	144,63
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,19	0,19	0,19
				м³/ч	0,16	0,16	0,16
102	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36						
1.102	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,10	155,10	155,10

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал
годовой расход	газ	т у.т.	300,834	300,834	300,834		
		тыс. м³	260,237	260,237	260,237		
максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	105,72	105,72	105,72		
		м³/ч	91,45	91,45	91,45		
	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00		
		м³/ч	0,00	0,00	0,00		
	переходный	кг у.т./ч	0,12	0,12	0,12		
		м³/ч	0,10	0,10	0,10		
103	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5						
1.103	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,36	150,36	150,36
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,25	154,25	154,25
		годовой расход	газ	т у.т.	468,579	468,579	468,579
				тыс. м³	405,345	405,345	405,345
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	164,41	164,41	164,41
				м³/ч	142,22	142,22	142,22
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,19	0,19	0,19		
	м³/ч		0,16	0,16	0,16		
104	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2						
1.104	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,52	150,52	150,52
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,41	154,41	154,41
		годовой расход	газ	т у.т.	825,117	825,117	825,117
				тыс. м³	713,769	713,769	713,769
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	289,49	289,49	289,49
				м³/ч	250,42	250,42	250,42
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
105	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75			кг у.т./ч	0,33	0,33	0,33
				м³/ч	0,29	0,29	0,29
1.105	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,23	154,23	154,23
				кг у.т./Гкал	158,27	158,27	158,27
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,27	158,27	158,27
				кг у.т./Гкал	158,27	158,27	158,27
		годовой расход	газ	т у.т.	170,973	170,973	170,973
				тыс. м³	147,900	147,900	147,900
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	60,00	60,00	60,00
				м³/ч	51,91	51,91	51,91
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,07	0,07	0,07		
	м³/ч		0,06	0,06	0,06		
106	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2						
1.106	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78
				кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
				кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
		годовой расход	газ	т у.т.	233,554	233,554	233,554
				тыс. м³	202,036	202,036	202,036
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	81,92	81,92	81,92
				м³/ч	70,87	70,87	70,87
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,09	0,09	0,09		
	м³/ч		0,08	0,08	0,08		
107	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27						
1.107	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,94	153,94	153,94

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					157,47	157,47	157,47
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,47	157,47	157,47
		годовой расход	газ	т у.т.	229,260	229,260	229,260
				тыс. м³	198,322	198,322	198,322
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	80,44	80,44	80,44
				м³/ч	69,58	69,58	69,58
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,09	0,09	0,09
м³/ч	0,08			0,08	0,08		
108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1						
1.108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,47	155,47	155,47
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,48	159,48	159,48
		годовой расход	газ	т у.т.	1103,193	1103,193	1103,193
				тыс. м³	954,319	954,319	954,319
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	387,27	387,27	387,27
				м³/ч	335,01	335,01	335,01
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,43	0,43	0,43		
	м³/ч		0,37	0,37	0,37		
109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А						
1.109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,45	152,45	152,45
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,33	156,33	156,33
		годовой расход	газ	т у.т.	816,691	816,691	816,691
				тыс. м³	706,480	706,480	706,480
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	286,60	286,60	286,60
				м³/ч	247,92	247,92	247,92

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			летний				
			переходный	кг у.т./ч м³/ч	0,33 0,28	0,33 0,28	0,33 0,28
110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9						
1.110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,96	154,96	154,96
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,29	159,29	159,29
		годовой расход	газ	т у.т.	467,660	467,660	467,660
				тыс. м³	404,551	404,551	404,551
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	164,21	164,21	164,21
				м³/ч	142,05	142,05	142,05
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,18	0,18	0,18
				м³/ч	0,16	0,16	0,16
111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42						
1.111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,17	153,17	153,17
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,60	156,60	156,60
		годовой расход	газ	т у.т.	146,607	146,607	146,607
				тыс. м³	126,822	126,822	126,822
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	51,44	51,44	51,44
				м³/ч	44,50	44,50	44,50
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,06	0,06	0,06
				м³/ч	0,05	0,05	0,05
ОАО «Обьгаз»							

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
112	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120							
1.112	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,75	156,75	156,75	
		годовой расход	газ	т у.т.	592,900	592,900	592,900	
				тыс. м ³	512,890	512,890	512,890	
		максимальный часовой расход	зимний		кг у.т./ч	207,89	207,89	207,89
					м ³ /ч	179,83	179,83	179,83
			летний		кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
					м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный			кг у.т./ч	0,24	0,24	0,24		
			м ³ /ч	0,20	0,20	0,20		
113	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51							
1.113	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,62	156,62	156,62	
		годовой расход	газ	т у.т.	538,555	538,555	538,555	
				тыс. м ³	465,878	465,878	465,878	
		максимальный часовой расход	зимний		кг у.т./ч	188,88	188,88	188,88
					м ³ /ч	163,39	163,39	163,39
			летний		кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
					м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
переходный			кг у.т./ч	0,21	0,21	0,21		
			м ³ /ч	0,19	0,19	0,19		
114	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон							
1.114	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,11	157,11	157,11	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
					2021 г.	2022 г.	2023 г.
		годовой расход	газ	т у.т.	208,948	208,948	208,948
				тыс. м³	180,751	180,751	180,751
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	73,28	73,28	73,28
				м³/ч	63,39	63,39	63,39
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,08	0,08	0,08
				м³/ч	0,07	0,07	0,07
115	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14						
1.115	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	149,583	149,583	149,583
				тыс. м³	129,397	129,397	129,397
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	52,43	52,43	52,43
				м³/ч	45,35	45,35	45,35
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,06	0,06	0,06		
	м³/ч		0,05	0,05	0,05		
116	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284						
1.116	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	173,604	173,604	173,604
				тыс. м³	150,176	150,176	150,176
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	60,85	60,85	60,85
				м³/ч	52,64	52,64	52,64
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
			переходный				
117	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6						
1.117	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	154,819	154,819	154,819
				тыс. м³	133,926	133,926	133,926
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	54,27	54,27	54,27
				м³/ч	46,94	46,94	46,94
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,06	0,06	0,06
				м³/ч	0,05	0,05	0,05
118	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33						
1.118	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,76	156,76	156,76
		годовой расход	газ	т у.т.	1817,856	1817,856	1817,856
				тыс. м³	1572,540	1572,540	1572,540
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	637,47	637,47	637,47
				м³/ч	551,45	551,45	551,45
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,72	0,72	0,72
				м³/ч	0,62	0,62	0,62
119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35						

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	92,739	92,739	92,739
				тыс. м ³	80,224	80,224	80,224
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	32,51	32,51	32,51
				м ³ /ч	28,12	28,12	28,12
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,04	0,04	0,04
м ³ /ч	0,03			0,03	0,03		
120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18						
1.120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	68,408	68,408	68,408
				тыс. м ³	59,176	59,176	59,176
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	23,98	23,98	23,98
				м ³ /ч	20,74	20,74	20,74
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м ³ /ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03
м ³ /ч	0,02			0,02	0,02		
		м ³ /ч	0,05	0,05	0,05		
121	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1						
1.121	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,27	157,27	157,27
		годовой расход	газ	т у.т.	209,806	209,806	209,806

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				тыс. м³	181,493	181,493	181,493
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	73,59	73,59	73,59
				м³/ч	63,66	63,66	63,66
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,08	0,08	0,08
				м³/ч	0,07	0,07	0,07
122	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3						
1.122	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
				кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
				кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		годовой расход	газ	т у.т.	96,374	96,374	96,374
				тыс. м³	83,369	83,369	83,369
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	33,78	33,78	33,78
				м³/ч	29,22	29,22	29,22
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,04	0,04	0,04		
	м³/ч		0,03	0,03	0,03		
123	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4						
1.123	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
				кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
				кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65
		годовой расход	газ	т у.т.	549,202	549,202	549,202
				тыс. м³	475,088	475,088	475,088
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	192,55	192,55	192,55
				м³/ч	166,57	166,57	166,57
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,22	0,22	0,22		
	кг у.т./ч		0,22	0,22	0,22		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
				м³/ч	0,19	0,19	0,19
124	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38						
1.124	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,60	156,60	156,60
		годовой расход	газ	т у.т.	393,557	393,557	393,557
				тыс. м³	340,447	340,447	340,447
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	138,01	138,01	138,01
				м³/ч	119,38	119,38	119,38
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,16	0,16	0,16
				м³/ч	0,14	0,14	0,14
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5							
125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116						
1.125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	200,77	200,77	200,77
		годовой расход	газ	т у.т.	703,660	703,660	703,660
				тыс. м³	608,702	608,702	608,702
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	258,15	258,15	258,15
				м³/ч	223,31	223,31	223,31
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,23	0,23	0,23
				м³/ч	0,20	0,20	0,20

1.8.2 Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива для котельных теплоснабжающих организаций используется дизельное топливо, которое доставляется до расходных емкостей котельных автомобильным транспортом.

Расчёты нормативных запасов аварийных видов топлива, для вновь строящихся источников тепловой энергии, выполняются проектировщиками соответствующих котельных по установленным нормативам в разрабатываемой проектной документации.

Описание видов резервного и аварийного топлива представлено в таблице 37.

Описание видов резервного и аварийного топлива

Наименование теплоисточника	Вид топлива			Количество использованного топлива			Количество использованного топлива					Возможность обеспечения аварийным и резервным топливом	
	основное	резервное	аварийное	основное	резервное	аварийное	природный газ	сжиженный газ	уголь	мазут	прочие виды топлива		
Котельная № 1	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2337550	нет	нет	2337550	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 2	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1574490	нет	нет	1574490	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 3	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	708960	нет	нет	708960	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 4	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1337103	нет	нет	1337103	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 5	природный газ	нет	нет	596140	нет	нет	596140	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная № 7	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1446704	нет	нет	1446704	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 8	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	525538	нет	нет	525538	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 9	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	3364700	нет	нет	3364700	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 10	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1463780	нет	нет	1463780	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 11	природный газ	нет	легкое дизельное топливо		нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 12	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	117441	нет	нет	117441	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 13	природный газ	нет	нет	81598	нет	нет	81598	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная № 15	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2538400	нет	нет	2538400	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 16	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1125530	нет	нет	1125530	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 17	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	756585	нет	нет	756585	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 22	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1299609	нет	нет	1299609	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 26	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	600762	нет	нет	600762	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 29	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1041720	нет	нет	1041720	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 31	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1083060	нет	нет	1083060	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 32	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2472150	нет	нет	2472150	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 35	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1326530	нет	нет	1326530	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная № 39	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	348549	нет	нет	348549	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Менделеева №3»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	779836	нет	нет	779836	нет	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Школа №3»	природный газ	нет	нет	320996	нет	нет	320996	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование теплоисточника	Вид топлива			Количество использованного топлива			Количество использованного топлива					Возможность обеспечения аварийным и резервным топливом
	основное	резервное	аварийное	основное	резервное	аварийное	природный газ	сжиженный газ	уголь	мазут	прочие виды топлива	
Котельная СУ-967	природный газ	нет	нет	80550	нет	нет	80550	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная «Храмового комплекса»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	380642	нет	нет	380642	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «УВК» (Д/С №8)	природный газ	нет	нет	244666	нет	нет	244666	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная ДК «Октябрь»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	852645	нет	нет	852645	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Кирова 35»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	710620	нет	нет	710620	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Ленина 8»	природный газ	нет	нет	67990	нет	нет	67990	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная «75 квартал»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	420744	нет	нет	420744	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная микрорайон «Самарово на Гидронамыве»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	3141060	нет	нет	3141060	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Школа № 6»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	861050	нет	нет	861050	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
КУ 2-очередь жил.микр-она ул.Дунина-Гаркавича№1.№2	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1155132	нет	нет	1155132	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Театрально-концертного комплекса»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2310017	нет	нет	2310017	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная "Квартал малоэтажной застройки"	природный газ	нет	нет	1131980	нет	нет	1131980	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная «Скорая помощь»	природный газ	нет	нет	143521	нет	нет	143521	нет	нет	нет	нет	нет
котельная «Дзержинского 30»	природный газ	нет	нет	585600	нет	нет	585600	нет	нет	нет	нет	нет
КУ 95 кв. жил.дома	природный газ	нет	нет	429334	нет	нет	429334	нет	нет	нет	нет	нет
Районная котельная (ОКБ)	природный газ	нет	нет	5263350	нет	нет	5263350	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная «Музей геологии нефти и газа»	природный газ	нет	нет	577435	нет	нет	577435	нет	нет	нет	нет	нет
Юридический институт для подготовки спец-ов системы МВД РФ	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	4243590	нет	нет	4243590	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Кот. 10 МВт (в микр-не Учхоз) (Осенняя)	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2474350	нет	нет	2474350	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Кот. 7 МВт (Рябиновая)	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1252635	нет	нет	1252635	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Комплекса зданий ОПНД»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	492230	нет	нет	492230	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Школа № 8»	природный газ	нет	нет	342508	нет	нет	342508	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная «Комплекса ВУЗов»,	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	2658390	нет	нет	2658390	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
КУ Микр.ул.ШевченкоСтроитель-й-Менделеева	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	540199	нет	нет	540199	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная Пождепо на 8 авт. 5,15 МВт	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1325681	нет	нет	1325681	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Газовая котельная к объекту "Памятный знак	природный газ	нет	нет	34190	нет	нет	34190	нет	нет	нет	нет	нет

Наименование теплоисточника	Вид топлива			Количество использованного топлива			Количество использованного топлива					Возможность обеспечения аварийным и резервным топливом
	основное	резервное	аварийное	основное	резервное	аварийное	природный газ	сжиженный газ	уголь	мазут	прочие виды топлива	
Первооткрывателям Сибири" (Стелла)												
Котельная «Кирова 3а»	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	1551386	нет	нет	1551386	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Котельная «Гагарина 220 а»	природный газ	нет	нет	74408	нет	нет	74408	нет	нет	нет	нет	нет
Котельная 24,7 МВт мкр."Иргыш"	природный газ	нет	легкое дизельное топливо	4745990	нет	нет	4745990	нет	нет	нет	нет	легкое дизельное топливо
Крышная котельная «Доронина,8»	природный газ	нет	нет	103666	нет	нет	103666	нет	нет	нет	нет	нет
Крышная котельная «Югорская,1»	природный газ	нет	нет	185611	нет	нет	185611	нет	нет	нет	нет	нет
Крышная котельная «Югорская,5»	природный газ	нет	нет	168630	нет	нет	168630	нет	нет	нет	нет	нет
Крышная котельная «Югорская,11»	природный газ	нет	нет	247696	нет	нет	247696	нет	нет	нет	нет	нет

1.8.3 Особенности характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Доставка топлива осуществляется по газопроводам.

Калорические характеристики топлива остаются неизменными в связи с тем, что места поставки на протяжении последних лет не менялись (табл. 38).

Таблица 37

Характеристики видов топлива

Месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Теплота сгорания	8068	8071	8082	8095	8097	8112	8076	8110	8112	8099	8081	8105
Калорийный эффект	1,15 3	1,15 3	1,15 5	1,15 6	1,15 7	1,15 9	1,15 4	1,15 9	1,15 9	1,15 7	1,15 4	1,15 8

1.8.4 Использование местных видов топлива

На котельных города Ханты-Мансийск местное топливо не используется.

1.8.5 Виды топлива, их доля, значения низшей теплоты сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива представлено в разделе 1.8.3 настоящей Схемы теплоснабжения.

1.8.6 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

На территории города Ханты-Мансийск преобладающим видом топлива является природный газ.

1.8.7 Приоритетные направления развития топливного баланса муниципального образования

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск является сохранение в качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии природного газа.

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

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в топливных балансах источников тепловой энергии.

1.9 Надежность 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 аккумулялирующую способность зданий и инерционность процессов в системах теплоснабжения в соответствии с действующими нормами (СНиП 41-052-2003 «Тепловые сети»), 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 23.05.2006 № 307, 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 (-35 °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:

$$P = e^{-\sum \lambda} \times n_{\text{отк}},$$

где $\sum \lambda$ - сумма параметров потока отказов всех элементов рассчитываемого тупикового ответвления к потребителю;

$n_{\text{отк}}$ - 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

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 (P) определяется по формуле:

$$P = e^{-w},$$

где w – плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепловой энергии потребителям, определяется по формуле:

$$w = a \times m \times K_c \times d_{0.208}, \text{ 1/год} \cdot \text{км},$$

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

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:

$$K_1 = (8760 - Z_1 - Z_2 - Z_3 - Z_4) / 8760,$$

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;

$$Z_2 = Z_{\text{об}} + Z_{\text{впу}} + Z_{\text{тсв}} + Z_{\text{пар}} + Z_{\text{топ}} + Z_{\text{хво}} + Z_{\text{эл}},$$

где $Z_{\text{об}}$ – число часов ожидания неготовности основного оборудования;

$Z_{\text{впу}}$ – число часов ожидания неготовности водоподготовительной установки;

$Z_{\text{тсв}}$ – число часов ожидания неготовности тракта трубопроводов сетевой воды;

$Z_{\text{пар}}$ – число часов ожидания неготовности тракта паропроводов;

$Z_{\text{топ}}$ – число часов ожидания неготовности топливообеспечения;

$Z_{\text{хво}}$ – число часов ожидания неготовности водоподготовительной установки и группы подпитки;

$Z_{\text{эл}}$ – число часов ожидания неготовности электроснабжения;

Z_3 – число часов ожидания неготовности тепловых сетей;

Z_4 – число часов ожидания неготовности абонента.

Живучесть системы

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.

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Сведения представлены в Приложении к схеме теплоснабжения.

1.9.2 Частота отключений потребителей

Сведения представлены в Приложении к схеме теплоснабжения.

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Сведения представлены в Приложении к схеме теплоснабжения.

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Показатели надежности теплоснабжения сформированы в соответствии с указаниями, установленными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Авариями в коммунальных отопительных котельных считаются разрушения (повреждения) зданий, сооружений, паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, взрывы и воспламенения газа в топках и газоходах котлов, вызвавшие их разрушение, а также разрушения газопроводов и газового оборудования, взрывы в топках котлов, работающих на твердом и жидком топливе, вызвавшие остановку их на ремонт.

Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха. Восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов.

Исходя из этого определения: аварий, влияющих на теплоснабжение, не происходило, аварийные отключения потребителей отсутствовали.

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

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

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам, представленным в таблице 39. Время выполнения аварийного ремонта приведено без учёта времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта.

Таблица 38

Среднее время выполнения аварийного ремонта в зависимости от диаметра трубопровода после локализации аварии

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время выполнения аварийного ремонта, час
50-70	2

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время выполнения аварийного ремонта, час
80	3
100	4
150	5
200	6
300	7
400	8

С учётом времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта время восстановления теплоснабжения увеличивается примерно в 2,5 раза. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные норм времени на ликвидацию повреждений, разработанные ВНИПИ Энергопромом и АКХ им. К. Д. Памфилова, а также в СП 124.13330.2012 и представленные в таблице 40.

Таблица 39

Среднее время на восстановление теплоснабжения в зависимости от диаметра трубопровода после локализации аварии

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения, час
50-70	7
80	9,5
100	10
150	11,3
200	12,5
300	15
400	18

Существенных отклонений от нормативного времени восстановления теплоснабжения за 5-летний период не наблюдалось.

Время восстановления теплоснабжения после аварийных отключений подачи тепловой энергии потребителям не приводило к снижению температуры внутреннего воздуха в отапливаемых зданиях ниже нормативной по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (для жилых и общественных зданий не ниже 12°C, для промышленных сооружений - +8°C).

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за 2022-2023 гг. не зафиксированы.

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 актуализированной Схемы теплоснабжения изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, не зафиксировано.

1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций сформированы в соответствии с требованиями, устанавливаемыми постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Техничко-экономические показатели теплоснабжающих организаций в зоне деятельности города Ханты-Мансийска представлены в таблице 41.

Таблица 40

Техничко-экономические показатели

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	457,2	457,2	457,2
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,0	5,0	5,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	452,2	452,2	452,2
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	49,8	49,8	49,8
То же в %	%	11,01	11,01	11,01
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	402,4	402,4	402,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	159,03	159,03	159,03
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,84	90,84	90,84
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	327 835,1	338 188,1	348 198,5
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	105 596,3	115 619,3	115 831,7
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	393 200,8	425 637,6	449 404,4
Прибыль	тыс. руб.	978,4	1 019,5	1 060,3
Нормативная прибыль	%	0,12	0,12	0,12
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	26 291,7	27 053,5	27 700,1
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	7 648,9	15 297,8	
НВВ	тыс. руб.	861 551,3	922 815,8	942 195,0
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 141,17	2 293,43	2 341,59
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,11	102,10
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	154,67	154,67	154,67
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,40	93,40	93,40
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	557,0	574,6	592,6
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	469,4	461,5	470,6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 212,0	1 315,5	1 390,8
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	60,1	62,2	63,3
НВВ	тыс. руб.	2 298,36	2 413,67	2 517,23
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 598,13	1 678,31	1 750,32
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,02	104,29
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	157,8	157,8	157,8
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,55	91,55	91,55
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	522,4	538,9	555,8
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	444,9	415,3	438,6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 200,8	1 302,6	1 376,1
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	57,2	58,9	59,5
НВВ	тыс. руб.	2 225,23	2 315,63	2 430,01
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 586,44	1 650,89	1 732,43
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,06	104,94
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,73	91,73	91,73
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	808,8	834,3	860,6
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	415,5	398,0	422,8
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 496,3	1 622,5	1 712,9
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	71,5	74,3	76,4
НВВ	тыс. руб.	2 792,02	2 929,16	3 072,67
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 597,81	1 676,29	1 758,42
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,91	104,90
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,84	91,84	91,84
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	275,0	283,6	292,5
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	140,9	132,2	139,7
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	540,5	586,8	620,8
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24,7	25,7	26,3
НВВ	тыс. руб.	980,98	1 028,28	1 079,26
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 549,39	1 624,10	1 704,62
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,82	104,96
МП «Ханты-Мансийскгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	89,0	89,0	89,0
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	88,5	88,5	88,5
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,7	3,7	3,7
То же в %	%	4,17	4,17	4,17
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	84,8	84,8	84,8
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	158,72	158,72	158,72
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,51	90,51	90,51
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	45 611,7	47 052,1	48 444,9
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 636,9	14 941,2	11 746,4
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	66 634,79	71 804,3	75 792,5
Прибыль	тыс. руб.	208,6	208,6	208,6
Нормативная прибыль	%	0,16	0,16	0,15
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			
НВВ	тыс. руб.	127 092,0	134 006,2	136 192,3
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 498,77	1 580,31	1 606,09
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,44	101,63
БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска (Административный фонд)				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	38,05	38,05	38,05
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	37,19	37,19	37,19
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39
То же в %	%	1,04	1,04	1,04
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	36,81	36,81	36,81
Средневзвешенный НУР топлива (от отпуска в сеть)	кг у.т/Гкал	154,96	154,96	154,96
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	92,99	93,08	93,08
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	20 360,0	21 003,0	21 624,7
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 928,8	8 107,6	8 280,0

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30 510,6	33 122,1	35 007,3
Прибыль	тыс. руб.			
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 657,6	1 710,6	1 758,0
НВВ	тыс. руб.	60 456,9	63 943,3	66 670,0
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 642,49	1 737,21	1 811,29
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,77	104,26
БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» от котельных по ул. Шевченко, д. 49, ул. Пискунова, д. 1, д. 3, ул. Уральская, д. 2 (Жилой фонд)				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	15,57	15,57	15,57
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	15,22	15,22	15,22
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41
То же в %	%	2,71	2,71	2,71
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	14,81	14,81	14,81
Средневзвешенный НУР топлива (от отпуска в сеть)	кг у.т/Гкал	154,96	154,96	154,96
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,97	93,97	93,97
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 741,0	5 922,3	6 097,6
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 292,2	2 589,1	2 638,3
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 230,3	13 280,9	14 036,6
Прибыль	тыс. руб.			
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	513,5	530,0	544,3
НВВ	тыс. руб.	20 777,0	22 322,2	23 316,8
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 402,90	1 507,24	1 574,40
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,44	104,46
ОАО «Обьгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	15,9	15,9	15,9
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	15,9	15,9	15,9
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5
То же в %	%	3,23	3,23	3,23
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15,4	15,4	15,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,91	156,91	156,91
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,05	91,05	91,05
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 062,0	11 411,4	11 749,1
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 704,4	3 401,1	3 510,8
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	17 362,4	18 810,6	19 864,7
Прибыль	тыс. руб.	295,7	308,1	320,4
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	932,7	956,1	977,8
НВВ	тыс. руб.	32 357,18	34 887,26	36 422,80
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 107,74	2 272,55	2 372,58
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,82	104,40
ОАО «Обьгаз» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Гагарина, д. 284, улице Доронина, д. 6				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,94	156,94	156,94
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,03	91,03	91,03
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 815,3	1 869,0	1 924,4
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	324,0	333,6	343,5
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 820,8	3 034,7	3 150,6
Прибыль	тыс. руб.			
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			
НВВ	тыс. руб.	4 960,1	5 237,4	5 418,4
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 867,08	1 971,17	2 039,31
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,57	103,46
ОАО «Обьгаз» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Красноармейская, д. 35, улице Конева, д. 18, д. 3а				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,89	156,89	156,89
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,05	91,05	91,05
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	542,7	558,8	575,3
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95,6	98,5	101,4
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 019,5	1 098,4	1 140,9
Прибыль	тыс. руб.			
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			
НВВ	тыс. руб.	1 657,8	1 755,6	1 817,6
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 681,38	1 780,57	1 843,37
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,90	103,53
АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5 для потребителей на территории города Ханты-Мансийска				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,31	156,31	156,31
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,64	91,64	91,64
Расчет НВВ				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 866,1	2 956,6	3 044,1
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	970,5	990,6	1 009,9
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 331,1	2 531,0	2 676,7
Прибыль	тыс. руб.			

Показатели	Ед. изм.	2024 утв.	2025	2026
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	212,7	219,4	225,5
НВВ	тыс. руб.	6 380,4	6 697,5	6 956,2
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 337,14	2 453,31	2 548,06
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,97	103,86

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства РФ от 18 июня 2008 г. N 459 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Приказ Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" на основании обращений энергоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Установленные тарифы на тепловую энергию представлены в таблице 41 раздела 1.10 Главы 1 настоящей Схемы теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «УТС» представлены в таблице 42.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «УТС» на 2023 - 2025 гг.

Наименование тарифа/ теплоисточника		2023 год		2024 год		2025 год						
		период	Обосновывающий документ	период	Обосновывающий документ	период	Обосновывающий документ	Обосновывающий документ				
		01.01.2023 - 31.12.2023		01.01.2024 - 30.06.2024		01.07.2024 - 31.12.2024			01.01.2025 - 30.06.2025	01.07.2025 - 31.12.2025		
Тариф на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал ул. Югорская, д.1	без НДС	1 567,60	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 22.11.2022 г. № 73-нп	1 567,60	1 637,60	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 21.11.2023 г. № 59-нп	1 637,60	1 730,93	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 21.11.2023 г. № 59-нп			
	с НДС	1 881,12		1 881,12	1 965,12		1 965,12	2 077,12				
Тариф на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал ул. Югорская, д.5	без НДС	1 567,58		1 567,58	1 611,09		1 611,09	1 702,92				
	с НДС	1 881,10		1 881,10	1 933,31		1 933,31	2 043,50				
Тариф на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал ул. Югорская, д.11	без НДС	1 567,58		1 567,58	1 633,76		1 633,76	1 726,87				
	с НДС	1 881,10		1 881,10	1 960,51		1 960,51	2 072,24				
Тариф на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал ул. Доронина, д.8	без НДС	1 522,72		1 522,72	1 586,06		1 586,06	1 676,41				
	с НДС	1 827,26		1 827,26	1 903,27		1 903,27	2 011,69				
Тариф на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал в зоне ЕТО	без НДС	2 057,69		Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 22.11.2022 г. № 73-нп	2 057,69		2 255,23	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 05.12.2023 г. № 84-нп		2 255,23	2 345,62	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 05.12.2023 г. № 84-нп
Тариф на тепловую энергию (мощность) для населения, (с учетом НДС) руб./Гкал в зоне ЕТО	с НДС	2 469,23			2 469,23		2 706,28			2 706,28	2 814,74	
Тариф на горячую воду, руб./ м ³ для прочих потребителей (без НДС) без полотенцесушителя	без НДС	177,96	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 29.11.2022 г. № 102-нп	177,96	194,46	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 12.12.2023 г. № 119-нп						
Тариф на горячую воду, руб. /м ³ для населения (с НДС) без полотенцесушителя	с НДС	213,55		213,55	233,35							
Тариф на горячую воду, руб./ м ³ для прочих потребителей (без НДС) с полотенцесушителем	без НДС	194,43		194,43	212,5							
Тариф на горячую воду, руб./ м ³ для населения (с НДС) с полотенцесушителем	с НДС	233,31		233,31	255,00							
Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс.руб./Гкал.ч (без НДС)	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	без НДС	8,08	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 22.11.2022 г. № 75-нп	9,76	Приказ РСТ по ХМАО-Югре от 12.12.2023 г. № 107-нп						
	Подземная бесканальная прокладка	с НДС	5 059,21		11,71							
Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс.руб./Гкал.ч (с НДС)	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	без НДС	9,70		5 494,60							
	Подземная бесканальная прокладка	с НДС	6 071,05		6 593,52							

1.11.2 Структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для организаций, осуществляющих производство тепловой энергии основной статьей затрат в структуре цен (тарифов) на тепловую энергию является топливо на технологические нужды.

Для организаций, осуществляющих производство и передачу тепловой энергии, основными статьями затрат в структуре цен (тарифов) на тепловую энергию являются затраты на топливо на технологические нужды и основная оплата труда с отчислениями на социальные нужды.

Рассмотренные данные о структуре цен (тарифов) на тепловую энергию свидетельствуют о том, что наибольшее влияние на величину тарифа на тепловую энергию оказывает стоимость топлива, а также объемы его потребления, которые в свою очередь зависят от объемов производства тепловой энергии и эффективности работы теплогенерирующего оборудования.

Основной причиной роста тарифов на тепловую энергию на территории г. Ханты-Мансийска является постоянный рост цен на основное топливо (природный газ).

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на приобретение топлива.

1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, и может включать в себя затраты на создание тепловых сетей протяженностью от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика. При этом исключаются расходы, предусмотренные на создание этих тепловых сетей инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, либо средства, предусмотренные и полученные за счет иных источников, в том числе средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Плата за подключение к системам теплоснабжения города Ханты-Мансийска утверждается приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Плата за подключение к существующим системам теплоснабжения утверждена для АО «УТС» и МП «Ханты-Мансийскгаз» на основании приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 22.11.2022 № 75-нп «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на 2023 год». Сведения об утвержденной плате за подключение к системам теплоснабжения представлены в таблицах 43-44.

Таблица 42

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год, при наличии технической возможности подключения

№ п/п	Наименование	Плата (тыс. руб./Гкал/ч), без НДС
1	2	3
Составляющие платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	8,08
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	До 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-

№ п/п	Наименование	Плата (тыс. руб./Гкал/ч), без НДС
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	До 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	5 059,21
2.2.2.1	До 250 мм	5 059,21
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4	Налог на прибыль	0,00

Таблица 43

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального предприятия «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год, при наличии технической возможности подключения

№ п/п	Наименование	Плата (тыс. руб./Гкал/ч), без НДС
1	2	3
Составляющие платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	2,06
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	До 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	704,21
2.2.1.1	До 250 мм	704,21
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	629,84
2.2.2.1	До 250 мм	629,84
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4	Налог на прибыль	0,00

1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, определенных в Правилах

организации теплоснабжения в Российской Федерации, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

В городе Ханты-Мансийске на момент актуализации Схемы теплоснабжения договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

1.11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

На момент актуализации Схема теплоснабжения города Ханты-Мансийска не относится к существующим ценовым зонам теплоснабжения.

1.11.6 Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

На момент актуализации Схема теплоснабжения города Ханты-Мансийска не относится к существующим ценовым зонам теплоснабжения.

Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти Тюменской области за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования

1.12.1 Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основными причинами, приводящими к снижению качества теплоснабжения, являются:

- несбалансированный уровень загрузки котельных;
- сверхнормативный водоразбор и несанкционированный слив воды из систем отопления (при закрытой системе теплоснабжения);
- не полное оснащение системами коммерческого учета тепловой энергии потребителей (приборов учета производимой и потребляемой тепловой энергии и теплоносителя), определение объемов поставленной тепловой энергии осуществляется расчетным способом (по нормативам), в результате чего у потребителей отсутствуют стимулы к внедрению энергосбережения и повышения комфортности проживания в помещениях, а у поставщиков – к повышению качества теплоснабжения. Отсутствие качественного учета также затрудняет планирование на предприятии и может отрицательно влиять на финансовый результат его работы;
- наличие оборудования с высоким уровнем потоков реактивной мощности (насосы);
- высокий уровень износа основных фондов организации, в том числе:
 - инженерных коммуникаций - 48,6%;
 - котельного оборудования - 69%.

Состояние котельного оборудования оказывает влияние на качество и надежность теплоснабжения города Ханты-Мансийска. Так, в ряде котельных отсутствует (или) находится в изношенном состоянии оборудование водоподготовки, котлы, дымовые трубы, комбинированные горелки (для возможности использования резервного топлива), а также дизельные электростанции, обеспечивающие непрерывную работу электропотребляющего оборудования котельных при нарушениях электроснабжения. Высокая актуальность установки (или модернизации) указанного оборудования обуславливается суровыми климатическими условиями в городе, при которых незначительные отклонения в работе оборудования могут привести к масштабным авариям в системе теплоснабжения.

Резерв генерирующих мощностей в городе составляет более 40%. При этом по ряду котельных он превышает 70%. Данный фактор в совокупности с износом оборудования оказывает значительное влияние на уровень потребления топлива, воды и электрической энергии на объектах.

Для решения указанных проблем требуется реконструкция объектов системы теплоснабжения.

1.12.2 Существующие проблемы организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Специфика технологического процесса производства и распределения тепловой энергии обуславливает резкопеременные нагрузки на электропотребляющем оборудовании (в основном насосах), влияющие как на надежность и оптимальность электропотребления на объектах систем теплоснабжения (котельных, тепловых пунктах), так и на состояние распределительных сетей и оборудование систем электроснабжения города. По этой причине возникает необходимость компенсации реактивной мощности на котельных.

Насосное оборудование в большинстве котельных и ЦТП города имеет нерегулируемые электроприводы (около 90% насосов), поддерживающие постоянный уровень давления в системе теплоснабжения и не учитывающие неравномерность потребления горячей воды. Внедрение частотного регулирования снизит риск гидравлических ударов в системе, повысит надежность и

эффективность работы насосного оборудования, снизит потребление электрической энергии и воды.

Также одним из направлений повышения надежности работы системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск является установка на котельных устройств автоматического ввода резерва (АВР), позволяющего переключать на резервное питание электропотребляющее оборудование котельных при перебоях (прекращении) энергоснабжения от источника или изменении параметров электрического тока.

На уровень потерь тепловой энергии и теплоносителя оказывает влияние и аварийность (в основном распределительных и внутриквартальных) сетей в городе.

1.12.3 Существующие проблемы развития систем теплоснабжения

Основными существующими проблемами в функционировании и развитии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска являются:

- несбалансированность системы теплоснабжения по мощности оборудования котельных и нагрузок подключенных потребителей;
- высокий износ тепловых сетей и оборудования котельных, частичное отсутствие резервных источников электроснабжения и защиты от снижения его качества;
- несанкционированное и сверхнормативное потребление теплоносителя и горячей воды из систем теплоснабжения.

Для улучшения надежности и качества системы теплоснабжения в городе Ханты-Мансийске требуется проведение следующих мероприятий:

- модернизация котельных (с заменой котлов, оборудования водоподготовки, теплообменного оборудования);
- установка комбинированных горелок на котельных установках;
- прокладка второго ввода силового кабеля в котельные и установка АВР;
- автоматизация и диспетчеризация котельных;
- внедрение частотного регулирования приводов на насосном, тягодутьевом оборудовании котельных;
- устройство установок компенсации реактивной мощности на котельных;
- модернизация тепловых сетей, с применением системы оперативно-дистанционного контроля для ППУ труб.

1.12.4 Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

В качестве основного топлива на существующих источниках тепловой энергии системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска используется природный газ (резервное - дизельное топливо). Проблем в обеспечении действующих систем теплоснабжения топливом не наблюдалось - как в номинальном режиме работы источников тепловой энергии, так и в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Проверки котельных и тепловых сетей осуществлялись надзорным органом - управлением Ростехнадзора. При проводимых проверках запрета на эксплуатацию котельных и тепловых сетей не было.

Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города Ханты-Мансийска, произошедших за период, предшествующий схеме теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийск на период до 2034 года произошли изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения в части выявления низкой эффективности котельных.

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Актуализация Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийск является логическим продолжением основного градостроительного документа муниципального образования - генерального плана в части инженерного обеспечения территорий.

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Генеральный план города Ханты-Мансийска находится на стадии разработки. Поэтому при анализе перспективного потребления тепловой энергии рассмотрены действующие проекты планировок территорий города Ханты-Мансийска.

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

По состоянию на 01.01.2024 на территории город Ханты-Мансийск расположено 124 котельных:

- 56 котельных – АО «УТС»,
- 37 котельных – МП «Ханты-Мансийскгаз»,
- 17 котельных – БУ «ДЭСЗ»,
- 13 котельных – ОАО «Обьгаз»,
- одна котельная – АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5.

Данные базового потребления тепла на цели теплоснабжения с разделением по типу нагрузки приведены в таблице 32 раздела 1.6.1 Главы 1 настоящей Схемы теплоснабжения.

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

Показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий представлены в таблице 45.

В границы Центрального района входят следующие микрорайоны (в соответствии с проектами планировок и межевания):

- Центральный (1 очередь);
- Центральный (расчетный срок);
- Западный.

В границы Нагорного района входят следующие микрорайоны (в соответствии с проектами планировок и межевания):

- Нагорный (1 очередь);
- Нагорный (расчетный срок);
- Солдатское поле (1 очередь);
- Солдатское поле (расчетный срок).

В границы района Самарово входят следующие микрорайоны (в соответствии с проектами планировок и межевания):

- Иртыш (1 очередь);
- Иртыш (расчетный срок).

В границы Берегового района входят следующие микрорайоны (в соответствии с проектами планировок и межевания):

- Объездная (Гидронамыв);
- Иртыш-2.

Наибольший прирост строительного фонда запланирован в Восточном районе (рис. 7).

Таблица 44

Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Район	Отапливаемая площадь застройки, м ² (нарастающий итог)							
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2028 г.	2034 г.
Центральный район	276 936	358 469	461 934	499 963	518 221	579 926	846 907	927 542
многоквартирные дома	164 947	227 130	312 596	348 958	356 520	414 122	664 065	742 195
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	111 989	131 339	149 338	151 005	161 701	165 804	182 842	185 347
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагорный район	156 161	191 980	228 391	231 523	237 967	250 610	309 498	342 761
многоквартирные дома	131 952	158 960	185 438	185 438	185 438	196 393	247 491	276 604
жилые дома	120	120	2 640	2 640	2 640	2 640	2 640	2 640
общественные здания	24 089	32 900	40 313	43 445	49 889	51 577	59 367	63 517
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Район Самарово	0	0	0	0	2 900	14 245	282 433	306 897
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	219 924	232 868
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	2 900	14 245	62 509	74 029
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Поселок Горный	0	0	0	0	0	0	0	0
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Район Восточный	0	0	0	0	0	251 613	1 510 510	2 770 864
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	168 581	1 012 042	1 856 479
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	83 032	498 468	914 385
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Район ОМК	11 900	65 300	65 300	65 300	65 300	65 300	65 300	65 300
многоквартирные дома	0	31 100	31 100	31 100	31 100	31 100	31 100	31 100
жилые дома	11 900	11 900	11 900	11 900	11 900	11 900	11 900	11 900
общественные здания	0	22 300	22 300	22 300	22 300	22 300	22 300	22 300
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Район Береговой	131 204	197 620	242 889	287 394	336 413	341 166	360 178	360 178
многоквартирные дома	127 619	172 178	212 947	253 624	287 224	289 294	297 574	297 574

Район	Отапливаемая площадь застройки, м ² (нарастающий итог)							
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2028 г.	2034 г.
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	3 585	25 442	29 942	33 770	49 189	51 872	62 604	62 604
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Северо-западная промышленная зона	177 861	266 792	355 722	444 653	533 583	622 513	1 031 594	1 245 028
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	177 861	266 792	355 722	444 653	533 583	622 513	1 031 594	1 245 028
ИТОГО	765 962	1 145 461	1 419 536	1 594 133	1 759 684	2 190 673	4 471 720	6 083 870

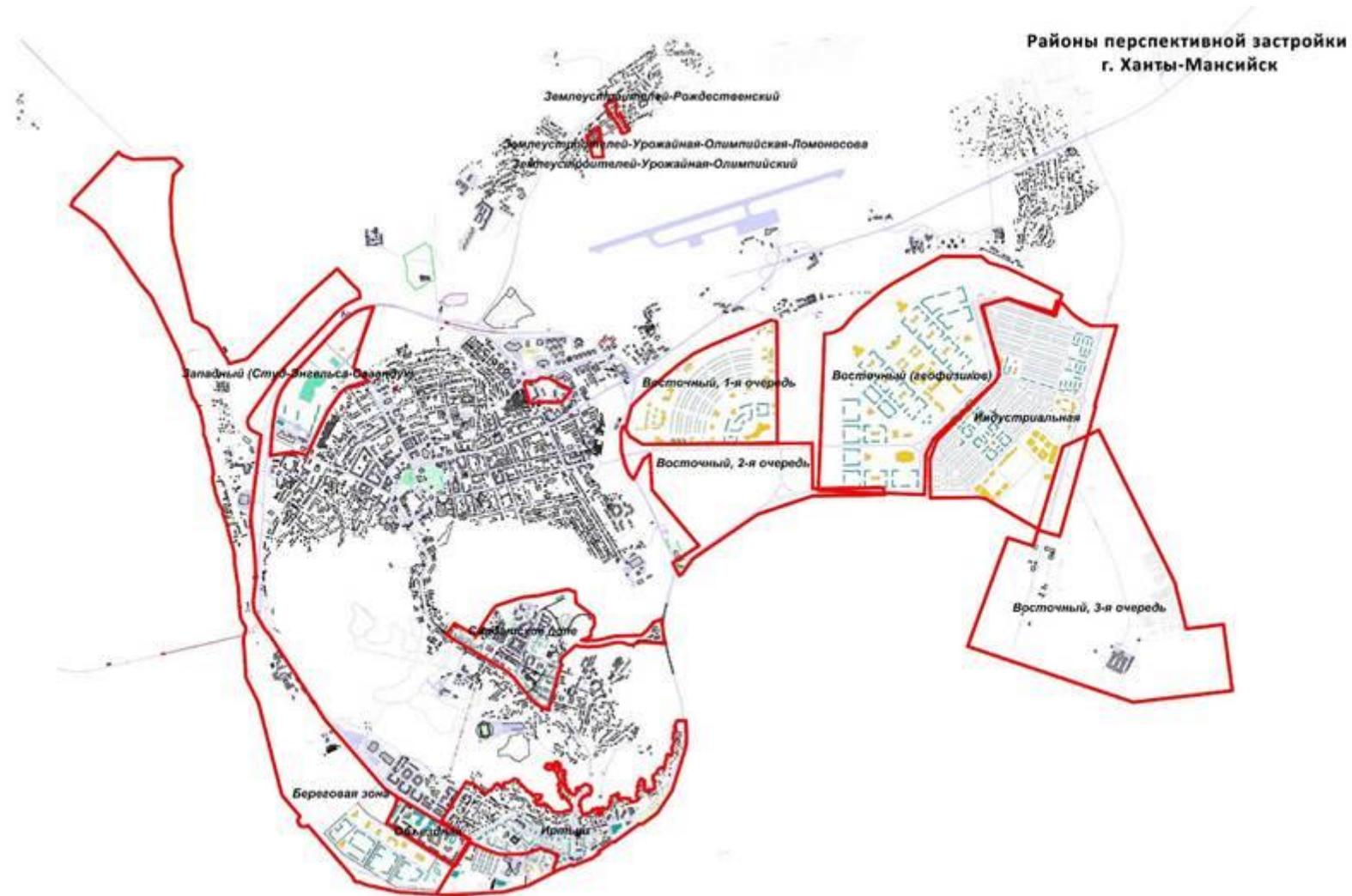


Рисунок 2. Расположения районов перспективной застройки

При разработке Схемы теплоснабжения спрогнозирован основной базовый сценарий развития города – сохранение небольшой динамики увеличения численности постоянного населения.

Фактическая численность населения за 2021-2023 гг. принята в соответствии с Базой данных показателей города Ханты-Мансийска, указанной на сайте Федеральной службы государственной статистики.

Перспективные показатели развития города Ханты-Мансийска представлены в таблице 46.

Таблица 45

Перспективные показатели развития города Ханты-Мансийска

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					Темп роста/снижение 2028/2023 гг., %	Темп роста/снижение 2034/2023 гг., %		
			факт	факт	факт	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.			2034 г.	
						план					план								
1	Характеристика муниципального образования																		
1.1	Земли населенных пунктов	га	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	100	100
	город Ханты-Мансийск	га	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	33 776	100	100
2	Прогноз численности населения (демографический прогноз)																		
	<i>прирост</i>		-	1 012	2 027	2 670	2 734	2 799	2 866	2 935	3 005	3 077	3 150	3 225	3 302	3 381			
2.1.	Численность населения (на конец года)	чел.	108 733	109 745	111 772	114 442	117 176	119 976	122 842	125 776	128 781	131 858	135 008	138 233	141 536	144 917	113	130	
	город Ханты-Мансийск	чел.	108 733	109 745	111 772	114 442	117 176	119 976	122 842	125 776	128 781	131 858	135 008	138 233	141 536	144 917	113	130	
	<i>прирост к предыдущему году</i>	%	105,45	100,93	101,85	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39	102,39			
3	Прогноз развития застройки																		
	<i>прирост</i>	тыс. м2	-	107,20	111,70	116,32	121,14	126,16	131,38	136,82	142,48	148,38	154,52	160,92	167,58	174,52			
3.1.	Площадь жилищного фонда - всего	тыс. м ²	2590,90	2698,10	2809,80	2926,12	3047,26	3173,42	3304,80	3441,61	3584,10	3732,48	3887,00	4047,92	4215,50	4390,02	122	156	
	город Ханты-Мансийск	тыс. м ²	2590,90	2698,10	2809,80	2926,12	3047,26	3173,42	3304,80	3441,61	3584,10	3732,48	3887,00	4047,92	4215,50	4390,02	122	156	
	<i>прирост к предыдущему году</i>	%	-	104,1	104,1	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14	104,14			
4	Жилищная обеспеченность																		
4.1.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на 1 жителя (на конец года)	м ² /чел.	23,8	24,6	25,1	25,6	26,0	26,5	26,9	27,4	27,8	28,3	28,8	29,3	29,8	30,3	109	121	
	город Ханты-Мансийск	м ² /чел.	23,8	24,6	25,1	25,6	26,0	26,5	26,9	27,4	27,8	28,3	28,8	29,3	29,8	30,3	109	121	

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Требования к энергетической эффективности и к теплопотреблению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

- СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003; СП 23-101-2004 «Проектирование тепловой защиты зданий»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 28.03.2012 № 258). На стадии проектирования здания определяется расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}$, Вт/(м³·°C). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению q_0 , Вт/(м³·°C).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», утвержденном приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 265.

Климатические параметры города Ханты-Мансийска, служащие основой для расчетов тепловой защиты зданий и для проектирования их систем отопления и вентиляции, представлены в таблице 47.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 48.

Таблица 46

Климатические параметры города Ханты-Мансийск для расчета тепловой защиты зданий и проектирования систем отопления и вентиляции

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки °С, с обеспеченностью 0,92	Продолжительность сут., периода со среднесуточной температурой менее 8 °С	Средняя температура воздуха периода со среднесуточной температурой менее 8°С	Средняя скорость ветра, м/с за период со среднесуточной температурой менее 8°С
-41	249	-8,6	2,7

Таблица 47

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий, ккал/(ч·м³·°C)

Тип здания	Этажность здания							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	0,391	0,356	0,320	0,309	0,289	0,274	0,259	0,249
Общественные, кроме перечисленных в стр. 3-6	0,419	0,378	0,359	0,319	0,309	0,294	0,279	0,267
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,339	0,328	0,319	0,309	0,299	0,289	0,279	0,267
Дошкольные учреждения, хосписы	0,448	0,448	0,448	-	-	-	-	-
Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	0,229	0,219	0,209	0,199	0,199	-	-	-
Административного назначения, офисы	0,359	0,339	0,328	0,269	0,239	0,219	0,199	0,199

Перечисленные выше удельные характеристики расхода тепловой энергии не включают в себя расход на горячее водоснабжение.

Потребность в тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения определялась в соответствии с СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация», исходя из нормативного расхода горячей воды в сутки одним жителем (работником, посетителем и т.д.) и периода потребления (ч/сут.) для каждой категории потребителей (табл. 49).

Таблица 48

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий в расчете на 1 потребителя, ккал/ч

Водопотребители	Единица измерения	Продолжительность водоразбора, ч	Среднесуточный расход горячей воды потребителем, л/сут	Средний часовой расход горячей воды потребителем, м3/ч	Расход тепловой энергии на приготовление горячей воды, ккал/ч
1. Жилые дома квартирного типа:					
с водопроводом и канализацией, без ванн	1 человек	24	-	-	-
с водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	1 человек	24	-	-	-
с водопроводом, канализацией и ваннами с газовыми водонагревателями	1 человек	24	-	-	-
с централизованным горячим водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками и душами	1 человек	24	50	0,0021	174,58
с сидячими ваннами, оборудованными душами	1 человек	24	65	0,0027	226,95
с ваннами длиной от 1500 мм, оборудованными душами	1 человек	24	70	0,0029	244,41
2. Общежития:					
с общими душевыми	1 человек	24	45	0,0019	157,12
с душами при всех жилых комнатах		24	50	0,0021	174,58
с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции здания		24	70	0,0029	244,41
3. Гостиницы, пансионаты и мотели					
с общими ванными и душами	1 человек	24	60	0,0025	209,50
с душами во всех отдельных номерах		24	120	0,0050	418,99

Водопотребители	Единица измерения	Продолжительность водоразбора, ч	Среднесуточный расход горячей воды потребителем, л/сут	Средний часовой расход горячей воды потребителем, м3/ч	Расход тепловой энергии на приготовление горячей воды, ккал/ч
с ваннами в отдельных номерах, % общего числа номеров:					
до 25		24	85	0,0035	296,79
до 75		24	130	0,0054	453,91
до 100		24	160	0,0067	558,66
4. Больницы:					
с общими ванными и душевыми	1 койка	24	65	0,0027	226,95
с санитарными узлами, приближенными к палатам		24	75	0,0031	261,87
инфекционные		24	95	0,0040	331,70
5. Санатории и дома отдыха					
с общими душевыми	1 место	24	55	0,0023	192,04
с душами при всех жилых комнатах		24	65	0,0027	226,95
с ваннами при всех жилых комнатах		24	100	0,0042	349,16
6. Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	10	4,4	0,0004	36,87
7. Дошкольные образовательные организации с дневным пребыванием детей					
со столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	10	10	0,0010	83,80
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами		10	21	0,0021	175,98
с круглосуточным пребыванием детей:					
со столовыми, работающими на полуфабрикатах		24	20	0,0008	69,83
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами		24	25	0,0010	87,29
8. Прачечные:					
механизированные		-	21,3	-	-

Водопотребители	Единица измерения	Продолжительность водоразбора, ч	Среднесуточный расход горячей воды потребителем, л/сут	Средний часовой расход горячей воды потребителем, м3/ч	Расход тепловой энергии на приготовление горячей воды, ккал/ч
немеханизированные	1 кг сухого белья	-	12,8	-	-
9. Административные здания	1 работающий	8	4,5	0,0006	47,14
10. Образовательные организации, организации профессионального и высшего образования с душевыми при гимнастических залах и буфетами, реализующими готовую продукцию	1 преподаватель и 1 учащийся	8	5	0,0006	52,37
11. Лаборатории общеобразовательных организаций и организаций профессиональных и высшего образования	1 прибор в смену	8	95	0,0119	995,11
12. Общеобразовательные организации:					
с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 преподаватель и 1 учащийся	8	5	0,0006	52,37
то же, с продленным днем		8	2,9	0,0004	30,38
13. Общеобразовательные организации-интернаты с помещениями:					
учебными (с душевыми при гимнастических залах)	1 преподаватель и 1 учащийся	24	2,7	0,0001	9,43
спальными	1 место	24	30	0,0013	104,75
14. Аптеки:					
торговый зал и подсобные помещения	1 место	12	4	0,0003	27,93
лаборатория приготовления лекарств		12	47	0,0039	328,21
15. Предприятия общественного	1 условное				

Водопотребители	Единица измерения	Продолжительность водоразбора, ч	Среднесуточный расход горячей воды потребителем, л/сут	Средний часовой расход горячей воды потребителем, м3/ч	Расход тепловой энергии на приготовление горячей воды, ккал/ч
питания для приготовления пищи:	блюдо, в т.ч. 2 л на мытье				
реализуемой в обеденном зале		-	3,4	-	-
продаваемой на дом		-	2,6	-	-
16. Магазины:					
продовольственные	1 работающий в смену (20 м2 торгового зала)	8	55	0,0069	576,11
промтоварные	1 работающий в смену	8	4	0,0005	41,90
17. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	12	28	0,0023	195,53
18. Кинотеатры	1 место	4	1,3	0,0003	27,23
19. Клубы		4	2,2	0,0006	46,09
20. Театры:					
для зрителей	1 место	4	4	0,0010	83,80
для артистов	1 артист	8	21	0,0026	219,97
21. Стадионы и спортзалы:					
для зрителей	1 место	4	0,85	0,0002	17,81
для физкультурников (с учетом приема душа)	1 физкультурник	11	25	0,0023	190,45
для спортсменов	1 спортсмен	11	51	0,0046	388,52
22. Плавательные бассейны					
пополнение бассейна	% вместимости бассейна в сутки	8	-	-	-
для зрителей	1 место	6	0,85	0,0001	11,87
для спортсменов (с учетом приема душа)	1 спортсмен	8	51	0,0064	534,21
23. Бани:					
для мытья в мыльной с тазами на скамьях и ополаскиванием в душе	1 посетитель	3	100	0,0333	2793,28

Водопотребители	Единица измерения	Продолжительность водоразбора, ч	Среднесуточный расход горячей воды потребителем, л/сут	Средний часовой расход горячей воды потребителем, м3/ч	Расход тепловой энергии на приготовление горячей воды, ккал/ч
то же, с приемом оздоровительных процедур и ополаскиванием в душе		3	160	0,0533	4469,25
душевая кабина		3	200	0,0667	5586,56
ванная кабина		3	300	0,1000	8379,84
24. Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая сетка в сетку	-	230	-	-
25. Цеха	1 чел. в смену				
с тепловыделениями св. 84 кДж на 1 м3/ч		6	20,4	0,0034	284,91
остальные цеха		8	9,4	0,0012	98,46

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок на расчетный срок по городу Ханты-Мансийск сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2034 г. с учетом величины подключаемых тепловых нагрузок отдельных объектов по выданным техническим условиям и с учетом реализации мероприятий по энергосбережению на действующих объектах.

Данные по тепловым нагрузкам по зданиям общественно-делового назначения приняты по экспертной оценке (на основании анализа нагрузок аналогичных существующих зданий, т.е. исходя из среднестатистического потребления тепла) ввиду отсутствия актуализированного Генерального плана.

Объемы и приросты потерь и затрат теплоносителя определены в составе Главы 6 настоящей Схемы теплоснабжения.

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

Теплоснабжение потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки, а также объектов общественно-делового назначения, не подключенных к котельным – децентрализованное от индивидуальных источников теплоснабжения.

2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия

каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах (собственных потребителей предприятий) покрываются за счет существующих резервов тепловой мощности собственных источников тепловой энергии предприятий. Изменение производственных зон, а также их перепрофилирование на расчетный срок не предусматривается.

Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в части прогноза численности населения и прироста строительных фондов, а также в части прогноза приростов тепловой энергии.

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования

3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Zulu Thermo 2021 позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, а также выполнять теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Графическое отображение электронной модели представлено в приложении к Схеме теплоснабжения и на рисунке 3.

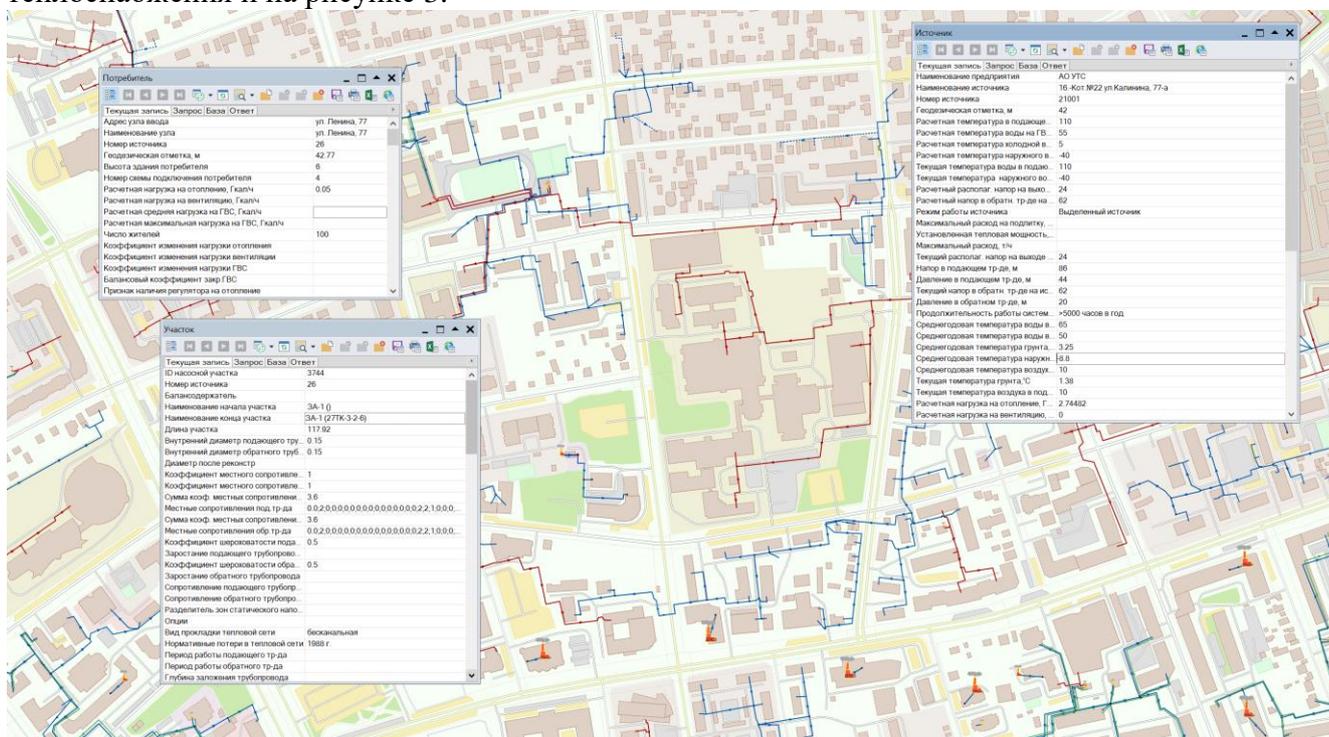


Рисунок 3. Графическое представление электронной модели

3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся элементы: источник, участок тепловой сети, узел, потребитель. Информация по вышеперечисленным объектам системы теплоснабжения представлена в Главе 1. Каждый элемент имеет паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик имеются необходимые для проведения гидравлического расчета и решения иных расчетно-аналитических задач, также и справочные характеристики. Процедуры технологического ввода позволяют корректно заполнить базу данных характеристик потребителей, узлов и участков тепловой сети.

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В паспортизацию объектов тепловой сети так же включена привязка к административным районам муниципального образования, что позволяет получать справочную информацию по

объектам базы данных в разрезе территориального деления расчетных единиц.

3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Модель тепловых сетей города Ханты-Мансийск в своем расчете имитирует фактический гидравлический режим тепловых сетей с учетом имеющихся закольцовок. Гидравлические расчеты тепловых сетей от котельных города представлены в приложении к Схеме теплоснабжения.

3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование переключений позволяет отслеживать программой состояние запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

3.6 Моделирование аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения

При моделировании аварийных ситуаций систем теплоснабжения города Ханты-Мансийск используется расчетный модуль «Коммутационные задачи», который предназначен для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети.

В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей: тепловая сеть, попавшая под отключение изображена красным цветом, дома – синим цветом.

При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплоснабжения.

Результаты аварийного моделирования могут быть представлены для зданий, потребителей, участков тепловой сети.

3.7 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Расчет балансов тепловой энергии, по источникам в модели тепловых сетей организован по принципу привязки источника теплоснабжения к конкретному населенному пункту. В результате получается расчет балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку. Балансы тепловой энергии по источникам и по территориальному признаку приведены в Главе 4.

3.8 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя представлен в приложении к Схеме теплоснабжения.

3.9 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Результаты расчета существующих показателей надежности представлены в Главе 1 Часть 9, перспективных в Главе 11.

3.10 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов применяются для различных целей и задач гидравлического моделирования, но их основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов. Измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов. Соответственно групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) позволяют разработать приближенную к реальности модель схемы теплоснабжения муниципального образования.

3.11 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Сравнительные пьезометрические графики отображают графики давлений в тепловой сети рассчитанные в двух ситуациях:

- существующий гидравлический режим;
- перспективный гидравлический режим.

Данный инструментарий реализован в модели тепловых сетей города Ханты-Мансийск и является удобным средством анализа.

Пьезометрический график является наглядной иллюстрацией результатов теплогидравлического 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.

Линия напора в подающем трубопроводе обозначена красным цветом. Линия напора в обратном трубопроводе обозначена синим цветом. Они показывают разницу напоров в подающем и обратном трубопроводах в каждой конкретной точке тепловой сети. Одним из основных требований является обеспечение требуемого значения располагаемого напора на вводе потребителя, то есть величина располагаемого напора должна иметь положительное значение.

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.

В случае, когда линия напора на обратном трубопроводе находится ниже высоты здания потребителя, то происходит незаполняемость системы теплоснабжения, 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. Потеря напора на дроссельной диафрагме (далее – шайба) представляет собой вертикальную линию подающего или обратного трубопроводов в зависимости от ее места расположения. Шайба устанавливается для снижения величины располагаемого напора до требуемого значения, при располагаемом напоре соответствующему нормативному показателю шайба не устанавливается.

Когда значение напора в обратном трубопроводе выше геодезической отметки на 60 м, то 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 (в большинстве случаев составляет 16-25 кгс/см²). Минимальное значение давления в подающем и обратном трубопроводах принимают 0,5 кгс/см².

Построению собственно пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае с учетом закольцованности тепловых сетей может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически с учетом состояния запорной арматуры в узлах коммутации (тепловых камерах), найденный путь «подсвечивается» на экране цветом выделения.

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

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Балансы существующей на базовый период разработки Схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии города Ханты-Мансийска, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки системы теплоснабжения, представлены в таблице 50.

Балансы сформированы на основании фактических данных по тепловой мощности и нагрузке за базовый период 2023 г. в разбивке по источникам тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах сформированы с учетом мощности действующих и перспективных источников тепловой энергии.

Затраты существующей тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

Отопление отдельных общественных и торговых зданий, удаленных от теплоисточников, рекомендуется предусмотреть от собственных котельных, либо электрических потолочных теплоизлучателей, управляемых термостатами. Удельный расход электроэнергии для этого вида обогревателей 100-150 Вт/м².

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

Во всех котельных имеется по одному магистральному выводу.

Гидравлический расчет выполнен в программном комплексе Zulu 2021. Результаты расчета представлены в Приложении к Схеме. Анализ результатов расчета показывает, что существующие сети обеспечивают тепловой энергией потребителей в необходимых параметрах.

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Балансы источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки свидетельствуют о том, что при подключении перспективных абонентов, мощности существующих котельных на начальном этапе достаточно для покрытия тепловых нагрузок.

Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в части установленной тепловой мощности котельных, присоединенной нагрузки, прогноза приростов тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии централизованной системы теплоснабжения города Ханты-Мансийска

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378	12,378
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058	12,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Потери в тепловых сетях в %	%	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,950	9,950	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370	11,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,668	7,668	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778	8,778
ГВС	Гкал/ч	2,282	2,282	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,368	1,368	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	11,1	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758	7,758
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304	9,304
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044	9,044
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,429	0,438	0,447	0,456	0,465	0,474	0,484	0,493	0,503	0,513
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,66	4,66	4,75	4,84	4,94	5,04	5,14	5,24	5,35	5,45	5,56	5,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,100	6,100	6,745	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649	7,649
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,056	5,056	5,620	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256
ГВС	Гкал/ч	1,044	1,044	1,124	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,490	2,490	1,878	0,974	0,966	0,957	0,949	0,940	0,931	0,921	0,912	0,902	0,892	0,882
Доля резерва	%	26,8	26,8	20,2	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744	4,744
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482	3,482
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,125	0,128	0,131	0,133	0,136	0,139	0,141	0,144	0,147	0,150
Потери в тепловых сетях в %	%	3,53	3,53	3,53	3,53	3,60	3,68	3,75	3,82	3,90	3,98	4,06	4,14	4,22	4,31
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,780	1,780	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,592	1,592	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449
ГВС	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,569	1,569	1,722	1,722	1,719	1,717	1,714	1,712	1,709	1,706	1,704	1,701	1,698	1,695
Доля резерва	%	43,4	43,4	47,7	47,7	47,6	47,5	47,5	47,4	47,3	47,2	47,2	47,1	47,0	46,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676	6,676
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476	6,476
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,312	0,315	0,327	0,340	0,354	0,368	0,383	0,398	0,414	0,431
Потери в тепловых сетях в %	%	5,06	5,06	5,06	5,06	4,81	4,86	5,05	5,26	5,47	5,69	5,91	6,15	6,40	6,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,750	4,750	3,905	3,905	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,271	4,271	3,426	3,426	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318
ГВС	Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,373	1,373	2,243	2,243	2,397	2,393	2,381	2,368	2,354	2,340	2,325	2,310	2,294	2,277
Доля резерва	%	20,6	20,6	33,6	33,6	35,9	35,9	35,7	35,5	35,3	35,0	34,8	34,6	34,4	34,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876	4,876
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,750	4,750	3,905	3,905	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,167	0,171	0,174	0,178	0,181	0,185	0,188	0,192	0,196	0,200
Потери в тепловых сетях в %	%	6,38	6,38	6,38	6,38	6,51	6,64	6,77	6,91	7,05	7,19	7,33	7,48	7,63	7,78
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,380	2,380	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,268	2,268	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
ГВС	Гкал/ч	0,112	0,112	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,012	0,012	0,198	0,198	0,195	0,191	0,188	0,184	0,181	0,177	0,174	0,170	0,166	0,162
Доля резерва	%	0,5	0,5	7,4	7,4	7,3	7,2	7,1	6,9	6,8	6,7	6,5	6,4	6,2	6,1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,378	0,386	0,394	0,402	0,410	0,418	0,426	0,435	0,443	0,452
Потери в тепловых сетях в %	%	5,44	5,44	5,44	5,44	5,55	5,66	5,77	5,89	6,01	6,13	6,25	6,37	6,50	6,63
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,370	5,370	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,889	4,889	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144
ГВС	Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,050	1,050	1,824	1,824	1,817	1,809	1,802	1,794	1,786	1,778	1,769	1,761	1,752	1,743
Доля резерва	%	14,9	14,9	26,0	26,0	25,8	25,7	25,6	25,5	25,4	25,3	25,2	25,0	24,9	24,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,100	5,100	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625	4,625
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058	6,058
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888	5,888
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,153	0,156	0,159	0,162	0,166	0,169	0,172	0,176	0,179	0,183
Потери в тепловых сетях в %	%	2,55	2,55	2,55	2,55	2,60	2,65	2,70	2,76	2,81	2,87	2,93	2,98	3,04	3,11
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,170	2,170	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773	3,773
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,116	2,116	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
ГВС	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,556	3,556	1,965	1,965	1,962	1,959	1,956	1,953	1,949	1,946	1,943	1,939	1,936	1,932
Доля резерва	%	58,7	58,7	32,4	32,4	32,4	32,3	32,3	32,2	32,2	32,1	32,1	32,0	32,0	31,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,170	2,170	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448	2,448
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240	22,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757	19,757
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197	19,197
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,784	0,784	0,784	0,784	0,776	0,792	0,808	0,840	0,873	0,908	0,927	0,945	0,964	0,983
Потери в тепловых сетях в %	%	4,08	4,08	4,08	4,08	4,04	4,12	4,21	4,37	4,55	4,73	4,83	4,92	5,02	5,12
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,061	0,061	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	11,360	11,360	9,075	9,075	8,812	8,812	8,812	12,122	15,432	18,742	18,742	18,742	18,742	18,742
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,580	10,580	8,295	8,295	8,032	8,032	8,032	10,782	13,532	16,282	16,282	16,282	16,282	16,282
ГВС	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	1,340	1,900	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,992	6,992	8,890	8,890	9,161	9,145	9,129	5,787	2,444	-0,901	-0,920	-0,938	-0,957	-0,976
Доля резерва	%	35,4	35,4	45,0	45,0	46,4	46,3	46,2	29,3	12,4	-4,6	-4,7	-4,7	-4,8	-4,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	11,360	11,360	9,075	9,075	8,812	8,812	8,812	12,122	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897	14,897
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439	7,439
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,790	6,790	6,790	6,790	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600	6,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,428	0,437	0,454	0,473	0,492	0,511	0,532	0,553	0,575	0,598
Потери в тепловых сетях в %	%	6,36	6,36	6,36	6,36	6,49	6,62	6,89	7,16	7,45	7,75	8,06	8,38	8,71	9,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,090	6,090	4,793	4,793	4,579	4,579	4,579	6,649	8,719	10,789	12,859	14,929	14,929	14,929
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,932	5,932	4,635	4,635	4,429	4,429	4,429	6,135	7,841	9,547	11,253	12,959	12,959	12,959
ГВС	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,150	0,150	0,150	0,514	0,878	1,242	1,606	1,970	1,970	1,970
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,057	0,057	1,387	1,387	1,593	1,584	1,567	-0,521	-2,610	-4,700	-6,790	-8,882	-8,904	-8,927
Доля резерва	%	0,8	0,8	20,4	20,4	23,5	23,3	23,1	-7,7	-38,4	-69,2	-100,0	-130,8	-131,1	-131,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500	14,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864	11,864
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504	11,504
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,232	0,236	0,241	0,260	0,281	0,303	0,328	0,354	0,382	0,390
Потери в тепловых сетях в %	%	1,97	1,97	1,97	1,97	2,01	2,05	2,09	2,26	2,44	2,64	2,85	3,08	3,32	3,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,290	3,290	2,887	2,887	2,838	2,838	2,838	3,488	4,138	4,788	5,438	6,088	7,698	7,698
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,251	3,251	2,848	2,848	2,799	2,799	2,799	3,327	3,855	4,383	4,911	5,439	6,809	6,809
ГВС	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,161	0,283	0,405	0,527	0,649	0,889	0,889

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,969	7,969	8,391	8,391	8,435	8,430	8,426	7,756	7,086	6,413	5,739	5,063	3,424	3,417
Доля резерва	%	67,2	67,2	70,7	70,7	71,1	71,1	71,0	65,4	59,7	54,1	48,4	42,7	28,9	28,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,290	3,290	2,887	2,887	2,838	2,838	2,838	3,488	4,138	4,788	5,438	6,088	7,698	7,698
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,026
Потери в тепловых сетях в %	%	4,47	4,47	4,47	4,47	4,56	4,65	4,74	4,84	4,93	5,03	5,13	5,24	5,34	5,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,310	0,310	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,137	0,137	0,219	0,219	0,218	0,218	0,217	0,217	0,216	0,216	0,215	0,215	0,214	0,214
Доля резерва	%	28,5	28,5	45,5	45,5	45,4	45,4	45,3	45,2	45,1	45,0	44,9	44,8	44,7	44,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015
Потери в тепловых сетях в %	%	2,06	2,06	2,06	2,06	2,10	2,14	2,18	2,23	2,27	2,32	2,36	2,41	2,46	2,51
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,390	0,390	0,410	0,410	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,408	0,408	0,408	0,408	0,407
Доля резерва	%	65,8	65,8	69,1	69,1	69,1	69,0	69,0	69,0	68,9	68,9	68,8	68,8	68,7	68,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770	16,770

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,420	15,420	15,420	15,420	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42	15,42
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673	0,740	0,755	0,770	0,786	0,817	0,850	0,884	0,919	0,956	0,994	1,034
Потери в тепловых сетях в %	%	4,49	4,49	4,49	4,94	5,03	5,13	5,24	5,45	5,66	5,89	6,13	6,37	6,63	6,89
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,760	9,760	9,707	9,707	9,543	9,543	9,543	10,031	10,519	11,007	11,495	11,983	13,483	13,483
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,444	9,444	9,391	9,391	9,227	9,227	9,227	9,651	10,075	10,499	10,923	11,347	12,397	12,397
ГВС	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,380	0,444	0,508	0,572	0,636	1,086	1,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,515	4,515	4,591	4,523	4,672	4,657	4,642	4,123	3,602	3,080	2,557	2,032	0,494	0,454
Доля резерва	%	29,3	29,3	29,8	29,3	30,3	30,2	30,1	26,7	23,4	20,0	16,6	13,2	3,2	2,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291	12,291
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,760	9,760	9,707	9,707	9,543	9,543	9,543	10,031	10,519	11,007	11,495	11,983	12,291	12,291
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628	7,628
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,839	5,839	5,839	5,839	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392	5,8392
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649	5,649
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,326	0,330	0,336	0,343	0,377	0,392	0,408	0,424	0,441	0,459	0,477
Потери в тепловых сетях в %	%	4,81	4,81	4,81	5,78	5,84	5,95	6,07	6,68	6,95	7,22	7,51	7,81	8,13	8,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,940	3,940	3,475	3,475	3,427	3,427	3,427	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,822	3,822	3,357	3,357	3,309	3,309	3,309	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699	3,699
ГВС	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,416	1,416	1,902	1,848	1,893	1,886	1,879	1,365	1,350	1,334	1,318	1,301	1,283	1,265
Доля резерва	%	24,3	24,3	32,6	31,6	32,4	32,3	32,2	23,4	23,1	22,8	22,6	22,3	22,0	21,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929	3,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,929	3,929	3,475	3,475	3,427	3,427	3,427	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,186	0,194	0,201	0,209	0,218	0,226	0,236	0,245	0,255	0,265
Потери в тепловых сетях в %	%	4,97	4,97	4,97	4,97	5,16	5,37	5,59	5,81	6,04	6,28	6,53	6,80	7,07	7,35
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,600	2,600	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,600	2,600	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833	1,833
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,812	0,812	1,593	1,593	1,586	1,578	1,571	1,563	1,554	1,546	1,536	1,527	1,517	1,507
Доля резерва	%	21,5	21,5	42,2	42,2	42,0	41,8	41,6	41,4	41,2	40,9	40,7	40,5	40,2	39,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,160	9,160	9,160	9,160	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,417	0,413	0,421	0,430	0,468	0,510	0,521	0,541	0,563	0,619	0,681
Потери в тепловых сетях в %	%	4,66	4,66	4,66	4,69	4,64	4,73	4,83	5,26	5,73	5,85	6,08	6,33	6,96	7,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,020	6,020	5,179	5,179	4,632	4,632	4,632	5,227	5,822	5,822	5,822	5,822	6,562	7,302
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,892	4,892	4,051	4,051	3,504	3,504	3,504	4,064	4,624	4,624	4,624	4,624	5,224	5,824
ГВС	Гкал/ч	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,163	1,198	1,198	1,198	1,198	1,338	1,478
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,433	2,433	3,306	3,304	3,855	3,847	3,838	3,205	2,568	2,557	2,537	2,515	1,719	0,917
Доля резерва	%	26,6	26,6	36,1	36,1	42,1	42,0	41,9	35,0	28,0	27,9	27,7	27,5	18,8	10,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180	7,180
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,020	6,020	5,179	5,179	4,632	4,632	4,632	5,227	5,822	5,822	5,822	5,822	6,562	7,180
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, 70-б															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,130	0,132	0,135	0,137	0,140	0,143	0,146	0,149	0,152	0,155
Потери в тепловых сетях в %	%	3,79	3,79	3,79	3,79	3,87	3,94	4,02	4,10	4,19	4,27	4,35	4,44	4,53	4,62
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,840	1,840	2,484	2,484	2,484	2,484	2,484	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,668	1,668	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726
ГВС	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,373	1,373	0,740	0,740	0,737	0,734	0,732	0,219	0,216	0,213	0,211	0,208	0,205	0,202
Доля резерва	%	39,9	39,9	21,5	21,5	21,4	21,3	21,3	6,4	6,3	6,2	6,1	6,0	6,0	5,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798	4,798
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563	6,563
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283	6,283
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,328	0,460	0,483	0,492	0,502	0,512	0,523	0,533	0,544
Потери в тепловых сетях в %	%	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,23	7,32	7,68	7,84	7,99	8,15	8,32	8,48	8,65
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,660	4,660	3,742	3,742	3,742	3,742	5,102	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,439	4,439	3,521	3,521	3,521	3,521	4,641	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781	4,781
ГВС	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,276	1,276	2,219	2,219	2,219	2,212	0,721	0,558	0,548	0,538	0,528	0,518	0,508	0,497
Доля резерва	%	19,4	19,4	33,8	33,8	33,8	33,7	11,0	8,5	8,4	8,2	8,1	7,9	7,7	7,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240	8,240
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178	7,178
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,301	0,307	0,313	0,319	0,326	0,332	0,339	0,346	0,353	0,360
Потери в тепловых сетях в %	%	4,36	4,36	4,36	4,36	4,32	4,41	4,49	4,58	4,68	4,77	4,86	4,96	5,06	5,16
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567	3,567	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567	3,567	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,240	2,240	3,097	3,097	3,447	3,441	3,435	3,429	3,422	3,416	3,409	3,402	3,395	3,388
Доля резерва	%	31,2	31,2	43,1	43,1	48,0	47,9	47,9	47,8	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248	5,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,400	4,400	3,567	3,567	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404	18,404
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989	1,989
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415	16,415
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955	15,955
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,716	1,074	1,181	1,229	1,278	1,329	1,382	1,437	1,495
Потери в тепловых сетях в %	%	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,49	6,73	7,40	7,70	8,01	8,33	8,66	9,01	9,37

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,180	10,180	9,725	9,725	9,641	9,641	13,011	13,921	13,921	13,921	13,921	13,921	13,921	13,921
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,645	9,645	9,190	9,190	9,106	9,106	11,866	12,606	12,606	12,606	12,606	12,606	12,606	12,606
ГВС	Гкал/ч	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	1,145	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,019	5,019	5,528	5,528	5,612	5,598	1,870	0,853	0,805	0,756	0,705	0,652	0,597	0,539
Доля резерва	%	30,6	30,6	33,7	33,7	34,2	34,1	11,4	5,2	4,9	4,6	4,3	4,0	3,6	3,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	10,180	10,180	9,725	9,725	9,641	9,641	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655	11,655
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,330	0,337	0,344	0,351	0,358	0,365	0,372	0,380	0,387
Потери в тепловых сетях в %	%	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,36	5,47	5,58	5,69	5,81	5,92	6,04	6,16	6,28
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,700	4,700	4,507	4,507	4,394	4,394	4,394	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,600	4,600	4,407	4,407	4,294	4,294	4,294	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924	4,924
ГВС	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,112	1,112	1,313	1,313	1,426	1,419	1,412	0,636	0,629	0,622	0,615	0,607	0,600	0,592
Доля резерва	%	17,6	17,6	20,7	20,7	22,5	22,4	22,3	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,441	4,441	4,441	4,441	4,394	4,394	4,394	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441	4,441
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,130	3,130	3,130	3,130	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062	0,063	0,065	0,066	0,067	0,069	0,070	0,071	0,073	0,074
Потери в тепловых сетях в %	%	2,01	2,01	2,01	2,01	2,05	2,09	2,13	2,17	2,22	2,26	2,30	2,35	2,40	2,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,084	2,084	2,187	2,187	2,186	2,185	2,184	2,182	2,181	2,180	2,178	2,177	2,175	2,174
Доля резерва	%	66,6	66,6	69,9	69,9	69,8	69,8	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,5	69,5	69,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,890	0,890	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,220	4,220	4,220	4,220	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,195	0,199	0,203	0,207	0,211	0,215	0,219	0,224	0,228	0,233
Потери в тепловых сетях в %	%	4,67	4,67	4,67	4,67	4,76	4,86	4,96	5,05	5,16	5,26	5,36	5,47	5,58	5,69
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,770	2,770	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,512	2,512	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
ГВС	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,114	1,114	1,676	1,676	1,672	1,668	1,664	1,660	1,656	1,652	1,647	1,643	1,638	1,634
Доля резерва	%	26,4	26,4	39,7	39,7	39,6	39,5	39,4	39,3	39,2	39,1	39,0	38,9	38,8	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Потери в тепловых сетях в %	%	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,660	1,660	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,527	1,527	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
ГВС	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,104	-0,104	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136	-0,136
Доля резерва	%	-6,0	-6,0	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9	-7,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015
Потери в тепловых сетях в %	%	2,63	2,63	2,63	2,63	2,68	2,74	2,79	2,85	2,91	2,96	3,02	3,08	3,14	3,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,263	0,263	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,279	0,279	0,279	0,279	0,278	0,278	0,278
Доля резерва	%	56,4	56,4	60,2	60,2	60,1	60,1	60,0	60,0	59,9	59,8	59,8	59,7	59,7	59,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,190	3,190	3,190	3,190	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,168	0,172	0,175	0,179	0,182	0,186	0,190	0,193	0,197	0,201
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	5,32	5,32	5,43	5,54	5,65	5,76	5,88	5,99	6,11	6,24	6,36	6,49
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,390	2,390	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,273	2,273	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
ГВС	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,532	0,532	2,039	2,039	2,035	2,032	2,029	2,025	2,021	2,018	2,014	2,010	2,006	2,002
Доля резерва	%	16,7	16,7	63,9	63,9	63,8	63,7	63,6	63,5	63,4	63,3	63,1	63,0	62,9	62,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,380	1,380	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,048	0,049	0,050	0,051	0,052	0,053	0,054	0,055	0,056
Потери в тепловых сетях в %	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,06	3,13	3,19	3,25	3,32	3,38	3,45	3,52	3,59	3,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,670	0,670	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,638	0,638	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
ГВС	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,811	0,811	0,791	0,791	0,790	0,789	0,788	0,787	0,786	0,785	0,784	0,783	0,782	0,781
Доля резерва	%	51,6	51,6	50,4	50,4	50,3	50,2	50,2	50,1	50,0	50,0	49,9	49,8	49,8	49,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,670	0,670	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,267	0,272	0,277	0,283	0,289	0,294	0,300	0,306	0,312	0,319	0,325
Потери в тепловых сетях в %	%	5,25	5,25	5,25	5,30	5,41	5,52	5,63	5,74	5,85	5,97	6,09	6,21	6,34	6,46
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,820	3,820	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,752	3,752	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554	4,554
ГВС	Гкал/ч	0,069	0,069	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,926	0,926	0,134	0,131	0,126	0,120	0,115	0,109	0,103	0,097	0,091	0,085	0,079	0,072
Доля резерва	%	17,9	17,9	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0	1,9	1,8	1,6	1,5	1,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450	2,450
АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,184	0,187	0,191	0,195	0,199	0,203	0,207	0,211	0,215
Потери в тепловых сетях в %	%	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,48	5,59	5,70	5,82	5,93	6,05	6,17	6,30	6,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,610	2,610	2,479	2,479	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	3,130	3,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,522	2,522	2,391	2,391	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,902	2,902
ГВС	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,228	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,546	0,546	0,691	0,691	0,790	0,786	0,782	0,779	0,775	0,771	0,767	0,763	0,009	0,005
Доля резерва	%	15,9	15,9	20,1	20,1	23,0	22,9	22,7	22,6	22,5	22,4	22,3	22,2	0,3	0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
ГВС	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,461	1,461	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Доля резерва	%	89,6	89,6	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,132	0,134	0,137	0,140	0,142	0,145	0,148	0,151	0,154	0,157
Потери в тепловых сетях в %	%	5,92	5,92	5,92	5,92	6,04	6,16	6,28	6,41	6,53	6,66	6,80	6,93	7,07	7,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,870	1,870	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,701	1,701	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
ГВС	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,171	0,171	0,437	0,437	0,435	0,432	0,429	0,427	0,424	0,421	0,418	0,415	0,412	0,409
Доля резерва	%	7,5	7,5	19,3	19,3	19,1	19,0	18,9	18,8	18,7	18,5	18,4	18,3	18,2	18,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060	10,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,907	0,925	0,944	0,963	0,982	1,001	1,021	1,042	1,063	1,084	1,106
Потери в тепловых сетях в %	%	9,02	9,02	9,02	9,02	9,20	9,38	9,57	9,76	9,95	10,15	10,36	10,56	10,77	10,99

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	13,150	13,150	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019	14,019
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,114	12,114	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983	12,983
ГВС	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-4,067	-4,067	-4,866	-4,866	-4,884	-4,903	-4,922	-4,941	-4,960	-4,980	-5,001	-5,022	-5,043	-5,065
Доля резерва	%	-39,4	-39,4	-47,2	-47,2	-47,3	-47,5	-47,7	-47,9	-48,1	-48,3	-48,5	-48,7	-48,9	-49,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620	6,620
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161	5,161
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001	5,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,234	0,238	0,243	0,248	0,253	0,258	0,263	0,268	0,274	0,279
Потери в тепловых сетях в %	%	4,58	4,58	4,58	4,58	4,67	4,76	4,86	4,96	5,06	5,16	5,26	5,37	5,47	5,58
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,320	3,320	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019	4,019
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,106	3,106	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805
ГВС	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,434	1,434	0,754	0,754	0,749	0,744	0,739	0,735	0,730	0,725	0,719	0,714	0,709	0,703
Доля резерва	%	27,8	27,8	14,6	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2	14,1	14,0	13,9	13,8	13,7	13,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851	2,851
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,670	10,670	10,670	10,670	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390	10,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,346	0,353	0,360	0,367	0,374	0,382	0,389	0,397	0,405	0,413
Потери в тепловых сетях в %	%	3,26	3,26	3,26	3,26	3,33	3,39	3,46	3,53	3,60	3,67	3,75	3,82	3,90	3,98
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,026	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,920	4,920	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,237	4,237	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889	3,889
ГВС	Гкал/ч	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,105	5,105	5,479	5,479	5,472	5,465	5,458	5,451	5,444	5,436	5,429	5,421	5,413	5,405
Доля резерва	%	47,8	47,8	51,4	51,4	51,3	51,2	51,2	51,1	51,0	50,9	50,9	50,8	50,7	50,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,800	4,800	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572	4,572
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,180	11,180	11,180	11,180	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,622	0,635	0,647	0,660	0,673	0,687	0,701	0,715	0,729	0,744
Потери в тепловых сетях в %	%	5,60	5,60	5,60	5,60	5,71	5,82	5,94	6,06	6,18	6,30	6,43	6,56	6,69	6,82
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,047	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	8,840	8,840	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115	10,115
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,417	8,417	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493	9,493
ГВС	Гкал/ч	0,423	0,423	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,403	1,403	0,175	0,175	0,162	0,150	0,137	0,124	0,111	0,098	0,084	0,070	0,056	0,041
Доля резерва	%	12,5	12,5	1,6	1,6	1,5	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,6	0,5	0,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708	6,708
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354	3,354
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,610	5,610	5,610	5,610	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450	5,450
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,322	0,329	0,335	0,342	0,349	0,356	0,363	0,370	0,378	0,385
Потери в тепловых сетях в %	%	5,80	5,80	5,80	5,80	5,91	6,03	6,15	6,28	6,40	6,53	6,66	6,79	6,93	7,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,580	4,580	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220	4,220
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,135	4,135	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775	3,775
ГВС	Гкал/ч	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,530	0,530	0,914	0,914	0,908	0,901	0,895	0,888	0,881	0,874	0,867	0,860	0,853	0,845
Доля резерва	%	9,4	9,4	16,3	16,3	16,2	16,1	16,0	15,8	15,7	15,6	15,5	15,3	15,2	15,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,057	0,058	0,060	0,061	0,062	0,063	0,064	0,066	0,067
Потери в тепловых сетях в %	%	3,64	3,64	3,64	3,64	3,72	3,79	3,87	3,94	4,02	4,10	4,18	4,27	4,35	4,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,800	0,800	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,799	0,799	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
ГВС	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,651	0,651	0,705	0,705	0,704	0,703	0,701	0,700	0,699	0,698	0,697	0,695	0,694	0,693
Доля резерва	%	42,0	42,0	45,5	45,5	45,4	45,3	45,3	45,2	45,1	45,0	44,9	44,9	44,8	44,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,144	0,147	0,150	0,153	0,156	0,159	0,162	0,165	0,169	0,172
Потери в тепловых сетях в %	%	8,39	8,39	8,39	8,39	8,56	8,73	8,91	9,08	9,27	9,45	9,64	9,83	10,03	10,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,040	2,040	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,629	1,629	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351	1,351
ГВС	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,512	-0,512	-0,222	-0,222	-0,225	-0,228	-0,231	-0,234	-0,237	-0,240	-0,243	-0,247	-0,250	-0,253
Доля резерва	%	-29,8	-29,8	-12,9	-12,9	-13,1	-13,3	-13,4	-13,6	-13,8	-14,0	-14,1	-14,3	-14,5	-14,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,100	0,102	0,104	0,106	0,108	0,110	0,113	0,115	0,117	0,119
Потери в тепловых сетях в %	%	6,43	6,43	6,43	6,43	6,56	6,69	6,82	6,96	7,10	7,24	7,39	7,53	7,68	7,84
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,420	1,420	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,195	1,195	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
ГВС	Гкал/ч	0,225	0,225	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,002	-0,002	0,033	0,033	0,031	0,029	0,027	0,025	0,023	0,021	0,018	0,016	0,014	0,012
Доля резерва	%	-0,1	-0,1	2,1	2,1	2,0	1,8	1,7	1,6	1,4	1,3	1,2	1,0	0,9	0,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,310	29,310	29,310	29,310	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560	28,560
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,392	1,726	1,726	1,726	1,761	1,796	1,832	1,868	1,906	1,944	1,983	2,022	2,063	2,104
Потери в тепловых сетях в %	%	4,87	6,04	6,04	6,04	6,16	6,29	6,41	6,54	6,67	6,81	6,94	7,08	7,22	7,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,108	0,108	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	20,170	20,170	23,967	23,967	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917	23,917
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,925	15,925	19,722	19,722	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672	19,672
ГВС	Гкал/ч	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245	4,245
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,890	6,556	2,867	2,867	2,882	2,847	2,811	2,775	2,737	2,699	2,660	2,621	2,580	2,539
Доля резерва	%	23,5	22,4	9,8	9,8	9,8	9,7	9,6	9,5	9,3	9,2	9,1	8,9	8,8	8,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960	19,960
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,240	0,244	0,249	0,254	0,259	0,265	0,270	0,275	0,281	0,286
Потери в тепловых сетях в %	%	5,07	5,07	5,07	5,07	5,17	5,27	5,38	5,49	5,60	5,71	5,82	5,94	6,06	6,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,410	3,410	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,182	3,182
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,249	3,249	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	3,021	3,021
ГВС	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,974	0,974	1,280	1,280	1,275	1,271	1,266	1,261	1,256	1,250	1,245	1,240	1,174	1,169
Доля резерва	%	20,4	20,4	26,9	26,9	26,8	26,7	26,5	26,4	26,3	26,2	26,1	26,0	24,6	24,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622	6,622
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424	24,424
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814	23,814
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,176	1,176	1,176	1,176	1,223	1,272	1,323	1,376	1,431	1,488	1,548	1,609	1,674	1,741
Потери в тепловых сетях в %	%	4,94	4,94	4,94	4,94	5,14	5,34	5,55	5,78	6,01	6,25	6,50	6,76	7,03	7,31
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,091	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	17,040	17,040	26,575	27,375	27,375	27,375	27,375	27,375	27,375	27,375	27,375	27,375	27,475	27,475
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,132	15,132	24,667	25,467	25,467	25,467	25,467	25,467	25,467	25,467	25,467	25,467	25,567	25,567
ГВС	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,507	5,507	-3,937	-4,737	-4,784	-4,833	-4,883	-4,936	-4,991	-5,049	-5,108	-5,170	-5,334	-5,401
Доля резерва	%	22,5	22,5	-16,1	-19,4	-19,6	-19,8	-20,0	-20,2	-20,4	-20,7	-20,9	-21,2	-21,8	-22,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	17,040	17,040	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192	17,192
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632	9,632	9,632	9,632	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472	4,472
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,632	9,632	9,632	9,632	9,632	9,632	11,929	11,929	11,929	11,929	11,929	11,929	11,929	11,929
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,392	9,392	9,392	9,392	9,392	9,392	11,689	11,689	11,689	11,689	11,689	11,689	11,689	11,689
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,511	0,531	0,552	0,574	0,597	0,621	0,646	0,672	0,699	0,727
Потери в тепловых сетях в %	%	5,23	5,23	5,23	5,23	5,44	5,65	4,73	4,91	5,11	5,32	5,53	5,75	5,98	6,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,120	7,120	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549	9,549
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,955	5,955	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384	8,384
ГВС	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,743	1,743	-0,648	-0,648	-0,667	-0,688	1,588	1,566	1,543	1,519	1,494	1,468	1,441	1,414
Доля резерва	%	18,1	18,1	-6,7	-6,7	-6,9	-7,1	13,3	13,1	12,9	12,7	12,5	12,3	12,1	11,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920	4,920	4,920	4,920	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,920	4,920	4,920	4,920	4,920	4,920	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217	7,217
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,408	0,416	0,424	0,433	0,442	0,450	0,459	0,469	0,478	0,488
Потери в тепловых сетях в %	%	6,81	6,81	6,81	6,81	6,95	7,09	7,23	7,38	7,52	7,67	7,83	7,98	8,14	8,31
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,790	5,790	5,169	5,169	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,493	5,493	4,792	4,792	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713	4,713
ГВС	Гкал/ч	0,297	0,297	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,351	-0,351	0,301	0,301	0,372	0,364	0,356	0,347	0,339	0,330	0,321	0,312	0,302	0,293
Доля резерва	%	-5,8	-5,8	5,0	5,0	6,2	6,0	5,9	5,8	5,6	5,5	5,3	5,2	5,0	4,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,950	2,950	2,950	2,950	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860	2,860
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,173	0,177	0,180	0,184	0,188	0,191	0,195	0,199	0,203	0,207
Потери в тепловых сетях в %	%	5,94	5,94	5,94	5,94	6,06	6,18	6,31	6,43	6,56	6,69	6,83	6,96	7,10	7,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,460	2,460	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,405	2,405	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974
ГВС	Гкал/ч	0,055	0,055	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,217	0,217	0,621	0,621	0,617	0,614	0,610	0,607	0,603	0,599	0,596	0,592	0,588	0,584
Доля резерва	%	7,4	7,4	21,0	21,0	20,9	20,8	20,7	20,6	20,4	20,3	20,2	20,1	19,9	19,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,116	0,119	0,121	0,123	0,126	0,128	0,131	0,134	0,136	0,139
Потери в тепловых сетях в %	%	6,95	6,95	6,95	6,95	7,09	7,23	7,38	7,52	7,67	7,83	7,98	8,14	8,31	8,47
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,650	1,650	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,617	1,617	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
ГВС	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,133	-0,133	0,630	0,630	0,628	0,625	0,623	0,621	0,618	0,616	0,613	0,610	0,608	0,605

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Доля резерва	%	-7,9	-7,9	37,5	37,5	37,4	37,2	37,1	36,9	36,8	36,6	36,5	36,3	36,2	36,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011	15,011
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,735	0,735	0,735	0,735	0,750	0,765	0,780	0,796	0,811	0,828	0,844	0,861	0,878	0,896
Потери в тепловых сетях в %	%	5,03	5,03	5,03	5,03	5,13	5,23	5,33	5,44	5,55	5,66	5,77	5,89	6,01	6,13
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,650	10,650	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583	10,583
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,011	10,011	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944	9,944
ГВС	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,179	3,179	3,303	3,303	3,288	3,273	3,258	3,242	3,226	3,210	3,194	3,177	3,160	3,142
Доля резерва	%	21,2	21,2	22,0	22,0	21,9	21,8	21,7	21,6	21,5	21,4	21,3	21,2	21,0	20,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741	7,741
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757	3,757
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,038	0,038	0,039	0,040	0,041	0,042	0,043	0,043	0,044	0,045
Потери в тепловых сетях в %	%	0,98	0,98	0,98	0,98	1,00	1,02	1,05	1,07	1,09	1,11	1,13	1,15	1,18	1,20
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,540	0,540	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749	2,749
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,474	0,474	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683	2,683
ГВС	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,177	3,177	0,971	0,971	0,970	0,970	0,969	0,968	0,967	0,966	0,965	0,965	0,964	0,963
Доля резерва	%	82,2	82,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,0	25,0	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,540	0,540	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
Котельная Пождено г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698	5,698
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,324	0,331	0,337	0,344	0,351	0,358	0,365	0,373	0,380	0,388
Потери в тепловых сетях в %	%	5,58	5,58	5,58	5,58	5,69	5,81	5,92	6,04	6,16	6,29	6,41	6,54	6,67	6,80
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,610	4,610	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530	6,530
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,096	4,096	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016
ГВС	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,745	0,745	-1,150	-1,150	-1,156	-1,163	-1,170	-1,176	-1,183	-1,190	-1,197	-1,205	-1,212	-1,220
Доля резерва	%	12,7	12,7	-19,7	-19,7	-19,8	-19,9	-20,0	-20,1	-20,2	-20,4	-20,5	-20,6	-20,7	-20,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,510	0,510	0,510	0,510	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,021	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	3,60	3,60	3,60	3,60	3,67	3,75	3,82	3,90	3,97	4,05	4,14	4,22	4,30	4,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,221	0,221	0,245	0,245	0,244	0,244	0,243	0,243	0,243	0,242	0,242	0,241	0,241	0,241
Доля резерва	%	43,3	43,3	47,9	47,9	47,9	47,8	47,7	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,3	47,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,242	0,242	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850	3,850
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,209	0,213	0,218	0,222	0,226	0,231	0,235	0,240	0,245	0,250

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Потери в тепловых сетях в %	%	5,32	5,32	5,32	5,32	5,43	5,54	5,65	5,76	5,88	6,00	6,12	6,24	6,36	6,49
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,970	2,970	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,349	2,349	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
ГВС	Гкал/ч	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,659	0,659	0,563	0,563	0,559	0,555	0,550	0,546	0,542	0,537	0,533	0,528	0,523	0,518
Доля резерва	%	16,6	16,6	14,2	14,2	14,1	14,0	13,9	13,8	13,6	13,5	13,4	13,3	13,2	13,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602	0,8602
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,021	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	2,14	2,14	2,14	2,14	2,19	2,23	2,27	2,32	2,37	2,41	2,46	2,51	2,56	2,61
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,259	0,259	0,256	0,256	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,259	0,259	0,256	0,256	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,562	0,562	0,566	0,566	0,586	0,585	0,585	0,585	0,584	0,584	0,584	0,583	0,583	0,582
Доля резерва	%	65,4	65,4	65,8	65,8	68,1	68,1	68,0	68,0	67,9	67,9	67,8	67,8	67,7	67,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,242	21,242	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	1,080	1,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,162	20,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,530	0,530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	19,632	19,632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,679	0,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в %	%	3,46	3,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,840	9,840	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,260	8,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГВС	Гкал/ч	1,580	1,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,060	9,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	44,9	44,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,042	14,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,840	9,840	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,489	0,489	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,448	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ГВС	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,006	-0,006	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Доля резерва	%	-1,2	-1,2	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,571	0,571	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,473	0,473	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
ГВС	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,256	0,256	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Доля резерва	%	30,1	30,1	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502	0,8502
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,576	0,576	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,498	0,498	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
ГВС	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,251	0,251	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Доля резерва	%	29,5	29,5	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Крыши. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,926	0,926	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,811	0,811	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
ГВС	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,339	0,339	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Доля резерва	%	25,9	25,9	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
Итого котельные АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»		234,809	234,809	246,574	248,278	246,064	246,064	250,794	260,717	267,830	274,348	277,556	280,764	285,524	286,264
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	408,756	408,756	387,514	387,514	387,514	387,514	389,922	389,922	389,922	389,922	389,922	389,922	389,922	389,922
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	40,334	40,334	39,254	39,254	39,254	39,254	39,365	39,365	39,365	39,365	39,365	39,365	39,365	39,365
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	368,422	368,422	348,260	348,260	348,260	348,260	350,557	350,557	350,557	350,557	350,557	350,557	350,557	350,557
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	10,210	10,210	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	358,212	358,212	338,580	338,580	338,580	338,580	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	16,880	17,214	16,535	16,661	16,914	17,271	18,124	18,731	19,262	19,777	20,301	20,841	21,433	22,026
Потери в тепловых сетях в %	%	4,71	4,81	4,88	4,92	5,00	5,10	5,32	5,50	5,65	5,80	5,96	6,11	6,29	6,46
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,325	1,325	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	247,211	247,211	248,434	250,138	247,924	247,924	252,654	262,577	269,690	276,208	279,416	282,624	287,384	288,124
отопление и вентиляция	Гкал/ч	223,082	223,082	225,105	226,541	224,364	224,364	228,244	236,527	242,495	247,903	250,561	253,219	257,009	257,609
ГВС	Гкал/ч	24,129	24,129	23,329	23,597	23,559	23,559	24,409	26,049	27,194	28,304	28,854	29,404	30,374	30,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	92,796	92,462	73,116	71,285	73,247	72,890	69,604	59,074	51,430	44,397	40,665	36,917	31,564	30,232
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	358,212	358,212	338,580	338,580	338,580	338,580	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877	340,877
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	323,957	323,623	303,435	302,405	302,153	301,795	303,240	302,632	302,102	301,587	301,063	300,522	299,930	299,338
МП Ханты-Мансийскгаз															
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в %	%	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,30
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Доля резерва	%	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК" Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,035	0,036	0,036	0,037	0,038	0,039	0,039	0,040
Потери в тепловых сетях в %	%	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,69	0,71	0,72	0,74	0,75	0,77	0,78	0,80	0,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,438	4,438	4,438	4,438	4,437	4,437	4,436	4,435	4,435	4,434	4,433	4,432	4,432	4,431
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364	6,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,065	0,066	0,067	0,068	0,070	0,071	0,073	0,074	0,076
Потери в тепловых сетях в %	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,02	1,04	1,07	1,09	1,11	1,13	1,15	1,18	1,20	1,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,206	5,206	5,206	5,206	5,205	5,203	5,202	5,201	5,200	5,198	5,197	5,195	5,194	5,192
Доля резерва	%	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,6	81,6	81,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,97	0,97	0,97	0,97	0,99	1,01	1,03	1,05	1,07	1,09	1,11	1,13	1,16	1,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,705	0,705
Доля резерва	%	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,1	82,1	82,1	82,1	82,0	82,0	82,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в %	%	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63	0,64	0,65	0,67	0,68
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,473	1,472	1,472	1,472	1,472	1,472	1,471	1,471	1,471
Доля резерва	%	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,5	85,5	85,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19	1,19	1,21	1,23	1,26	1,28	1,31	1,34	1,36	1,39	1,42	1,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Доля резерва	%	79,4	79,4	79,4	79,4	79,3	79,3	79,3	79,3	79,2	79,2	79,2	79,2	79,1	79,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,520	1,520
Доля резерва	%	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в %	%	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63	0,64	0,65	0,66
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,509	1,509	1,509
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,7	87,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70	0,70	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79	0,81	0,82	0,84	0,86
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Доля резерва	%	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в %	%	0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,62	0,63	0,64	0,65	0,67	0,68	0,69	0,71	0,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,462	0,462	0,462
Доля резерва	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,6	89,6	89,6	89,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79	0,80	0,82	0,84	0,85
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,023	1,023
Доля резерва	%	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,62	0,63	0,64	0,65	0,67	0,68	0,69	0,71
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,034
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	85,9	85,9	85,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,58	0,60	0,63	0,65	0,68	0,71	0,74	0,76	0,80
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,035	1,035	1,035	1,034	1,034
Доля резерва	%	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,1	86,1	86,0	86,0	86,0	85,9	85,9	85,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79	0,80	0,82	0,84	0,85
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,013	1,013
Доля резерва	%	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015
Потери в тепловых сетях в %	%	1,05	1,05	1,05	1,05	1,07	1,09	1,11	1,14	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,960	0,960	0,960	0,959	0,959	0,959	0,959	0,958
Доля резерва	%	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,7	79,7	79,7	79,7	79,6	79,6	79,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,809	1,808
Доля резерва	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,4	91,4	91,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в %	%	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,43	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,201	3,201	3,201	3,201	3,201	3,200	3,200	3,200	3,200	3,199	3,199	3,199	3,198	3,198
Доля резерва	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в %	%	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,63	0,64	0,66	0,67	0,68	0,70	0,71	0,72	0,74
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,441	0,441	0,441
Доля резерва	%	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057	5,057
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,026
Потери в тепловых сетях в %	%	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,724	4,724	4,724	4,724	4,724	4,723	4,723	4,722	4,722	4,721	4,721	4,720	4,720	4,719
Доля резерва	%	91,6	91,6	91,6	91,6	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,67	0,69	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,395	1,395	1,395
Доля резерва	%	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19	1,19	1,21	1,24	1,26	1,29	1,31	1,34	1,37	1,39	1,42	1,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,678	0,678	0,678
Доля резерва	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,0	79,0	79,0	79,0	78,9	78,9	78,9	78,9	78,8	78,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в %	%	1,07	1,07	1,07	1,07	1,09	1,11	1,13	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28	1,30
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,701	0,701	0,701
Доля резерва	%	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,6	81,6	81,6	81,6	81,5	81,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015
Потери в тепловых сетях в %	%	1,35	1,35	1,35	1,35	1,37	1,40	1,43	1,46	1,49	1,52	1,55	1,58	1,61	1,64
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,698	0,698	0,698	0,697	0,697	0,697	0,697	0,696
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,7	76,7	76,7	76,6	76,6	76,6	76,6	76,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619	10,619
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,094	0,096	0,098	0,100	0,102	0,104	0,106	0,108	0,110	0,112
Потери в тепловых сетях в %	%	0,87	0,87	0,87	0,87	0,88	0,90	0,92	0,94	0,96	0,98	1,00	1,02	1,04	1,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300	5,300	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300	5,300	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,190	9,190	5,220	5,220	4,618	4,616	4,614	4,612	4,610	4,608	4,606	4,604	4,602	4,600
Доля резерва	%	84,8	84,8	48,2	48,2	42,6	42,6	42,6	42,6	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801	6,801
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,330	1,330	5,300	5,300	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803	13,803
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,118	0,121	0,123	0,126	0,128	0,131	0,133	0,136	0,139	0,141
Потери в тепловых сетях в %	%	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,89	0,91	0,93	0,95	0,97	0,99	1,00	1,02	1,05
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	11,722	11,722	11,722	11,722	11,720	11,717	11,715	11,712	11,710	11,707	11,705	11,702	11,699	11,697
Доля резерва	%	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,9	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937	7,937
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в %	%	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,43
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,789	0,789	0,789
Доля резерва	%	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,021	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях в %	%	1,07	1,07	1,07	1,07	1,09	1,11	1,13	1,16	1,18	1,20	1,23	1,25	1,28	1,30
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,406	1,406	1,406	1,405	1,405	1,404	1,404	1,403	1,403
Доля резерва	%	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,7	81,7	81,7	81,7	81,6	81,6	81,6	81,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в %	%	1,53	1,53	1,53	1,53	1,56	1,59	1,62	1,66	1,69	1,72	1,76	1,79	1,83	1,87
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Доля резерва	%	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,4	76,4	76,4	76,3	76,3	76,3	76,2	76,2	76,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390	34,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,490	21,490	21,490	21,490	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802	20,802
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,638	0,650	0,663	0,862	0,879	0,897	0,915	0,933	0,952	0,971
Потери в тепловых сетях в %	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,06	3,13	3,19	4,14	4,23	4,31	4,40	4,49	4,58	4,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	11,069	11,069	11,069	11,069	11,057	11,044	11,031	7,857	7,840	7,822	7,804	7,786	7,767	7,748
Доля резерва	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,4	51,4	51,3	36,6	36,5	36,4	36,3	36,2	36,1	36,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204	12,204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035	12,035
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,070	0,072	0,073	0,075	0,076	0,078	0,079	0,081	0,082	0,084
Потери в тепловых сетях в %	%	2,24	2,24	2,24	2,24	2,29	2,33	2,38	2,43	2,48	2,53	2,58	2,63	2,68	2,73
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,002	2,002	2,002	2,002	2,001	1,999	1,998	1,996	1,995	1,993	1,992	1,990	1,989	1,987
Доля резерва	%	64,7	64,7	64,7	64,7	64,6	64,6	64,5	64,5	64,4	64,4	64,3	64,3	64,2	64,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в %	%	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,67	0,69	0,70	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,114	1,114
Доля резерва	%	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,4	88,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в %	%	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
Доля резерва	%	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852	1,852
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,031	0,031	0,032	0,033	0,033	0,034	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в %	%	1,57	1,57	1,57	1,57	1,60	1,63	1,66	1,69	1,73	1,76	1,80	1,83	1,87	1,91
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401	1,401	1,400	1,400	1,399	1,399	1,398	1,397	1,397	1,396	1,395	1,395
Доля резерва	%	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,0	74,0	74,0	73,9	73,9	73,9	73,8	73,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в %	%	1,19	1,19	1,19	1,19	1,21	1,23	1,26	1,28	1,31	1,34	1,36	1,39	1,42	1,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Доля резерва	%	79,5	79,5	79,5	79,5	79,4	79,4	79,4	79,4	79,3	79,3	79,3	79,3	79,2	79,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях в %	%	1,31	1,31	1,31	1,31	1,33	1,36	1,39	1,42	1,44	1,47	1,50	1,53	1,56	1,59
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,546	0,546	0,546
Доля резерва	%	79,7	79,7	79,7	79,7	79,6	79,6	79,6	79,5	79,5	79,5	79,5	79,4	79,4	79,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242	21,242
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162	20,162
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	-	-	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632	19,632
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,679	0,679	0,693	0,706	0,721	0,829	0,845	0,862	0,879	0,897	0,915	0,933
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	3,46	3,46	3,53	3,60	3,67	4,22	4,31	4,39	4,48	4,57	4,66	4,75
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	9,840	11,030	12,970	12,970	12,970	14,906	14,906	14,906	14,906	14,906	14,906	14,906
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	8,260	9,450	11,390	11,390	11,390	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326
ГВС	Гкал/ч	-	-	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	9,113	7,923	5,969	5,956	5,941	3,897	3,881	3,864	3,847	3,829	3,811	3,793
Доля резерва	%	-	-	45,2	39,3	29,6	29,5	29,5	19,3	19,2	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	9,840	11,030	12,970	12,970	12,970	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042	14,042
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298	5,298
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	-	-	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239	5,239
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
ГВС	Гкал/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
Доля резерва	%	-	-	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659	2,659

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-	-	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Итого котельные МП Ханты-Мансийскгаз															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	111,931	111,931	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	12,900	12,900	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980	13,980
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	99,031	99,031	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	2,826	2,826	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,52	2,52	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	96,205	96,205	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,253	1,253	1,932	1,932	1,971	2,009	2,050	2,370	2,418	2,466	2,516	2,566	2,618	2,670
Потери в тепловых сетях в %	%	1,30	1,30	1,60	1,60	1,63	1,66	1,69	1,96	2,00	2,04	2,08	2,12	2,16	2,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	18,174	18,174	32,614	33,804	36,344	36,344	36,344	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255
отопление и вентиляция	Гкал/ч	18,174	18,174	31,034	32,224	34,764	34,764	34,764	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	76,679	76,679	86,431	85,241	82,662	82,623	82,583	77,351	77,304	77,255	77,206	77,155	77,104	77,051
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	96,205	96,205	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076	121,076
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	76,679	76,679	86,431	85,241	82,662	82,623	82,583	77,351	77,304	77,255	77,206	77,155	77,104	77,051
БУ «ДЭСЗ»															
БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,277	3,277	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129	3,129
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,427	2,427	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279
Доля резерва	%	74,1	74,1	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,557	1,557	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409	1,409
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354	6,354
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,354	6,354	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,161	0,161	0,164	0,168	0,171	0,174	0,178	0,181	0,185	0,189	0,192	0,196
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	2,66	2,66	2,71	2,77	2,82	2,88	2,94	2,99	3,05	3,12	3,18	3,24
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,054	3,054	2,595	2,595	2,592	2,589	2,586	2,582	2,579	2,575	2,572	2,568	2,564	2,560
Доля резерва	%	48,1	48,1	40,8	40,8	40,8	40,7	40,7	40,6	40,6	40,5	40,5	40,4	40,4	40,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,914	2,914	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,914	2,914	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899	4,899
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,899	4,899	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,433	0,433	0,441	0,450	0,459	0,468	0,478	0,487	0,497	0,507	0,517	0,528
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	9,26	9,26	9,44	9,63	9,82	10,02	10,22	10,42	10,63	10,84	11,06	11,28
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,899	4,899	4,243	4,243	4,234	4,226	4,217	4,207	4,198	4,188	4,179	4,169	4,159	4,148
Доля резерва	%	100,0	100,0	86,6	86,6	86,4	86,3	86,1	85,9	85,7	85,5	85,3	85,1	84,9	84,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,319	2,319	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429	4,429
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634	1,634
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160	4,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,280	1,280	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,280	1,280	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830	2,830
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,880	2,880	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330
Доля резерва	%	69,2	69,2	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,280	1,280	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Доля резерва	%	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Доля резерва	%	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Доля резерва	%	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Доля резерва	%	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903	4,903
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,903	4,903	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679	4,679
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,200	0,200	0,204	0,208	0,213	0,217	0,221	0,226	0,230	0,235	0,239	0,244
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	4,28	4,28	4,37	4,45	4,54	4,63	4,73	4,82	4,92	5,01	5,12	5,22
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,853	3,853	3,429	3,429	3,425	3,421	3,417	3,413	3,408	3,404	3,399	3,395	3,390	3,385
Доля резерва	%	78,6	78,6	69,9	69,9	69,9	69,8	69,7	69,6	69,5	69,4	69,3	69,2	69,1	69,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,323	2,323	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966
Доля резерва	%	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376	6,376
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
Доля резерва	%	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433	6,433
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,433	6,433	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136	6,136
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,040	0,040	0,040	0,041	0,042	0,043	0,044	0,045	0,045	0,046	0,047	0,048
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,65	0,65	0,66	0,67	0,68	0,70	0,71	0,73	0,74	0,76	0,77	0,79
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,913	5,913	5,576	5,576	5,575	5,574	5,574	5,573	5,572	5,571	5,570	5,569	5,568	5,567
Доля резерва	%	91,9	91,9	86,7	86,7	86,7	86,7	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,993	2,993	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696	2,696
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
Доля резерва	%	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773	4,773
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384	4,384
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044	2,044
Доля резерва	%	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623	2,623
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,274	5,274	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,228	0,228	0,240	0,252	0,264	0,277	0,291	0,306	0,321	0,337	0,354	0,372
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	4,53	4,53	4,76	5,00	5,25	5,51	5,79	6,08	6,38	6,70	7,04	7,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,484	3,484	3,012	3,012	3,001	2,989	2,976	2,963	2,949	2,935	2,919	2,903	2,886	2,869
Доля резерва	%	66,1	66,1	57,1	57,1	56,9	56,7	56,4	56,2	55,9	55,6	55,4	55,0	54,7	54,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,651	2,651	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
Доля резерва	%	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Доля резерва	%	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Итого котельные БУ «ДЭСЗ»															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111	64,111
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051	60,051
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
Затраты тепла на собственные нужды	%	0,00	0,00	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	60,051	60,051	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	1,062	1,062	1,090	1,119	1,149	1,180	1,212	1,245	1,279	1,314	1,350	1,388
Потери в тепловых сетях в %	%	0,00	0,00	1,81	1,81	1,86	1,91	1,96	2,01	2,07	2,12	2,18	2,24	2,30	2,37
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	17,800	17,800	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	17,800	17,800	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350	19,350
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	42,251	42,251	38,206	38,206	38,178	38,149	38,119	38,088	38,056	38,023	37,989	37,954	37,918	37,880
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	60,051	60,051	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618	58,618
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	42,251	42,251	38,206	38,206	38,178	38,149	38,119	38,088	38,056	38,023	37,989	37,954	37,918	37,880
ОАО «Обьгаз»															
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,091	0,093	0,094	0,096	0,098	0,100	0,102	0,104	0,106	0,108
Потери в тепловых сетях в %	%	2,81	2,81	2,81	2,81	2,86	2,92	2,98	3,04	3,10	3,16	3,23	3,29	3,36	3,42
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,784	1,784	1,784	1,784	1,782	1,780	1,779	1,777	1,775	1,773	1,771	1,769	1,767	1,765
Доля резерва	%	55,8	55,8	55,8	55,8	55,7	55,6	55,6	55,5	55,5	55,4	55,3	55,3	55,2	55,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,080	0,081	0,083	0,084	0,086	0,088	0,090	0,091	0,093	0,095
Потери в тепловых сетях в %	%	6,72	6,72	6,72	6,72	6,86	7,00	7,14	7,28	7,42	7,57	7,72	7,88	8,04	8,20
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,056	-0,057	-0,059	-0,060	-0,062	-0,064	-0,066	-0,067	-0,069	-0,071
Доля резерва	%	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6	-4,7	-4,9	-5,0	-5,2	-5,3	-5,5	-5,6	-5,8	-5,9	-6,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,033	0,034	0,034	0,035	0,036	0,036	0,037	0,038
Потери в тепловых сетях в %	%	3,65	3,65	3,65	3,65	3,72	3,79	3,87	3,95	4,03	4,11	4,19	4,27	4,36	4,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,367	0,367	0,367	0,367	0,366	0,366	0,365	0,364	0,364	0,363	0,362	0,362	0,361	0,360
Доля резерва	%	42,7	42,7	42,7	42,7	42,6	42,5	42,5	42,4	42,3	42,2	42,1	42,1	42,0	41,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904	0,39904
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,026	0,026	0,027
Потери в тепловых сетях в %	%	5,51	5,51	5,51	5,51	5,62	5,74	5,85	5,97	6,09	6,21	6,33	6,46	6,59	6,72
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050
Доля резерва	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,7	13,6	13,5	13,3	13,2	13,1	13,0	12,8	12,7	12,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,028	0,028	0,029	0,029	0,030	0,030	0,031	0,032
Потери в тепловых сетях в %	%	5,91	5,91	5,91	5,91	6,03	6,15	6,27	6,40	6,52	6,65	6,79	6,92	7,06	7,20
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036
Доля резерва	%	9,5	9,5	9,5	9,5	9,4	9,3	9,2	9,1	8,9	8,8	8,7	8,5	8,4	8,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,025	0,025	0,026	0,026	0,027	0,027	0,028
Потери в тепловых сетях в %	%	5,90	5,90	5,90	5,90	6,02	6,14	6,26	6,38	6,51	6,64	6,77	6,91	7,05	7,19
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,033	0,033	0,032	0,032	0,031	0,031	0,030
Доля резерва	%	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,6	8,5	8,4	8,2	8,1	8,0	7,8	7,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180	3,180
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,360	6,360	6,360	6,360	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,274	0,280	0,285	0,291	0,297	0,303	0,309	0,315	0,321	0,328
Потери в тепловых сетях в %	%	4,27	4,27	4,27	4,27	4,36	4,44	4,53	4,62	4,71	4,81	4,90	5,00	5,10	5,20
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,105	2,099	2,094	2,088	2,082	2,076	2,070	2,064	2,058	2,051
Доля резерва	%	33,2	33,2	33,2	33,2	33,1	33,0	32,9	32,8	32,7	32,6	32,5	32,5	32,4	32,2
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в %	%	4,67	4,67	4,67	4,67	4,76	4,86	4,95	5,05	5,15	5,26	5,36	5,47	5,58	5,69
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,084	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,083	0,082	0,082
Доля резерва	%	28,3	28,3	28,3	28,3	28,2	28,1	28,0	27,9	27,8	27,7	27,6	27,5	27,4	27,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в %	%	2,94	2,94	2,94	2,94	3,00	3,06	3,12	3,18	3,25	3,31	3,38	3,45	3,51	3,59
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,177	0,177	0,177
Доля резерва	%	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,5	52,5	52,4	52,3	52,3	52,2	52,1	52,1	52,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,033	0,034	0,034	0,035	0,036	0,036	0,037	0,038
Потери в тепловых сетях в %	%	7,95	7,95	7,95	7,95	8,11	8,27	8,44	8,60	8,78	8,95	9,13	9,31	9,50	9,69
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)						2 этап (2029 - 2034 гг.)				
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,094	-0,094	-0,095	-0,096	-0,096	-0,097	-0,098	-0,098	-0,099	-0,100
Доля резерва	%	-23,8	-23,8	-23,8	-23,8	-24,0	-24,2	-24,3	-24,5	-24,7	-24,8	-25,0	-25,2	-25,4	-25,6
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в %	%	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,184	3,184	3,184	3,184	3,183	3,183	3,183	3,182	3,182
Доля резерва	%	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,085	0,086	0,088	0,090	0,092	0,093	0,095	0,097	0,099	0,101
Потери в тепловых сетях в %	%	7,03	7,03	7,03	7,03	7,17	7,32	7,46	7,61	7,77	7,92	8,08	8,24	8,41	8,57
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,111	-0,112	-0,114	-0,116	-0,118	-0,119	-0,121	-0,123	-0,125	-0,127
Доля резерва	%	-9,2	-9,2	-9,2	-9,2	-9,3	-9,4	-9,6	-9,7	-9,9	-10,0	-10,2	-10,4	-10,5	-10,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469
мощность наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,149	22,149	22,149	22,149	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904	22,14904
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,059	0,060	0,062	0,063	0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	0,071
Потери в тепловых сетях в %	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	20,417	20,417	20,417	20,417	20,416	20,415	20,413	20,412	20,411	20,410	20,408	20,407	20,406	20,404
Доля резерва	%	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129	20,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Итого котельные АО «ГК «Северавтодор» филиал №5															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738	41,738
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418	41,418
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428	40,428
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,763	0,778	0,794	0,810	0,826	0,842	0,859	0,876	0,894	0,912
Потери в тепловых сетях в %	%	1,85	1,85	1,85	1,85	1,89	1,92	1,96	2,00	2,04	2,08	2,13	2,17	2,21	2,26
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840	10,840
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,783	28,783	28,783	28,783	28,768	28,753	28,737	28,721	28,705	28,689	28,672	28,655	28,637	28,619
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075	6,075
Итого котельные муниципальное образование г. Ханты-Мансийск															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	626,536	626,536	631,834	631,834	631,834	631,834	634,242	634,242	634,242	634,242	634,242	634,242	634,242	634,242
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	57,614	57,614	57,614	57,614	57,614	57,614	57,725	57,725	57,725	57,725	57,725	57,725	57,725	57,725
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	568,922	568,922	574,220	574,220	574,220	574,220	576,517	576,517	576,517	576,517	576,517	576,517	576,517	576,517
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	14,026	14,026	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519	15,519
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	%	2,24	2,24	2,46	2,46	2,46	2,46	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	554,896	554,896	558,701	558,701	558,701	558,701	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,881	19,215	20,277	20,403	20,737	21,178	22,116	23,091	23,717	24,330	24,954	25,598	26,295	26,996
Потери в тепловых сетях в %	%	3,40	3,46	3,63	3,65	3,71	3,79	3,94	4,12	4,23	4,34	4,45	4,56	4,69	4,81
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,481	1,481	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	294,025	294,025	311,238	314,132	314,458	314,458	319,188	334,022	341,135	347,653	350,861	354,069	358,829	359,569
отопление и вентиляция	Гкал/ч	269,896	269,896	286,329	288,955	289,318	289,318	293,198	306,392	312,360	317,768	320,426	323,084	326,874	327,474

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		факт	факт	факт	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
ГВС	Гкал/ч	24,129	24,129	24,909	25,177	25,139	25,139	25,989	27,629	28,774	29,884	30,434	30,984	31,954	32,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	240,509	240,175	226,535	223,515	222,856	222,415	219,043	203,235	195,496	188,365	184,533	180,681	175,223	173,783
Доля резерва	%	554,896	554,896	558,701	558,701	558,701	558,701	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998	560,998
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	540,997	540,997	544,802	544,802	544,802	544,802	547,099	547,099	547,099	547,099	547,099	547,099	547,099	547,099
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	448,962	448,628	434,147	431,927	429,068	428,643	430,017	424,147	423,537	422,941	422,333	421,707	421,027	420,344

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования

В соответствии с п. 101 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утв. приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 мастер-план схемы теплоснабжения должен разрабатываться с учетом:

- решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; 2018, № 34, ст. 5483);
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;
- решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;
- принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;
- предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;
- предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Основными принципами, положенными в основу разработки перспективного развития системы теплоснабжения, являются:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития муниципального образования.

В актуализированном мастер-плане рассмотрен единственный приоритетный вариант развития системы теплоснабжения, ввиду отсутствия действующего Генерального плана, с учетом направлений развития теплоснабжающих организаций и развития перспективной застройки города Ханты-Мансийска.

5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Генеральный план города Ханты-Мансийска находится на стадии разработки. Поэтому при описании перспективного развития системы теплоснабжения рассмотрены действующие проекты планировок территорий города Ханты-Мансийска, а также проанализировано существующее и перспективное положение системы газоснабжения.

Перспективные районы города (рис. 4)

Центральный район. В границах центрального района планируется уплотненная застройка территории объектами жилищного фонда, социальной, торговоразвлекательной инфраструктуры. Все вновь возводимые и реконструируемые объекты находятся в зонах действия существующих источников тепловой энергии. Таким образом, покрытие перспективной нагрузки в данном районе будет обеспечено от действующих источников тепловой энергии.

Береговая зона. В границах микрорайона «Береговая зона» планируется возведение объектов жилищного фонда. Существующий источник тепловой энергии (Котельная установка мощностью 24,7 МВт мкр. «Иртыш», ТСО МП «Ханты-Мансийскгаз»), находящийся в данном районе, не располагает необходимыми резервами мощности. Помимо этого, часть вновь возводимых объектов находятся за границами радиуса эффективного теплоснабжения данной котельной. В соответствии с проектом планировок данной территории 30.03.2021 введена в эксплуатацию новая Котельная "Береговая зона" мощностью 40 МВт, микрорайон Иртыш-2, ТСО МП «Ханты-Мансийскгаз». Перспективная тепловая нагрузка микрорайона будет обеспечиваться этим источником.

Гидронамыв. В границах микрорайона «Гидронамыв» планируется возведение объектов жилищного фонда и объектов общественно-делового назначения. Застройка планируется в границах действия котельной «Иртыш». Все перспективные объекты будут подключены к данной котельной, посредством строительства новых теплотрасс.

Нагорный. В границах микрорайона «Нагорный» планируется возведение объектов жилищного фонда и объектов общественно-делового назначения. Тепловая нагрузка будет распределена между существующей котельной №17 пер. Южный, 16-а и котельной в Нагорном районе по адресу: ул. Гагарина, 202.

Иртыш. В границах микрорайона «Иртыш» планируется возведение объектов жилищного фонда, торгового и общественно-делового назначения. В соответствии с проектом планировок данной территории предусмотрено подключение перспективных нагрузок к существующим котельным по адресам: Кирова, 3а и Кирова 35 / ул. Свободы, 36.

Солдатское поле. В границах микрорайона «Солдатское поле» планируется возведение объектов жилищного фонда, и общественно-делового назначения. В соответствии с проектом планировок данной территории предусмотрено подключение перспективных нагрузок к существующим котельным по адресам: «Рябиновая» (7МВт) ул. Рябиновая, «Котельная №16» ул. Гагарина, 89-а.

Описанные выше районы запланированы как уплотнение существующей застройки города или будут расположены в непосредственной близости к текущим границам существующей застройки. По этой причине выбор источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок носит безальтернативный характер: присоединение к существующим котельным или строительство новых локальных источников.

Присоединение к существующим котельным рекомендовано в случае наличия резервной мощности выбранных котельных.

В случае отсутствия резервной мощности выбранных котельных при подключении перспективных объектов, рекомендуется строительство новых локальных блочно-модульных источников. Ввиду осложнения процесса реконструкции котельных с увеличением мощности. Так как, увеличение мощности существующих котельных влечет за собой демонтаж строительных конструкций сооружений котельных для замены котельного оборудования и дальнейшее увеличение площади сооружений котельных. В основном, увеличение площади сооружений существующих котельных технически невозможно, в том числе по причине выделенного земельного участка. Именно поэтому, в случае отсутствия резервной мощности выбранных котельных при подключении перспективных объектов, рекомендуется строительство новых локальных блочно-модульных источников.

Восточный район. В границах района запланирован наибольший прирост строительного фонда. Территориально данный район разделен на пять зон:

1) Микрорайон «Восточный» 1 очередь - жилая (многоквартирная и индивидуальная), общественно деловая застройка;

- 2) Микрорайон «Восточный» 2 очередь - зоны рекреационного назначения;
- 3) Микрорайон «Восточный» 3 очередь - промышленно-складские территории;
- 4) Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков - жилая и общественно деловая застройка;
- 5) Микрорайон «Восточный» ул. Индустриальная - жилая (многоквартирная и индивидуальная), общественно деловая застройка.

Перспективные тепловые нагрузки в Восточном районе представлены в таблицах 51-52.

Планируемые сети теплоснабжения в Восточном районе представлены в таблице 53.

Таблица 50

Перспективные тепловые нагрузки в Восточном планировочном районе

№ п/п	Территория	Перспективная нагрузка, Гкал/час
1	Микрорайон «Восточный» 1 очередь	23,38
2	Микрорайон «Восточный» 3 очередь	43,90
3	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	141,26
4	Микрорайон «Восточный» ул. Индустриальная	21,97
	ИТОГО	230,51

Таблица 51

Планируемые источники теплоснабжения в Восточном планировочном районе

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
1	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №1	20,0	16,11	Микрорайон «Восточный» 1оч	2025-2034
2	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №2	9,0	7,27	Микрорайон «Восточный» 1оч	2025-2034
3	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3оч.	52,7	43,9	Микрорайон «Восточный» 3оч	2025-2034
4	Новая котельная в Восточном районе, ул. Индустриальная	26,4	21,97	Микрорайон «Восточный» ул. Индустриальная	2025-2034
5	Новая котельная ВГ1	20,2	16,86	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
6	Новая котельная ВГ2	17,8	14,85	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
7	Новая котельная ВГ3	18,1	15,07	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
8	Новая котельная ВГ4	14,3	11,91	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
9	Новая котельная ВГ5	11,4	9,49	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
10	Новая котельная ВГ6	8,2	6,81	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
11	Новая котельная ВГ7	11	9,21	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
12	Новая котельная ВГ8	7,5	6,10	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
13	Новая котельная ВГ9	10,3	8,62	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
14	Новая котельная ВГ10	17	14,22	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
15	Новая котельная ВГ11	8,8	7,3	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
16	Новая котельная ВГ12	8	6,60	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
17	Новая котельная ВГ13	4,5	3,61	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
18	Новая котельная ВГ14	10	8,32	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
19	Новая котельная ВГ15	1,5	1,31	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
20	Новая котельная ВГ16	1,2	0,97	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
	Итого:	277,9	230,5		

Таблица 52

Планируемые сети теплоснабжения в Восточном планировочном районе

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
0,05	2298	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,07	1312	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,08	2750	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,1	6261	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,15	8581	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,2	5301	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
0,25	2900	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,3	3867	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,35	2378	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,4	2183	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,45	84	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,5	3849	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,6	488	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
0,7	65	Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034
ИТОГО		42 316 м	

В Восточном районе запланировано строительство 20 локальных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 277,9 Гкал/ч и строительство 42,3 км тепловых сетей.

По состоянию на 01.01.2024 общая установленная мощность источников тепловой энергии в городе Ханты-Мансийске составляет 613,085 Гкал/ч.

С учетом запланированных источников тепловой энергии в Восточном районе общая установленная мощность увеличится до 890,985 Гкал/ч (темп роста к 2024 года составит 145,3%).

В качестве основного вида топлива перспективными котельными запланирован природный газ.

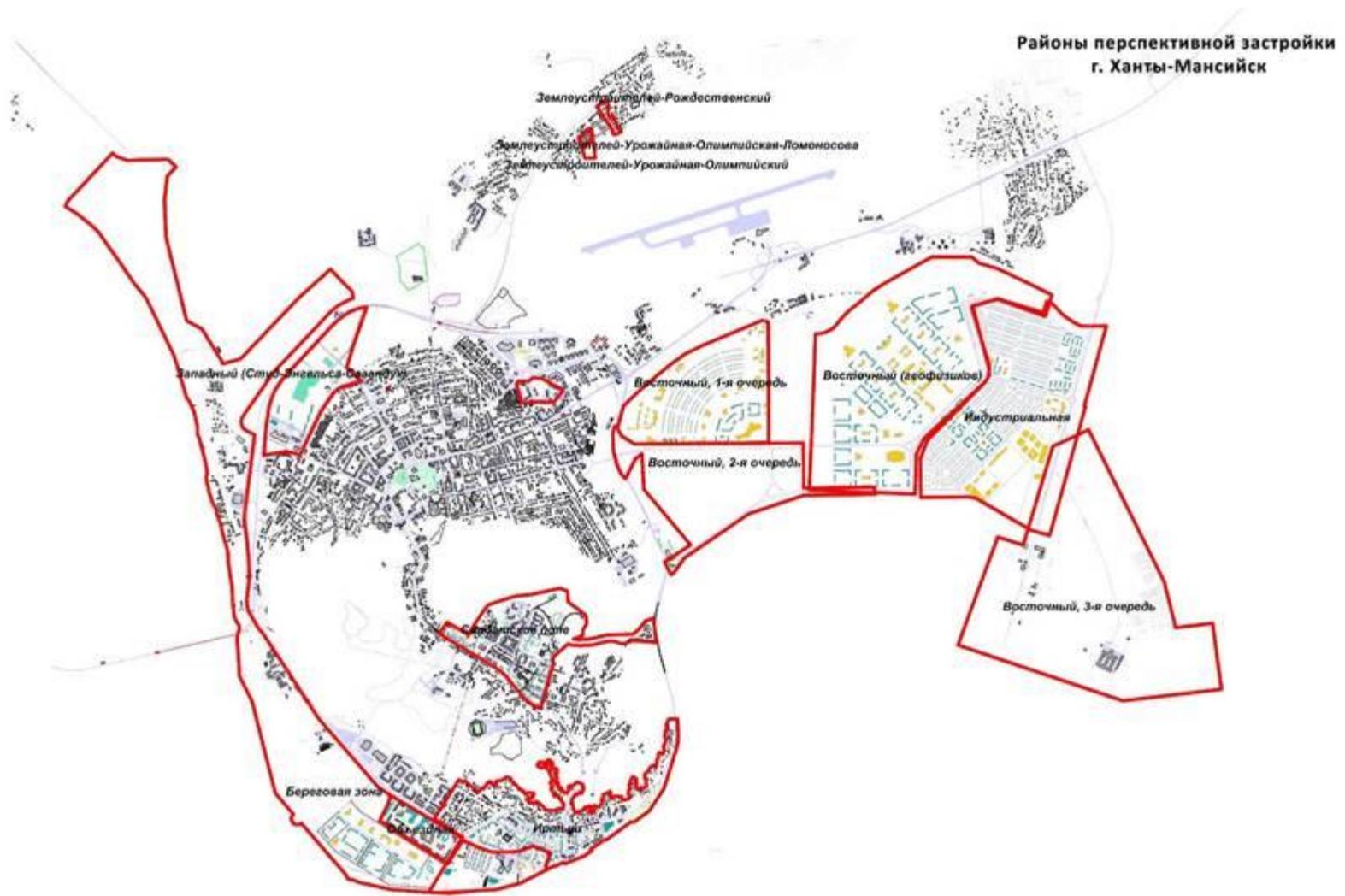


Рисунок 4. Расположения районов перспективной застройки

Система газоснабжения

Город Ханты-Мансийск обеспечивается природным газом от Уренгойского месторождения через магистральный газопровод высокого давления 7,5 МПа.

В 7 км от города находится автоматизированная газораспределительная станция (АГРС), понижающая давление природного газа до 1,2 МПа. АГРС является единственным источником газоснабжения города (рис. 5).

В соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция. Газораспределительные системы» должна быть обеспечена бесперебойная подача газа не менее чем от двух источников системы газоснабжения.

Существующая ГРС «Урожай-50» состоит из двух блоков по 50 000 м³/ч, из них один блок – резервный.

Техническая особенность ГРС «Урожай-50» в том, что подключить резервный блок к уже работающему первому блоку технически невозможно. То есть, фактическая максимальная пропускная способность существующей ГРС «Урожай-50» составляет 50 000 м³/ч.

Существующая ГРС «Урожай-50» предназначена для потребителей города Ханты-Мансийска и ряда населенных пунктов Ханты-Мансийского района. На сегодняшний день пиковые нагрузки на АГРС достигают 46 000 м³/ч.

Данная АГРС загружена на полную мощность и является запертой для дальнейшего развития газификации города на ближайшую перспективу развития.

В 2022 году истек допустимый срок эксплуатации данной ГРС (25 лет), что является нарушением требований действующих нормативных актов по безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и соответственно требуется полная замена ГРС на новую АГРС с увеличением максимального часового расхода газа до 160 000 м³/ч с основным и резервным блоками АГРС, с учетом перспективы развития газоснабжения города Ханты-Мансийска и населенных пунктов Ханты-Мансийского района.

Природный газ от АГРС транспортируется в город по распределительному газопроводу диаметром 426 мм до СКУ-1, а далее по основной и резервной ниткам до СКУ-2 и СКУ-3 (рис. 5).

От СКУ-2 по газопроводу диаметром 426 мм газ транспортируется на ГГРП-3.

От СКУ-3 по двухниточному газопроводу диаметром 114 мм газ транспортируется на ГГРП-1.

Центральную и Нагорную часть обслуживают ГГРП-1, ГГРП-3. Район Самарово обслуживает ПГБ-100.

Пропускная способность ГГРП-1, ГГРП-3 не позволяет обеспечить подключение к системе газоснабжения новых потребителей.

В соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция. Газораспределительные системы» газопроводы высокого и среднего давления должны проектироваться закольцованными с разделением их на секции запорной арматурой.

По состоянию на 01.01.2024 существующая схема газоснабжения закольцована не полностью, имеются участки с тупиковыми газопроводами.

Скорости газа на участках СКУ-3 – ГГРП-1 выше допустимых.

В перспективных районах города газовые сети, ГГРП, ГРПШ отсутствуют.

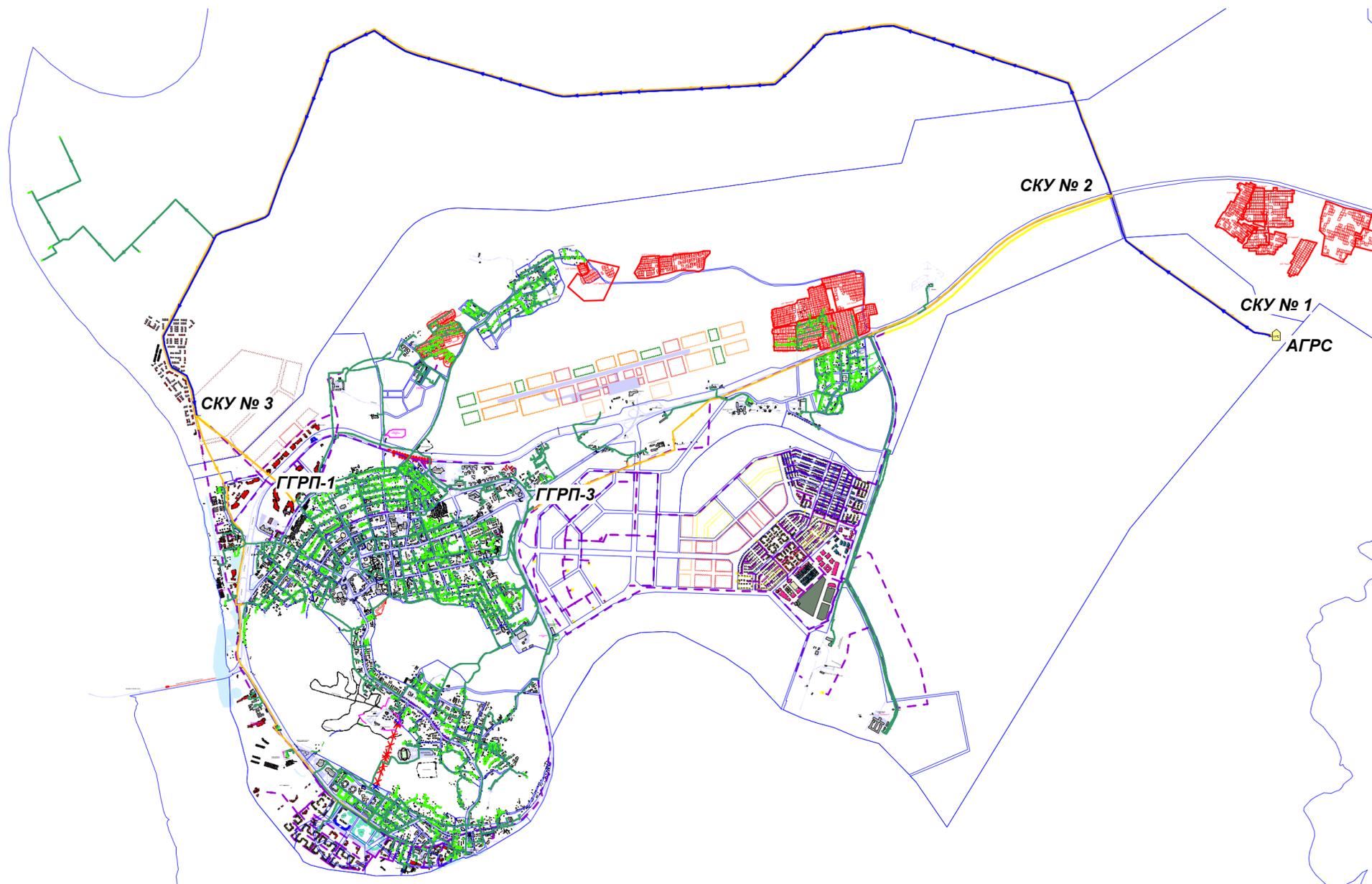


Рисунок 5. Карта-схема системы газоснабжения города Ханты-Мансийска

5.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования

Проанализировав существующее положение системы газоснабжения, дальнейшее обеспечение перспективной застройки города надежным, качественным, бесперебойным централизованным теплоснабжением **возможно только после проведения ряда первоочередных мероприятий в системе газоснабжения:**

1. Строительство новой АГРС с увеличением максимального часового расхода газа до 160 000 м³/ч с основным и резервным блоками АГРС.
2. Реконструкция существующих ГГРП-1, ГГРП-3 с увеличением пропускной способности.
3. Строительство ГГРП, ГРПШ, газовых сетей в перспективных районах города Ханты-Мансийска.

В качестве технико-экономического анализа перспективного развития системы теплоснабжения города принята стоимость реализации необходимых мероприятий (табл. 54-56).

Таблица 53

Мастер-план развития системы газоснабжения

№№ п/п	Планируемое мероприятие	Год реализации	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
1	Строительство новой АГРС с увеличением максимального часового расхода газа до 160 000 м ³ /ч с основным и резервным блоками АГРС, включая ПСД	2025-2028	301 767,20
2	Реконструкция существующих ГГРП-1, ГГРП-3 с увеличением пропускной способности, включая ПСД	2025-2028	33 491,41
3	Строительство ГГРП, ГРПШ, газовых сетей в перспективных районах города Ханты-Мансийска, включая ПСД	2025-2028	307 112,87
ИТОГО			642 371,47

Таблица 54

Мастер-план развития системы теплоснабжения

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Год реализации	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
1	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1 оч. №1	20	2025-2034	10 915,55
2	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1 оч. №2	9	2025-2034	13 225,96
3	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3 оч.	52,7	2025-2034	9 482,03
4	Новая котельная в Восточном районе, ул. Индустриальная	26,4	2025-2034	8 587,66
5	Новая котельная ВГ1	20,2	2025-2034	11 024,71
6	Новая котельная ВГ2	17,8	2025-2034	9 761,12
7	Новая котельная ВГ3	18,1	2025-2034	9 878,58
8	Новая котельная ВГ4	14,3	2025-2034	11 493,54
9	Новая котельная ВГ5	11,4	2025-2034	11 242,06
10	Новая котельная ВГ6	8,2	2025-2034	13 225,96

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Год реализации	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
11	Новая котельная ВГ7	11	2025-2034	11 903,36
12	Новая котельная ВГ8	7,5	2025-2034	13 599,97
13	Новая котельная ВГ9	10,3	2025-2034	12 961,44
14	Новая котельная ВГ10	17	2025-2034	9 761,12
15	Новая котельная ВГ11	8,8	2025-2034	13 225,96
16	Новая котельная ВГ12	8	2025-2034	13 225,96
17	Новая котельная ВГ13	4,5	2025-2034	14 315,76
18	Новая котельная ВГ14	10	2025-2034	13 225,96
19	Новая котельная ВГ15	1,5	2025-2034	24 661,49
20	Новая котельная ВГ16	1,2	2025-2034	24 661,49
	ИТОГО	277,9		260 379,67

Таблица 55

Мастер-план развития системы теплоснабжения

Диаметр (Ду), м	Протяженность, м	Район строительства	Год	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
0,05	2298	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	139 310,23
0,07	1312	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	76 804,87
0,08	2750	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	166 606,44
0,1	6261	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	443 026,98
0,15	8581	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	800 033,57
0,2	5301	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	671 208,49
0,25	2900	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	428 341,37
0,3	3867	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	705 377,54
0,35	2378	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	499 515,83
0,4	2183	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	518 909,45
0,45	84	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	21 786,78
0,5	3849	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	1 081 676,85
0,6	488	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	165 218,19
0,7	65	«Восточный» 1,3 очередь, ул. Индустриальная, пер. Геофизиков	2025-2034	23 941,38
ИТОГО	42 316 м			5 741 757,96

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат корректировке на стадии технико-экономического обоснования перспективного развития системы газоснабжения города Ханты-Мансийска и на стадии разработки проектно-сметной документации, учитывая формирование проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов.

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования

В актуализированном мастер-плане рассмотрен единственный приоритетный вариант развития системы теплоснабжения, ввиду отсутствия действующего Генерального плана, с учетом направлений развития теплоснабжающих организаций и развития перспективной застройки города Ханты-Мансийска.

Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения:

- дополнены пункты Главы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- проанализирована существующая система газоснабжения;
- исключен вариант покрытия тепловых нагрузок от источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ввиду невозможности выполнения данного варианта;
- доработан вариант развития перспективного положения системы теплоснабжения города.

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

6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по отопительно-вентиляционной нагрузке с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя.

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СП 124.13330.2012:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальная подпитка тепловой сети на компенсацию потерь теплоносителя в эксплуатационном режиме принята равной сумме часового расхода воды на заполнение наибольшего диаметра секционного участка тепловой сети (по табл. 3 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети») и часовой подпитки тепловой сети.

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельным объемам воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм и калориферах отопительно-вентиляционных, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке, по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523(4)-2003 Москва 2003).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

В соответствии с п. 6.17 СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в зоне действия источников тепловой энергии отражены в таблице 57.

Баланс производительности водоподготовительных установок в системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»															
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,357	1,357	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,444	0,444	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,444	0,444	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,444	0,444	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,357	1,357	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,556	3,556	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516
Доля резерва	%	88,9	88,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,107	1,107	1,164	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,362	0,362	0,381	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,362	0,362	0,381	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,362	0,362	0,381	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,107	1,107	1,164	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58															
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,385	0,385	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,126	0,126	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,385	0,385	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,874	4,874	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878
Доля резерва	%	97,5	97,5	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,703	0,703	0,629	0,629	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,230	0,230	0,206	0,206	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,230	0,230	0,206	0,206	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,230	0,230	0,206	0,206	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,703	0,703	0,629	0,629	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,406	0,406	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,133	0,133	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,133	0,133	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,133	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,406	0,406	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19															
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,187	1,187	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,388	0,388	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,388	0,388	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,388	0,388	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,187	1,187	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,612	5,612	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633	5,633
Доля резерва	%	93,5	93,5	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а															
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,293	0,293	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,096	0,096	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,096	0,096	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,096	0,096	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,293	0,293	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,904	7,904	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,564	2,564	2,364	2,364	2,341	2,341	2,341	2,631	2,922	3,212	3,212	3,212	3,212	3,212
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,839	0,839	0,773	0,773	0,765	0,765	0,765	0,860	0,955	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,839	0,839	0,773	0,773	0,765	0,765	0,765	0,860	0,955	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,839	0,839	0,773	0,773	0,765	0,765	0,765	0,860	0,955	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,564	2,564	2,364	2,364	2,341	2,341	2,341	2,631	2,922	3,212	3,212	3,212	3,212	3,212
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,536	1,536	1,422	1,422	1,404	1,404	1,404	1,585	1,767	1,949	2,130	2,312	2,312	2,312
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,502	0,502	0,465	0,465	0,459	0,459	0,459	0,518	0,578	0,637	0,697	0,756	0,756	0,756
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,502	0,502	0,465	0,465	0,459	0,459	0,459	0,518	0,578	0,637	0,697	0,756	0,756	0,756
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,502	0,502	0,465	0,465	0,459	0,459	0,459	0,518	0,578	0,637	0,697	0,756	0,756	0,756
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,536	1,536	1,422	1,422	1,404	1,404	1,404	1,585	1,767	1,949	2,130	2,312	2,312	2,312
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,930	0,930	0,895	0,895	0,890	0,890	0,890	0,947	1,004	1,061	1,118	1,176	1,317	1,317
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,304	0,304	0,293	0,293	0,291	0,291	0,291	0,310	0,328	0,347	0,366	0,384	0,431	0,431
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,304	0,304	0,293	0,293	0,291	0,291	0,291	0,310	0,328	0,347	0,366	0,384	0,431	0,431
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,304	0,304	0,293	0,293	0,291	0,291	0,291	0,310	0,328	0,347	0,366	0,384	0,431	0,431
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,930	0,930	0,895	0,895	0,890	0,890	0,890	0,947	1,004	1,061	1,118	1,176	1,317	1,317
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,089	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,089	0,089	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,771	2,771	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,025	0,025	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20															
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,568	2,568	2,563	2,563	2,549	2,549	2,549	2,592	2,634	2,677	2,720	2,763	2,894	2,894
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,840	0,840	0,838	0,838	0,833	0,833	0,833	0,847	0,861	0,875	0,889	0,903	0,946	0,946
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,840	0,840	0,838	0,838	0,833	0,833	0,833	0,847	0,861	0,875	0,889	0,903	0,946	0,946
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,840	0,840	0,838	0,838	0,833	0,833	0,833	0,847	0,861	0,875	0,889	0,903	0,946	0,946
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,568	2,568	2,563	2,563	2,549	2,549	2,549	2,592	2,634	2,677	2,720	2,763	2,894	2,894
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,160	7,160	7,162	7,162	7,167	7,167	7,167	7,153	7,139	7,125	7,111	7,097	7,054	7,054
Доля резерва	%	89,5	89,5	89,5	89,5	89,6	89,6	89,6	89,4	89,2	89,1	88,9	88,7	88,2	88,2
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,185	1,185	1,144	1,144	1,140	1,140	1,140	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,387	0,387	0,374	0,374	0,373	0,373	0,373	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,387	0,387	0,374	0,374	0,373	0,373	0,373	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,387	0,387	0,374	0,374	0,373	0,373	0,373	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,185	1,185	1,144	1,144	1,140	1,140	1,140	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,567	0,567	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,567	0,567	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а															
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,006	1,006	0,933	0,933	0,885	0,885	0,885	0,937	0,989	0,989	0,989	0,989	1,054	1,119
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,329	0,329	0,305	0,305	0,289	0,289	0,289	0,306	0,323	0,323	0,323	0,323	0,345	0,366
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,329	0,329	0,305	0,305	0,289	0,289	0,289	0,306	0,323	0,323	0,323	0,323	0,345	0,366
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,329	0,329	0,305	0,305	0,289	0,289	0,289	0,306	0,323	0,323	0,323	0,323	0,345	0,366
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,006	1,006	0,933	0,933	0,885	0,885	0,885	0,937	0,989	0,989	0,989	0,989	1,054	1,119
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,671	7,671	7,695	7,695	7,711	7,711	7,711	7,694	7,677	7,677	7,677	7,677	7,655	7,634
Доля резерва	%	95,9	95,9	96,2	96,2	96,4	96,4	96,4	96,2	96,0	96,0	96,0	96,0	95,7	95,4
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,335	0,335	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,110	0,110	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,335	0,335	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,890	3,890	3,872	3,872	3,872	3,872	3,872	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857
Доля резерва	%	97,3	97,3	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,741	0,741	0,660	0,660	0,660	0,660	0,780	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,242	0,242	0,216	0,216	0,216	0,216	0,255	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,242	0,242	0,216	0,216	0,216	0,216	0,255	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,242	0,242	0,216	0,216	0,216	0,216	0,255	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,741	0,741	0,660	0,660	0,660	0,660	0,780	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,975	0,975	0,902	0,902	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,319	0,319	0,295	0,295	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,319	0,319	0,295	0,295	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,319	0,319	0,295	0,295	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,975	0,975	0,902	0,902	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б															
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,510	2,510	2,470	2,470	2,463	2,463	2,758	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,821	0,821	0,808	0,808	0,805	0,805	0,902	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,821	0,821	0,808	0,808	0,805	0,805	0,902	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,821	0,821	0,808	0,808	0,805	0,805	0,902	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928	0,928
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,510	2,510	2,470	2,470	2,463	2,463	2,758	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,179	5,179	5,192	5,192	5,195	5,195	5,098	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072
Доля резерва	%	86,3	86,3	86,5	86,5	86,6	86,6	85,0	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, 16															
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,995	0,995	0,978	0,978	0,968	0,968	0,968	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,325	0,325	0,320	0,320	0,317	0,317	0,317	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,325	0,325	0,320	0,320	0,317	0,317	0,317	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,325	0,325	0,320	0,320	0,317	0,317	0,317	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,995	0,995	0,978	0,978	0,968	0,968	0,968	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,675	1,675	1,680	1,680	1,683	1,683	1,683	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
Доля резерва	%	83,7	83,7	84,0	84,0	84,2	84,2	84,2	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8															
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,345	0,345	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,113	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,113	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,113	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,345	0,345	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,887	1,887	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Доля резерва	%	94,4	94,4	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,393	0,393	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,393	0,393	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,872	3,872	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887	3,887
Доля резерва	%	96,8	96,8	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,173	0,173	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,057	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,057	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,173	0,173	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,943	3,943	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942
Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,272	0,272	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,089	0,089	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,089	0,089	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,089	0,089	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,272	0,272	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,911	3,911	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954
Доля резерва	%	97,8	97,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,090	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,090	0,090	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
Доля резерва	%	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,596	0,596	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,195	0,195	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,195	0,195	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,195	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,596	0,596	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,805	3,805	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782	3,782
Доля резерва	%	95,1	95,1	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5
АБМК ул. Кирова,35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36															
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,468	0,468	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,525	0,525
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,153	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,172	0,172
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,157	0,157	0,153	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,172	0,172
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,157	0,153	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,172	0,172
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,479	0,479	0,468	0,468	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,525	0,525
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,843	1,843	1,847	1,847	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,828	1,828
Доля резерва	%	92,2	92,2	92,4	92,4	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	91,4	91,4
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,193	0,193	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,063	0,063	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,063	0,063	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,063	0,063	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,193	0,193	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,937	3,937	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944	3,944
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,673	1,673	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,547	0,547	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,547	0,547	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,547	0,547	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,673	1,673	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,253	2,253	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228
Доля резерва	%	80,5	80,5	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Розина, 36															
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,475	0,475	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,155	0,155	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,155	0,155	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,155	0,155	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,475	0,475	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,845	1,845	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
Доля резерва	%	92,2	92,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича															
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,724	0,724	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,237	0,237	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,237	0,237	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,237	0,237	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,724	0,724	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,263	2,263	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
Доля резерва	%	90,5	90,5	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63															
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,487	1,487	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	0,486	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,486	0,486	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,486	0,486	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,487	1,487	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,014	2,014	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977
Доля резерва	%	80,6	80,6	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко															
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,529	0,529	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,173	0,173	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,173	0,173	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,173	0,173	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,529	0,529	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,427	3,427	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437
Доля резерва	%	95,2	95,2	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,087	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,087	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,971	3,971	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,229	0,229	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,075	0,075	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,075	0,075	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,229	0,229	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,925	3,925	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933	3,933
Доля резерва	%	98,1	98,1	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686															
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,202	0,202	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,202	0,202	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,734	2,734	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,573	4,573	4,906	4,906	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,495	1,495	1,604	1,604	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,495	1,495	1,604	1,604	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,495	1,495	1,604	1,604	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	4,573	4,573	4,906	4,906	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,505	1,505	1,396	1,396	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
Доля резерва	%	50,2	50,2	46,5	46,5	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,466	0,466	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,446	0,446
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,153	0,153	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,153	0,153	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,153	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,466	0,466	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,446	0,446
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,847	3,847	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,856	3,854	3,854
Доля резерва	%	96,2	96,2	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19															
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,932	2,932	3,769	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,848	3,848
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,959	0,959	1,232	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,258	1,258
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,959	0,959	1,232	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,258	1,258
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,959	0,959	1,232	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,258	1,258
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,932	2,932	3,769	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,839	3,848	3,848
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,641	2,641	2,368	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,342	2,342
Доля резерва	%	73,4	73,4	65,8	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,0	65,0
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя															
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,244	1,244	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,407	0,407	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,407	0,407	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,407	0,407	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,244	1,244	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,593	4,593	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524	4,524
Доля резерва	%	91,9	91,9	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая															
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,948	0,948	0,893	0,893	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,310	0,310	0,292	0,292	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,310	0,310	0,292	0,292	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,292	0,292	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,948	0,948	0,893	0,893	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,690	4,690	4,708	4,708	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710	4,710
Доля резерва	%	93,8	93,8	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106															
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,454	0,454	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,149	0,149	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,149	0,149	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,149	0,149	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,454	0,454	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,451	3,451	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463	3,463
Доля резерва	%	95,9	95,9	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117															
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,233	0,233	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,076	0,076	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,076	0,076	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,076	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,233	0,233	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,924	4,924	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945
Доля резерва	%	98,5	98,5	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16															
Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,677	1,677	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,548	0,548	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,548	0,548	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,548	0,548	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,677	1,677	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,952	4,952	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954	4,954
Доля резерва	%	90,0	90,0	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90															
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,077	0,077	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,025	0,025	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,077	0,077	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,575	3,575	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512
Доля резерва	%	99,3	99,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8															
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,730	0,730	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,239	0,239	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,239	0,239	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,239	0,239	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,730	0,730	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,761	2,761	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Доля резерва	%	92,0	92,0	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1															
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,048	0,048	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,048	0,048	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,484	0,484	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Доля резерва	%	96,9	96,9	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,486	0,486	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,159	0,159	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,159	0,159	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,159	0,159	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,486	0,486	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,863	0,863	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,282	0,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,282	0,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,863	0,863	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,718	3,718	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Доля резерва	%	92,9	92,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»															
Производительность ВПУ	т/ч	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,271	44,271	44,439	44,589	44,395	44,395	44,810	45,680	46,305	46,877	47,158	47,440	47,857	47,922
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	44,271	44,271	44,439	44,589	44,395	44,395	44,810	45,680	46,305	46,877	47,158	47,440	47,857	47,922
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	144,524	144,524	144,468	144,419	144,483	144,483	144,347	144,062	143,858	143,671	143,579	143,487	143,351	143,329
Доля резерва	%	90,9	90,9	90,9	90,8	90,9	90,9	90,8	90,6	90,5	90,4	90,3	90,2	90,2	90,1
МП Ханты-Мансийскгаз															
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64															
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
Доля резерва	%	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1															
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996	7,996
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3															
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)															
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968	5,968
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72															

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45															
Производительность ВПУ	т/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,484	0,484	0,833	0,833	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,158	0,158	0,272	0,272	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,158	0,158	0,272	0,272	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,158	0,158	0,272	0,272	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,484	0,484	0,833	0,833	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,542	6,542	6,428	6,428	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411	6,411
Доля резерва	%	97,6	97,6	95,9	95,9	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1															
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443	3,443
Доля резерва	%	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8															
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49															
Производительность ВПУ	т/ч	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,485	34,485	34,485	34,485	34,485	34,485	34,485	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400
Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а															
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
Доля резерва	%	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	2,313	2,417	2,587	2,587	2,587	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,756	0,790	0,846	0,846	0,846	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,756	0,790	0,846	0,846	0,846	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,756	0,790	0,846	0,846	0,846	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	-	-	2,313	2,417	2,587	2,587	2,587	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,244	3,210	3,154	3,154	3,154	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Доля резерва	%	-	-	81,1	80,2	78,8	78,8	78,8	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	-	-	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Доля резерва	%	-	-	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
ВСЕГО МП Ханты-Мансийскгаз															
Производительность ВПУ	т/ч	83,300	83,300	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800	87,800
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,271	44,271	44,439	44,589	44,395	44,395	44,810	45,680	46,305	46,877	47,158	47,440	47,857	47,922
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,476	14,476	14,532	14,581	14,517	14,517	14,653	14,938	15,142	15,329	15,421	15,513	15,649	15,671
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	44,271	44,271	44,439	44,589	44,395	44,395	44,810	45,680	46,305	46,877	47,158	47,440	47,857	47,922
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	68,824	68,824	73,268	73,219	73,283	73,283	73,147	72,862	72,658	72,471	72,379	72,287	72,151	72,129
Доля резерва	%	82,6	82,6	83,4	83,4	83,5	83,5	83,3	83,0	82,8	82,5	82,4	82,3	82,2	82,2
БУ «ДЭСЗ»															
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793	3,793
Доля резерва	%	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А															
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915	3,915
Доля резерва	%	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ»															
Производительность ВПУ	т/ч	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092	1,092
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643	15,643
Доля резерва	%	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
ОАО «Обьгаз»															
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120															
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
Доля резерва	%	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51															
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Доля резерва	%	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон															
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Доля резерва	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14															
Производительность ВПУ	т/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284															
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6															
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 3А г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 3а															
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»															
Производительность ВПУ	т/ч	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
		факт	факт	факт	2024	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760
Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5															
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116															
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
ВСЕГО АО «ГК «Северавтодор» филиал №5															
Производительность ВПУ	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8

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

Потребители, с использованием открытой системы теплоснабжения, отсутствуют.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

На источниках теплоснабжения предусмотрены баки-аккумуляторы.

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

Нормативные и фактические (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовые расходы подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии города Ханты-Мансийск представлены в таблице 58.

6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск представлен в таблицах 57-58.

Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы произошли изменения в части объемов сетей и систем потребления.

**Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения
(расчетный) системы теплоснабжения**

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,703	2,703	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,703	2,703	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3036	0,3036	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285	0,3285
Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,206	2,206	2,318	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,206	2,206	2,318	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476	2,476
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2596	0,2596	0,2709	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867	0,2867
Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,767	0,767	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,767	0,767	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0923	0,0923	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898
Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,401	1,401	1,253	1,253	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,401	1,401	1,253	1,253	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1597	0,1597	0,1449	0,1449	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425	0,1425
Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,810	0,810	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,810	0,810	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0945	0,0945	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914	0,0914
Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,365	2,365	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,365	2,365	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2852	0,2852	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721	0,2721
Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,584	0,584	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,584	0,584	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0655	0,0655	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936	0,0936
Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,108	5,108	4,709	4,709	4,663	4,663	4,663	5,241	5,820	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,108	5,108	4,709	4,709	4,663	4,663	4,663	5,241	5,820	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6173	0,6173	0,5772	0,5772	0,5726	0,5726	0,5726	0,6307	0,6888	0,7469	0,7469	0,7469	0,7469	0,7469

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,060	3,060	2,834	2,834	2,796	2,796	2,796	3,158	3,520	3,882	4,243	4,605	4,605	4,605
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,060	3,060	2,834	2,834	2,796	2,796	2,796	3,158	3,520	3,882	4,243	4,605	4,605	4,605
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,3740	0,3740	0,3513	0,3513	0,3475	0,3475	0,3475	0,3838	0,4202	0,4565	0,4928	0,5292	0,5292	0,5292
Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,853	1,853	1,782	1,782	1,774	1,774	1,774	1,887	2,001	2,114	2,228	2,342	2,623	2,623
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,853	1,853	1,782	1,782	1,774	1,774	1,774	1,887	2,001	2,114	2,228	2,342	2,623	2,623
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,2288	0,2288	0,2217	0,2217	0,2208	0,2208	0,2208	0,2322	0,2436	0,2550	0,2665	0,2779	0,3061	0,3061
Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,177	0,177	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,177	0,177	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0219	0,0219	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,050	0,050	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,050	0,050	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0056	0,0056	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,115	5,115	5,106	5,106	5,077	5,077	5,077	5,162	5,248	5,333	5,418	5,504	5,766	5,766
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,115	5,115	5,106	5,106	5,077	5,077	5,077	5,162	5,248	5,333	5,418	5,504	5,766	5,766
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,6276	0,6276	0,6267	0,6267	0,6238	0,6238	0,6238	0,6324	0,6410	0,6495	0,6581	0,6667	0,6930	0,6930
Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,360	2,360	2,278	2,278	2,270	2,270	2,270	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,360	2,360	2,278	2,278	2,270	2,270	2,270	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,2928	0,2928	0,2847	0,2847	0,2838	0,2838	0,2838	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922
Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,129	1,129	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,129	1,129	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1360	0,1360	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225	0,1225
Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,005	2,005	1,858	1,858	1,762	1,762	1,762	1,866	1,970	1,970	1,970	1,970	2,099	2,229
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,005	2,005	1,858	1,858	1,762	1,762	1,762	1,866	1,970	1,970	1,970	1,970	2,099	2,229
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,2331	0,2331	0,2184	0,2184	0,2088	0,2088	0,2088	0,2192	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2426	0,2556
Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,667	0,667	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,667	0,667	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0785	0,0785	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988
Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,476	1,476	1,315	1,315	1,315	1,315	1,553	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,476	1,476	1,315	1,315	1,315	1,315	1,553	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1703	0,1703	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1781	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805	0,1805
Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,943	1,943	1,797	1,797	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,943	1,943	1,797	1,797	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,2343	0,2343	0,2197	0,2197	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136	0,2136
Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,000	5,000	4,920	4,920	4,906	4,906	5,495	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,000	5,000	4,920	4,920	4,906	4,906	5,495	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654	5,654
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,6098	0,6098	0,6018	0,6018	0,6003	0,6003	0,6595	0,6754	0,6754	0,6754	0,6754	0,6754	0,6754	0,6754
Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,982	1,982	1,948	1,948	1,928	1,928	1,928	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,982	1,982	1,948	1,948	1,928	1,928	1,928	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,2378	0,2378	0,2344	0,2344	0,2324	0,2324	0,2324	0,2459	0,2459	0,2459	0,2459	0,2459	0,2459	0,2459
Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,688	0,688	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,688	0,688	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0869	0,0869	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852	0,0852
АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3 ,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,783	0,783	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,783	0,783	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0886	0,0886	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790	0,0790
АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,345	0,345	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,345	0,345	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0364	0,0364	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,106	0,106	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,106	0,106	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0131	0,0131	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,543	0,543	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,543	0,543	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0587	0,0587	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324
АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,180	0,180	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,180	0,180	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0202	0,0202	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Держинского, 7,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,187	1,187	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,187	1,187	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1365	0,1365	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508	0,1508
АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,954	0,954	0,932	0,932	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	1,045	1,045
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,954	0,954	0,932	0,932	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	1,045	1,045
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1125	0,1125	0,1102	0,1102	0,1085	0,1085	0,1085	0,1085	0,1085	0,1085	0,1085	0,1085	0,1216	0,1216
АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,384	0,384	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,384	0,384	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0405	0,0405	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	3,332	3,332	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	3,332	3,332	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,3691	0,3691	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844	0,3844
АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,946	0,946	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,946	0,946	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1072	0,1072	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195	0,1195
Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,443	1,443	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,443	1,443	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1644	0,1644	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583	0,1583
Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,961	2,961	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,961	2,961	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,3447	0,3447	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671	0,3671
БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,053	1,053	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,053	1,053	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1142	0,1142	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079
Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,174	0,174	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,174	0,174	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0186	0,0186	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177
Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,456	0,456	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,456	0,456	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0491	0,0491	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442
Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,402	0,402	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,402	0,402	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0455	0,0455	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450
Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115),															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	9,109	9,109	9,773	9,773	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	9,109	9,109	9,773	9,773	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764	9,764
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	1,1014	1,1014	1,1681	1,1681	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672	1,1672

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,929	0,929	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,889	0,889
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,929	0,929	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,889	0,889
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1044	0,1044	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,0994	0,1004	0,1004
Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	5,841	5,841	7,508	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,665	7,665
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5,841	5,841	7,508	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,665	7,665
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,6823	0,6823	0,8496	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8636	0,8654	0,8654
Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	2,478	2,478	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,478	2,478	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902	2,902
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2901	0,2901	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327	0,3327
Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	1,888	1,888	1,780	1,780	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,888	1,888	1,780	1,780	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,2189	0,2189	0,2080	0,2080	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066	0,2066
Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,905	0,905	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,905	0,905	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,1067	0,1067	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999
Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,464	0,464	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,464	0,464	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,0525	0,0525	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393
Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	3,340	3,340	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,340	3,340	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м ³	0,3848	0,3848	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836	0,3836
Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м ³	0,153	0,153	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,153	0,153	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0173	0,0173	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560	0,0560
Котельная Пожедео г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,454	1,454	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,454	1,454	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1677	0,1677	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014	0,2014
Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,096	0,096	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,096	0,096	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0113	0,0113	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109
АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,968	0,968	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,968	0,968	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1122	0,1122	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142	0,1142
Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,120	0,120	0,119	0,119	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,120	0,120	0,119	0,119	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная,															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1727	0,1727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	88,187	88,187	88,523	88,821	88,434	88,434	89,261	90,996	92,239	93,378	93,939	94,500	95,332	95,461
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	88,187	88,187	88,523	88,821	88,434	88,434	89,261	90,996	92,239	93,378	93,939	94,500	95,332	95,461
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	10,374	10,374	10,408	10,438	10,399	10,399	10,482	10,656	10,781	10,895	10,952	11,008	11,092	11,105
МП Ханты-Мансийскгаз															
АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271
АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366	0,0366
АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,965	0,965	1,659	1,659	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,965	0,965	1,659	1,659	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1214	0,1214	0,1910	0,1910	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016	0,2016
АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178	0,1178
Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, 49															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	5,574	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094	6,094
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,6931	0,6931	0,6931	0,6931	0,6931	0,6931	0,6931	0,7454	0,7454	0,7454	0,7454	0,7454	0,7454	0,7454
БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	-	-	4,607	4,815	5,154	5,154	5,154	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	-	-	4,607	4,815	5,154	5,154	5,154	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493	5,493
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	-	-	0,5592	0,5801	0,6141	0,6141	0,6141	0,6481	0,6481	0,6481	0,6481	0,6481	0,6481	0,6481
Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	-	-	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	-	-	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	-	-	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
ВСЕГО МП Ханты-Мансийскгаз															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	8,758	8,758	14,246	14,454	14,898	14,898	14,898	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8,758	8,758	14,246	14,454	14,898	14,898	14,898	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	1,084	1,084	1,734	1,755	1,800	1,800	1,800	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
БУ «ДЭСЗ»															
БМК №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 1, БМК №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Пискунова, 3															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491
БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326
Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588
ВСЕГО БУ «ДЭСЗ»															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174	2,174
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
ОАО «Обьгаз»															
Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	0,0237
Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209
Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119
Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Крышная котельная МКД по ул. Конева, 3А г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 3а															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
ВСЕГО ОАО «Обьгаз»															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5															
Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116															
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. м³	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на заполнение и испытание	тыс. м³	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967	0,0967

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках Схемы теплоснабжения города учтены:

- покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;
- определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке;
- определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 1.

Утвержденная программа модернизации котельных установок АО «УТС» представлена на рисунке ниже.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрена реконструкция котельных БУ «ДЭСЗ»: в 2025 году – БМК № 15, ул. Ледовая, 1А, в 2026 году – БМК № 14, ул. Ледовая, 1.

Согласовано:
 Заместитель Главы города Ханты-Мансийска, Директор
 Департамента городского хозяйства
 С.А. Волчков



Утверждаю:
 Генеральный директор АО "УТС"
 А.В. Лоцманов

Программа модернизации котельных установок АО "УТС"

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Установленная мощность, МВт	Фактическая нагрузка, МВт	Подключенная нагрузка по контурам, МВт			Наличие земельного участка	Ориентировочная цена блочно-модульной котельной млн.руб. с НДС (без устройства фундамента)	Количество и мощность (МВт) водогрейных котлов	Год реализации реконструкции котельных установок
				I-контур	II-контур	ГВС				
1	Котельная № 4, ул. Шевченко, 29а Котельная "Квартал многоэтажной застройки" ул. Шевченко	18	18	2,54	6,22	0,84	86:12:0101060:7 (п. 1771 кв. м.) 86:12:0101060:642 (п. 578 кв. м.)	159	8+8+2=18	2023
2	Котельная № 29, ул. Ленина, 49а	Разработана проектная документация МКУ "УКС г.Ханты-Мансийска" по объекту: "Автоматизированная отдельно-стоящая блок-модульная газовая котельная полной заводской готовности №29 в городе Ханты-Мансийске, мощностью 12 МВт" Стоимость в соответствии с положительным заключением госэкспертизы составляет 141 831 840 рублей 00 копеек , по состоянию на 1 квартал 2022 года					141,83	5+5+2=12	2024	
3	Котельная № 9, ул. Строителей-Чехова, 74	26	11,76	-	10,86	0,907	86:12:0101089:324 (п. 4476 кв. м.)	169	8+8+8+2=26	2025
4	Котельная № 15, ул. Сутормина, 20	19	12,01	2,57	9,32	0,12	86:12:0102016:75 (п. 3200 кв. м.)	132	8+8+3=19	2026
5	Котельная № 16, ул. Гагарина, 89а р-н КСК "Геофизик"	9	4,11	-	3,98	0,139	86:12:0102002:28 (п. 1681 кв. м.)	99	3,5+3,5+2=9	2026
6	Котельная № 17, пер. Южный, 16а	7,7	2,33	-	2,33	-	86:12:0102011:53 (п. 2294 кв. м.)	95	4,2+3,5=7,7	2024
7	Котельная № 7, ул. Маяковского, 19	9,4	5,54	-	4,96	0,58	86:12:0101084:9 (п. 801 кв. м.)	105	4,2+4,2+1=9,4	2027
8	Котельная № 31, ул. Мира, 115	9,5	4,32	-	4,32	-	86:12:0101062:73 (п. 2797 кв. м.)	106	3,5+3+3=9,5	2025
9	Котельная № 32, ул. Пионерская, 13	21,5	11,5	3,79	7,58	0,139	86:12:0101036:29 (п. 513 кв. м.)	169	6+6+6+3,5=21,5	2028
10	Котельная № 35, ул. Розина, 16	9	5,64	-	5,54	0,11	86:12:0101063:24 (п. 1540 кв. м.)	99	3,5+3,5+2=9	2028
Итого:		129,1	75,21	8,9	55,11	2,835		1274,83	141,1	

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации (с изменениями на 16.05.2024)» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организаций. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения, потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые

установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

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

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

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

Блок-схема подключения новых Потребителей к существующей СЦТ представлена на рисунке 6.

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

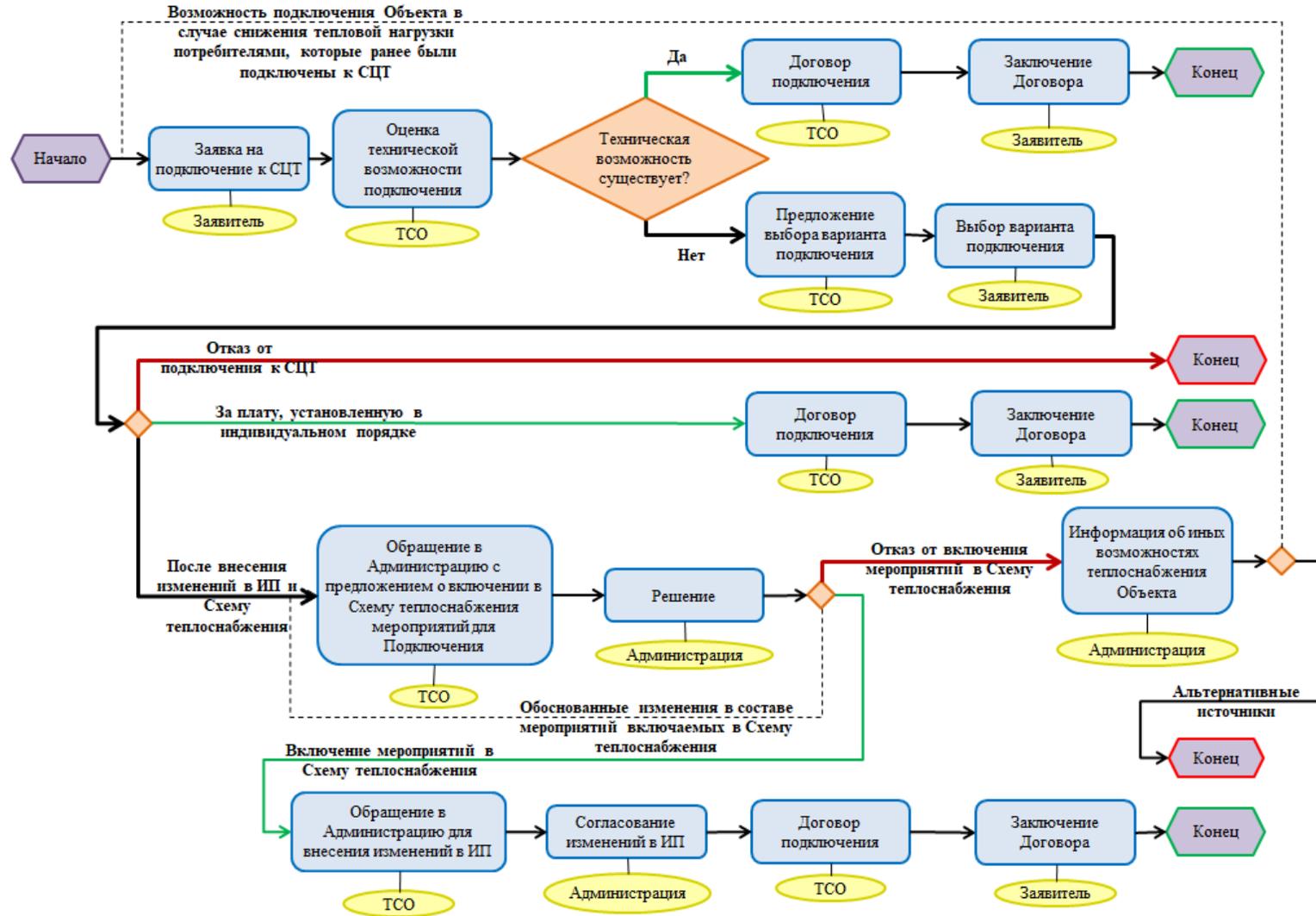


Рисунок 6. Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ

Решения по выбору типа теплоснабжения каждого конкретного перспективного объекта на застраиваемых территориях в городе Ханты-Мансийске принималось при актуализации Схемы теплоснабжения, основываясь на выполненных в электронной модели гидравлических расчётов, и существующих тепловых балансов по источникам, по результатам краткого технико-экономического обоснования, с учётом условий инвестирования строительства (расчёт радиусов эффективного теплоснабжения), климата и региональной специфики в вопросах градостроительства, топливоснабжения, социального уровня проживания населения.

В результате проработки нескольких вариантов и учитывая существующее положение в системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска, практический опыт других регионов и тенденции развития отрасли в России при актуализации Схемы теплоснабжения в качестве оптимального направления предложено строительство централизованных систем теплоснабжения с применением стационарных котельных и блочно-модульных котельных средней тепловой мощности. В отдельных случаях, при отсутствии технической возможности и экономической целесообразности по подключению к централизованному источнику предусмотрено теплоснабжение намечаемых к строительству объектов от крышных котельных.

Актуализированные показатели перспективного спроса на тепловую энергию по источникам централизованного теплоснабжения и индивидуальным теплогенераторам, планируемым к вводу в эксплуатацию на территории города Ханты-Мансийска, представлены в Главе 2 Обосновывающих материалов.

Учитывая сложившуюся на момент разработки схемы теплоснабжения ситуацию в системе теплоснабжения города Ханты-Мансийска, с учётом оптимального радиуса передачи тепловой энергии определены основные условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В качестве условий развития теплоснабжения города Ханты-Мансийска на рассматриваемый период принято:

- обеспечение теплом эксплуатируемых многоквартирных домов, жилых домов, общественных зданий, за счет действующих источников централизованного и индивидуального теплоснабжения;
- обеспечение теплом намечаемых к строительству многоквартирных домов и общественных зданий в существующих районах города, за счет имеющихся резервов тепловой мощности действующих источников централизованного теплоснабжения, находящихся в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения;
- обеспечение теплом намечаемых к строительству многоквартирных домов и общественных зданий в планируемых районах города, за счет строительства новых источников тепловой энергии;
- обеспечение теплом намечаемых к застройке жилых домов частной малоэтажной застройки из-за низкой плотности ее тепловой нагрузки и удаленности от зон централизованного теплоснабжения, за счет индивидуальных газовых котельных - индивидуальных теплогенераторов;
- обеспечение теплом производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных централизованных источников тепловой энергии;
- обеспечение теплом за счет поквартирного отопления не предусматривать.

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

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

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

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения», утв. приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения», предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, рекомендуется разрабатывать при условии, что проектируемая установленная электрическая мощность турбоагрегатов составляет 25 МВт и более. При проектируемой установленной электрической мощности турбоагрегатов менее 25 МВт предложения по реконструкции разрабатываются в случае отказа подключения потребителей к электрическим сетям.

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок на расчетный срок не предусматривается.

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, на территории города Ханты-Мансийск не предусмотрено.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

В рамках реализации Схемы теплоснабжения расширение зон действия действующих источников, а также перераспределение тепловой энергии в каждой зоне действия котельных на

расчетный срок не предусмотрено.

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

Перевод котельных в пиковый режим работы на расчетный срок не предусматривается.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения предлагается сохранение зон действия существующих источников тепловой энергии.

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

Вывод из эксплуатации – окончательная остановка работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, которая осуществляется в целях их ликвидации или консервации на срок более одного года.

Принятие окончательного решения о выводе из эксплуатации осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального образования малоэтажными жилыми зданиями

Развитие децентрализованного теплоснабжения рекомендовано при отсутствии резервов по теплоснабжению, при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника), при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы, и др.

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на природном газе. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя, присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определены на основании спрогнозированного в Главе 2 прироста нагрузок потребителей и с учетом радиуса эффективного теплоснабжения.

Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя, присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города Ханты-Мансийск и распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии до 2034 г. представлен в Главе 4.

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

К возобновляемым источникам энергии относятся: ветроэнергетика, гидроэнергетика, солнечная энергетика, биоэнергетика.

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования

Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах (собственных потребителей предприятий) покрываются за счет существующих резервов тепловой мощности собственных источников тепловой энергии предприятий. Изменение производственных зон, а также их перепрофилирование на расчетный срок не предусматривается.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения. Комплексная оценка вышеперечисленных факторов определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

На момент разработки Схемы теплоснабжения методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

В технической литературе приводится методика расчета двух критериев: «радиус оптимального теплоснабжения», «предельный радиус действия тепловой сети»¹. Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проведен на основании полуэмпирических соотношений, представленных в «Нормах по проектированию тепловых сетей». В целях обеспечения сопоставимости и возможности практического применения указанных зависимостей в современных условиях проведен анализ структуры себестоимости производства и транспортировки тепловой энергии в системах теплоснабжения, функционирующих в настоящее время. По результатам анализа получены эмпирические коэффициенты, позволяющие использовать

¹ Папушкин В.Н. Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое // Новости теплоснабжения. 2010. № 9. с. 44-49.

уточненные зависимости для определения минимальных удельных затрат с учетом фактора времени, то есть ценовых изменений.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения характеризуется следующей полуэмпирической зависимостью:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}, \quad (\text{Формула 1})$$

где:

R – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м вод. ст.;

b – эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч/км²;

Δτ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ (ГРЭС) и 1 для котельных.

После дифференциации полученного соотношения по параметру R и приравнивания к нулю производной, выводится формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения в следующем виде:

$$R_э = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi}\right)^{0,13}, \quad (\text{Формула 2})$$

В расчете максимальный радиус теплоснабжения представляет собой максимальное расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя по главной магистрали и распределительным сетям. В расчете радиус эффективного теплоснабжения определен по кратчайшему пути от источника до потребителя.

Расчету не подлежат категории источников тепловой энергии:

- котельные, осуществляющие теплоснабжение 1 потребителя;
- котельные, вырабатывающие тепловую энергию исключительно для собственного потребления;
- ведомственные котельные, не имеющие наружных тепловых сетей.

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии города Ханты-Мансийск представлен в таблице 59.

Результаты расчётов показали, что наилучшее соотношение тепловых нагрузок и сложившейся системы транспорта тепла характерно для зон теплоснабжения котельных, представленных в таблице 60. У этих же котельных эффективный радиус теплоснабжения превышает фактический максимальный.

Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение источников тепловой энергии

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии города Ханты-Мансийск

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Общая присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	Удельная материальная характеристика, м ² /Гкал/ч	Фактический средний радиус теплоснабжения, км	Теплоноситель м ³
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»							
1	Котельная № 1	ул. Пионерская 27-а	11,37	638,84	56,19	0,04	903
2	Котельная № 2	ул. Дзержинского, 41а	6,74	617,27	91,52	0,05	722
3	Котельная № 3	ул. Гагарина, 58	1,64	482,28	294,61	0,1	361
4	Котельная № 4	ул. Шевченко, 29а	3,90	471,46	120,73	0,05	560
5	Котельная № 5	ул. Спортивная, 7	2,21	400,29	181,37	0,1	241
6	Котельная № 7	ул. Маяковского, 19	4,62	803,38	173,72	0,05	560
7	Котельная № 8	ул. Комсомольская, 38-а	3,77	131,33	34,81	0,13	482
8	Котельная № 9	ул. Чехова, 74	9,08	2 333,29	257,11	0,02	1557
9	Котельная № 10	ул. Заводская, 7	4,79	1 224,19	255,41	0,05	521
10	Котельная № 11	ул. Кирова, 3-а	2,89	757,00	262,25	0,07	1015
11	Котельная № 12	пос. Ф.Горная	0,23	124,63	540,83	0,53	36
12	Котельная № 13	ул. Горького, 18	0,16	30,33	188,28	0,75	42
13	Котельная № 15	ул. Сутормина, 20	9,71	1 927,47	198,57	0,03	1035
14	Котельная № 16	ул. Гагарина, 89-а	3,48	865,62	249,10	0,08	526
15	Котельная № 17	пер. Южный, 16-а	1,83	650,39	354,82	0,07	448
16	Котельная № 22	ул. Калинина, 77-а	5,18	737,76	142,45	0,04	722
17	Котельная № 26	ул. Рознина, 70-б	2,48	346,00	139,32	0,11	241
18	Котельная № 29	ул. Ленина, 49-а	3,74	448,32	119,80	0,05	826
19	Котельная № 31	ул. Мира, 115-а	3,57	742,38	208,12	0,05	560
20	Котельная № 32	ул. Пионерская, 13-б	9,73	1 860,37	191,30	0,03	1030
21	Котельная № 35	ул. Рознина, 16	4,51	962,14	213,48	0,06	448
22	Котельная № 39	ОМК ул. Малиновая, 8	0,79	403,86	510,12	0,34	224
23	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	ул. Осенняя	9,55	784,77	82,19	0,4	602
24	Автомат.блочная Котельная ДК "Октябрь" К.Маркса	ул. Дзержинского, 7	4,63	427,35	92,25	0,07	361
25	Котельная 96 кв.ж/дом "Дзержинского, 30	ул. Дзержинского-30	1,76	87,44	49,64	0,42	120
26	Блочная котельная "Квартал многоэтажной застройки"	ул. Шевченко	4,22	202,78	48,05	0,02	454
27	Котельная Театрально-концертного комплекса	ул. Комсомольская, 63	10,12	754,61	74,60	0,05	783
28	Автомат.блочная котельная ул. Менделеева, 3	ул. Менделеева, 3	2,22	263,92	118,70	0,08	361
29	Автомат.блочная Котельная СУ-967	СУ-967 п.Горный	0,16	81,56	498,56	1,3	36
30	Автомат.блочная Котельная "Учебно-воспитательного комплекса	ул. Островского, 37	0,69	37,84	54,53	0,06	120

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Общая присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	Удельная материальная характеристика, м ² /Гкал/ч	Фактический средний радиус теплоснабжения, км	Теплоноситель м ³
31	Котельная Мкр.Кап.Ж/домов на "Гидронамыве"	ул. Ямская	14,02	550,97	39,30	0,03	722
32	Котельная 7МВт "Рябиновая"	ул. Рябиновая	5,17	644,78	124,75	0,04	421
33	Автомат.блочная Котельная Храмового комплекса	ул. Гагарина,27	0,90	147,94	165,03	0,09	241
34	Автомат.блочная котельная ул. Кирова,35	ул. Свободы,36	2,48	404,29	163,07	0,32	241
35	Автомат.блочная котельная ул. Ленина 8	ул. Ленина 8	0,12	5,83	48,72	1,8	120
36	Автомат.блочная Котельная Школа-3	ул. Маяковского,9	1,70	42,34	24,89	0,17	120
37	Котельная Школа №8	ул. Гагарина,117	0,90	191,62	213,87	0,12	124
38	Автомат.блочная котельная №24 "Школа №6"	ул. Рознина,36	4,02	240,46	59,84	0,09	301
39	Котельная 75-квартал	ул. Мира,52а	1,61	39,80	24,66	0,1	241
40	Котельная "Сирина,68б"	ул. Сирина-68б	1,39	114,96	82,53	0,16	129
41	Котельная районная "ОКБ"	ул. Пионерская (район ж/д115)	23,97	2 477,38	103,37	0,71	120
42	Котельная "Музей геологии,нефти и газа"	ул. Чехова,11	3,12	179,98	57,65	0,1	361
43	Котельная ОПНД	ул. Гагарина,106	2,07	339,33	163,99	0,23	265
44	Котельная 25МВт "Центр подготовки МВД"	ул. Студенческая,19	26,57	1 155,25	43,47	0,02	1502
45	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	ул. Дунина-Горкавича	4,57	270,32	59,13	0,07	783
46	Котельная Пождепо	ул. Студенческая,8	6,53	369,71	56,62	0,08	310
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	ул. Чехова,16	10,58	883,07	83,44	0,03	1084
48	Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко-Строителей	ул. Строителей ,90	2,75	36,27	13,19	0,12	301
49	Котельная Станции скорой медицинской помощи	ул. Привольная	0,75	24,74	32,98	0,79	120
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	проезд.Первооткрывателей,1	0,24	56,60	238,36	4,68	36
51	Автомат.блочная котельная "Школа-сад"(Кирова3а)	ул. Кирова,3а	3,08	237,40	77,03	0,39	346
52	Котельная "Велпас"Гагарина,220а	ул. Гагарина,220а	0,26	91,36	356,88	0,73	65
МП Ханты-Мансийскгаз							
53	Автоматическая блочно-модульная котельная Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая	ул. Студенческая	0,06	65,15	1 085,90	0,26	120
54	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра ул. Ленина, 64"	ул. Ленина, 64	0,48	89,85	187,18	0,33	361

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Общая присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	Удельная материальная характеристика, м ² /Гкал/ч	Фактический средний радиус теплоснабжения, км	Теплоноситель м ³
55	Автоматическая блочно-модульная котельная Студенческий городок ул. Студенческая	ул. Студенческая	0,90	128,45	142,72	0,39	445
56	Автоматическая блочно-модульная котельная "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" ул. Мира, 124/1	ул. Мира. 124/1	0,11	11,40	103,64	1,15	60
57	Автоматическая блочно-модульная котельная Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка в г.Ханты-Мансийске Метеостанция" Тобольский тракт	Тобольский тракт,3	0,13	100,92	753,15	0,62	120
58	Автоматическая блочно-модульная котельная Набережная, в районе автовокзала	ул. Набережная (район Автовокзала)	0,21	136,14	648,30	0,22	241
59	Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка"	ул. Сирина, 72	0,13	26,35	202,71	0,06	60
60	Модульная газовая котельная мощностью 12,6 МВт ул. Энгельса, 45	ул. Энгельса, 45	5,30	240,26	45,33	0,28	759
61	Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул. Ледовая, 1	ул. Ледовая, 1	1,68	226,78	134,99	0,35	966
62	Котельная по ул. Грибная, 8	ул. Грибная, 8	0,05	27,82	556,43	0,05	60
63	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	Гагарина, 133а	1,00	33,78	33,78	0,1	36
64	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	ул. Ямская, 6/2	0,63	41,56	65,97	0,1	48
65	КУ 24,7 МВт мкр."Иртыш"	ул. Обьездная	9,84	894,68	90,92	0,5	1487
66	Котельная "Береговая зона" мощностью 40 МВт, микрорайон Иртыш-2	мкр. Иртыш	9,06	1 295,69	143,01	0,75	2407
БУ «ДЭСЗ»							
67	Блочно-модульная котельная "Центр искусств 1 очередь"	ул. Пискунова, 1	3,30	445,39	134,97	0,28	482
68	Блочно-модульная котельная "Центр искусств 2 очередь"	ул. Пискунова, 3					361
69	Блочно-модульная котельная "Комплекс зданий правительства ХМАО-Югры"	ул. Мира, 5	1,05	59,16	56,34	0,04	361

№	Наименование котельной	Адрес котельной	Общая присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	Удельная материальная характеристика, м ² /Гкал/ч	Фактический средний радиус теплоснабжения, км	Теплоноситель м ³
70	"Картинная галерея"	ул. Мира, 2	0,52	11,45	22,02	0,04	482
71	Ледовый дворец 2 очередь	ул. Ледовая, 1а	1,79	90,84	50,75	0,13	394
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5							
72	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	ул. Мира, 116	0,84	333,58	397,12	0,13	224

Таблица 59

Перечень зон теплоснабжения котельных, у которых эффективный радиус превышает фактический максимальный

№ п/п	Наименование теплоисточника	Количество абонентов	Площадь зоны, км ²	Среднее число абонентов на 1 км ²	Теплоплотность района, Гкал/ч на км ²	Стоимость тепловых сетей, млн. руб.	Радиус эффективного теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от максимального радиуса, км
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»								
1	Котельная №2	30	0,18	162	14,1	1,74	0,56	0,26
2	Котельная №4	18	0,07	262	54,38	1,68	0,42	0,22
3	Котельная комплекса ВУЗов	37	0,16	225	56,19	2,27	0,45	0,05
4	Котельная №7	62	0,14	451	33,18	2,57	0,42	0,02
5	Котельная №9	127	0,59	215	15,2	7,22	0,51	0,11
6	Котельная №10	100	0,47	215	18,87	4,18	0,47	0,03
7	Котельная №11	61	0,22	277	15,68	2,48	0,53	0,03
8	Котельная №15	126	0,84	150	9,94	5,48	0,6	0,1
9	Котельная №16	53	0,17	310	20,99	2,6	0,48	0,08
10	Котельная №17	69	0,28	244	7,49	1,97	0,51	0,21
11	Котельная № 48, ул. Рябиновая	37	0,34	108	14,28	1,91	0,53	0,23
12	Котельная 10 МВт (Учхоз)	11	0,18	60	18,67	0,95	0,56	0,26
13	Котельная №22	67	0,19	347	24,54	2,64	0,47	0,17
14	Котельная ДК «Октябрь»	18	0,15	120	19,28	1,61	0,56	0,26
15	Котельная «Больничныи комплекс» (районная)	107	0,49	219	29,76	5,87	0,52	0,18
16	Котельная №29	19	0,11	173	34,65	1,51	0,45	0,15
17	Котельная №31	68	0,06	1186	61,6	2,68	0,33	0,07
18	Котельная №32	111	0,34	323	25,57	4,88	0,47	0,07
19	Котельная "Квартал малоэтажной застройки" (ул. Чкалова-Доронина-Шевченко-Чехова)	3	0,01	218	139,5	0,56	0,36	0,05
20	Котельная №35	82	0,32	259	16,41	3,22	0,47	0,17

№ п/п	Наименование теплоисточника	Количество абонентов	Площадь зоны, км²	Среднее число абонентов на 1 км²	Теплоплотность района, Гкал/ч на км²	Стоимость тепловых сетей, млн. руб.	Радиус эффективного теплоснабжения, км	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от максимального радиуса, км
21	Котельная №39 ОМК	34	0,15	222	4,55	1,26	0,64	0,34
22	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	21	0,19	111	62,19	1,68	0,48	0,08

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

В рамках реализации Схемы теплоснабжения, помимо строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, также предусмотрена реализация следующих мероприятий по сетевому хозяйству:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, испытаний на тепловые и гидравлические потери, на максимальную температуру теплоносителя;
- проведение инфракрасной аэрофотосъемки объектов системы теплоснабжения;
- выполнение гидравлического расчета с разработкой оптимального режима работы тепловой сети.

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Приложении 1.

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

Все выявленные и прогнозируемые дефициты тепловой мощности в системах централизованного теплоснабжения могут быть ликвидированы при условии модернизации источников тепловой энергии. В силу этого реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не предусматриваются.

8.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования

Для обеспечения, в течение рассматриваемого периода актуализации Схемы теплоснабжения, перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную и комплексную застройку в существующих и вновь осваиваемых районах города Ханты-Мансийска планируется выполнить строительство участков тепловых сетей (табл. 61-62).

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

В рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрено строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей необходимых для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных отсутствуют.

Характеристики планируемых к строительству теплопроводов, в соответствии с действующими техническими условиями на присоединение перспективных потребителей (ближайшая перспектива расчетного срока актуализации теплоснабжения - первоочередные мероприятия), источник финансирования - плата за подключение к системе теплоснабжения, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Стоимость в текущих ценах (без учета НДС), руб.	Планировочный район	Техусловия
1	ТК-12 - Котельная №1	Котельная №1	0,15	82	1 743 082	Центральный	№54 от 08.09.2016 г /№ 41 от 17.07.2014г
2	УТ проект - ТК-12	Котельная №1	0,15	21	447 288	Центральный	№54 от 08.09.2016 г.
3	ТК-1 сущ. - 6-эт. жилой дом	Котельная №1	0,08	51	786 280	Центральный	№54 от 08.09.2016 г.
4	ТК сущ. - Административное здание реконс.	Котельная №8	0,1	45	792 405	Центральный	№39 от 23.08.2016 г.
5	22ТК-1 - Перинатальный центр (резерв.)	Котельная №22	0,2	444	13 358 167	Центральный	№ 60 от 09.12.2014г
6	ТК-1 - Перинатальный центр	Котельная «Больничный комплекс» (районная)	0,25	286	14 696 278	Центральный	№ 50 от 06.10.2014г
7	ТК-2 - Школа Доброты	Котельная Музей геологии, нефти и газа	0,125	45	876 860	Центральный	№25 от 24.04.2014г
8	УТ-1 - Центр обработки вызовов	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	0,05	55	758 674	Центральный	№02 от 15.01.2014г
9	Существующая тепловая камера ТК-1	Котельная №32 ул.Пионерская.13 «б»	0,89	30	300 000,00	Центральный	№ 03 от 27.02.2020г.
10	Проектируемая котельная 15МВт в мкр. Учхоз-проектируемая тепловая камера УТ	проектируемая котельная 15МВт в мкр. Учхоз	0,1	150	1 500 000,00	ОМК (УЧХОЗ)	№ 04 от 19.04.2019г
11	Сети теплоснабжения котлового контура в котельной	Котельная №29 ул. Ленина,49а	0,273	250	4 500 000,00	Центральный	№ 06-а от 09.07.2018г
12	Котельная-Реконструируемая тепловая камера УТ-1	Котельная №15 ул.Сутормина,20	0,159	270	3 240 000,00	Центральный	№ 11 от 19.08.2020г
13	№03 Многокварт. жилой дом Гагарина.120 С3 Домострой-3	Котельная "ОПНД"	0,219	205	970813	Центральный	№ 4 от 4.03.2021 Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года
14	№09 Многокварт. жилой дом ул. Бориса Лосева ХМ	Котельная 24,7 МВт микр. «Иртыш»	0,426	250	2130195	Центральный	№ 9 от 25.05.221 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
15	№18 Красноармейская.15 офисное здание ООО Истар-1	Котельная "ОКБ"	0,273	158	717348	Центральный	№ 18от 3.11.2021 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
16	№18 Многоквартирный жилой дом. по ул.Пионерская 53	Котельная № 8	0,219	164	776650	Центральный	№ 18от 15.10.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
17	№19 Коминтерна.17. Энгельса 4	Котельная № 32	0,133	58,9	69850	Центральный	№ 19 от 8.07.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.
18	№33 микр. Иртыш, площадью 4270 кв.м Бориса Лосева 15-17	Котельная 24,7 МВт микр. «Иртыш»	0,426	250	2130195	Центральный	№ 33 от 28.12.2020 г Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры №82-нп от 02 декабря 2020 года. Плата за подключение к системе теплоснабжения действует по 31 декабря 2021 года.

8.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности на территории не требуется.

С целью своевременной и качественной подготовки к отопительному сезону котельных, тепловых пунктов, сетей отопления и ГВС на предприятиях ежегодно выполняются ремонтно-восстановительные работы.

Планы по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в соответствии с региональной программой «Модернизация систем коммунальной инфраструктуры на 2023-2027 годы» (постановление правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №27-п от 20.01.2023) представлены в таблицах 64-65.

8.6 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки по ряду систем теплоснабжения, находящихся на техническом обслуживании АО «УТС», необходимо провести реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметра. Информация принята по выданным и не реализованным на данный момент техническим условиям на присоединение перспективных потребителей к существующим системам теплоснабжения.

Перечень участков, подлежащих перекладке с увеличением диаметра, представлен в таблице 63 (с указанием сведений о выданных технических условиях).

Таблица 61

Требуемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей АО «УТС» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Участок	Принадлежность к источнику	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Сметная стоимость, руб.	Планировочный район	ТУ
УТ-1 - 22ТК-1	Котельная №22	0,25	323,15	10 713 471	Центральный	№60 от 09.12.2014г

Таблица 62

Планы по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в соответствии с региональной программой «Модернизация систем коммунальной инфраструктуры на 2023-2027 годы» (постановление правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры №27-п от 20.01.2023 с изменениями на 07.07.2024)

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Предельная (плановая) стоимость строительства (капитального ремонта)		Дата завершения работ	Участник, реализующий мероприятие
			Всего, тыс. руб.	в т.ч. средства финансовой поддержки, тыс. руб.		
Итого по городскому округу Ханты-Мансийск			65 890,38	14 617,00		
1	городской округ Ханты-Мансийск	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения к зданию ОКБ (корпус А) по адресу: ул. Калинина, 40 (0,21 км)	34 544,27	5 688,00	31.07.2023	Администрация городского округа Ханты-Мансийск
2	городской округ Ханты-Мансийск	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения по адресу: ул. Дунина-Горкавича, 9, 11, 13 (0,4 км)	11 045,37	1 819,00	31.08.2023	Администрация городского округа Ханты-Мансийск
3	городской округ Ханты-Мансийск	Капитальный ремонт тепловых сетей ж/д в квартале 30 (ул. Энгельса, 3 – 0,363 км)	17 912,00	6 717,00	01.10.2024	Администрация городского округа Ханты-Мансийск
4	городской округ Ханты-Мансийск	Капитальный ремонт (с заменой) оборудования и участка тепловой сети котельной №35 (от котельной № 35 до ТК-3, 0,24 км)	2 388,73	393,00	27.08.2023	Администрация городского округа Ханты-Мансийск

Таблица 63

Требуемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей АО «УТС» для обеспечения нормативной надежности

Наименование мероприятия	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Стоимость, тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Реконструкция сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры в районе ж/д по ул. Пионерская,22 до тепловой камеры в районе ж/д по ул. Энгельса,27 с использованием трубы Изопрофлекс	108/200	125/180	300	11776,33	2024	2024
Реконструкция сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры в районе ж/д по ул. Шевченко,16 до ввода в ж/д по ул. Чкалова,29 с использованием трубы Изопрофлекс	133/250	160/225	300	15722,74	2025	2025

8.7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предлагаемый график перекладки тепловых сетей по котельным АО «УТС» представлен в таблице 66.

В таблицах 67 и 70 представлены объемы перекладок ветхих сетей в разрезе теплоснабжающих организаций и районов г. Ханты-Мансийска.

8.8 Строительство и реконструкция насосных станций

В настоящее время, на территории города Ханты-Мансийск, насосные станции не применяются, строительство новых насосных станций на расчетный период не предполагается.

Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска произошли изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Перечень участков тепловых сетей эксплуатационной ответственности АО «УТС» планируемых к перекладке в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (до 2034 г.)

Участок	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Год реализации мероприятий	Стоимость в текущих ценах (без учета НДС), руб.	Группа мероприятий по реконструкции ветхих сетей
Ремонт инженерных сетей по ул. Розина, 70а	собственные средства в составе тарифа на тепловую энергию	Котельная №26	0,057	27	2023	466 633	2
Ремонт инженерных сетей по ул. Лермонтова, 7	собственные средства в составе тарифа на тепловую энергию	Котельная № 48, ул. Рябиновая	0,057	80	2023	1 206 719	2
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №1	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №1	0,219	106	2023	2 924 945	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №2	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №2	0,219	302	2023	8 343 567	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №3	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №3	0,159	1087	2023	26 695 774	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №4	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №4	0,159	36	2023	884 129	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №5	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №5	0,159	911	2023	22 373 367	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №7	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №7	0,194	868	2023	22 649 086	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №8	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №8	0,159	281	2023	6 893 748	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №9	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №9	0,194	2137	2023	55 761 631	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №10	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №10	0,194	2394	2023	62 467 639	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №11	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №11	0,194	820	2023	21 396 602	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №12	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №12	0,159	497	2023	12 205 887	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №13	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №13	0,108	236	2023	4 598 642	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №15	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №15	0,219	1531	2023	42 298 015	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №17	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №17	0,159	532	2022	13 065 457	4

Участок	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Год реализации мероприятий	Стоимость в текущих ценах (без учета НДС), руб.	Группа мероприятий по реконструкции ветхих сетей
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная № 48, ул. Рябиновая	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная № 48, ул. Рябиновая	0,194	821	2024	21 422 695	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная 10 МВт (Учхоз)	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная 10 МВт (Учхоз)	0,219	35	2026	966 970	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная Менделеева, 3	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная Менделеева, 3	0,159	30	2027	736 774	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №22	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №22	0,194	736	2028	19 204 755	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная ДК «Октябрь»	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная ДК «Октябрь»	0,219	340	2031	9393419	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная «Больничный комплекс» (районная)	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная «Больничный комплекс (районная)	0,273	736	2024	22 592 461	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная ОПНД	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная ОПНД	0,219	967	2025	26 715 990	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №29	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №29	0,194	370	2027	9 644 127	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №31	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №31	0,194	598	2028	15 603 863	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №32	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №32	0,219	1759	2026	48 597 131	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №35	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №35	0,194	1754	2032	45 767 853	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная Театрально-концертного комплекса	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная Театрально-концертного комплекса	0,273	921	2031	28 282 323	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная №39 ОМК	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная №39 ОМК	0,219	1162	2023	32 102 011	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: Котельная Кирова 35	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	Котельная Кирова 35	0,194	432	2027	11 273 139	4
Ремонт тепловых сетей от котельной: КУ «Жирова, 3А»	амортизация производственных средств и нематериальных активов, расходы на сырье и материалы, расчетная предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники	КУ «Жирова, 3А»	0,273	305	2026	9 362 365	4

Предлагаемые объемы реконструкции тепловых сетей АО «УТС»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Протяженность тепловых сетей, подлежащих перекладке, п.м.											
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Котельная №1	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная №2	0	302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная №3	0	0	1087	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная №4	0	0	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №5	0	0	0	0	911	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная комплекса ВУЗов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №7	0	0	0	0	0	0	868	0	0	0	0	0
8	Котельная №8	0	0	0	0	0	0	0	281	0	0	0	0
9	Котельная №9	0	0	0	0	0	0	0	0	2137	0	0	0
10	Котельная №10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2394	0	0
11	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	820	0
12	Котельная №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	497
13	Котельная №13	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №15	1531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №17	0	532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 48, ул. Рябиновая	0	0	0	821	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная УВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная 10 МВт (Учхоз)	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Менделеева, 3	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0
21	Котельная №22	0	0	0	0	0	0	0	736	0	0	0	0
22	Котельная Школы №3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №24 - "Школа №6"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ДК «Октябрь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340	0
25	Котельная №26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Больничный комплекс» (районная)	0	0	0	736	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная ОПНД	0	0	0	0	967	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №29	0	0	0	0	0	0	370	0	0	0	0	0
29	Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №31	0	0	0	0	0	0	0	598	0	0	0	0
31	Котельная №32	0	0	0	0	0	1759	0	0	0	0	0	0
32	Котельная "Квартал малоэтажной застройки"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная Православного храма	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная №35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1754
35	Котельная Сирина, 686 (95 кв. ж/д)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная Театрально-концертного комплекса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	921	0
37	Котельная Музей геологии, нефти и газа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №39 ОМК	0	0	1162	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная СУ-967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Кирова 35	0	0	0	0	0	0	432	0	0	0	0	0
43	Котельная Ленина 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Школа № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Пож.депо на 8 авт. 5,15 МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Станция скорой медицинской помощи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Памятный знак Первооткрывателям Сибири (Стелла)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная «Гагарина, 220а»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	КУ «Кирова, 3А»	0	0	0	0	0	305	0	0	0	0	0	0
53	Котельная по ул. Доронина, 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная по ул. Югорская, 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная по ул. Югорская, 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная по ул. Югорская, 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 66

Предлагаемые объемы реконструкции тепловых сетей МП «Ханты-Мансийскгаз»

№ п/п	Наименование объекта коммунальной инфраструктуры	Наименование мероприятия	Протяжённость, м	Год реализации мероприятий	Стоимость в текущих ценах (без учета НДС), тыс. руб.
1	Тепловая сеть объекта: "Котельная блочно модульная Общежитие ОТРК "ЮГРА""	Капитальный ремонт системы теплоснабжения по ул. Ленина, 64	328	2025	10 644,00
2	Тепловая сеть объекта: "Котельная блочно модульная Студенческий городок"	Капитальный ремонт системы системы теплоснабжения по ул. Студенческая	338	2025	10 300,00
3	Тепловая сеть объекта: "Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт"	Капитальный ремонт системы теплоснабжения по ул. Ледовая,1	650	2030	27 700,00
Итого			1316		48 644,00

Таблица 67

Требуемые объемы перекладки ветхих сетей в разрезе ТСО

Теплоснабжающая организация	Протяжённость тепловых сетей, подлежащих перекладке, п.м.										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	1976	2249	1593	1878	2099	1700	1615	2137	2394	2081	2251
ОАО «Обьгаз»	0	0	50	50	50	50	50	50	50	0	0
МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БУ «ДЭСЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по город Ханты-Мансийску	1976	2249	1643	1928	2149	1750	1665	2187	2444	2081	2251

Таблица 68

Требуемые объемы перекладки тепловых сетей в разрезе районов город Ханты-Мансийска

Единица территориального деления	Протяжённость тепловых сетей, подлежащих перекладке, п.м.											
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Центральный район	106	1494	100	872	150	1909	1418	1715	2237	100	1311	1754
Нагорный район	1631	582	1087	921	1928	0	50	0	0	0	0	0
Район Самарово	236	0	50	0	0	50	482	0	0	2444	820	0
Поселок Горный	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	497
Район Восточный	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0
Район ОМК	0	0	1162	0	0	35	0	0	50	0	0	0
Район Береговой	0	0	0	0	0	305	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по город Ханты-Мансийску	2023	2126	2449	1793	2078	2299	1950	1765	2337	2544	2131	2251

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2021 года № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» часть 9 статьи 29 упряднена с 01.01.2022, то есть запрет с 01.01.2022 на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения исключен.

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.1 Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.2 Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.5 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

9.6 Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

Описание изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения города Ханты-Мансийска изменения в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

Глава 10 Перспективные топливные балансы

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования

На момент актуализации Схемы теплоснабжения в качестве основного вида топлива котельными г. Ханты-Мансийска используется природный газ, в качестве резервного топлива предусмотрено дизельное топливо.

Расчет расхода основного вида топлива для каждого источника систем теплоснабжения, перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, произведен в соответствии с:

– Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

– Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 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 т.ч. в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

– СП 131.13330.2020 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*.

Расчет по каждому источнику произведен на основании:

– фактических данных по характеристикам оборудования котельных;

– данных по фактическим удельным расходам топлива по каждому источнику за базовый период;

– прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источников тепловой энергии;

– прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по каждому источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет принята максимальная температура воздуха переходного периода – 10 °С. В расчет принято снижение КПД котлов со сроком эксплуатации более 10 лет и увеличение расхода условного топлива.

В расчет приняты следующие параметры, влияющие на определение максимального часового расхода топлива:

– продолжительность отопительного периода – 274 дня (9,1 мес.);

– расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции в холодный период года – минус 41 °С;

– средняя температура наружного воздуха за отопительный период – минус 8,6 °С;

– температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5 °С;

– температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период – 15 °С;

– максимальная температура воздуха переходного периода – 10 °С.

Перспективные расчетные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов котельных централизованной системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийск представлены в таблице 71.

Перспективные расчетные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов котельных централизованной системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийск

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»																	
1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а																
1.1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,26	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,21	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,34	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23	161,21
		годовой расход	газ	т у.т.	8 127,4	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 874,8	7 972,7
				тыс. м³	7 030,6	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 812,1	6 896,8
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1974,99	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1913,59	1937,39
				м³/ч	1708,47	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1655,36	1675,94
			летний	кг у.т./ч	450,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	436,26	441,69
				м³/ч	389,50	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	382,08
переходный	кг у.т./ч		451,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	437,91	443,33		
	м³/ч		390,92	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	378,81	383,51		
2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а																
1.2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	158,79	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	161,01	162,89	
		годовой расход	газ	т у.т.	4290,249	4975,25	4979,57	4983,98	4988,47	4993,06	4 997,7	5 002,5	5 007,4	5 012,3	5 076,0	5 081,2	
				тыс. м³	3711,288	4303,85	4307,58	4311,40	4315,29	4319,25	4 323,3	4 327,4	4 331,6	4 335,9	4 391,0	4 395,5	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1136,49	1288,82	1289,97	1291,14	1292,33	1293,55	1294,79	1296,06	1297,35	1298,66	1315,18	1316,57	
				м³/ч	983,13	1114,90	1115,89	1116,90	1117,93	1118,99	1120,06	1121,16	1122,27	1123,41	1137,70	1138,90	
			летний	кг у.т./ч	189,42	234,58	234,79	235,00	235,22	235,44	235,66	235,90	236,13	236,37	239,38	239,63	
				м³/ч	163,86	202,92	203,10	203,29	203,48	203,67	203,86	204,06	204,26	204,47	207,07	207,29	
переходный	кг у.т./ч		190,46	235,74	235,95	236,16	236,38	236,60	236,83	237,06	237,30	237,54	240,55	240,80			
	м³/ч		164,76	203,93	204,11	204,29	204,48	204,68	204,87	205,07	205,28	205,48	208,09	208,31			
3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58																
1.3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,62	159,62	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,75	163,75	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	
		годовой расход	газ	т у.т.	968,238	968,24	942,55	943,19	943,85	944,51	945,2	945,9	946,6	947,3	948,0	948,8	
				тыс. м³	837,576	837,58	815,36	815,91	816,48	817,05	817,6	818,2	818,9	819,5	820,1	820,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	277,53	277,53	270,17	270,36	270,55	270,75	270,94	271,15	271,36	271,57	271,78	272,00	
				м³/ч	240,08	240,08	233,71	233,87	234,04	234,21	234,38	234,56	234,74	234,92	235,11	235,30	
			летний	кг у.т./ч	31,93	31,93	31,08	31,10	31,13	31,15	31,17	31,20	31,22	31,24	31,27	31,29	
				м³/ч	27,62	27,62	26,89	26,91	26,93	26,95	26,97	26,99	27,01	27,03	27,05	27,07	
переходный	кг у.т./ч		32,20	32,20	31,35	31,37	31,39	31,42	31,44	31,46	31,49	31,51	31,54	31,56			
	м³/ч		27,85	27,85	27,12	27,14	27,16	27,18	27,20	27,22	27,24	27,26	27,28	27,30			
4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а																
1.4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	157,61	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	161,65	161,65
		годовой расход	газ	т у.т.	2306,542	2306,54	2209,06	2210,05	2214,05	2218,21	2 222,5	2 227,0	2 231,7	2 236,6	2 275,3	2 280,6
				тыс. м³	1995,279	1995,28	1910,95	1911,81	1915,27	1918,87	1 922,6	1 926,5	1 930,6	1 934,8	1 968,2	1 972,9
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	653,41	653,41	628,97	629,25	630,42	631,63	632,90	634,21	635,57	636,99	648,05	649,61
				м³/ч	565,23	565,23	544,09	544,34	545,35	546,40	547,49	548,62	549,80	551,03	560,59	561,94
			летний	кг у.т./ч	80,15	80,15	75,12	75,15	75,29	75,44	75,59	75,74	75,91	76,08	77,40	77,58
				м³/ч	69,34	69,34	64,98	65,01	65,13	65,26	65,39	65,52	65,66	65,81	66,95	67,11
			переходный	кг у.т./ч	80,79	80,79	75,73	75,77	75,91	76,06	76,21	76,37	76,53	76,70	78,02	78,21
				м³/ч	69,89	69,89	65,51	65,54	65,67	65,79	65,92	66,06	66,20	66,35	67,49	67,66
5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7															
1.5	Котельная №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	157,61
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	161,85	161,85
		годовой расход	газ	т у.т.	1218,502	1218,50	1219,93	1221,39	1222,87	1224,38	1 225,9	1 227,5	1 229,1	1 230,8	1 250,9	1 252,6
				тыс. м³	1054,067	1054,07	1055,30	1056,56	1057,85	1059,16	1 060,5	1 061,9	1 063,2	1 064,7	1 082,1	1 083,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	374,38	374,38	374,83	375,29	375,76	376,23	376,72	377,22	377,72	378,24	384,45	384,99
				м³/ч	323,86	323,86	324,25	324,64	325,05	325,46	325,88	326,31	326,75	327,20	332,57	333,04
			летний	кг у.т./ч	27,48	27,48	27,51	27,55	27,58	27,62	27,65	27,69	27,73	27,76	28,22	28,26
				м³/ч	23,77	23,77	23,80	23,83	23,86	23,89	23,92	23,95	23,98	24,02	24,41	24,45
переходный	кг у.т./ч		27,87	27,87	27,90	27,93	27,97	28,00	28,04	28,08	28,12	28,15	28,61	28,65		
	м³/ч		24,11	24,11	24,14	24,16	24,19	24,23	24,26	24,29	24,32	24,35	24,75	24,78		
6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19															
1.6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,00	159,00	159,00	159,00	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,16	163,16	163,16	163,16	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34
		годовой расход	газ	т у.т.	2725,589	2725,59	2728,34	2731,14	2670,10	2672,95	2 675,8	2 678,8	2 681,8	2 684,9	2 688,1	2 691,3
				тыс. м³	2357,776	2357,78	2360,15	2362,57	2309,78	2312,24	2 314,7	2 317,3	2 319,9	2 322,6	2 325,3	2 328,1
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	795,58	795,58	796,40	797,24	779,44	780,30	781,16	782,05	782,95	783,87	784,81	785,77
				м³/ч	688,22	688,22	688,93	689,66	674,26	675,00	675,75	676,51	677,29	678,09	678,90	679,73
			летний	кг у.т./ч	82,76	82,76	82,85	82,93	81,08	81,17	81,26	81,35	81,45	81,54	81,64	81,74
				м³/ч	71,59	71,59	71,67	71,74	70,14	70,22	70,29	70,37	70,46	70,54	70,62	70,71
переходный	кг у.т./ч		83,54	83,54	83,62	83,71	81,86	81,95	82,04	82,13	82,23	82,32	82,42	82,52		
	м³/ч		72,26	72,26	72,34	72,41	70,81	70,89	70,97	71,05	71,13	71,22	71,30	71,39		
7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а															
1.7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,33	153,33	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,22	157,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22
		годовой расход	газ	т у.т.	1781,803	1781,80	1805,34	1806,23	1807,14	1808,07	1 809,0	1 810,0	1 811,0	1 812,0	1 813,0	1 814,0
				тыс. м³	1541,352	1541,35	1561,71	1562,48	1563,27	1564,08	1 564,9	1 565,7	1 566,6	1 567,5	1 568,3	1 569,2
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	608,29	608,29	616,33	616,65	616,97	617,29	617,62	617,96	618,30	618,66	619,01	619,38
				м³/ч	526,20	526,20	533,16	533,43	533,71	533,99	534,27	534,57	534,87	535,17	535,48	535,80
			летний	кг у.т./ч	8,71	8,71	8,82	8,83	8,83	8,83	8,84	8,84	8,85	8,85	8,86	8,86
				м³/ч	7,53	7,53	7,63	7,63	7,64	7,64	7,65	7,65	7,66	7,66	7,66	7,67
переходный	кг у.т./ч	9,38	9,38	9,50	9,50	9,51	9,51	9,52	9,52	9,53	9,53	9,54	9,55			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
						м³/ч	8,12	8,12	8,22	8,22	8,22	8,23	8,23	8,24	8,24	8,25
8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74															
1.8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,82	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	158,54
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,98	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	159,29	162,63
		годовой расход	газ	т у.т.	5183,768	5005,15	4879,08	4882,78	4886,56	6979,57	9 079,7	11 187,4	11 197,3	11 207,4	11 217,6	11 463,6
				тыс. м³	4484,229	4329,72	4220,65	4223,86	4227,12	6037,69	7 854,4	9 677,7	9 686,2	9 695,0	9 703,8	9 916,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1558,32	1504,63	1460,45	1461,58	1462,74	2015,43	2570,06	3126,74	3129,57	3132,45	3135,39	3204,22
				м³/ч	1348,03	1301,58	1263,36	1264,35	1265,35	1743,45	2223,24	2704,80	2707,24	2709,73	2712,28	2771,81
			летний	кг у.т./ч	133,94	129,32	129,27	129,37	129,48	222,79	316,43	410,40	410,77	411,15	411,54	420,57
				м³/ч	115,86	111,87	111,83	111,91	112,00	192,73	273,73	355,02	355,34	355,67	356,00	363,82
переходный	кг у.т./ч		135,47	130,86	130,76	130,86	130,96	224,79	318,94	413,43	413,80	414,18	414,57	423,61		
	м³/ч		117,19	113,20	113,11	113,20	113,29	194,45	275,90	357,64	357,96	358,29	358,63	366,44		
9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7															
1.9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	163,74	165,92	165,92
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	168,03	170,27	170,27
		годовой расход	газ	т у.т.	2595,646	2595,65	2481,11	2484,06	2490,09	3921,57	5 360,7	6 808,1	8 264,0	9 729,1	9 888,8	9 919,8
				тыс. м³	2245,369	2245,37	2146,29	2148,84	2154,06	3392,36	4 637,3	5 889,3	7 148,8	8 416,2	8 554,3	8 581,1
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	856,61	856,61	819,27	820,27	822,31	1197,15	1574,07	1953,19	2334,64	2718,56	2763,39	2772,25
				м³/ч	741,01	741,01	708,71	709,57	711,34	1035,60	1361,65	1689,61	2019,59	2351,70	2390,48	2398,14
			летний	кг у.т./ч	28,24	28,24	26,77	26,80	26,87	92,48	158,44	224,78	291,52	358,67	364,59	365,76
				м³/ч	24,43	24,43	23,16	23,18	23,24	80,00	137,06	194,45	252,18	310,27	315,39	316,40
переходный	кг у.т./ч		29,11	29,11	27,61	27,64	27,71	93,65	159,94	226,61	293,67	361,16	367,09	368,26		
	м³/ч		25,18	25,18	23,88	23,91	23,97	81,01	138,35	196,03	254,04	312,43	317,55	318,57		
10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а															
1.10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	165,60	165,60
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	167,94	169,81	169,81
		годовой расход	газ	т у.т.	1445,880	1445,88	1422,50	1423,05	1423,61	1860,60	2 299,3	2 739,8	3 182,5	3 627,5	4 715,4	4 718,4
				тыс. м³	1250,761	1250,76	1230,54	1231,01	1231,50	1609,52	1 989,0	2 370,1	2 753,0	3 137,9	4 079,1	4 081,7
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	494,33	494,33	486,13	486,32	486,52	598,95	711,84	825,24	939,21	1053,81	1350,57	1351,43
				м³/ч	427,63	427,63	420,53	420,69	420,86	518,12	615,78	713,87	812,46	911,60	1168,31	1169,06
			летний	кг у.т./ч	6,66	6,66	6,66	6,67	6,67	27,63	48,67	69,79	91,01	112,33	155,96	156,06
				м³/ч	5,76	5,76	5,77	5,77	5,77	23,90	42,10	60,38	78,73	97,17	134,92	135,00
переходный	кг у.т./ч		7,18	7,18	7,17	7,17	7,18	28,24	49,37	70,59	91,91	113,33	157,21	157,31		
	м³/ч		6,21	6,21	6,20	6,21	6,21	24,43	42,71	61,07	79,50	98,03	135,99	136,08		
11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная															
1.11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,01	162,01	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,21	165,21	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	
		годовой расход	газ	т у.т.	113,336	113,34	108,72	108,81	108,91	109,01	109,1	109,2	109,3	109,4	109,5	109,6

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						тыс. м³	98,041	98,04	94,05	94,13	94,21	94,30	94,4	94,5	94,6	94,6	94,7
1.12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./ч	39,77	39,77	38,15	38,19	38,22	38,26	38,29	38,33	38,36	38,40	38,44	38,48	
				м³/ч	34,41	34,41	33,00	33,03	33,06	33,09	33,12	33,15	33,19	33,22	33,25	33,29	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			летний	кг у.т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
				м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18																
1.13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,13	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	
				кг у.т./Гкал	169,95	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	160,27
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	169,95	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	160,27
				кг у.т./Гкал	169,95	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	160,27
		годовой расход	газ	т у.т.	79,672	74,03	74,05	74,08	74,12	74,15	74,2	74,2	74,2	74,3	74,3	74,3	75,5
				тыс. м³	68,920	64,04	64,06	64,09	64,11	64,14	64,2	64,2	64,2	64,3	64,3	64,3	65,3
максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	27,94	25,96	25,97	25,98	25,99	26,01	26,02	26,03	26,04	26,05	26,06	26,06	26,47		
		м³/ч	24,17	22,46	22,47	22,48	22,49	22,50	22,51	22,52	22,53	22,54	22,55	22,90			
	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
		м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20																
1.14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	156,49	156,49	
				кг у.т./Гкал	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	160,51	160,51
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	160,51	160,51
				кг у.т./Гкал	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	158,74	160,51	160,51
		годовой расход	газ	т у.т.	4877,098	4897,55	4824,18	4828,70	4833,30	5134,87	5 438,0	5 742,8	6 049,2	6 357,6	7 602,6	7 621,1	
				тыс. м³	4218,943	4236,63	4173,17	4177,07	4181,06	4441,93	4 704,1	4 967,8	5 232,9	5 499,6	6 576,7	6 592,7	
максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1609,99	1616,90	1591,08	1592,61	1594,16	1679,02	1764,34	1850,15	1936,48	2023,35	2307,58	2313,32			
		м³/ч	1392,72	1398,71	1376,37	1377,69	1379,03	1452,44	1526,24	1600,48	1675,15	1750,30	1996,18	2001,14			
	летний	кг у.т./ч	52,41	52,64	52,69	52,74	52,79	63,61	74,47	85,39	96,36	107,39	185,87	186,33			
		м³/ч	45,34	45,53	45,58	45,62	45,66	55,02	64,42	73,87	83,36	92,90	160,78	161,18			
	переходный	кг у.т./ч	54,15	54,38	54,41	54,46	54,51	65,41	76,36	87,36	98,42	109,53	188,21	188,68			
		м³/ч	46,84	47,05	47,06	47,11	47,15	56,58	66,06	75,57	85,14	94,75	162,81	163,22			
14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а																
1.14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	159,25	159,25	
				кг у.т./Гкал	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	163,31	163,31
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	163,31	163,31
				кг у.т./Гкал	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	163,31	163,31
		годовой расход	газ	т у.т.	1779,885	1795,86	1773,54	1775,45	1777,40	2107,79	2 113,0	2 118,3	2 123,9	2 129,7	2 167,6	2 174,0	
				тыс. м³	1539,693	1553,51	1534,20	1535,86	1537,54	1823,35	1 827,8	1 832,5	1 837,3	1 842,3	1 875,1	1 880,6	
максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	586,09	591,47	583,62	584,26	584,92	670,66	672,34	674,09	675,91	677,80	689,91	691,99			
		м³/ч	507,00	511,65	504,86	505,42	505,99	580,16	581,61	583,12	584,69	586,33	596,81	598,61			
	летний	кг у.т./ч	19,90	20,08	20,10	20,12	20,14	35,70	35,79	35,89	35,98	36,08	36,73	36,84			
		м³/ч	17,22	17,37	17,38	17,40	17,42	30,89	30,96	31,04	31,13	31,21	31,77	31,87			
	переходный	кг у.т./ч	20,53	20,71	20,72	20,74	20,76	36,40	36,50	36,59	36,69	36,79	37,44	37,55			
		м³/ч	17,76	17,92	17,92	17,94	17,96	31,49	31,57	31,65	31,74	31,83	32,39	32,48			
15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а																

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	162,80	162,80	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	167,08	167,08
		годовой расход	газ	т у.т.	901,995	901,99	903,66	905,39	907,20	909,07	911,0	913,0	915,2	917,3	933,4	935,8	
				тыс. м³	780,272	780,27	781,71	783,21	784,77	786,39	788,1	789,8	791,7	793,6	807,4	809,5	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	316,74	316,74	317,34	317,96	318,61	319,28	319,98	320,71	321,47	322,26	327,90	328,77	
				м³/ч	273,99	273,99	274,51	275,05	275,61	276,20	276,80	277,43	278,09	278,77	283,65	284,40	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35			
	м³/ч		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30			
16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а																
1.16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,38	153,38	153,38	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,35	157,35	157,35	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	
		годовой расход	газ	т у.т.	3462,193	3462,95	3204,93	3247,45	3250,32	3580,21	3 914,1	3 918,2	3 926,7	3 935,5	4 449,9	4 972,8	
				тыс. м³	2994,976	2995,63	2772,43	2809,21	2811,69	3097,07	3 385,9	3 389,5	3 396,8	3 404,4	3 849,4	4 301,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	852,89	853,08	762,64	772,78	773,47	876,45	980,61	981,67	983,84	986,10	1118,05	1252,22	
				м³/ч	737,80	737,96	659,72	668,49	669,09	758,17	848,27	849,19	851,07	853,02	967,17	1083,24	
			летний	кг у.т./ч	185,76	185,80	185,72	188,19	188,36	195,01	201,78	202,00	202,45	202,91	227,97	253,46	
				м³/ч	160,69	160,73	160,66	162,79	162,94	168,69	174,55	174,74	175,13	175,53	197,21	219,26	
переходный	кг у.т./ч		186,51	186,56	186,37	188,84	189,01	195,77	202,65	202,87	203,32	203,78	228,96	254,58			
	м³/ч		161,34	161,38	161,22	163,36	163,50	169,35	175,30	175,49	175,88	176,28	198,06	220,22			
17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б																
1.17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	164,97	164,97	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	166,89	169,40	169,40	
		годовой расход	газ	т у.т.	1391,541	1391,54	1392,53	1393,54	1394,58	1739,79	1 741,1	1 742,5	1 743,9	1 745,3	1 773,0	1 774,5	
				тыс. м³	1203,756	1203,76	1204,61	1205,49	1206,38	1505,01	1 506,2	1 507,4	1 508,6	1 509,8	1 533,7	1 535,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	430,19	430,19	430,50	430,82	431,15	520,09	520,50	520,92	521,35	521,78	530,07	530,52	
				м³/ч	372,14	372,14	372,41	372,69	372,97	449,91	450,26	450,62	450,99	451,37	458,53	458,93	
			летний	кг у.т./ч	29,88	29,88	29,90	29,92	29,95	46,48	46,51	46,55	46,59	46,63	47,37	47,41	
				м³/ч	25,85	25,85	25,87	25,89	25,91	40,20	40,24	40,27	40,30	40,33	40,97	41,01	
переходный	кг у.т./ч		30,31	30,31	30,33	30,35	30,37	46,98	47,02	47,05	47,09	47,13	47,87	47,91			
	м³/ч		26,22	26,22	26,24	26,25	26,27	40,64	40,67	40,70	40,74	40,77	41,41	41,45			
18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а																
1.18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,62	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,21	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,65	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	161,19	
		годовой расход	газ	т у.т.	2044,914	1989,35	1989,35	1991,24	2919,29	2997,33	3 001,5	3 005,8	3 010,1	3 014,6	3 019,1	3 061,3	
				тыс. м³	1768,957	1720,89	1720,89	1722,53	2525,33	2592,85	2 596,5	2 600,2	2 603,9	2 607,8	2 611,7	2 648,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	643,83	626,33	626,33	626,94	871,77	898,74	900,02	901,33	902,67	904,03	905,42	918,11	
м³/ч	556,94	541,81	541,81	542,34	754,12	777,46	778,57	779,70	780,85	782,03	783,23	794,21					

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)								
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.			
					38,00	36,97	36,97	37,01	78,75	79,02	79,13	79,24	79,36	79,48	79,60	80,72			
						летний	м³/ч	32,88	31,98	31,98	32,01	68,12	68,35	68,45	68,55	68,65	68,76	68,86	69,83
							переходный	кг у.т./ч	38,66	37,63	37,63	37,66	79,63	79,93	80,04	80,16	80,28	80,40	80,52
						м³/ч		33,44	32,55	32,55	32,58	68,89	69,14	69,24	69,34	69,45	69,55	69,66	70,62
19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а																		
1.19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	157,84	160,21	160,21			
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	164,40	164,40		
		годовой расход	газ	т у.т.	1717,286	1717,29	1549,60	1550,85	1552,13	1553,43	1 554,8	1 556,1	1 557,5	1 558,9	1 583,8	1 585,3			
				тыс. м³	1485,542	1485,54	1340,48	1341,56	1342,67	1343,80	1 344,9	1 346,1	1 347,3	1 348,5	1 370,1	1 371,4			
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	602,94	602,94	544,06	544,51	544,97	545,44	545,92	546,40	546,90	547,41	556,16	556,70			
				м³/ч	521,57	521,57	470,64	471,03	471,43	471,83	472,25	472,67	473,10	473,54	481,11	481,57			
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			переходный	кг у.т./ч	0,66	0,66	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60			
				м³/ч	0,57	0,57	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52			
20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б																		
1.20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	159,05	159,05			
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	163,13	163,13			
		годовой расход	газ	т у.т.	5151,899	5151,90	5111,72	5115,92	7452,73	8109,48	8 131,3	8 154,1	8 177,7	8 202,3	8 343,3	8 370,2			
				тыс. м³	4456,660	4456,66	4421,90	4425,54	6447,00	7015,12	7 034,0	7 053,7	7 074,1	7 095,4	7 217,4	7 240,7			
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1633,32	1633,32	1619,21	1620,57	2234,01	2405,33	2411,97	2418,87	2426,04	2433,50	2475,51	2483,69			
				м³/ч	1412,90	1412,90	1400,70	1401,88	1932,53	2080,74	2086,48	2092,45	2098,65	2105,11	2141,44	2148,52			
			летний	кг у.т./ч	89,85	89,85	89,85	89,93	196,60	227,21	227,84	228,49	229,17	229,87	233,84	234,61			
				м³/ч	77,73	77,73	77,73	77,79	170,07	196,55	197,09	197,66	198,24	198,85	202,28	202,95			
			переходный	кг у.т./ч	91,56	91,56	91,54	91,62	198,85	229,61	230,25	230,91	231,59	232,30	236,28	237,06			
				м³/ч	79,20	79,20	79,19	79,25	172,01	198,63	199,18	199,75	200,34	200,95	204,39	205,07			
21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16																		
1.21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28			
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,18	159,18	159,18	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22			
		годовой расход	газ	т у.т.	2243,745	2243,75	2189,83	2192,44	2194,62	2696,30	2 699,1	2 701,9	2 704,8	2 707,8	2 710,8	2 713,9			
				тыс. м³	1940,956	1940,96	1894,31	1896,57	1898,46	2332,44	2 334,9	2 337,3	2 339,8	2 342,4	2 345,0	2 347,6			
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	755,16	755,16	736,23	737,13	737,88	868,08	869,00	869,93	870,89	871,86	872,86	873,87			
				м³/ч	653,26	653,26	636,88	637,65	638,30	750,93	751,73	752,54	753,36	754,21	755,07	755,94			
			летний	кг у.т./ч	16,76	16,76	16,76	16,78	16,79	40,34	40,39	40,43	40,48	40,52	40,57	40,61			
				м³/ч	14,49	14,49	14,49	14,51	14,53	34,90	34,94	34,97	35,01	35,05	35,09	35,13			
			переходный	кг у.т./ч	17,58	17,58	17,56	17,58	17,60	41,27	41,31	41,36	41,40	41,45	41,49	41,54			
				м³/ч	15,21	15,21	15,19	15,21	15,22	35,70	35,74	35,77	35,81	35,85	35,89	35,94			
22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8																		
1.22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	155,32	157,65	157,65			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	161,88	161,88	
		годовой расход	газ	т у.т.	367,034	367,03	367,17	367,32	367,46	367,61	367,8	367,9	368,1	368,2	373,9	374,1	
				тыс. м³	317,503	317,50	317,63	317,75	317,88	318,01	318,1	318,3	318,4	318,5	323,5	323,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	128,80	128,80	128,85	128,90	128,96	129,01	129,06	129,12	129,18	129,24	131,24	131,30	
				м³/ч	111,42	111,42	111,46	111,51	111,55	111,60	111,65	111,70	111,75	111,80	113,53	113,58	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
				м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3																
1.23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,72	156,72	156,72	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
		годовой расход	газ	т у.т.	1274,244	1274,24	1275,35	1297,44	1298,61	1299,81	1 301,0	1 302,3	1 303,5	1 304,8	1 306,2	1 307,5	
				тыс. м³	1102,287	1102,29	1103,25	1122,35	1123,37	1124,40	1 125,5	1 126,5	1 127,6	1 128,8	1 129,9	1 131,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	364,73	364,73	365,06	371,39	371,73	372,08	372,44	372,81	373,18	373,56	373,95	374,34	
				м³/ч	315,51	315,51	315,79	321,27	321,57	321,87	322,18	322,50	322,82	323,15	323,48	323,82	
			летний	кг у.т./ч	42,34	42,34	42,38	43,11	43,15	43,19	43,23	43,28	43,32	43,36	43,41	43,45	
				м³/ч	36,63	36,63	36,66	37,29	37,33	37,36	37,40	37,44	37,47	37,51	37,55	37,59	
переходный	кг у.т./ч		42,70	42,70	42,74	43,48	43,52	43,56	43,60	43,64	43,69	43,73	43,78	43,82			
	м³/ч		36,94	36,94	36,97	37,61	37,65	37,68	37,72	37,75	37,79	37,83	37,87	37,91			
24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9																
1.24	АБМК Школа-3 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 9	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,53	166,53	166,53	166,53	166,53	166,53	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
		годовой расход	газ	т у.т.	993,616	993,62	993,62	993,62	993,62	993,62	948,58	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6
				тыс. м³	859,529	859,53	859,53	859,53	859,53	820,57	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	302,65	302,65	302,65	302,65	302,65	288,94	288,94	288,94	288,94	288,94	288,94	288,94	288,94
				м³/ч	261,81	261,81	261,81	261,81	261,81	249,94	249,94	249,94	249,94	249,94	249,94	249,94	
			летний	кг у.т./ч	23,72	23,72	23,72	23,72	23,72	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	
				м³/ч	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	
переходный	кг у.т./ч		24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94			
	м³/ч		20,77	20,77	20,77	20,77	20,77	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84			
25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный																
1.25	АБМК СУ-967 г. Ханты-Мансийск, СУ-967 п. Горный	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,96	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,20	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	160,73	
		годовой расход	газ	т у.т.	80,026	75,79	75,83	75,87	75,91	75,95	76,0	76,0	76,1	76,1	76,2	77,4	
				тыс. м³	69,227	65,56	65,60	65,63	65,66	65,70	65,7	65,8	65,8	65,8	65,8	65,9	66,9
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	28,07	26,59	26,60	26,62	26,63	26,64	26,66	26,67	26,69	26,71	26,72	27,14	
				м³/ч	24,29	23,00	23,01	23,02	23,04	23,05	23,06	23,07	23,09	23,10	23,12	23,48	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03				

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27																
1.26	АБМК Храмового комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 27	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,86	157,86	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,10	162,10	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45
		годовой расход	газ	т у.т.	547,196	547,20	538,81	539,35	539,90	540,46	541,0	541,6	542,2	542,8	543,5	544,1	
				тыс. м³	473,353	473,35	466,09	466,56	467,04	467,53	468,0	468,5	469,0	469,6	470,1	470,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	153,04	153,04	150,69	150,85	151,01	151,17	151,33	151,50	151,67	151,85	152,03	152,21	
				м³/ч	132,39	132,39	130,36	130,49	130,63	130,77	130,91	131,06	131,21	131,36	131,51	131,67	
			летний	кг у.т./ч	20,04	20,04	19,74	19,76	19,78	19,80	19,82	19,84	19,86	19,89	19,91	19,93	
				м³/ч	17,34	17,34	17,07	17,09	17,11	17,13	17,15	17,16	17,18	17,20	17,22	17,24	
переходный	кг у.т./ч		20,19	20,19	19,88	19,90	19,92	19,94	19,97	19,99	20,01	20,03	20,06	20,08			
	м³/ч		17,46	17,46	17,20	17,22	17,23	17,25	17,27	17,29	17,31	17,33	17,35	17,37			
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37																
1.27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса" г. Ханты-Мансийск, ул. Островского, 37	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,86	154,86	154,86	154,86	154,86	154,86	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,55	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
		годовой расход	газ	т у.т.	352,046	352,05	352,25	352,45	352,66	353,83	354,1	354,3	354,5	354,7	355,0	355,2	
				тыс. м³	304,538	304,54	304,71	304,89	305,07	306,08	306,3	306,5	306,7	306,9	307,1	307,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	113,34	113,34	113,41	113,47	113,54	113,92	113,99	114,07	114,14	114,22	114,29	114,37	
				м³/ч	98,04	98,04	98,10	98,16	98,22	98,55	98,61	98,67	98,74	98,80	98,87	98,94	
			летний	кг у.т./ч	5,23	5,23	5,23	5,23	5,24	5,25	5,26	5,26	5,26	5,27	5,27	5,27	
				м³/ч	4,52	4,52	4,52	4,53	4,53	4,54	4,55	4,55	4,55	4,56	4,56	4,56	
переходный	кг у.т./ч		5,35	5,35	5,35	5,35	5,36	5,37	5,38	5,38	5,38	5,39	5,39	5,40			
	м³/ч		4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,65	4,65	4,65	4,66	4,66	4,67			
28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7																
1.28	Котельная ДК "Октябрь" г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,85	159,85	159,85	159,85	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	
		годовой расход	газ	т у.т.	2292,875	2293,99	2296,25	2298,55	2292,89	2295,28	2 297,7	2 300,2	2 302,7	2 305,3	2 307,9	2 310,6	
				тыс. м³	1983,456	1984,42	1986,37	1988,36	1983,47	1985,53	1 987,6	1 989,8	1 992,0	1 994,2	1 996,5	1 998,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	779,38	779,77	780,55	781,35	779,45	780,28	781,13	781,99	782,87	783,77	784,69	785,62	
				м³/ч	674,20	674,54	675,22	675,91	674,27	674,98	675,72	676,46	677,23	678,00	678,80	679,60	
			летний	кг у.т./ч	13,21	13,21	13,23	13,24	13,21	13,22	13,24	13,25	13,27	13,28	13,30	13,31	
				м³/ч	11,42	11,43	11,44	11,45	11,43	11,44	11,45	11,46	11,48	11,49	11,50	11,52	
переходный	кг у.т./ч		14,06	14,06	14,08	14,09	14,06	14,08	14,09	14,11	14,12	14,14	14,16	14,17			
	м³/ч		12,16	12,17	12,18	12,19	12,16	12,18	12,19	12,20	12,22	12,23	12,25	12,26			
29	АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36																
1.29	АБМК ул. Кирова, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Свободы, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	157,61	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	161,85	161,85	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
		годовой расход	газ	т у.т.	1268,346	1268,35	1220,98	1222,20	1223,44	1224,70	1 226,0	1 227,3	1 228,6	1 230,0	1 751,1	1 753,1		
				тыс. м³	1097,185	1097,19	1056,21	1057,26	1058,34	1059,43	1 060,5	1 061,7	1 062,8	1 064,0	1 514,8	1 516,5		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	416,58	416,58	399,94	400,35	400,77	401,19	401,62	402,07	402,52	402,98	538,52	539,16		
				м³/ч	360,36	360,36	345,97	346,32	346,68	347,05	347,43	347,81	348,20	348,59	465,85	466,40		
			летний	кг у.т./ч	14,79	14,79	14,79	14,80	14,82	14,83	14,85	14,86	14,88	14,90	39,22	39,27		
				м³/ч	12,79	12,79	12,79	12,80	12,82	12,83	12,84	12,86	12,87	12,89	33,93	33,97		
			переходный	кг у.т./ч	15,23	15,23	15,21	15,23	15,25	15,26	15,28	15,30	15,31	15,33	39,77	39,82		
м³/ч	13,18	13,18		13,16	13,17	13,19	13,20	13,22	13,23	13,25	13,26	34,40	34,45					
30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8																	
1.30	АБМК ул. Ленина 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,44	165,44	165,44	165,44	165,44	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
		годовой расход	газ	т у.т.	58,132	58,13	58,14	58,14	58,15	55,89	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
				тыс. м³	50,288	50,29	50,29	50,30	50,30	48,34	48,3	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,90	19,90	19,90	19,91	19,91	19,13	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,14	19,15
				м³/ч	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	16,55	16,55	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
			летний	кг у.т./ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
				м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
переходный	кг у.т./ч		0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26		
	м³/ч		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а																	
1.31	Котельная 75-квартал г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 52а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	149,00	149,00	149,00	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,00	153,00	153,00	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	159,45	
		годовой расход	газ	т у.т.	896,992	896,99	897,97	936,88	937,94	939,02	940,1	941,3	942,4	943,6	944,8	946,0		
				тыс. м³	775,945	775,94	776,79	810,45	811,37	812,30	813,3	814,2	815,2	816,2	817,3	818,3		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	261,53	261,53	261,82	273,17	273,49	273,81	274,14	274,48	274,82	275,17	275,53	275,89		
				м³/ч	226,23	226,23	226,49	236,31	236,58	236,86	237,14	237,44	237,73	238,04	238,34	238,66		
			летний	кг у.т./ч	27,42	27,42	27,45	28,64	28,67	28,71	28,74	28,78	28,81	28,85	28,89	28,93		
				м³/ч	23,72	23,72	23,75	24,78	24,80	24,83	24,86	24,89	24,93	24,96	24,99	25,02		
переходный	кг у.т./ч		27,69	27,69	27,72	28,91	28,95	28,98	29,02	29,05	29,09	29,12	29,16	29,20				
	м³/ч		23,95	23,95	23,98	25,01	25,04	25,07	25,10	25,13	25,16	25,19	25,23	25,26				
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская																	
1.32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве" г. Ханты-Мансийск, ул. Ямская	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,29	154,29	154,29	154,29	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,28	158,28	158,28	158,28	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	
		годовой расход	газ	т у.т.	7876,232	7876,23	7888,97	7901,95	7965,96	7979,56	7 993,4	8 007,6	8 022,0	8 036,7	8 051,7	8 067,1		
				тыс. м³	6813,350	6813,35	6824,36	6835,60	6890,97	6902,74	6 914,7	6 927,0	6 939,5	6 952,2	6 965,2	6 978,4		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	2419,00	2419,00	2423,00	2427,08	2446,83	2451,11	2455,46	2459,91	2464,45	2469,07	2473,79	2478,60		
				м³/ч	2092,56	2092,56	2096,02	2099,55	2116,64	2120,33	2124,10	2127,95	2131,87	2135,87	2139,96	2144,12		
			летний	кг у.т./ч	178,76	178,76	179,06	179,36	180,82	181,14	181,46	181,79	182,12	182,46	182,81	183,17		
				м³/ч	154,64	154,64	154,90	155,16	156,42	156,69	156,97	157,25	157,54	157,84	158,14	158,45		
переходный	кг у.т./ч		181,27	181,27	181,57	181,88	183,34	183,66	183,99	184,32	184,66	185,01	185,36	185,72				
	м³/ч		156,81	156,81	157,07	157,34	158,60	158,88	159,16	159,45	159,74	160,04	160,35	160,66				

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36																
1.33	АБМК №24 "Школа №6" г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	156,08	156,08	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	160,05	160,05
		годовой расход	газ	т у.т.	2083,775	2083,78	2085,56	2087,38	2089,23	2091,12	2 093,1	2 095,0	2 097,0	2 099,1	2 132,6	2 134,8	
				тыс. м³	1802,574	1802,57	1804,12	1805,69	1807,29	1808,93	1 810,6	1 812,3	1 814,0	1 815,8	1 844,8	1 846,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	662,69	662,69	663,27	663,87	664,47	665,09	665,71	666,35	667,01	667,67	678,36	679,06	
				м³/ч	573,26	573,26	573,77	574,28	574,80	575,33	575,88	576,43	577,00	577,57	586,82	587,42	
				кг у.т./ч	35,29	35,29	35,32	35,35	35,39	35,42	35,45	35,49	35,52	35,56	36,13	36,16	
летний	кг у.т./ч	30,53	30,53	30,56	30,58	30,61	30,64	30,67	30,70	30,73	30,76	31,25	31,28				
	м³/ч	36,00	36,00	36,03	36,06	36,09	36,13	36,16	36,20	36,23	36,27	36,84	36,88				
переходный	кг у.т./ч	31,14	31,14	31,17	31,19	31,22	31,25	31,28	31,31	31,34	31,37	31,87	31,90				
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича																
1.34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	156,83	156,83	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	160,86	160,86	
		годовой расход	газ	т у.т.	2767,461	2767,46	2769,17	2770,91	2772,69	2774,50	2 776,3	2 778,2	2 780,2	2 782,1	2 811,9	2 814,0	
				тыс. м³	2393,997	2394,00	2395,47	2396,98	2398,52	2400,08	2 401,7	2 403,3	2 405,0	2 406,7	2 432,5	2 434,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	751,93	751,93	752,41	752,89	753,39	753,89	754,40	754,93	755,46	756,01	764,13	764,70	
				м³/ч	650,46	650,46	650,87	651,29	651,72	652,15	652,60	653,05	653,52	653,99	661,01	661,50	
				кг у.т./ч	112,38	112,38	112,45	112,52	112,60	112,67	112,75	112,83	112,91	112,99	114,20	114,29	
летний	кг у.т./ч	97,22	97,22	97,28	97,34	97,40	97,47	97,54	97,60	97,67	97,74	98,79	98,87				
	м³/ч	113,09	113,09	113,16	113,24	113,31	113,39	113,47	113,54	113,62	113,71	114,92	115,01				
переходный	кг у.т./ч	97,83	97,83	97,89	97,96	98,02	98,09	98,15	98,22	98,29	98,36	99,41	99,49				
35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63																
1.35	Котельная Театрально-концертного комплекса г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 63	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	154,29	154,29	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	158,26	158,26	
		годовой расход	газ	т у.т.	5339,054	5339,05	5344,58	5350,22	5355,97	5361,84	5 367,8	5 373,9	5 380,2	5 386,5	5 446,6	5 453,2	
				тыс. м³	4618,559	4618,56	4623,34	4628,22	4633,19	4638,27	4 643,4	4 648,7	4 654,1	4 659,6	4 711,6	4 717,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1673,79	1673,79	1675,56	1677,37	1679,21	1681,10	1683,02	1684,98	1686,97	1689,01	1707,89	1710,04	
				м³/ч	1447,91	1447,91	1449,45	1451,01	1452,61	1454,24	1455,90	1457,59	1459,32	1461,08	1477,42	1479,27	
				кг у.т./ч	103,04	103,04	103,15	103,26	103,37	103,49	103,61	103,73	103,85	103,97	105,14	105,27	
летний	кг у.т./ч	89,13	89,13	89,23	89,32	89,42	89,52	89,62	89,73	89,84	89,94	90,95	91,06				
	м³/ч	104,82	104,82	104,93	105,04	105,16	105,27	105,39	105,52	105,64	105,77	106,93	107,07				
переходный	кг у.т./ч	90,67	90,67	90,77	90,87	90,97	91,07	91,17	91,28	91,39	91,50	92,50	92,62				
36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко																
1.36	БК "Квартал многоэтажной застройки" г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,33	164,33	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08		
		годовой расход	газ	т у.т.	2519,086	2519,09	2441,20	2443,86	2446,58	2449,36	2 452,2	2 455,1	2 458,0	2 461,0	2 464,1	2 467,2		
				тыс. м³	2179,140	2179,14	2111,76	2114,07	2116,42	2118,82	2 121,3	2 123,8	2 126,3	2 128,9	2 131,6	2 134,3		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	733,63	733,63	710,96	711,76	712,57	713,39	714,24	715,10	715,97	716,87	717,78	718,71		
				м³/ч	634,63	634,63	615,02	615,71	616,41	617,12	617,85	618,60	619,35	620,13	620,92	621,72		
			летний	кг у.т./ч	77,31	77,31	74,92	75,01	75,09	75,18	75,27	75,36	75,45	75,54	75,64	75,74		
				м³/ч	66,88	66,88	64,81	64,88	64,96	65,03	65,11	65,19	65,27	65,35	65,43	65,52		
			переходный	кг у.т./ч	78,02	78,02	75,63	75,72	75,80	75,89	75,98	76,07	76,16	76,26	76,36	76,46		
				м³/ч	67,49	67,49	65,42	65,50	65,57	65,65	65,73	65,81	65,89	65,97	66,05	66,14		
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная																	
1.37	Котельная Станции скорой медицинской помощи г. Ханты-Мансийск, ул. Привольная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98
		годовой расход	газ	т у.т.	347,707	347,71	347,95	348,19	348,44	353,92	354,2	354,5	354,7	355,0	355,3	355,6		
				тыс. м³	300,785	300,78	300,99	301,20	301,42	306,16	306,4	306,6	306,9	307,1	307,3	307,6		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	121,78	121,78	121,87	121,96	122,05	123,97	124,06	124,16	124,26	124,36	124,46	124,56		
				м³/ч	105,35	105,35	105,42	105,50	105,58	107,24	107,32	107,40	107,49	107,57	107,66	107,75		
			летний	кг у.т./ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
				м³/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
переходный	кг у.т./ч		0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27				
	м³/ч		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23				
38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30																	
1.38	Котельная 96 кв. г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского-30	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,28	154,28	154,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,95	157,95	157,95	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	
		годовой расход	газ	т у.т.	1249,105	1249,11	1251,00	1261,10	1263,08	1265,11	1 267,2	1 269,3	1 271,4	1 273,6	1 275,8	1 278,1		
				тыс. м³	1080,541	1080,54	1082,18	1090,92	1092,63	1094,38	1 096,2	1 098,0	1 099,8	1 101,7	1 103,7	1 105,6		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	301,56	301,56	302,03	304,48	304,97	305,47	305,98	306,49	307,02	307,56	308,11	308,68		
				м³/ч	260,87	260,87	261,27	263,39	263,81	264,24	264,68	265,13	265,59	266,06	266,53	267,02		
			летний	кг у.т./ч	70,30	70,30	70,41	70,98	71,09	71,21	71,33	71,45	71,57	71,70	71,82	71,96		
				м³/ч	60,81	60,81	60,90	61,40	61,50	61,60	61,70	61,81	61,91	62,02	62,13	62,25		
переходный	кг у.т./ч		70,56	70,56	70,67	71,24	71,35	71,47	71,59	71,71	71,83	71,96	72,09	72,22				
	м³/ч		61,04	61,04	61,13	61,62	61,72	61,82	61,93	62,03	62,14	62,25	62,36	62,47				
39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686																	
1.39	Котельная "Сирина, 686" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина-686	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,75	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,21	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	162,02	
		годовой расход	газ	т у.т.	921,207	895,47	896,53	897,60	898,70	899,82	901,0	902,1	903,3	904,5	905,8	920,6		
				тыс. м³	796,892	774,63	775,54	776,47	777,42	778,39	779,4	780,4	781,4	782,5	783,5	796,4		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	243,45	236,65	236,93	237,23	237,52	237,83	238,14	238,45	238,77	239,10	239,44	243,38		
				м³/ч	210,60	204,71	204,96	205,21	205,47	205,73	206,00	206,27	206,55	206,84	207,13	210,53		
			летний	кг у.т./ч	41,07	39,92	39,97	40,02	40,07	40,12	40,17	40,23	40,28	40,34	40,39	41,06		
				м³/ч	35,53	34,54	34,58	34,62	34,66	34,71	34,75	34,80	34,85	34,89	34,94	35,52		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						переходный	кг у.т./ч	41,29	40,14	40,19	40,24	40,29	40,34	40,39	40,45	40,50	40,56
	м³/ч	35,72	34,72	34,77	34,81	34,85	34,90	34,94	34,99	35,04	35,08	35,13	35,71				
40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)																
1.40	Котельная районная "ОКБ" г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская (район ж/д115)	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	157,14	157,14	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	161,16	161,16
		годовой расход	газ	т у.т.	15540,632	15540,63	15533,82	15551,45	15569,43	15587,77	15 606,5	15 625,6	15 645,0	15 664,9	15 842,1	15 863,0	
				тыс. м³	13443,453	13443,45	13437,56	13452,81	13468,36	13484,23	13 500,4	13 516,9	13 533,7	13 550,9	13 704,3	13 722,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	4055,38	4055,38	4051,53	4056,23	4061,03	4065,93	4070,92	4076,01	4081,21	4086,51	4132,87	4138,44	
				м³/ч	3508,11	3508,11	3504,78	3508,85	3513,00	3517,24	3521,56	3525,96	3530,46	3535,04	3575,15	3579,97	
			летний	кг у.т./ч	718,34	718,34	719,16	719,99	720,85	721,71	722,60	723,51	724,43	725,37	733,60	734,59	
				м³/ч	621,40	621,40	622,11	622,83	623,57	624,32	625,09	625,87	626,67	627,48	634,60	635,46	
			переходный	кг у.т./ч	722,05	722,05	722,86	723,70	724,56	725,43	726,32	727,23	728,16	729,11	737,34	738,33	
				м³/ч	624,61	624,61	625,32	626,04	626,78	627,54	628,31	629,09	629,90	630,71	637,84	638,70	
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11																
1.41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 11	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,38	162,38	162,38	162,38	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	166,57	166,57	166,57	166,57	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	
		годовой расход	газ	т у.т.	1712,446	1712,45	1714,06	1715,70	1642,34	1643,98	1 645,6	1 647,4	1 649,1	1 650,9	1 681,5	1 683,4	
				тыс. м³	1481,355	1481,35	1482,75	1484,17	1420,71	1422,13	1 423,6	1 425,0	1 426,5	1 428,1	1 454,6	1 456,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	546,40	546,40	546,93	547,47	524,07	524,60	525,15	525,71	526,27	526,85	537,58	538,19	
				м³/ч	472,67	472,67	473,12	473,59	453,35	453,81	454,28	454,76	455,25	455,75	465,03	465,57	
			летний	кг у.т./ч	28,13	28,13	28,15	28,18	26,98	27,00	27,03	27,06	27,09	27,12	27,15	27,18	
				м³/ч	24,33	24,33	24,35	24,38	23,34	23,36	23,38	23,41	23,43	23,46	23,49	23,51	
			переходный	кг у.т./ч	28,68	28,68	28,70	28,73	27,53	27,56	27,59	27,62	27,65	27,68	27,72	27,75	
				м³/ч	24,81	24,81	24,83	24,86	23,81	23,84	23,86	23,89	23,91	23,94	23,98	24,00	
42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19																
1.42	Котельная "Центр подготовки МВД" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,09	157,09	157,09	157,09	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,82	155,82	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,12	161,12	161,12	161,12	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	159,82	159,82	
		годовой расход	газ	т у.т.	14589,947	14975,16	15002,69	15031,32	14887,57	14918,19	14 950,0	14 983,1	15 017,6	15 053,4	15 192,0	15 231,0	
				тыс. м³	12621,061	12954,29	12978,10	13002,88	12878,52	12905,01	12 932,5	12 961,2	12 991,0	13 022,0	13 141,9	13 175,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	4493,05	4628,30	4637,02	4646,08	4601,86	4611,55	4621,62	4632,10	4643,00	4654,33	4699,50	4711,85	
				м³/ч	3886,72	4003,72	4011,26	4019,10	3980,85	3989,23	3997,94	4007,01	4016,43	4026,24	4065,32	4075,99	
			летний	кг у.т./ч	322,59	322,59	323,20	323,83	320,75	321,42	322,13	322,86	323,62	324,41	326,36	327,22	
				м³/ч	279,06	279,06	279,58	280,13	277,46	278,05	278,66	279,29	279,94	280,63	282,32	283,06	
			переходный	кг у.т./ч	327,18	327,33	327,95	328,59	325,52	326,20	326,92	327,66	328,43	329,23	331,22	332,09	
				м³/ч	283,03	283,16	283,69	284,25	281,59	282,18	282,80	283,44	284,11	284,80	286,52	287,27	
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя																
1.43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Осенняя	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,88	163,88	163,88	163,88	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	
		годовой расход	газ	т у.т.	5806,454	5806,45	5817,73	5829,45	5589,92	5599,82	5 610,1	5 620,8	5 632,0	5 643,5	5 655,6	5 668,1	
				тыс. м³	5022,884	5022,88	5032,64	5042,78	4835,57	4844,13	4 853,0	4 862,3	4 871,9	4 882,0	4 892,4	4 903,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1646,67	1646,67	1649,94	1653,35	1584,39	1587,25	1590,22	1593,32	1596,53	1599,88	1603,36	1606,97	
				м³/ч	1424,45	1424,45	1427,29	1430,23	1370,58	1373,05	1375,63	1378,30	1381,08	1383,98	1386,99	1390,12	
			летний	кг у.т./ч	200,89	200,89	201,29	201,70	193,29	193,64	194,00	194,38	194,77	195,18	195,60	196,04	
				м³/ч	173,78	173,78	174,12	174,48	167,20	167,51	167,82	168,15	168,49	168,84	169,21	169,59	
			переходный	кг у.т./ч	202,45	202,45	202,85	203,27	194,85	195,20	195,56	195,94	196,34	196,75	197,18	197,62	
				м³/ч	175,13	175,13	175,48	175,84	168,55	168,86	169,17	169,50	169,84	170,20	170,57	170,95	
44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая																
1.44	Котельная "Рябиновая" г. Ханты-Мансийск, ул. Рябиновая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,23	156,23	156,23	156,23	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,23	160,23	160,23	160,23	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25	159,25
		годовой расход	газ	т у.т.	2877,173	2877,17	2842,22	2845,83	2832,17	2835,90	2 839,7	2 843,6	2 847,6	2 851,6	2 855,7	2 859,9	
				тыс. м³	2488,904	2488,90	2458,67	2461,79	2449,97	2453,20	2 456,5	2 459,9	2 463,3	2 466,8	2 470,3	2 474,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	884,61	884,61	872,20	873,33	869,17	870,34	871,54	872,76	874,00	875,27	876,56	877,88	
				м³/ч	765,23	765,23	754,50	755,48	751,88	752,89	753,92	754,98	756,06	757,15	758,27	759,41	
			летний	кг у.т./ч	64,56	64,56	64,64	64,72	64,41	64,50	64,59	64,68	64,77	64,87	64,96	65,06	
				м³/ч	55,84	55,84	55,92	55,99	55,72	55,80	55,87	55,95	56,03	56,11	56,19	56,28	
переходный	кг у.т./ч		65,46	65,46	65,53	65,62	65,31	65,40	65,49	65,58	65,67	65,77	65,87	65,96			
	м³/ч		56,63	56,63	56,69	56,76	56,50	56,57	56,65	56,73	56,81	56,89	56,98	57,06			
45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106																
1.45	Котельная ОПНД г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 106	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,98	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,76	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07	161,45
		годовой расход	газ	т у.т.	1080,088	1082,20	1083,39	1084,60	1085,84	1087,10	1 088,4	1 089,7	1 091,0	1 092,4	1 093,8	1 111,6	
				тыс. м³	934,332	936,16	937,19	938,24	939,30	940,40	941,5	942,6	943,8	945,0	946,2	961,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	348,02	348,70	349,09	349,49	349,90	350,32	350,74	351,17	351,61	352,06	352,52	358,28	
				м³/ч	301,06	301,65	301,98	302,33	302,68	303,04	303,41	303,78	304,16	304,55	304,95	309,93	
			летний	кг у.т./ч	16,01	16,04	16,06	16,08	16,10	16,12	16,14	16,16	16,18	16,20	16,22	16,48	
				м³/ч	13,85	13,88	13,89	13,91	13,93	13,94	13,96	13,98	13,99	14,01	14,03	14,26	
переходный	кг у.т./ч		16,38	16,41	16,43	16,45	16,47	16,49	16,51	16,53	16,55	16,57	16,59	16,86			
	м³/ч		14,17	14,20	14,22	14,23	14,25	14,26	14,28	14,30	14,32	14,34	14,35	14,58			
46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117																
1.46	Котельная Школа №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 117	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	148,97	148,97	148,97	148,97	148,97	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,51	152,51	152,51	152,51	152,51	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	158,98	
		годовой расход	газ	т у.т.	446,058	446,06	446,63	447,20	447,79	467,41	468,0	468,7	469,4	470,0	470,7	471,4	
				тыс. м³	385,863	385,86	386,35	386,85	387,37	404,33	404,9	405,4	406,0	406,6	407,2	407,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	146,15	146,15	146,34	146,54	146,73	153,16	153,38	153,60	153,82	154,05	154,28	154,52	
				м³/ч	126,43	126,43	126,59	126,76	126,93	132,49	132,68	132,87	133,06	133,26	133,46	133,66	
			летний	кг у.т./ч	5,38	5,38	5,39	5,40	5,40	5,64	5,65	5,66	5,67	5,67	5,68	5,69	
				м³/ч	4,66	4,66	4,66	4,67	4,67	4,88	4,89	4,89	4,90	4,91	4,92	4,92	
переходный	кг у.т./ч		5,55	5,55	5,55	5,56	5,57	5,81	5,81	5,82	5,83	5,84	5,85	5,86			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						м³/ч	4,80	4,80	4,80	4,81	4,82	5,02	5,03	5,04	5,04	5,05	5,06
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16																
1.47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	164,17	159,30	159,30
		годовой расход	газ	т у.т.	5809,526	5809,53	5814,96	5820,50	5826,15	5831,91	5 837,8	5 843,8	5 849,9	5 856,1	5 688,5	5 694,8	
				тыс. м³	5025,541	5025,54	5030,24	5035,03	5039,92	5044,91	5 050,0	5 055,2	5 060,5	5 065,9	4 920,9	4 926,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1824,74	1824,74	1826,49	1828,27	1830,08	1831,94	1833,83	1835,76	1837,73	1839,73	1839,73	1787,13	1789,15
				м³/ч	1578,49	1578,49	1580,01	1581,55	1583,12	1584,72	1586,36	1588,03	1589,73	1591,46	1545,96	1547,71	
			летний	кг у.т./ч	110,23	110,23	110,33	110,44	110,55	110,66	110,78	110,89	111,01	111,13	107,96	108,08	
				м³/ч	95,35	95,35	95,44	95,54	95,63	95,73	95,83	95,93	96,03	96,14	93,39	93,49	
переходный	кг у.т./ч		112,08	112,08	112,19	112,30	112,41	112,52	112,64	112,76	112,88	113,00	109,83	109,95			
	м³/ч		96,96	96,96	97,05	97,14	97,24	97,34	97,44	97,54	97,65	97,75	95,01	95,11			
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90																
1.48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, 90	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,03	163,03	163,03	163,03	163,03	163,03	163,03	163,03	159,36	159,36	159,36	159,36	159,36
		годовой расход	газ	т у.т.	1350,519	1350,52	1350,78	1351,04	1351,31	1351,58	1 351,9	1 321,7	1 322,0	1 322,3	1 322,6	1 322,9	
				тыс. м³	1168,269	1168,27	1168,49	1168,72	1168,95	1169,18	1 169,4	1 143,4	1 143,6	1 143,8	1 144,1	1 144,4	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	452,58	452,58	452,66	452,75	452,85	452,94	453,04	442,94	443,03	443,13	443,23	443,34	
				м³/ч	391,50	391,50	391,58	391,66	391,74	391,82	391,90	383,16	383,25	383,33	383,42	383,51	
			летний	кг у.т./ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,88	10,63	10,64	10,64	10,64	10,64	
				м³/ч	9,40	9,40	9,40	9,40	9,41	9,41	9,41	9,20	9,20	9,20	9,21	9,21	
переходный	кг у.т./ч		11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,36	11,36	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12			
	м³/ч		9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,83	9,62	9,62	9,62	9,62			
49	Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8																
1.49	Котельная Пождепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,84	158,84	158,84	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,02	163,02	163,02	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37	159,37
		годовой расход	газ	т у.т.	3692,080	3692,08	3695,89	3616,93	3620,81	3624,76	3 628,8	3 632,9	3 637,1	3 641,4	3 645,7	3 650,2	
				тыс. м³	3193,841	3193,84	3197,14	3128,84	3132,19	3135,61	3 139,1	3 142,7	3 146,3	3 150,0	3 153,8	3 157,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1123,95	1123,95	1125,14	1101,13	1102,34	1103,57	1104,83	1106,11	1107,42	1108,76	1110,12	1111,50	
				м³/ч	972,28	972,28	973,30	952,54	953,58	954,65	955,74	956,85	957,98	959,13	960,31	961,51	
			летний	кг у.т./ч	88,45	88,45	88,55	86,66	86,75	86,85	86,95	87,05	87,15	87,26	87,36	87,47	
				м³/ч	76,52	76,52	76,60	74,96	75,04	75,13	75,21	75,30	75,39	75,48	75,57	75,67	
переходный	кг у.т./ч		89,58	89,58	89,67	87,79	87,88	87,98	88,08	88,18	88,29	88,39	88,50	88,61			
	м³/ч		77,49	77,49	77,57	75,94	76,02	76,11	76,19	76,28	76,37	76,46	76,56	76,65			
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г. Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1																
1.50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири г.	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	157,61		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
	Ханты-Мансийск, проезд Первооткрывателей, 1	удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	160,73	160,73	
		годовой расход	газ	т у.т.	111,081	111,08	111,16	111,23	111,31	111,39	111,5	111,6	111,6	111,7	113,5	113,6	
				тыс. м³	96,090	96,09	96,16	96,22	96,29	96,36	96,4	96,5	96,6	96,7	98,2	98,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	38,96	38,96	38,98	39,01	39,04	39,07	39,10	39,13	39,16	39,19	39,81	39,84	
				м³/ч	33,70	33,70	33,72	33,75	33,77	33,80	33,82	33,85	33,87	33,90	34,44	34,46	
			летний	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
				м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
переходный	кг у.т./ч		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05			
	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05				
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а																
1.51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а) г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,88	160,88	160,88	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,88	164,88	164,88	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14
		годовой расход	газ	т у.т.	2124,251	2124,25	2126,35	2054,46	2056,57	2058,72	2 060,9	2 063,1	2 065,4	2 067,8	2 070,1	2 072,6	
				тыс. м³	1837,587	1837,59	1839,40	1777,21	1779,04	1780,90	1 782,8	1 784,7	1 786,7	1 788,7	1 790,8	1 792,9	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	535,22	535,22	535,76	517,66	518,20	518,75	519,32	519,90	520,48	521,08	521,70	522,32	
				м³/ч	462,99	462,99	463,46	447,80	448,27	448,75	449,24	449,74	450,25	450,76	451,29	451,83	
			летний	кг у.т./ч	107,89	107,89	108,00	104,35	104,46	104,58	104,69	104,81	104,92	105,05	105,17	105,29	
м³/ч	93,33			93,33	93,43	90,27	90,37	90,46	90,56	90,66	90,76	90,87	90,98	91,09			
переходный	кг у.т./ч		108,35	108,35	108,46	104,81	104,92	105,04	105,15	105,27	105,39	105,51	105,63	105,76			
	м³/ч	93,73	93,73	93,83	90,67	90,77	90,86	90,96	91,06	91,17	91,27	91,38	91,49				
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а																
1.52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 220а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,92	156,92	156,92	156,92	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,41	160,41	160,41	160,41	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
		годовой расход	газ	т у.т.	119,556	119,56	110,26	110,31	109,20	109,25	109,3	109,3	109,4	109,4	109,5	109,6	
				тыс. м³	103,422	103,42	95,38	95,42	94,47	94,51	94,5	94,6	94,6	94,7	94,7	94,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	41,94	41,94	38,68	38,70	38,31	38,33	38,35	38,36	38,38	38,40	38,42	38,44	
				м³/ч	36,28	36,28	33,46	33,48	33,14	33,16	33,17	33,19	33,20	33,22	33,24	33,25	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
м³/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
переходный	кг у.т./ч		0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04				
52	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная																
1.52	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		годовой расход	газ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
летний	кг у.т./ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
						переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8																	
1.53	Крышн. кот. Доронина, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Доронина, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	157,79	160,16	160,16		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	163,21	163,21	
		годовой расход	газ	т у.т.	140,179	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,2	140,2	140,2	140,2	142,3	142,3	
				тыс. м³	121,262	121,26	121,26	121,26	121,26	121,26	121,26	121,3	121,3	121,3	121,3	123,1	123,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	36,89	36,89
				м³/ч	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,91	31,91
			летний	кг у.т./ч	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,66	6,66
				м³/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,76	5,76
переходный	кг у.т./ч	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,69	6,69			
	м³/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,79	5,79			
54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1																	
1.54	Крышн. кот. Югорская, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	154,95	154,95		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	158,23	158,23	
		годовой расход	газ	т у.т.	313,579	313,58	313,58	313,58	313,58	313,58	313,6	313,6	313,6	313,6	313,6	317,7	317,7	
				тыс. м³	271,262	271,26	271,26	271,26	271,26	271,26	271,26	271,3	271,3	271,3	271,3	274,8	274,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	81,17	81,17
				м³/ч	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	69,32	70,22	70,22
			летний	кг у.т./ч	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,48	15,48
				м³/ч	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,39	13,39
переходный	кг у.т./ч	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,55	15,55			
	м³/ч	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,45	13,45			
55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5																	
1.55	Крышн. кот. Югорская, 5 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 5	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	163,76	163,76		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	164,75	167,23	167,23	
		годовой расход	газ	т у.т.	306,675	306,68	306,68	306,68	306,68	306,68	306,7	306,7	306,7	306,7	306,7	311,3	311,3	
				тыс. м³	265,290	265,29	265,29	265,29	265,29	265,29	265,29	265,3	265,3	265,3	265,3	269,3	269,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	82,54	83,78	83,78	
				м³/ч	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	71,40	72,47	72,47	
			летний	кг у.т./ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,99	12,99
				м³/ч	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,24	11,24
переходный	кг у.т./ч	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	13,07	13,07			
	м³/ч	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,31	11,31			
56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11																	
1.56	Крышн. кот. Югорская, 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 11	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	158,08	158,08		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	162,70	162,70		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
		годовой расход	газ	т у.т.	385,574	385,57	385,57	385,57	385,57	385,57	385,6	385,6	385,6	385,6	391,4	391,4		
				тыс. м³	333,542	333,54	333,54	333,54	333,54	333,54	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	338,6	338,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38	100,87	100,87	
				м³/ч	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	85,97	87,26	87,26	
			летний	кг у.т./ч	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,65	18,65
				м³/ч	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	15,89	16,13	16,13
			переходный	кг у.т./ч	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,46	18,74	18,74
м³/ч	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	16,21	16,21			
МП Ханты-Мансийскгаз																		
57	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая																	
1.57	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	157,89	157,89		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	164,49	164,49	
		годовой расход	газ	т у.т.	27,760	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,77	27,8	27,8	27,8	27,8	28,2	28,2	
				тыс. м³	24,014	24,01	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02	24,0	24,0	24,0	24,0	24,4	24,4	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,90	9,90	
				м³/ч	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,56	8,56	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
	м³/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
58	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64																	
1.58	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 64	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	156,61	158,96	158,96		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	165,57	165,57		
		годовой расход	газ	т у.т.	224,459	224,46	224,49	224,52	224,55	224,58	224,6	224,6	224,7	224,7	228,1	228,1		
				тыс. м³	194,169	194,17	194,19	194,22	194,24	194,27	194,3	194,3	194,4	194,4	197,3	197,4		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	78,82	78,82	78,83	78,84	78,85	78,86	78,87	78,89	78,90	78,91	80,11	80,12		
				м³/ч	68,18	68,18	68,19	68,20	68,21	68,22	68,23	68,24	68,25	68,26	69,30	69,31		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09				
	м³/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07				
59	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая																	
1.59	АБМК Студенческий городок г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,91	159,91	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,85	164,85	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09		
		годовой расход	газ	т у.т.	427,037	427,04	414,77	414,85	414,94	415,02	415,1	415,2	415,3	415,4	415,5	415,6		
				тыс. м³	369,409	369,41	358,80	358,87	358,94	359,01	359,1	359,2	359,2	359,3	359,4	359,5		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	149,86	149,86	145,55	145,58	145,61	145,64	145,68	145,71	145,74	145,77	145,81	145,84		
				м³/ч	129,64	129,64	125,91	125,94	125,96	125,99	126,02	126,05	126,07	126,10	126,13	126,16		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16					

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
						м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
60	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1																	
1.60	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" г. Ханты-Мансийск, ул. Мира. 124/1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	159,35	159,35		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	165,91	165,91	
		годовой расход	газ	т у.т.	51,699	51,70	51,71	51,72	51,73	51,74	51,7	51,8	51,8	51,8	51,8	52,6	52,6	
				тыс. м³	44,722	44,72	44,73	44,74	44,75	44,76	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	45,5	45,5	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	18,16	18,16	18,16	18,16	18,17	18,17	18,17	18,17	18,18	18,18	18,18	18,19	18,46	18,47
				м³/ч	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	15,72	15,72	15,72	15,72	15,73	15,73	15,97	15,97	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
61	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3																	
1.61	АБМК "Метеостанция" г. Ханты-Мансийск, Тобольский тракт, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	159,69	159,69		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	169,86	169,86		
		годовой расход	газ	т у.т.	64,086	64,09	64,09	64,10	64,11	64,11	64,1	64,1	64,1	64,1	65,1	65,1		
				тыс. м³	55,438	55,44	55,44	55,45	55,46	55,46	55,5	55,5	55,5	55,5	56,3	56,3		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	22,55	22,55	22,55	22,56	22,56	22,56	22,56	22,57	22,57	22,57	22,57	22,91	22,92	
				м³/ч	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,52	19,52	19,52	19,52	19,53	19,82	19,82		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				
62	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень																	
1.62	Газовая котельная Городское кладбище г. Ханты-Мансийск, 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	167,24	167,24		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	170,72	170,72		
		годовой расход	газ	т у.т.	29,115	29,11	29,12	29,13	29,14	29,14	29,1	29,2	29,2	29,2	29,6	29,6		
				тыс. м³	25,186	25,19	25,19	25,20	25,20	25,21	25,2	25,2	25,2	25,2	25,6	25,6		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	10,21	10,21	10,21	10,22	10,22	10,22	10,22	10,23	10,23	10,23	10,39	10,39		
				м³/ч	8,83	8,83	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,85	8,85	8,85	8,99	8,99		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
63	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5																	
1.63	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5" г.	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	156,97	156,97			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
	Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 5	удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	161,12	163,53	163,53	
		годовой расход	газ	т у.т.	55,330	55,33	55,34	55,34	55,35	55,35	55,4	55,4	55,4	55,4	56,2	56,2	
				тыс. м³	47,864	47,86	47,87	47,87	47,88	47,88	47,9	47,9	47,9	47,9	48,6	48,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,44	19,44	19,44	19,44	19,44	19,74	19,74
				м³/ч	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,82	16,82	16,82	16,82	17,07	17,08
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7																
1.64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7" г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, 7	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	157,58	157,58	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	164,16	164,16	
		годовой расход	газ	т у.т.	60,204	60,20	60,21	60,22	60,22	60,23	60,2	60,2	60,3	60,3	61,2	61,2	
				тыс. м³	52,080	52,08	52,09	52,09	52,10	52,10	52,1	52,1	52,1	52,1	52,9	52,9	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	21,14	21,14	21,14	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,16	21,16	21,48	21,48
				м³/ч	18,29	18,29	18,29	18,29	18,29	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,58	18,58
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
м³/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6																
1.65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6" г. Ханты-Мансийск, ул. Посадская, 6	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	164,83	167,32	167,32	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	173,51	176,13	176,13	
		годовой расход	газ	т у.т.	14,912	14,91	14,91	14,92	14,92	14,92	14,9	14,9	14,9	14,9	15,2	15,2	
				тыс. м³	12,900	12,90	12,90	12,90	12,91	12,91	12,9	12,9	12,9	12,9	13,1	13,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,25	5,25	5,25	5,25	5,33	5,33	
				м³/ч	4,53	4,53	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,61	4,61	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
м³/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
66	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а																
1.66	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 118 а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	164,47	164,47		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	165,25	167,72	167,72		
		годовой расход	газ	т у.т.	18,961	18,96	18,96	18,97	18,97	18,97	19,0	19,0	19,0	19,0	19,3	19,3	
				тыс. м³	16,402	16,40	16,40	16,41	16,41	16,41	16,4	16,4	16,4	16,4	16,7	16,7	
		зимний	кг у.т./ч	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,66	6,76	6,76		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
						м³/ч	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,76	5,76	5,76	5,76	5,84	5,85	
		максимальный часовой расход	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	м³/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	переходный		кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
			м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14																	
1.67	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 14	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	158,43	158,43		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	164,28	166,74	166,74	
		годовой расход	газ	т у.т.	51,772	51,77	51,78	51,79	51,79	51,80	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	52,6	52,6	
				тыс. м³	44,785	44,79	44,79	44,80	44,80	44,81	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	45,5	45,5
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	18,20	18,20	18,20	18,20	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,22	18,22	18,50	18,50
				м³/ч	15,74	15,74	15,74	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,76	15,76	15,76	15,76	16,00	16,00
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
	м³/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16																	
1.68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 16	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	157,75	157,75		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	166,03	166,03		
		годовой расход	газ	т у.т.	46,808	46,81	46,81	46,82	46,82	46,83	46,8	46,8	46,8	46,9	47,6	47,6		
				тыс. м³	40,491	40,49	40,50	40,50	40,51	40,51	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	41,1	41,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,45	16,45	16,45	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,47	16,47	16,47	16,72	16,72	
				м³/ч	14,23	14,23	14,23	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,25	14,46	14,46	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18																	
1.69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 18	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	157,46	157,46		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	165,71	165,71		
		годовой расход	газ	т у.т.	46,735	46,74	46,74	46,72	46,73	46,74	46,8	46,8	46,8	46,8	47,5	47,5		
				тыс. м³	40,428	40,43	40,43	40,42	40,43	40,43	40,4	40,5	40,5	40,5	40,5	41,1	41,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,43	16,43	16,43	16,42	16,43	16,43	16,43	16,43	16,44	16,44	16,45	16,70	16,70	
				м³/ч	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,22	14,22	14,22	14,22	14,23	14,44	14,45	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
						м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20															
1.70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20" г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 20	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	155,59	157,91	157,91
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	166,19	166,19
		годовой расход	газ	т у.т.	56,294	56,29	56,30	56,31	56,32	56,32	56,3	56,3	56,3	56,4	57,2	57,2
				тыс. м³	48,697	48,70	48,70	48,71	48,72	48,72	48,7	48,7	48,7	48,8	49,5	49,5
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	19,79	19,79	19,79	19,79	19,80	19,80	19,80	19,80	19,81	19,81	20,11	20,11
				м³/ч	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,13	17,13	17,13	17,13	17,14	17,40	17,40
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40															
1.71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 40	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,00	155,00	155,00	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	163,13	163,13	163,13	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43	163,43
		годовой расход	газ	т у.т.	79,710	79,71	79,73	79,89	79,91	79,92	79,9	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
				тыс. м³	68,953	68,95	68,97	69,11	69,12	69,14	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	28,02	28,02	28,03	28,09	28,09	28,10	28,10	28,11	28,12	28,12	28,13	28,14
				м³/ч	24,24	24,24	24,25	24,30	24,30	24,31	24,31	24,32	24,32	24,33	24,33	24,34
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03			
	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03			
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42															
1.72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42" г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 42	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43	157,77	157,77
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	162,70	162,70
		годовой расход	газ	т у.т.	45,853	45,85	45,86	45,86	45,86	45,87	45,9	45,9	45,9	45,9	46,6	46,6
				тыс. м³	39,665	39,66	39,67	39,67	39,67	39,68	39,7	39,7	39,7	39,7	40,3	40,3
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,10	16,10	16,10	16,34	16,34
				м³/ч	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,93	14,14	14,14
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
73	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)															

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.73	АБМК Набережная г. Ханты-Мансийск, ул. Набережная (район Автовокзала)	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,38	159,38	159,38	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92
		годовой расход	газ	т у.т.	95,878	95,88	95,89	93,81	93,82	93,82	93,8	93,8	93,8	93,8	93,9	93,9	93,9
				тыс. м³	82,939	82,94	82,95	81,15	81,16	81,16	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	33,61	33,61	33,61	32,88	32,88	32,89	32,89	32,89	32,89	32,90	32,90	32,90	32,90
				м³/ч	29,07	29,07	29,07	28,44	28,45	28,45	28,45	28,45	28,45	28,46	28,46	28,46	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04				
	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03				
74	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2																
1.74	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик г. Ханты-Мансийск, ул. Рассветная, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	161,33	161,33
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	162,96	162,96
		годовой расход	газ	т у.т.	23,038	23,04	23,04	23,04	23,05	23,05	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,4	23,4
				тыс. м³	19,929	19,93	19,93	19,93	19,94	19,94	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	20,3	20,3
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,21	8,21
				м³/ч	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	7,10	7,10	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
75	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15																
1.75	Котельная гостиницы "На семи холмах" г. Ханты-Мансийск, ул. Спортивная, 15	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	150,70	152,96	152,96	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77	156,07	156,07	
		годовой расход	газ	т у.т.	136,494	136,49	136,51	136,52	136,53	136,54	136,6	136,6	136,6	136,6	138,6	138,7	
				тыс. м³	118,075	118,07	118,08	118,09	118,10	118,11	118,1	118,1	118,1	118,2	119,9	120,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	47,87	47,87	47,87	47,87	47,88	47,88	47,89	47,89	47,89	47,90	48,62	48,63	
				м³/ч	41,41	41,41	41,41	41,41	41,42	41,42	41,42	41,43	41,43	41,44	42,06	42,06	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
переходный	кг у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06					
	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					
76	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2																
1.76	АБМК по ул. Водопроводная, 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Водопроводная, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	157,89	157,89	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	172,84	175,43	175,43	
		годовой расход	газ	т у.т.	68,746	68,75	68,75	68,76	68,77	68,78	68,8	68,8	68,8	68,8	69,9	69,9	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)								
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.			
						тыс. м³	59,468	59,47	59,48	59,48	59,49	59,50	59,5	59,5	59,5	59,5	60,4	60,4	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	24,35	24,35	24,36	24,36	24,36	24,37	24,37	24,37	24,37	24,38	24,38	24,75	24,75		
				м³/ч	21,07	21,07	21,07	21,07	21,08	21,08	21,08	21,08	21,08	21,09	21,09	21,41	21,41		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
				м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
77	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117																		
1.77	АБМК по ул. Калинина, 117 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 117	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	152,53	154,81	154,81			
				кг у.т./Гкал	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	155,98	158,31	158,31		
		годовой расход	газ	т у.т.	67,494	67,49	67,51	67,53	67,54	67,56	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	68,7	68,7		
				тыс. м³	58,386	58,39	58,40	58,41	58,43	58,44	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	59,4	59,4		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	23,67	23,67	23,68	23,69	23,69	23,70	23,70	23,71	23,72	23,72	23,72	24,08	24,09		
				м³/ч	20,48	20,48	20,48	20,49	20,49	20,50	20,50	20,51	20,52	20,52	20,52	20,83	20,84		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
				м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
78	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72																		
1.78	БМК Детский сад "Алые паруса" г. Ханты-Мансийск, ул. Сирина, 72	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	158,68	158,68			
				кг у.т./Гкал	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	161,88	161,88		
		годовой расход	газ	т у.т.	59,749	59,75	59,76	59,77	59,79	59,80	59,8	59,8	59,8	59,9	60,8	60,8			
				тыс. м³	51,686	51,69	51,70	51,71	51,72	51,73	51,7	51,8	51,8	51,8	51,8	52,6	52,6		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	20,95	20,95	20,96	20,96	20,97	20,97	20,98	20,98	20,99	20,99	20,99	21,31	21,32		
				м³/ч	18,13	18,13	18,13	18,13	18,14	18,14	18,15	18,15	18,16	18,16	18,16	18,44	18,44		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
				м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
79	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38																		
1.79	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38 г. Ханты-Мансийск, ул. Ломоносова, 38	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	151,88	154,16	154,16			
				кг у.т./Гкал	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	157,27	157,27		
		годовой расход	газ	т у.т.	80,589	80,59	80,61	80,63	80,65	80,68	80,7	80,7	80,7	80,8	82,0	82,0			
				тыс. м³	69,714	69,71	69,73	69,75	69,77	69,79	69,8	69,8	69,8	69,9	70,9	71,0			
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	28,27	28,27	28,27	28,28	28,29	28,30	28,30	28,31	28,32	28,33	28,76	28,77			
				м³/ч	24,45	24,45	24,46	24,46	24,47	24,48	24,48	24,49	24,50	24,51	24,88	24,89			
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
				м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
80	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45																
1.80	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45 г. Ханты-Мансийск, ул. Энгельса, 45	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	159,42	159,42	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	162,68	162,68
		годовой расход	газ	т у.т.	2443,261	2443,26	2720,32	2720,78	2721,26	2721,75	2 722,2	2 722,7	2 723,3	2 723,8	2 765,1	2 765,6	
				тыс. м³	2113,548	2113,55	2353,21	2353,62	2354,03	2354,45	2 354,9	2 355,3	2 355,8	2 356,2	2 391,9	2 392,4	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	856,87	856,87	954,04	954,21	954,38	954,55	954,73	954,91	955,09	955,28	969,76	969,96	
				м³/ч	741,24	741,24	825,29	825,44	825,59	825,74	825,89	826,05	826,21	826,37	838,89	839,07	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,95	0,95	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06				
	м³/ч	0,82	0,82	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91				
81	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1																
1.81	АБМК по ул. Ледовая, 1 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	154,85	154,85	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19	158,00	158,00	
		годовой расход	газ	т у.т.	754,631	754,63	754,76	754,89	755,02	755,15	755,3	755,4	755,6	755,7	764,6	764,8	
				тыс. м³	652,795	652,80	652,90	653,02	653,13	653,24	653,4	653,5	653,6	653,7	661,4	661,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	264,65	264,65	264,70	264,75	264,79	264,84	264,89	264,94	264,99	265,04	268,17	268,22	
				м³/ч	228,94	228,94	228,98	229,02	229,06	229,10	229,14	229,19	229,23	229,27	231,98	232,03	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30				
	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26				
82	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8																
1.82	Котельная по ул. Грибная, 8 г. Ханты-Мансийск, ул. Грибная, 8	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	153,07	154,85	154,85	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	157,97	157,97	
		годовой расход	газ	т у.т.	22,345	22,34	22,35	22,35	22,35	22,35	22,4	22,4	22,4	22,4	22,6	22,6	
				тыс. м³	19,329	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,3	19,3	19,3	19,3	19,6	19,6	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,93	7,93	
				м³/ч	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,86	6,86	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
83	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-Мансийск, район ул. Строителей, 126																
1.83	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126 г. Ханты-	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	159,69	159,69		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
	Мансийск, район ул. Строителей, 126	удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	162,91	162,91
		годовой расход	газ	т у.т.	120,248	120,25	120,27	120,30	120,32	120,35	120,4	120,4	120,4	120,5	122,3	122,3
				тыс. м³	104,020	104,02	104,04	104,06	104,09	104,11	104,1	104,2	104,2	104,2	105,8	105,8
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	42,17	42,17	42,18	42,19	42,20	42,21	42,22	42,23	42,24	42,25	42,90	42,91
				м³/ч	36,48	36,48	36,49	36,50	36,51	36,51	36,52	36,53	36,54	36,55	37,11	37,12
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
м³/ч	0,04			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
84	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193															
1.84	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 193	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	159,00	159,00
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	159,84	162,24	162,24
		годовой расход	газ	т у.т.	37,015	37,01	37,03	37,04	37,05	37,06	37,1	37,1	37,1	37,1	37,7	37,7
				тыс. м³	32,020	32,02	32,03	32,04	32,05	32,06	32,1	32,1	32,1	32,1	32,6	32,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	12,98	12,98	12,99	12,99	13,00	13,00	13,00	13,01	13,01	13,02	13,22	13,22
				м³/ч	11,23	11,23	11,23	11,24	11,24	11,24	11,25	11,25	11,26	11,26	11,43	11,44
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
	м³/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
85	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49															
1.85	Котельная "Береговая зона" г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, 49	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	154,76	154,76
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	156,36	157,92	157,92
		годовой расход	газ	т у.т.	4159,061	4159,06	4161,44	4163,87	4166,35	5584,76	5 589,1	5 593,6	5 598,1	5 602,7	5 663,3	5 668,2
				тыс. м³	3597,804	3597,80	3599,86	3601,96	3604,10	4831,11	4 834,9	4 838,7	4 842,7	4 846,7	4 899,1	4 903,3
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1459,20	1459,20	1460,06	1460,92	1461,81	1959,82	1961,38	1962,97	1964,59	1966,25	1987,55	1989,29
				м³/ч	1262,29	1262,29	1263,02	1263,77	1264,54	1695,34	1696,69	1698,07	1699,47	1700,91	1719,33	1720,84
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	2,22	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23		
	м³/ч		1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93		
86	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а															
1.86	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 133а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	153,51	155,82	155,82
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	156,84	156,84
		годовой расход	газ	т у.т.	450,629	450,63	450,83	451,03	451,23	451,44	451,7	451,9	452,1	452,3	459,4	459,6
				тыс. м³	389,817	389,82	389,99	390,16	390,34	390,52	390,7	390,9	391,1	391,3	397,4	397,6
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	157,98	157,98	158,05	158,12	158,19	158,26	158,34	158,42	158,49	158,57	161,04	161,13
				м³/ч	136,66	136,66	136,72	136,78	136,84	136,91	136,97	137,04	137,10	137,17	139,31	139,38
летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		переходный	кг у.т./ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
			м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
87	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а																
1.87	Автоматизированная крышная котельная г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 93а	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	157,61	157,61	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	160,80	160,80
		годовой расход	газ	т у.т.	50,015	50,01	50,02	50,03	50,03	50,04	50,0	50,1	50,1	50,1	50,1	50,8	50,8
				тыс. м³	43,266	43,27	43,27	43,28	43,28	43,29	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	44,0	44,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	17,54	17,54	17,54	17,54	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,56	17,56	17,83	17,83
				м³/ч	15,17	15,17	15,17	15,18	15,18	15,18	15,18	15,19	15,19	15,19	15,19	15,42	15,42
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
	м³/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
88	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1																
1.88	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115/1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	161,11	161,11	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	164,40	164,40	
		годовой расход	газ	т у.т.	13,904	13,90	13,90	13,91	13,91	13,91	13,9	13,9	13,9	13,9	14,1	14,1	
				тыс. м³	12,028	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,0	12,0	12,0	12,0	12,2	12,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,95	4,95
				м³/ч	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,28	4,28
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
	м³/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А																
1.89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24 А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	157,58	157,58	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	158,43	160,81	160,81	
		годовой расход	газ	т у.т.	192,682	192,68	192,74	192,80	192,86	192,92	193,0	193,0	193,1	193,2	196,1	196,2	
				тыс. м³	166,680	166,68	166,73	166,78	166,83	166,89	166,9	167,0	167,1	167,1	169,7	169,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	67,58	67,58	67,61	67,63	67,65	67,67	67,69	67,72	67,74	67,76	68,80	68,83	
				м³/ч	58,46	58,46	58,48	58,50	58,52	58,54	58,56	58,58	58,60	58,62	59,52	59,54	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
	м³/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			
90	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214																

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.90	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 214	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	159,60	159,60	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	162,76	162,76
		годовой расход	газ	т у.т.	41,638	41,64	41,65	41,66	41,67	41,68	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	42,4	42,4
				тыс. м³	36,019	36,02	36,03	36,04	36,04	36,05	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,6	36,7
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	14,60	14,60	14,61	14,61	14,61	14,62	14,62	14,62	14,62	14,63	14,63	14,86	14,86
				м³/ч	12,63	12,63	12,64	12,64	12,64	12,64	12,65	12,65	12,65	12,66	12,85	12,85	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
91	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19																
1.91	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19 г. Ханты-Мансийск, ул. Югорская, 19	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	155,94	155,94	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	153,65	155,94	155,94	
		годовой расход	газ	т у.т.	57,731	57,73	57,75	57,76	57,78	57,79	57,8	57,8	57,8	57,9	58,7	58,8	
				тыс. м³	49,940	49,94	49,95	49,97	49,98	49,99	50,0	50,0	50,0	50,1	50,8	50,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	20,24	20,24	20,24	20,25	20,25	20,26	20,26	20,27	20,27	20,27	20,28	20,59	20,60
				м³/ч	17,50	17,50	17,51	17,51	17,52	17,52	17,53	17,53	17,54	17,54	17,81	17,82	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
	м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
92	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12																
1.92	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Обьездная, уч. 12	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	159,26	159,26	159,26	159,26	159,26	
		годовой расход	газ	т у.т.	6167,632	6735,47	7666,20	7671,30	7676,50	8646,77	8 512,5	8 519,4	8 526,4	8 533,5	8 540,8	8 548,2	
				тыс. м³	5335,322	5826,53	6631,66	6636,07	6640,57	7479,91	7 363,8	7 369,7	7 375,8	7 381,9	7 388,2	7 394,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1648,15	1847,47	2173,86	2175,35	2176,86	2515,08	2476,07	2478,12	2480,20	2482,33	2484,50	2486,71	
				м³/ч	1425,74	1598,16	1880,51	1881,79	1883,09	2175,67	2141,93	2143,70	2145,50	2147,34	2149,22	2151,13	
			летний	кг у.т./ч	264,64	264,64	264,82	265,00	265,18	266,59	262,46	262,67	262,90	263,12	263,35	263,59	
				м³/ч	228,93	228,93	229,08	229,24	229,40	230,62	227,04	227,23	227,42	227,61	227,81	228,02	
переходный	кг у.т./ч	266,16	266,38	266,91	267,09	267,28	269,06	264,92	265,14	265,37	265,59	265,83	266,06				
	м³/ч	230,24	230,43	230,89	231,05	231,21	232,75	229,17	229,36	229,56	229,75	229,95	230,16				
93	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2																
1.93	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	158,07	158,07	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	159,86	159,86	
		годовой расход	газ	т у.т.	283,029	283,03	283,03	283,03	283,03	283,03	283,0	283,0	283,0	283,0	287,3	287,3	
тыс. м³	244,835			244,84	244,84	244,84	244,84	244,84	244,8	244,8	244,8	244,8	244,8	248,5	248,5		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)							
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	99,22	100,71	100,71		
				м³/ч	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	85,83	87,12	87,12	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
				м³/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
БУ «ДЭСЗ»																		
95	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49																	
1.95	БМК №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 49	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	152,21		
				кг у.т./Гкал	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98	156,29		
		годовой расход	газ	т у.т.	379,888	379,89	380,02	380,16	380,30	380,44	380,6	380,7	380,9	381,0	381,2	387,1		
				тыс. м³	328,623	328,62	328,74	328,86	328,98	329,10	329,2	329,4	329,5	329,6	329,8	334,9		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	133,31	133,31	133,36	133,40	133,46	133,51	133,56	133,61	133,67	133,72	133,78	135,85		
				м³/ч	115,32	115,32	115,36	115,40	115,45	115,49	115,54	115,58	115,63	115,68	115,73	117,52		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			переходный	кг у.т./ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
				м³/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
98	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2																	
1.98	Котельная «ПУ №10» № 12 г. Ханты-Мансийск, ул. Уральская, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	152,03	154,31		
				кг у.т./Гкал	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	158,24		
		годовой расход	газ	т у.т.	581,030	581,03	581,27	581,52	581,77	582,02	582,3	582,6	582,8	583,1	583,4	592,4		
				тыс. м³	502,621	502,62	502,83	503,04	503,26	503,48	503,7	503,9	504,2	504,4	504,7	512,5		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	203,89	203,89	203,97	204,06	204,15	204,24	204,34	204,43	204,53	204,63	204,73	207,91		
				м³/ч	176,37	176,37	176,45	176,52	176,60	176,68	176,76	176,85	176,93	177,02	177,10	179,85		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			переходный	кг у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
				м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
99	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104																	
1.99	Крышная котельная № 2 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	157,54		
				кг у.т./Гкал	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	161,87		
		годовой расход	газ	т у.т.	194,995	195,00	195,08	195,16	195,24	195,33	195,4	195,5	195,6	195,7	195,8	198,8		
				тыс. м³	168,681	168,68	168,75	168,82	168,89	168,97	169,0	169,1	169,2	169,3	169,4	172,0		
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	68,43	68,43	68,46	68,49	68,52	68,55	68,59	68,62	68,65	68,68	68,72	69,78		
				м³/ч	59,20	59,20	59,22	59,25	59,28	59,30	59,33	59,36	59,39	59,41	59,44	60,37		
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			переходный	кг у.т./ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
				м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
100	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А																	

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.100	Крышная котельная № 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 14А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	158,63	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	162,38
		годовой расход	газ	т у.т.	276,127	276,13	276,27	276,41	276,55	276,70	276,9	277,0	277,2	277,3	277,5	281,8	
				тыс. м³	238,864	238,86	238,98	239,11	239,23	239,36	239,5	239,6	239,8	239,9	240,0	243,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	96,89	96,89	96,94	96,99	97,05	97,10	97,15	97,21	97,27	97,32	97,38	98,90	
				м³/ч	83,82	83,82	83,86	83,90	83,95	84,00	84,04	84,09	84,14	84,19	84,24	85,56	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11			
	м³/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
101	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151																
1.101	БМК №6 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 151	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	155,08	157,42	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	161,02	
		годовой расход	газ	т у.т.	476,331	476,33	476,72	477,12	477,52	477,94	478,4	478,8	479,2	479,7	480,1	487,8	
				тыс. м³	412,051	412,05	412,39	412,73	413,08	413,44	413,8	414,2	414,6	414,9	415,3	422,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	167,19	167,19	167,33	167,48	167,62	167,77	167,92	168,07	168,23	168,39	168,56	171,27	
				м³/ч	144,63	144,63	144,75	144,88	145,00	145,13	145,26	145,39	145,53	145,67	145,81	148,16	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19			
	м³/ч		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16			
102	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36																
1.102	БМК №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Еловая, 36	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	157,44	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	162,03	
		годовой расход	газ	т у.т.	300,834	300,83	301,21	301,59	301,98	302,38	302,8	303,2	303,6	304,0	304,5	309,5	
				тыс. м³	260,237	260,24	260,56	260,89	261,23	261,57	261,9	262,3	262,6	263,0	263,4	267,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	105,72	105,72	105,85	105,99	106,13	106,27	106,42	106,57	106,72	106,87	107,03	108,81	
				м³/ч	91,45	91,45	91,57	91,69	91,81	91,93	92,06	92,19	92,32	92,45	92,59	94,13	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12			
	м³/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10			
103	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5																
1.103	БМК №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 5	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	150,36	152,61	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	154,25	156,56	
		годовой расход	газ	т у.т.	468,579	468,58	468,71	468,85	468,99	469,14	469,3	469,4	469,6	469,7	469,9	477,1	
				тыс. м³	405,345	405,35	405,46	405,58	405,70	405,83	406,0	406,1	406,2	406,4	406,5	412,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	164,41	164,41	164,45	164,50	164,55	164,61	164,66	164,71	164,77	164,82	164,88	167,41	
м³/ч	142,22	142,22	142,26	142,30	142,35	142,39	142,44	142,49	142,53	142,58	142,63	144,82					

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
				м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
104	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2																
1.104	БМК №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	150,52	152,78	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	156,72
		годовой расход	газ	т у.т.	825,117	825,12	825,33	825,55	825,77	825,99	826,2	826,5	826,7	826,9	827,2	839,8	
				тыс. м³	713,769	713,77	713,95	714,14	714,33	714,53	714,7	714,9	715,1	715,3	715,6	726,5	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	289,49	289,49	289,56	289,64	289,72	289,80	289,89	289,97	290,06	290,14	290,23	294,67	
				м³/ч	250,42	250,42	250,49	250,56	250,62	250,70	250,77	250,84	250,91	250,99	251,07	254,91	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
				м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
105	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75																
1.105	Крышная котельная № 10 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 75	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	156,54	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	160,65	
		годовой расход	газ	т у.т.	170,973	170,97	171,05	171,13	171,22	171,30	171,4	171,5	171,6	171,7	171,8	174,4	
				тыс. м³	147,900	147,90	147,97	148,04	148,11	148,19	148,3	148,3	148,4	148,5	148,6	150,9	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	60,00	60,00	60,03	60,06	60,09	60,12	60,15	60,18	60,22	60,25	60,28	61,22	
				м³/ч	51,91	51,91	51,93	51,96	51,98	52,01	52,04	52,06	52,09	52,12	52,15	52,96	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
				м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
106	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2																
1.106	Котельная «Картинная галерея» № 11 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 2	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	152,78	155,08	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	159,01	
		годовой расход	газ	т у.т.	233,554	233,55	233,58	233,61	233,63	233,66	233,7	233,7	233,7	233,8	233,8	237,4	
				тыс. м³	202,036	202,04	202,06	202,08	202,11	202,13	202,2	202,2	202,2	202,2	202,3	205,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	81,92	81,92	81,93	81,94	81,95	81,96	81,97	81,98	81,99	82,00	82,02	83,26	
				м³/ч	70,87	70,87	70,88	70,88	70,89	70,90	70,91	70,92	70,93	70,94	70,95	72,03	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
				м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
107	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27																
1.107	Котельная «Мира, 27» № 13 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 27	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	156,25		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	159,83	
		годовой расход	газ	т у.т.	229,260	229,26	229,36	229,45	229,55	229,65	229,8	229,9	230,0	230,1	230,2	233,8	
				тыс. м³	198,322	198,32	198,40	198,49	198,57	198,66	198,7	198,8	198,9	199,0	199,1	202,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	80,44	80,44	80,47	80,50	80,54	80,58	80,61	80,65	80,69	80,73	80,77	80,77	82,02
				м³/ч	69,58	69,58	69,61	69,64	69,67	69,70	69,73	69,77	69,80	69,83	69,87	70,95	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
переходный	кг у.т./ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1																
1.108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	155,47	157,80	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	161,87	
		годовой расход	газ	т у.т.	1103,193	1103,19	1103,98	1104,78	1105,59	1106,42	1 107,3	1 108,1	1 109,0	1 109,9	1 110,8	1 128,5	
				тыс. м³	954,319	954,32	955,00	955,69	956,39	957,11	957,8	958,6	959,4	960,1	960,9	976,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	387,27	387,27	387,55	387,84	388,13	388,43	388,73	389,05	389,36	389,69	390,02	396,22	
				м³/ч	335,01	335,01	335,25	335,50	335,75	336,01	336,28	336,54	336,82	337,10	337,38	342,75	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
м³/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
переходный	кг у.т./ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43				
	м³/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38				
109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А																
1.109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15 г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 1А	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	152,45	152,45	152,45	152,45	152,45	152,45	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,33	156,33	156,33	156,33	156,33	156,33	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	159,24	
		годовой расход	газ	т у.т.	816,691	816,69	817,63	818,62	819,66	820,74	837,2	838,4	839,7	841,0	842,4	843,9	
				тыс. м³	706,480	706,48	707,29	708,15	709,04	709,99	724,2	725,2	726,4	727,5	728,7	730,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	286,60	286,60	286,94	287,29	287,66	288,05	293,83	294,27	294,73	295,21	295,72	296,25	
				м³/ч	247,92	247,92	248,21	248,52	248,84	249,18	254,18	254,56	254,95	255,37	255,81	256,28	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
м³/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
переходный	кг у.т./ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33				
	м³/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29				
110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9																
1.110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16 г. Ханты-Мансийск, ул. Отрадная, 9	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	154,96	154,96	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	159,29	159,29	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	159,62	
		годовой расход	газ	т у.т.	467,660	467,66	469,53	470,48	471,48	472,53	473,6	474,8	476,0	477,3	478,6	480,0	
				тыс. м³	404,551	404,55	406,17	406,99	407,86	408,76	409,7	410,7	411,8	412,9	414,0	415,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	164,21	164,21	164,88	165,22	165,58	165,96	166,35	166,77	167,21	167,67	168,15	168,66	
м³/ч	142,05			142,05	142,63	142,92	143,24	143,56	143,91	144,27	144,64	145,04	145,46	145,90			

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	кг у.т./ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
				м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42																
1.111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 42	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	153,17	155,47	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	158,95
		годовой расход	газ	т у.т.	146,607	146,61	146,68	146,76	146,83	146,91	147,0	147,1	147,2	147,2	147,3	149,6	
				тыс. м³	126,822	126,82	126,89	126,95	127,02	127,09	127,2	127,2	127,3	127,4	127,4	129,4	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	51,44	51,44	51,47	51,49	51,52	51,55	51,58	51,61	51,64	51,67	51,70	52,51	
				м³/ч	44,50	44,50	44,52	44,54	44,57	44,59	44,62	44,64	44,67	44,70	44,72	45,42	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
				м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
ОАО «Обьгаз»																	
112	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120																
1.112	Котельная ОАО "Обьгаз" база г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 120	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	163,80	163,80	
		годовой расход	газ	т у.т.	592,900	592,90	593,22	593,55	593,88	594,22	594,6	594,9	595,3	595,7	622,8	623,2	
				тыс. м³	512,890	512,89	513,17	513,45	513,74	514,03	514,3	514,6	515,0	515,3	538,8	539,1	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	207,89	207,89	208,00	208,12	208,23	208,36	208,48	208,60	208,73	208,86	218,40	218,54	
				м³/ч	179,83	179,83	179,93	180,03	180,13	180,24	180,34	180,45	180,56	180,68	188,92	189,05	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
				м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
113	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51																
1.113	Котельная ул. Мира, 51 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 51	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	163,67	163,67	
		годовой расход	газ	т у.т.	538,555	538,55	539,23	539,91	540,62	541,33	542,1	542,8	543,6	544,3	569,6	570,5	
				тыс. м³	465,878	465,88	466,46	467,05	467,66	468,28	468,9	469,6	470,2	470,9	492,8	493,5	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	188,88	188,88	189,12	189,36	189,61	189,86	190,12	190,38	190,65	190,93	199,80	200,10	
				м³/ч	163,39	163,39	163,60	163,81	164,02	164,24	164,46	164,69	164,92	165,16	172,84	173,10	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
				м³/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
114	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон																

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.114	Котельная Северречфлот г. Ханты-Мансийск, Затон	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	157,11	164,18	164,18
		годовой расход	газ	т у.т.	208,948	208,95	209,09	209,24	209,39	209,55	209,7	209,9	210,0	210,2	219,8	220,0	
				тыс. м³	180,751	180,75	180,88	181,01	181,14	181,27	181,4	181,5	181,7	181,8	190,2	190,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	73,28	73,28	73,33	73,38	73,44	73,49	73,55	73,60	73,66	73,72	77,10	77,16	
				м³/ч	63,39	63,39	63,43	63,48	63,53	63,57	63,62	63,67	63,72	63,77	66,69	66,75	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
	м³/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			
115	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14																
1.115	Котельная Хвойный Урман г. Ханты-Мансийск, ул. Ледовая, 14	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	149,583	149,58	149,74	149,90	150,06	150,23	150,4	150,6	150,7	150,9	157,9	158,1	
				тыс. м³	129,397	129,40	129,53	129,67	129,81	129,95	130,1	130,2	130,4	130,6	136,6	136,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	52,43	52,43	52,48	52,54	52,60	52,66	52,72	52,78	52,84	52,90	55,35	55,42	
				м³/ч	45,35	45,35	45,40	45,45	45,50	45,55	45,60	45,65	45,71	45,76	47,88	47,94	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			
	м³/ч		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05			
116	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284																
1.116	Котельная Гагарина, 284 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 284	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	173,604	173,60	173,80	174,00	174,20	174,40	174,6	174,8	175,0	175,3	183,4	183,6	
				тыс. м³	150,176	150,18	150,34	150,51	150,69	150,87	151,0	151,2	151,4	151,6	158,6	158,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	60,85	60,85	60,92	60,99	61,06	61,13	61,20	61,28	61,35	61,43	64,28	64,36	
				м³/ч	52,64	52,64	52,70	52,76	52,82	52,88	52,94	53,01	53,07	53,14	55,60	55,68	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			
	м³/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			
117	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6																
1.117	Котельная Доронина, 6 г. Ханты-Мансийск, ул. Дронина, 6	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	154,819	154,82	154,99	155,17	155,35	155,53	155,7	155,9	156,1	156,3	163,5	163,8	
				тыс. м³	133,926	133,93	134,08	134,23	134,38	134,54	134,7	134,9	135,0	135,2	141,5	141,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	54,27	54,27	54,33	54,39	54,45	54,51	54,58	54,65	54,71	54,78	57,32	57,40	
м³/ч	46,94	46,94	46,99	47,05	47,10	47,16	47,21	47,27	47,33	47,39	49,59	49,65					

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			переходный	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				кг у.т./ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
				м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
118	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33																
1.118	Котельная Рыбоводный завод г. Ханты-Мансийск, ул. Индустриальная, 33	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	156,76	163,81	163,81
		годовой расход	газ	т у.т.	1817,856	1817,86	1819,33	1820,84	1822,37	1823,94	1 825,5	1 827,2	1 828,8	1 830,5	1 914,7	1 916,5	
				тыс. м³	1572,540	1572,54	1573,82	1575,12	1576,45	1577,80	1 579,2	1 580,6	1 582,0	1 583,5	1 656,3	1 657,9	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	637,47	637,47	638,00	638,53	639,07	639,63	640,19	640,77	641,36	641,96	671,47	672,12	
				м³/ч	551,45	551,45	551,90	552,36	552,83	553,31	553,80	554,30	554,81	555,32	580,86	581,42	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	
				м³/ч	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35																
1.119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35 г. Ханты-Мансийск, ул. Красноармейская, 35	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	92,739	92,74	92,82	92,91	92,99	93,08	93,2	93,3	93,4	93,4	97,8	97,9	
				тыс. м³	80,224	80,22	80,30	80,37	80,44	80,52	80,6	80,7	80,8	80,8	84,6	84,7	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	32,51	32,51	32,53	32,56	32,59	32,63	32,66	32,69	32,72	32,75	34,26	34,30	
				м³/ч	28,12	28,12	28,14	28,17	28,20	28,22	28,25	28,28	28,31	28,33	29,64	29,67	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		переходный	кг у.т./ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
			м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18																
1.120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18 г. Ханты-Мансийск, ул. Конева, 18	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	68,408	68,41	68,45	68,49	68,53	68,57	68,6	68,7	68,7	68,7	71,9	71,9	
				тыс. м³	59,176	59,18	59,21	59,24	59,28	59,32	59,4	59,4	59,4	59,5	62,2	62,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	23,98	23,98	23,99	24,01	24,02	24,03	24,05	24,06	24,08	24,10	25,20	25,21	
				м³/ч	20,74	20,74	20,75	20,77	20,78	20,79	20,80	20,82	20,83	20,84	21,80	21,81	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
				м³/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
121	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1																

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
1.121	Котельная Авторечвокзал г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 1	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	157,27	164,35	164,35
		годовой расход	газ	т у.т.	209,806	209,81	209,96	210,13	210,29	210,46	210,6	210,8	211,0	211,2	220,9	221,1	
				тыс. м³	181,493	181,49	181,63	181,77	181,91	182,06	182,2	182,4	182,5	182,7	191,1	191,2	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	73,59	73,59	73,64	73,70	73,76	73,82	73,88	73,94	74,00	74,07	77,47	77,54	
				м³/ч	63,66	63,66	63,70	63,75	63,80	63,86	63,91	63,96	64,02	64,07	67,01	67,08	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
	м³/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			
122	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3																
1.122	Котельная Инженерный корпус г. Ханты-Мансийск, ул. Бориса Щербины, 3	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		годовой расход	газ	т у.т.	96,374	96,37	96,44	96,51	96,58	96,65	96,7	96,8	96,9	96,9	101,4	101,5	
				тыс. м³	83,369	83,37	83,43	83,49	83,55	83,61	83,7	83,7	83,8	83,9	87,7	87,8	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	33,78	33,78	33,80	33,83	33,85	33,88	33,90	33,93	33,95	33,98	35,54	35,57	
				м³/ч	29,22	29,22	29,24	29,26	29,28	29,30	29,33	29,35	29,37	29,40	30,74	30,77	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
	м³/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03			
123	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4																
1.123	Котельная Энгельса-Коминтерна г. Ханты-Мансийск, ул. Пушкина, 4	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	163,69	163,69	
		годовой расход	газ	т у.т.	549,202	549,20	549,46	549,72	549,99	550,27	550,5	550,8	551,1	551,4	576,5	576,9	
				тыс. м³	475,088	475,09	475,31	475,54	475,77	476,01	476,3	476,5	476,8	477,0	498,7	499,0	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	192,55	192,55	192,65	192,74	192,83	192,93	193,03	193,13	193,23	193,34	202,15	202,26	
				м³/ч	166,57	166,57	166,65	166,73	166,81	166,90	166,98	167,07	167,16	167,25	174,87	174,97	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
переходный	кг у.т./ч		0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22			
	м³/ч		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19			
124	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38																
1.124	Котельная Ханты-Мансийский банк г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 38	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	162,27	162,27	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	163,64	163,64	
		годовой расход	газ	т у.т.	393,557	393,56	393,92	394,30	394,68	395,06	395,5	395,9	396,3	396,7	415,0	415,4	
				тыс. м³	340,447	340,45	340,76	341,09	341,42	341,75	342,1	342,4	342,8	343,2	359,0	359,4	
		зимний	кг у.т./ч	138,01	138,01	138,14	138,27	138,40	138,54	138,68	138,82	138,97	139,12	145,53	145,70		

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)						
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	
						м³/ч	119,38	119,38	119,50	119,61	119,73	119,85	119,97	120,09	120,22	120,34	125,89
		максимальный часовой расход	летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	м³/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	переходный		кг у.т./ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
			м³/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
АО «ГК «Северавтодор» филиал №5																	
125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116																
1.125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 116	удельный расход топлива (на выработку)	природный газ	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	161,11	161,11	
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	200,77	203,78	203,78
		годовой расход	газ	т у.т.	703,660	703,66	703,71	703,77	703,82	703,88	703,9	704,0	704,0	704,1	714,7	714,8	
				тыс. м³	608,702	608,70	608,75	608,79	608,84	608,89	608,9	609,0	609,0	609,1	618,3	618,3	
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	258,15	258,15	258,17	258,19	258,22	258,24	258,27	258,29	258,32	258,35	262,25	262,28	
				м³/ч	223,31	223,31	223,33	223,35	223,37	223,39	223,42	223,44	223,46	223,48	226,86	226,88	
			летний	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			переходный	кг у.т./ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
				м³/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчет нормативного запаса топлива на тепловых электростанция регламентирован приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 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 государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

В приказе определены три вида нормативов запаса топлива: - Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ);

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива определяется суммой неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ создается на электростанциях организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

ННЗТ восстанавливается в утвержденном размере после прекращения действий по сохранению режима "выживания" электростанций организаций электроэнергетики, а для отопительных котельных - после ликвидации последствий непредвиденных обстоятельств.

В расчете ННЗТ также учитываются следующие объекты:

- объекты социально значимых категорий потребителей - в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;
- центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу. НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии.

Определение нормативных запасов топлива осуществляется на основании следующих данных:

- 1) данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;
- 2) способы и время доставки топлива;
- 3) данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;
- 4) показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;
- 5) технологическую схему и состав оборудования, обеспечивающие работу котельных в режиме "выживания";
- 6) перечень неотключаемых внешних потребителей тепловой энергии;
- 7) расчетную тепловую нагрузку внешних потребителей (не учитывается тепловая нагрузка котельных, которая по условиям тепловых сетей может быть временно передана на другие электростанции и котельные);
- 8) расчет минимально необходимой тепловой нагрузки для собственных нужд котельных;
- 9) обоснование принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на котельных;
- 10) размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий планируемому год;

11) фактическое использование топлива из ОНЗТ с выделением НЭЗТ за последний отчетный год.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо).

При сохранении всех исходных условий для формирования ННЗТ на второй и третий год трехлетнего периода электростанция подтверждает объем ННЗТ, включаемый в ОНЗТ планируемого года, без представления расчетов. В течение трехлетнего периода ННЗТ подлежит корректировке в случаях изменения состава оборудования, структуры топлива, а также нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

Расчетные нормативы создания запасов топлива котельных города Ханты-Мансийск представлены в таблице 72.

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В качестве основного вида топлива планируется использовать природный газ.

Возобновляемые источники энергии, в качестве топлива, не используются.

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

На момент актуализации Схемы теплоснабжения в качестве основного вида топлива является природный газ, с теплотворной способностью – 8092 ккал/м³.

10.5 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

На момент разработки Схемы теплоснабжения преобладающим видом топлива на территории города Ханты-Мансийск является природный газ.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения города Ханты-Мансийск является сохранение в качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии природного газа.

Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения произошли изменения в части прогнозной величины тепловых нагрузок, уровня потерь, потребления тепловой энергии на собственные нужды.

Нормативы создания запасов аварийного топлива котельных

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»																
1.1	Котельная №1 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская 27-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	209,0	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	205,0
		ННЗТ		т н.т.	209,0	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	202,5	205,0
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Котельная №2 г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского, 41а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	122,5	138,3	138,4	138,5	138,6	138,8	138,9	139,0	139,2	139,3	141,1	141,2
		ННЗТ		т н.т.	122,5	138,3	138,4	138,5	138,6	138,8	138,9	139,0	139,2	139,3	141,1	141,2
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Котельная №3 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 58	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	30,4	30,4	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,7	29,7	29,7	29,7	29,8
		ННЗТ		т н.т.	30,4	30,4	29,6	29,6	29,6	29,6	29,7	29,7	29,7	29,7	29,8	
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Котельная №4 г. Ханты-Мансийск, ул. Шевченко, 29а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	71,3	71,3	68,7	68,8	68,9	69,0	69,1	69,3	69,4	69,6	70,8	70,9
		ННЗТ		т н.т.	71,3	71,3	68,7	68,8	68,9	69,0	69,1	69,3	69,4	69,6	70,8	70,9
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6	Котельная №7 г. Ханты-Мансийск, ул. Маяковского, 19	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	87,3	87,3	87,4	87,5	85,5	85,6	85,7	85,8	85,9	86,0	86,1	86,2
		ННЗТ		т н.т.	87,3	87,3	87,4	87,5	85,5	85,6	85,7	85,8	85,9	86,0	86,1	86,2
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7	Котельная №8 г. Ханты-Мансийск, ул. Комсомольская, 38-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	68,5	68,5	69,4	69,5	69,5	69,5	69,6	69,6	69,6	69,7	69,7	69,8
		ННЗТ		т н.т.	68,5	68,5	69,4	69,5	69,5	69,5	69,6	69,6	69,6	69,7	69,7	69,8
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8	Котельная №9 г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, 74	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	171,9	166,0	161,0	161,1	161,3	220,8	280,5	340,5	340,8	341,1	341,4	348,9
		ННЗТ		т н.т.	171,9	166,0	161,0	161,1	161,3	220,8	280,5	340,5	340,8	341,1	341,4	348,9
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9	Котельная №10 г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 7	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	95,9	95,9	91,7	91,8	92,1	132,3	172,8	213,5	254,5	295,7	300,6	301,5
		ННЗТ		т н.т.	95,9	95,9	91,7	91,8	92,1	132,3	172,8	213,5	254,5	295,7	300,6	301,5
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10	Котельная №11 г. Ханты-Мансийск, ул. Кирова, 3-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	55,7	55,7	54,8	54,8	54,8	66,9	79,0	91,1	103,3	115,6	147,8	147,9
		ННЗТ		т н.т.	55,7	55,7	54,8	54,8	54,8	66,9	79,0	91,1	103,3	115,6	147,8	147,9
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Котельная №12 г. Ханты-Мансийск, пос. Ф. Горная	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	
		ННЗТ		т н.т.	4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.13	Котельная №15 г. Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 20	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	180,3	181,1	178,2	178,3	178,5	187,8	197,0	206,4	215,8	225,2	254,9	255,5
		ННЗТ		т н.т.	180,3	181,1	178,2	178,3	178,5	187,8	197,0	206,4	215,8	225,2	254,9	255,5
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.14	Котельная №16 г. Ханты-Мансийск, ул. Гагарина, 89-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	65,6	66,2	65,3	65,4	65,5	74,7	74,8	75,0	75,2	75,4	76,8	77,0
		ННЗТ		т н.т.	65,6	66,2	65,3	65,4	65,5	74,7	74,8	75,0	75,2	75,4	76,8	77,0
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.15	Котельная №17 г. Ханты-Мансийск, пер. Южный, 16-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	35,8	35,8	35,9	35,9	36,0	36,1	36,2	36,2	36,3	36,4	37,0	37,1
		ННЗТ		т н.т.	35,8	35,8	35,9	35,9	36,0	36,1	36,2	36,2	36,3	36,4	37,0	37,1
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.16	Котельная №22 г. Ханты-Мансийск, ул. Калинина, 77-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	90,5	90,6	80,3	81,4	81,5	92,9	104,4	104,6	104,8	105,0	119,1	133,4
		ННЗТ		т н.т.	90,5	90,6	80,3	81,4	81,5	92,9	104,4	104,6	104,8	105,0	119,1	133,4
		НЭЗТ		т н.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.17	Котельная №26 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 70-б	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	47,7	47,7	47,7	47,8	47,8	57,3	57,4	57,4	57,5	57,5	58,4	58,5
		ННЗТ		т н.т.	47,7	47,7	47,7	47,8	47,8	57,3	57,4	57,4	57,5	57,5	58,4	58,5
1.18	Котельная №29 г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 49-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	71,6	69,6	69,6	69,7	96,0	99,0	99,2	99,3	99,5	99,6	99,8	101,2
		ННЗТ		т н.т.	71,6	69,6	69,6	69,7	96,0	99,0	99,2	99,3	99,5	99,6	99,8	101,2
1.19	Котельная №31 г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 115-а	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	68,2	68,2	61,5	61,6	61,6	61,7	61,7	61,8	61,8	61,9	62,9	62,9
		ННЗТ		т н.т.	68,2	68,2	61,5	61,6	61,6	61,7	61,7	61,8	61,8	61,9	62,9	62,9
1.20	Котельная №32 г. Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, 13-б	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	181,8	181,8	180,2	180,4	246,2	264,6	265,3	266,0	266,8	267,6	272,2	273,1
		ННЗТ		т н.т.	181,8	181,8	180,2	180,4	246,2	264,6	265,3	266,0	266,8	267,6	272,2	273,1

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2023 г.	1 этап (2024 - 2028 гг.)					2 этап (2029 - 2034 гг.)					
						2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1.21	Котельная №35 г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, 16	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	84,8	84,8	82,7	82,8	82,9	96,8	96,9	97,0	97,1	97,3	97,4	97,5
		ННЗТ		т н.т.	84,8	84,8	82,7	82,8	82,9	96,8	96,9	97,0	97,1	97,3	97,4	97,5
1.22	Котельная №39 г. Ханты-Мансийск, ОМК ул. Малиновая, 8	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,8	14,8
		ННЗТ		т н.т.	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,8	14,8
1.23	АБМК ул. Менделеева, 3 г. Ханты-Мансийск, ул. Менделеева, 3	ОНЗТ	дизельное топливо	т н.т.	39,9	39,9	39,9	40,6	40,7	40,7	40,7	40,8	40,8	40,8	40,9	40,9
		ННЗТ		т н.т.	39,9	39,9	39,9	40,6	40,7	40,7	40,7	40,8	40,8	40,8	40,9	40,9

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в отопительный сезон, (P_n) рассчитывается по формуле:

$$P_n = \sum_{j=1}^{M_{no}} T_{jnn} / L,$$

где:

T_{jnp} – продолжительность (с учетом коэффициента K_b) j -ого прекращения подачи тепловой энергии за отопительный сезон в течение расчетного периода регулирования (в часах);

M_{no} – общее число прекращений подачи тепловой энергии за отопительный сезон согласно данным, подготовленным регулируемой организацией.

P_{pm} – продолжительность прекращений подачи тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения, не затрагивающие отопительный сезон;

$P_n(1)$ – продолжительность прекращений подачи тепловой энергии, с выделением потребителей товаров и услуг 1 категории надежности. Для его расчета продолжительность j -ого прекращения определяется как максимальная из продолжительностей прекращений, зафиксированных у потребителей товаров и услуг только в отношении потребителей тепловой энергии, имеющих 1 категорию надежности.

В соответствии с СП 124.13330.2020 (актуализированная редакция СП 124.13330.2012) расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{пт} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{сцт} = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$.

1. Интенсивность отказов элементов тепловой сети (ТС)

1.1. Интенсивность отказов теплопровода λ с учетом времени его эксплуатации [9]:

$$\lambda = \lambda^{нач} \cdot (0,1 \cdot \tau^{экспл})^{\alpha-1}, 1/(\text{км} \cdot \text{ч})$$

где $\lambda^{нач}$ – начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, $1/(\text{км} \cdot \text{ч})$;

$\tau^{экспл}$ – продолжительность эксплуатации участка, лет;

α – коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau^{экспл} \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau^{экспл} \leq 17 \\ 0,5 \cdot e^{\left(\frac{\tau^{экспл}}{20}\right)} & \text{при } \tau^{экспл} > 17 \end{cases}$$

1.2. Интенсивность отказов одной единицы запорно-регулирующей арматуры (ЗРА):

$$\lambda_{зра} = 2,28 \cdot 10^{-7}, 1/\text{ч}.$$

2. Параметр потока отказов элементов ТС:

2.1. Параметр потока отказов участков ТС:

$$\omega = \lambda \cdot L, 1/\text{ч},$$

где L - длина участка ТС, км;

2.2. Параметр потока отказов ЗРА:

$$\omega_{\text{зра}} = \lambda_{\text{зра}} = 2,28 \cdot 10^{-7}, 1/\text{ч}.$$

3. Среднее время до восстановления элементов ТС

3.1. Среднее время до восстановления участков ТС:

$$z^B = a \cdot [1 + (b + c \cdot L_{\text{сз}}) \cdot d^{1,2}], \text{ч}$$

где: $L_{\text{сз}}$ - расстояние между секционирующими задвижками (СЗ), км;

d – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов a, b, c для формулы 7, приведенные в табл. 73, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СП 124.13330.2020.

Расстояния $L_{\text{сз}}$ между СЗ должны соответствовать требованиям СНиП 41–02–2003 (п. 10.17) и приниматься в соответствии с таблицей 74.

Таблица 71

Значения коэффициентов a, b, c в формуле (8)

Коэффициент	a	b	c
Значение	2.91256074780734	20.8877641154199	-1.87928919400643

Таблица 72

Расстояния между СЗ в метрах и место их расположения

Диаметр теплопровода, м	Диаметр не изменяется		Диаметр изменяется	
	ответвлений нет	ответвления есть	ответвлений нет	ответвления есть
до 0,4	1000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
от 0,4 до 0,6	1500	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1500 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
от 0,6 до 0,9	3000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 3000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)

Диаметр теплопровода, м	Диаметр не изменяется		Диаметр изменяется	
	ответвлений нет	ответвления есть	ответвлений нет	ответвления есть
более 0,9	5000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 5000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

3.2. Среднее время до восстановления ЗРА

Время восстановления ЗРА принимается равным времени восстановления теплопровода, так как отказ ЗРА и отказ теплопровода одного и того же диаметра требуют сопоставимых временных затрат на их восстановление. В связи с этим расчет среднего времени до восстановления ЗРА выполняется по формуле 8.

4. Интенсивность восстановления элементов ТС:

$$\mu = \frac{1}{z^B}, 1/\text{ч}$$

5. Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

$$p_0 = \left(1 + \sum_{i=1}^N \frac{\omega_i}{\mu_i}\right)^{-1}$$

где N – число элементов ТС (участков и ЗРА).

6. Вероятность состояния сети, соответствующая отказу f-го элемента:

$$P_f = \frac{\omega_f}{\mu_f} \cdot P_0$$

Численные значения коэффициентов тепловой аккумуляции зданий различных типов принимаются в соответствии с рекомендациями МДС 41-6.2000.

Расчетные температуры воздуха в зданиях принимаются в соответствии с требованиями СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Продолжительности стояния температур наружного воздуха принимаются по СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации),

среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

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

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам, представленным в таблице 75. Время выполнения аварийного ремонта приведено без учёта времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта.

Таблица 73

Среднее время выполнения аварийного ремонта в зависимости от диаметра трубопровода после локализации аварии

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время выполнения аварийного ремонта, час
50-70	2
80	3
100	4
150	5
200	6
300	7
400	8

С учётом времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта время восстановления теплоснабжения увеличивается примерно в 2,5 раза. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные норм времени на ликвидацию повреждений, разработанные ВНИПИ Энергопромом и АКХ им. К. Д. Памфилова, а также в СНиП 41-02-2003 и представленные в таблице 76.

Таблица 74

Среднее время на восстановление теплоснабжения в зависимости от диаметра трубопровода после локализации аварии

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения, час
50-70	7
80	9,5
100	10
150	11,3
200	12,5
300	15
400	18

Существенных отклонений от нормативного времени восстановления теплоснабжения за 5-летний период не наблюдалось.

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

Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям оценивается в том числе отклонением температуры теплоносителя.

Отклонения температуры теплоносителя фиксируются в подающем трубопроводе в случаях превышения значений отклонений, предусмотренных договорными отношениями между данной регулируемой организацией и потребителем ее товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) (далее – договорные значения отклонений). В отсутствие требуемых величин в имеющихся договорах в качестве договорных значений отклонений температуры воды в подающем трубопроводе принимаются величины, установленные для горячего водоснабжения Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам».

Показатели рассчитываются отдельно для случаев, когда теплоносителем является пар и горячая вода. В случае, когда теплоносителем является горячая вода, проводятся два расчета: для отопительного сезона и межотопительного периода в отдельности.

Показатель уровня надежности, определяемый средневзвешенной величиной отклонений температуры воды в подающем трубопроводе в отопительный период (R_v), рассчитывается по формуле:

$$R_v = \frac{\sum_{i=1}^{N_v} Q_{iv} R_{vi}}{\sum_{i=1}^{N_v} Q_{iv}},$$

где:

R_{vi} – среднее за отопительный сезон расчетного периода регулирования зафиксированное по i -ому договору с потребителем товаров и услуг значение превышения среднечасовой величины отнесенного на данную регулируемую организацию надлежаше оформленными Актами отклонения температуры воды в подающем трубопроводе над договорным значением отклонения (для отклонений как вверх, так и вниз);

N_v – число договоров с потребителями товаров и услуг данной регулируемой организации, для которых теплоносителем является вода;

Q_{iv} – присоединенная тепловая нагрузка по i -ому такому договору в части, где теплоносителем является вода, Гкал/час.

Также используются дополнительные показатели R_{vm} и R_{vp} , определяемые отклонениями температуры воды в подающем трубопроводе в межотопительный период и отклонениями температуры пара в подающем трубопроводе за расчетный период регулирования, соответственно. Для их расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения, потребители товаров и услуг и их присоединенная тепловая нагрузка (в части воды или же пара).

11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Анализ результатов расчета показывает, в целом, достаточную надежность систем теплоснабжения города Ханты-Мансийска для обеспечения качественного снабжения потребителей тепловой энергией. Для повышения уровня надежности, настоящей, предусматривается реконструкция изношенных участков тепловых сетей.

11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период (P_o), рассчитывается по формуле:

$$P_o = \sum_{j=1}^{M_{no}} Q_j / L,$$

где:

Q_j – объем недоотпущенной/недоставленной тепловой энергии при j -м нарушении в подаче тепловой энергии за отопительный сезон расчетного периода регулирования (в Гкал).

Начиная с 2013 года, вычисляется дополнительный показатель Ром, определяемый объемом недоотпуска тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения в расчетном периоде регулирования.

Оценка недоотпуска тепловой энергии потребителям вычисляется в соответствии с формулой:

$$\Delta Q_n = \bar{Q}_{np} \times T_{on} \times q_{mn}, \text{ Гкал},$$

где:

- \bar{Q}_{np} – среднегодовая тепловая мощность теплopotребляющих установок потребителя (либо, по-другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;
- T_{on} – продолжительность отопительного периода, час;
- q_{mn} – вероятность отказа теплопровода.

Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения не зафиксировано.

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

- Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядка их утверждения, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29.05.2019 № 314/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утв. приказом Минстроя России от 26.02.2024 № 142/пр;
- Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утв. приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 118/пр (применяются для котельных, тепловых пунктов);
- прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающих предприятий и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет применяются индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в соответствии с:

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (опубликован Минэкономразвития России 22.09.2023);
- Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 г. (опубликован Минэкономразвития России 06.10.2021).

Основой для сценарных условий стал прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (далее – Прогноз до 2030 года), разработанный в рамках исполнения Указа Президента Российской Федерации от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года». Уточнения параметров в сценарных условиях связаны с учетом экономических итогов 2023 года, последних оперативных статистических данных и тенденций на финансовых и товарных рынках.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлена в Главе 8 настоящей Схемы теплоснабжения.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

12.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Источниками инвестиций могут быть:

- собственные средства предприятий:
 - прибыль;
 - амортизационные отчисления;
 - снижение затрат за счет реализации проектов;
 - плата за подключение (присоединение);
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, может включать в себя затраты на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства потребителя, затраты на создание источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей или развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей.

Мероприятия по замене ветхих сетей подлежат реализации за счет принятых в тарифе расходов на капитальные ремонты и в счет амортизации. При этом на момент разработки Схемы в составе установленных тарифов отсутствуют необходимые средства, позволяющие выполнить данные работы.

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

Финансовое обеспечение мероприятий может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Законом Тюменской области от 10.11.2008 № 132-оз «О межбюджетных отношениях в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре» (ред. от 24.02.2022).

Источники финансирования мероприятий определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения. В качестве источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций могут использоваться собственные средства (прибыль, амортизационные отчисления, экономия затрат от реализации мероприятий) и привлеченные средства (кредиты).

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей обеспечиваются за счет средств бюджетов всех уровней, предусмотренных федеральными, областными и

муниципальными целевыми программами в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов работы системы теплоснабжения:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры, в т.ч. социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения (снижение аварийности; снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения);
- повышение энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.

Методика расчета

Оценка эффективности инвестиций в развитие системы теплоснабжения выполняется в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов», утвержденными Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 21.06.1999 №ВК 477.

Основными критериями оценки эффективности являются:

– чистый дисконтированный доход (NPV) — характеризует интегральный эффект от реализации проекта и определяется, как величина, полученная дисконтированием разницы между всеми годовыми оттоками и притоками реальных денег, накапливаемых в течение горизонта планирования;

– внутренняя норма прибыли проекта (IRR) — ставка дисконтирования, при которой дисконтированная стоимость притоков реальных денег равна дисконтированной стоимости оттоков. Другими словами, это ставка дисконтирования, при которой $NPV=0$, т.е. норма прибыли на располагаемые инвестиционные ресурсы;

– простой срок окупаемости (PBP) — период времени, по окончании которого чистый объем поступлений (доходов) покрывает объем инвестиций (расходов) в проект, и соответствует периоду, при котором накопительное значение чистого потока наличности изменяется с отрицательного на положительное;

– дисконтированный срок окупаемости (DPBP) проекта - расчет осуществляется по накопительному дисконтированному чистому потоку наличности. Дисконтированный срок окупаемости в отличие от простого учитывает стоимость капитала.

Экономическое окружение проекта

С целью формирования долгосрочного горизонта планирования ценовых последствий, параметров финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций применялся прогноз макроэкономических показателей социально-экономического развития РФ, опубликованный на сайте Минэкономразвития России 06.10.2021 (табл. 77, 78).

Таблица 75

Прогноз макроэкономических показателей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Индекс-дефлятор на инвестиции в основной капитал	-	1,037	1,037	1,038	1,038	1,043	1,042	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

Ставки по налогам и прочие параметры

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Ставка налога на прибыль	%	20,0%
2	Ставка налога на имущество	%	2,2%
3	Ставка ЕСН	%	30,2%
4	Ставка дисконтирования	%	12,0%
5	Ставка кредитования	%	9,4%-11,8%
6	Срок кредитования	лет	6-10

На эффективность реализации сценариев развития системы теплоснабжения, основное влияние оказывает объем капитальных затрат и величина тарифа на тепловую энергию, позволяющего покрыть как операционные затраты, так и обеспечить возврат вложенных средств.

12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения проведена на основании и с учетом следующих условий (табл. 79):

- на 2024 г. – утвержденного откорректированного тарифа;
- на 2025 – 2034 гг. – методом оценки влияния индикаторов технико-экономического состояния системы теплоснабжения на соответствующие статьи расходов по оказанию услуг по теплоснабжению с учетом полной реализации запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению системы теплоснабжения, а также с учетом ожидаемого уровня инфляции по статьям затрат.

Ожидаемый уровень инфляции по статьям затрат принят в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 г. (размещен на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации).

Расчет ценовых (тарифных) последствий носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития города Ханты-Мансийска и Ханты-Мансийского автономного округа - Югра.

Результаты расчетов тарифно-балансовых моделей систем теплоснабжения

№ п/п	ТСО	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал										
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»											
1.1	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	2 141,17	2 293,43	2 341,59	2 381,17	2 476,42	2 524,39	2 577,97	2 651,39	2 727,58	2 798,68	2 894,05
1.2	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1	1 598,13	1 678,31	1 750,32	1 802,38	1 858,55	1 916,26	1 976,07	2 038,05	2 102,27	2 168,83	2 237,80
1.3	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5	1 586,44	1 650,89	1 732,43	1 789,39	1 844,37	1 901,93	1 961,58	2 023,40	2 087,47	2 153,88	2 222,71
1.4	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11	1 597,81	1 676,29	1 758,42	1 816,00	1 876,28	1 938,10	2 002,14	2 068,49	2 137,22	2 208,43	2 282,21
1.5	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8	1 549,39	1 624,10	1 704,62	1 762,70	1 819,93	1 879,25	1 940,73	2 004,42	2 070,42	2 138,81	2 209,67
2	МП «Ханты-Мансийскгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	1 498,77	1 580,31	1 606,09	1 670,33	1 737,14	1 705,90	1 765,30	1 826,83	1 890,58	1 956,62	2 025,04
3	БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»											
3.1	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	1 642,49	1 716,95	1 792,02	1 853,32	1 916,83	1 996,39	2 065,00	2 136,10	2 209,77	2 286,12	2 365,24
3.2	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельных по ул. Шевченко, д. 49, ул. Пискунова, д. 1, д. 3, ул. Уральская, д. 2	1 402,90	1 502,53	1 570,68	1 624,50	1 680,51	1 737,71	1 797,80	1 860,10	1 924,68	1 991,62	2 061,03
4	ОАО «Обьгаз»											
4.1	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	2 107,74	2 272,55	2 372,58	2 450,17	2 529,89	2 614,87	2 702,63	2 793,53	2 887,68	2 985,21	3 086,24
4.2	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Гагарина, д. 284, улице Доронина, д. 6	1 867,08	1 971,17	2 039,31	2 109,86	2 182,91	2 258,54	2 336,85	2 417,93	2 501,89	2 588,83	2 678,86
4.3	для потребителей на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Красноармейская, д. 35, улице Конева, д. 18, д. 3а	1 681,38	1 780,57	1 843,37	1 908,43	1 975,83	2 045,67	2 118,03	2 193,00	2 270,68	2 351,17	2 434,57
5	АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5 для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	2 337,14	2 453,31	2 548,06	2 628,54	2 711,75	2 800,46	2 892,33	2 987,42	3 085,86	3 187,76	3 293,24

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования

Индикаторы развития систем теплоснабжения города Ханты-Мансийска разрабатываются в соответствии п. 79 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения.

В соответствии с п. 179 приказа Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» к индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, относятся:

– индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

– индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;

– индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

– индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

Индикаторы развития системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийск на расчетный период отражены в таблице 80.

Таблица 78

Индикаторы развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения							
				в т.ч. по годам реализации							
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	на 1 км	0,41	0,4	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	на 1 Гкал/час	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	164,4	164,4	164,2	164	163,8	163,6	163,4	163,1	162,5
		т.у.т./м3	143,0	143,0	142,8	142,6	142,4	142,3	142,1	141,8	141,3
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м2	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,32
4	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	25,2	25,2	24,9	24,6	24,3	24	23,7	23	22
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	38,26	62,45	83,28	108,06	121,7	121,42	289,16	416,93
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	40,6%	40,0%	36,0%	32,0%	28,0%	24,0%	20,0%	14,0%	9,0%
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	47059	57411	58906	61043	61717	62620	63275	83258	89202
		% от полезного отпуска	8,1%	9,5%	9,7%	9,8%	9,8%	9,8%	9,7%	8,6%	8,8%
8	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м2/км	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей представлены в таблице 81 и рисунке 7.

14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Результаты тарифно-балансовых моделей теплоснабжения потребителей представлены в таблице 82.

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

На прогнозные условия функционирования теплоснабжающей организации и величину необходимой валовой выручки и полезного отпуска тепловой энергии оказывает существенное влияние техническое перевооружение котельных за счет увеличения эффективности использования топлива.

Прогнозная величина тарифа по данному варианту ежегодно увеличивается, рост не превышает предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (не более 104 % в год).

Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проекта схемы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения г. Ханты-Мансийск произошли изменения в оценке ценовых (тарифных) последствий за счет изменений в капитальные вложения в источники и тепловые сети.

Таблица 79

Тарифно-балансовые модели систем теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийска

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	383,643	383,643	383,643	386,051	386,051	386,051	386,051	386,051	386,051	386,051	386,051
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	344,753	344,753	344,753	347,050	347,050	347,050	347,050	347,050	347,050	347,050	347,050
Собственные нужды	Гкал/ч	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590	9,590
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	16,175	16,428	16,785	17,638	18,245	18,776	19,291	19,815	20,355	20,947	21,540
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	248,278	246,064	246,064	250,794	260,717	267,830	274,348	277,556	280,764	285,524	286,264
Отопление	Гкал/ч	225,012	222,835	222,835	226,715	234,998	240,966	246,374	249,032	251,690	255,480	256,080
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	23,266	23,229	23,229	24,079	25,719	26,864	27,974	28,524	29,074	30,044	30,184
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	70,215	72,177	71,819	68,534	58,003	50,360	43,327	39,595	35,846	30,494	29,162
Доля резерва (от установленной мощности)		18,3	18,8	18,7	17,8	15,0	13,0	11,2	10,3	9,3	7,9	7,6
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	457,2	457,2	457,2	457,2	457,2	469,8	481,3	487,8	494,3	503,4	506,1
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,6
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	452,2	452,2	452,2	452,2	452,2	464,6	476,1	482,4	488,9	497,8	500,6
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	51,2	52,7	54,1	55,6	57,2	58,8
То же в %	%	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,03	11,06	11,21	11,36	11,49	11,74
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	402,4	402,4	402,4	402,4	402,4	413,3	423,4	428,4	433,3	440,7	441,8
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	327 835,1	338 188,1	348 198,5	358 505,2	369 116,9	380 042,8	391 292,0	402 874,3	414 799,4	427 077,4	439 718,9
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	105 596,3	115 619,3	115 831,7	103 589,8	112 792,6	115 349,5	117 982,1	120 687,0	123 472,9	126 345,6	129 295,3
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	429,7	462,4	485,4	504,8	525,0	560,9	597,7	630,0	663,9	703,1	735,3
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1	4 458,1
Арендная плата	тыс. руб.	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1	148,1
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75 299,4	77 677,4	79 976,6	82 344,0	84 781,3	87 290,9	89 874,7	92 535,0	95 274,0	98 094,1	100 997,7
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	24 051,7	31 653,7	29 533,7	14 894,5	21 628,6	21 628,6	21 628,6	21 628,6	21 628,6	21 628,6	21 628,6
Налог на прибыль	тыс. руб.	244,6	254,9	265,1	275,7	286,7	298,2	310,1	322,5	335,4	348,8	362,8
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	393 200,8	425 637,6	449 404,4	466 478,6	484 210,2	516 520,1	549 456,3	578 070,5	608 134,6	642 935,2	671 198,1
Расходы на топливо	тыс. руб.	309 875,2	338 121,1	359 167,8	373 484,1	388 373,1	415 008,0	442 258,8	466 113,9	491 216,3	520 230,9	544 038,4
Расходы на газ	тыс. руб.	309 286,1	338 121,1	359 167,8	373 484,1	388 373,1	415 008,0	442 258,8	466 113,9	491 216,3	520 230,9	544 038,4
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии		589,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	78 821,9	82 684,2	85 164,7	87 719,6	90 351,2	95 650,3	100 950,9	105 373,1	109 980,2	115 356,4	119 475,5

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4 503,9	4 832,4	5 072,0	5 274,8	5 485,8	5 861,8	6 246,7	6 583,6	6 938,2	7 348,0	7 684,2
Прибыль	тыс. руб.	978,4	1 019,5	1 060,3	1 102,7	1 146,8	1 192,7	1 240,4	1 290,0	1 341,6	1 395,3	1 451,1
Нормативная прибыль	%	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	26 291,7	27 053,5	27 700,1	28 444,9	29 179,5	30 346,7	31 560,6	32 823,0	34 135,9	35 501,3	36 921,4
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	7 648,9	15 297,8									
НВВ	тыс. руб.	861 551,3	922 815,8	942 195,0	958 121,2	996 446,0	1 043 451,7	1 091 531,4	1 135 744,8	1 181 884,4	1 233 254,9	1 278 584,8
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 141,17	2 293,43	2 341,59	2 381,17	2 476,42	2 524,39	2 577,97	2 651,39	2 727,58	2 798,68	2 894,05
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,11	102,10	101,69	104,00	101,94	102,12	102,85	102,87	102,61	103,41
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Отопление	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Доля резерва (от установленной мощности)		37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	557,0	574,6	592,6	611,2	629,3	648,0	667,1	686,9	707,2	728,2	749,7
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	469,4	461,5	470,6	471,4	475,6	479,9	484,4	489,0	493,8	498,7	503,8
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	49,0	45,7	42,5	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	121,6	125,4	129,4	133,5	137,7	142,0	146,5	151,1	155,9	160,8	165,9
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	298,8	290,3	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Налог на прибыль	тыс. руб.											
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 212,0	1 315,5	1 390,8	1 444,0	1 499,9	1 557,6	1 617,5	1 679,7	1 744,4	1 811,5	1 881,3
Расходы на топливо	тыс. руб.	1 000,5	1 093,4	1 161,8	1 208,1	1 256,4	1 306,7	1 358,9	1 413,3	1 469,8	1 528,6	1 589,7
Расходы на газ	тыс. руб.	1 000,5	1 093,4	1 161,8	1 208,1	1 256,4	1 306,7	1 358,9	1 413,3	1 469,8	1 528,6	1 589,7
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	202,9	212,9	219,3	225,8	232,7	239,7	246,9	254,3	261,9	269,8	277,9
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	8,6	9,2	9,7	10,1	10,8	11,2	11,7	12,2	12,7	13,2	13,7
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	60,1	62,2	63,3	65,5	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2
НВВ	тыс. руб.	2 298,36	2 413,67	2 517,23	2 592,10	2 672,6	2 755,6	2 841,6	2 930,7	3 023,1	3 118,8	3 218,0
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 598,13	1 678,31	1 750,32	1 802,38	1 858,55	1 916,26	1 976,07	2 038,05	2 102,27	2 168,83	2 237,80
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,02	104,29	102,97	103,12	103,11	103,12	103,14	103,15	103,17	103,18
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Отопление	Гкал/ч	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Доля резерва (от установленной мощности)		38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	522,4	538,9	555,8	573,3	590,3	607,8	625,7	644,3	663,3	683,0	703,2
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	444,9	415,3	438,6	446,1	449,9	453,8	457,8	462,0	466,3	470,7	475,3
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
регулируемые виды деятельности												
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	49,8	46,6	43,5	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	109,4	112,8	116,4	120,1	123,9	127,8	131,8	136,0	140,2	144,7	149,2
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	285,7	255,9	278,7	285,7	285,7	285,7	285,7	285,7	285,7	285,7	285,7
Налог на прибыль	тыс. руб.											
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 200,8	1 302,6	1 376,1	1 428,8	1 483,6	1 540,7	1 600,0	1 661,6	1 725,6	1 792,0	1 861,1
Расходы на топливо	тыс. руб.	994,4	1 085,9	1 152,8	1 198,7	1 246,6	1 296,5	1 348,3	1 402,3	1 458,4	1 516,7	1 577,4
Расходы на газ	тыс. руб.	994,4	1 085,9	1 152,8	1 198,7	1 246,6	1 296,5	1 348,3	1 402,3	1 458,4	1 516,7	1 577,4
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	198,0	207,7	213,9	220,3	226,9	233,7	240,8	248,0	255,4	263,1	271,0
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	8,4	9,0	9,5	9,8	10,1	10,5	10,9	11,4	11,8	12,3	12,8
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	57,2	58,9	59,5	61,6	63,8	66,1	68,5	71,0	73,5	76,2	78,9
НВВ	тыс. руб.	2 225,23	2 315,63	2 430,01	2 509,91	2 587,7	2 668,4	2 752,1	2 838,8	2 928,7	3 021,9	3 118,5
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 586,44	1 650,89	1 732,43	1 789,39	1 844,37	1 901,93	1 961,58	2 023,40	2 087,47	2 153,88	2 222,71
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,06	104,94	103,29	103,07	103,12	103,14	103,15	103,17	103,18	103,20

АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Собственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Отопление	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Доля резерва (от установленной мощности)		49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73
Расчет НВВ												

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	808,8	834,3	860,6	887,6	913,9	941,0	968,8	997,5	1 027,0	1 057,4	1 088,7
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	415,5	398,0	422,8	428,0	434,7	441,6	448,8	456,1	463,7	471,6	479,7
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	27,5	25,3	23,2	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	193,6	199,7	206,0	212,5	219,2	226,2	233,3	240,7	248,3	256,1	264,2
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	194,4	173,0	193,6	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
Налог на прибыль	тыс. руб.											
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 496,3	1 622,5	1 712,9	1 778,5	1 847,2	1 918,3	1 992,1	2 068,8	2 148,5	2 231,2	2 317,2
Расходы на топливо	тыс. руб.	1 239,6	1 352,9	1 435,0	1 492,2	1 551,8	1 613,9	1 678,5	1 745,6	1 815,4	1 888,0	1 963,6
Расходы на газ	тыс. руб.	1 239,6	1 352,9	1 435,0	1 492,2	1 551,8	1 613,9	1 678,5	1 745,6	1 815,4	1 888,0	1 963,6
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	246,3	258,4	266,1	274,1	282,4	290,9	299,6	308,6	317,9	327,4	337,2
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	10,4	11,2	11,8	12,3	13,0	13,5	14,0	14,6	15,2	15,8	16,4
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	71,5	74,3	76,4	79,2	82,0	85,0	88,0	91,2	94,5	97,9	101,4
НВВ	тыс. руб.	2 792,02	2 929,16	3 072,67	3 173,28	3 277,9	3 385,9	3 497,7	3 613,6	3 733,7	3 858,1	3 987,0
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 597,81	1 676,29	1 758,42	1 816,00	1 876,28	1 938,10	2 002,14	2 068,49	2 137,22	2 208,43	2 282,21
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,91	104,90	103,27	103,32	103,29	103,30	103,31	103,32	103,33	103,34
АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Отопление	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Доля резерва (от установленной мощности)		52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	275,0	283,6	292,5	301,6	310,6	319,8	329,2	339,0	349,0	359,3	370,0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	140,9	132,2	139,7	142,7	144,2	145,9	147,6	149,3	151,1	153,0	154,9
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	11,8	10,9	9,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45,8	47,3	48,8	50,3	51,9	53,5	55,2	57,0	58,8	60,6	62,5
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	83,3	74,1	81,0	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Налог на прибыль	тыс. руб.											
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	540,5	586,8	620,8	644,5	669,0	694,8	721,5	749,3	778,1	808,1	839,2
Расходы на топливо	тыс. руб.	447,4	489,1	520,0	540,7	562,3	584,8	608,2	632,5	657,8	684,1	711,5

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расходы на газ	тыс. руб.	447,4	489,1	520,0	540,7	562,3	584,8	608,2	632,5	657,8	684,1	711,5
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	89,3	93,7	96,5	99,4	102,4	105,5	108,6	111,9	115,3	118,7	122,3
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3,8	4,1	4,3	4,4	4,3	4,5	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5
Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24,7	25,7	26,3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
НВВ	тыс. руб.	980,98	1 028,28	1 079,26	1 116,04	1 152,0	1 189,6	1 228,5	1 268,8	1 310,6	1 353,9	1 398,7
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 549,39	1 624,10	1 704,62	1 762,70	1 819,93	1 879,25	1 940,73	2 004,42	2 070,42	2 138,81	2 209,67
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,82	104,96	103,41	103,25	103,26	103,27	103,28	103,29	103,30	103,31
МП «Ханты-Мансийскгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471	138,471
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491	124,491
Собственные нужды	Гкал/ч	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,932	1,971	2,009	2,050	2,370	2,418	2,466	2,516	2,566	2,618	2,670
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	33,804	36,344	36,344	36,344	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255	41,255
Отопление	Гкал/ч	32,224	34,764	34,764	34,764	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675	39,675
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	85,241	82,662	82,623	82,583	77,351	77,304	77,255	77,206	77,155	77,104	77,051
Доля резерва (от установленной мощности)		68,5	66,4	66,4	66,3	62,1	62,1	62,1	62,0	62,0	61,9	61,9
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
То же в %	%	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	45 611,7	47 052,1	48 444,9	49 878,8	51 355,2	52 875,3	54 440,5	56 051,9	57 711,0	59 419,3	61 178,1
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 636,9	14 941,2	11 746,4	12 912,7	14 189,6	14 927,6	15 452,8	15 999,0	16 567,0	17 157,7	17 772,1
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 451,5	1 534,2	1 595,6	1 659,4	1 725,7	2 037,2	2 118,7	2 203,5	2 291,6	2 383,3	2 478,6
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5	1 283,5
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 826,2	11 168,1	8 012,6	9 402,6	10 623,9	11 048,9	11 490,8	11 950,4	12 428,5	12 925,6	13 442,6
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 023,7	903,3	802,7	515,2	515,2	515,2	515,2	515,2	515,2	515,2	515,2
Налог на прибыль	тыс. руб.	52,2	52,2	52,2	52,2	41,3	42,9	44,6	46,4	48,3	50,2	52,2

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	66 634,79	71 804,3	75 792,5	78 639,9	81 595,6	96 233,0	99 853,4	103 611,7	107 513,3	111 563,7	115 768,5
Расходы на топливо	тыс. руб.	49 419,6	53 740,8	57 183,8	59 471,1	61 850,0	73 111,2	76 035,7	79 077,1	82 240,2	85 529,8	88 951,0
Расходы на газ	тыс. руб.	49 419,6	53 740,8	57 183,8	59 471,1	61 850,0	73 111,2	76 035,7	79 077,1	82 240,2	85 529,8	88 951,0
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17 058,3	17 894,1	18 431,0	18 983,9	19 553,4	22 894,4	23 581,3	24 288,7	25 017,4	25 767,9	26 540,9
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	156,9	169,3	177,8	184,9	192,3	227,3	236,4	245,9	255,7	266,0	276,6
Прибыль	тыс. руб.	208,6	208,6	208,6	208,6	165,1	171,7	178,6	185,7	193,2	200,9	208,9
Нормативная прибыль	%	0,16	0,16	0,15	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.											
НВВ	тыс. руб.	127 092,0	134 006,2	136 192,3	141 640,0	147 305,5	164 207,7	169 925,3	175 848,3	181 984,5	188 341,6	194 927,6
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 498,77	1 580,31	1 606,09	1 670,33	1 737,14	1 705,90	1 765,30	1 826,83	1 890,58	1 956,62	2 025,04
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,44	101,63	104,00	104,00	98,20	103,48	103,49	103,49	103,49	103,50
БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» (Административный фонд)												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	44,202	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631	48,631
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	41,361	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521	45,521
Собственные нужды	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	12,370	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200
Отопление	Гкал/ч	12,370	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200	15,200
Вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,758	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928	24,928
Доля резерва (от установленной мощности)		62,8	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19	37,19
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
То же в %	%	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81	36,81
Средневзвешенный НУР топлива (от отпуска в сеть)	кг у.т/Гкал	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	92,99	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08	93,08
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	20 360,0	23 018,5	23 699,9	24 401,4	25 123,6	25 867,3	26 633,0	27 421,3	28 233,0	29 068,7	29 929,1
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 928,8	8 964,7	9 222,6	9 490,6	9 769,4	10 059,5	10 361,0	10 674,5	11 000,6	11 339,7	11 692,4
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	20,4	22,0	23,1	24,0	25,0	26,3	27,3	28,4	29,5	30,7	31,9
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	2 297,2	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5	2 522,5
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 611,2	6 420,3	6 677,1	6 944,1	7 221,9	7 510,8	7 811,2	8 123,7	8 448,6	8 786,6	9 138,0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30 510,6	35 874,7	37 929,9	39 395,0	40 917,2	43 055,6	44 715,4	46 439,7	48 231,0	50 092,0	52 025,4
Расходы на топливо	тыс. руб.	25 648,1	30 768,0	32 668,9	33 975,6	35 334,7	36 748,0	38 218,0	39 746,7	41 336,5	42 990,0	44 709,6
Расходы на газ	тыс. руб.	25 648,1	30 768,0	32 668,9	33 975,6	35 334,7	36 748,0	38 218,0	39 746,7	41 336,5	42 990,0	44 709,6
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 817,7	5 053,7	5 205,3	5 361,5	5 522,3	6 245,0	6 432,3	6 625,3	6 824,1	7 028,8	7 239,6
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	44,9	53,0	55,6	57,9	60,2	62,6	65,1	67,7	70,4	73,2	76,1
Прибыль	тыс. руб.											
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 657,6	1 710,6	1 758,0	1 806,8	1 857,1	1 908,7	1 961,7	2 016,3	2 072,3	2 129,9	2 189,2
НВВ	тыс. руб.	60 456,9	69 568,6	72 610,4	75 093,8	77 667,2	80 891,1	83 671,1	86 551,8	89 536,9	92 630,4	95 836,1
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 642,49	1 716,95	1 792,02	1 853,32	1 916,83	1 996,39	2 065,00	2 136,10	2 209,77	2 286,12	2 365,24
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,53	104,37	103,42	103,43	104,15	103,44	103,44	103,45	103,45	103,46
БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» (Жилой фонд)												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,909	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	18,691	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530
Собственные нужды	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	6,980	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Отопление	Гкал/ч	6,980	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,448	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278	13,278
Доля резерва (от установленной мощности)		67,5	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22	15,22
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
То же в %	%	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
Средневзвешенный НУР топлива (от отпуска в сеть)	кг у.т/Гкал	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 741,0	4 501,1	4 634,3	4 771,5	4 912,7	5 058,1	5 207,8	5 362,0	5 520,7	5 684,1	5 852,4
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 292,2	1 791,5	1 834,8	1 879,8	1 926,5	1 972,3	2 022,7	2 075,2	2 129,8	2 186,5	2 245,5
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	9,0	9,7	10,2	10,6	11,0	8,5	8,9	9,2	9,6	10,0	10,4
Расходы на уплату налогов, сборов и	тыс. руб.	933,5	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
других обязательных платежей												
Арендная плата	тыс. руб.											
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.											
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 349,7	1 070,9	1 113,8	1 158,3	1 204,7	1 252,9	1 303,0	1 355,1	1 409,3	1 465,7	1 524,3
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.											
Налог на прибыль	тыс. руб.											
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 230,3	9 984,0	10 553,1	10 957,2	11 379,4	11 811,4	12 266,1	12 738,5	13 229,2	13 739,0	14 268,7
Расходы на топливо	тыс. руб.	10 240,4	8 390,0	8 909,3	9 265,6	9 636,3	10 021,7	10 422,6	10 839,5	11 273,1	11 724,0	12 192,9
Расходы на газ	тыс. руб.	10 240,4	8 390,0	8 909,3	9 265,6	9 636,3	10 021,7	10 422,6	10 839,5	11 273,1	11 724,0	12 192,9
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 971,7	1 574,3	1 623,2	1 670,1	1 720,8	1 772,5	1 825,6	1 880,4	1 936,8	1 994,9	2 054,8
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	18,2	19,7	20,6	21,5	22,3	17,2	17,9	18,6	19,3	20,1	20,9
Прибыль	тыс. руб.											
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	513,5	403,6	414,5	425,8	437,3	449,2	461,4	474,0	486,8	500,1	513,7
НВВ	тыс. руб.	20 777,0	16 680,2	17 436,7	18 034,2	18 656,0	19 291,0	19 958,1	20 649,7	21 366,6	22 109,8	22 880,2
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 402,90	1 502,53	1 570,68	1 624,50	1 680,51	1 737,71	1 797,80	1 860,10	1 924,68	1 991,62	2 061,03
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,10	104,54	103,43	103,45	103,40	103,46	103,47	103,47	103,48	103,48
ОАО «Обьгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799	17,799
Собственные нужды	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,675	0,689	0,702	0,716	0,731	0,745	0,760	0,775	0,791	0,807	0,823
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790
Отопление	Гкал/ч	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790	9,790
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,123	7,110	7,096	7,082	7,067	7,053	7,038	7,023	7,007	6,991	6,975
Доля резерва (от установленной мощности)		40,0	39,9	39,9	39,8	39,7	39,6	39,5	39,5	39,4	39,3	39,2
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
То же в %	%	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91	156,91
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 062,0	11 411,4	11 749,1	12 096,9	12 455,0	12 823,6	13 203,2	13 594,0	13 996,4	14 410,7	14 837,3
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 704,4	3 401,1	3 510,8	3 563,7	3 609,4	3 687,3	3 768,3	3 852,6	3 940,3	4 031,5	4 126,3
Расходы на оплату услуг, оказываемых	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности												
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1	347,1
Арендная плата	тыс. руб.	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 730,5	1 785,1	1 837,9	1 892,4	1 948,4	2 026,3	2 107,3	2 191,6	2 279,3	2 370,5	2 465,3
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	623,9	1 265,9	1 322,9	1 321,3	1 311,0	1 311,0	1 311,0	1 311,0	1 311,0	1 311,0	1 311,0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	17 362,4	18 810,6	19 864,7	20 615,8	21 395,7	22 208,2	23 051,9	23 928,0	24 837,7	25 782,5	26 763,6
Расходы на топливо	тыс. руб.	13 411,2	14 660,7	15 586,6	16 207,4	16 853,1	17 527,2	18 228,3	18 957,5	19 715,8	20 504,4	21 324,6
Расходы на газ	тыс. руб.	13 411,2	14 660,7	15 586,6	16 207,4	16 853,1	17 527,2	18 228,3	18 957,5	19 715,8	20 504,4	21 324,6
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 779,7	3 964,9	4 083,9	4 206,4	4 332,6	4 462,4	4 596,2	4 734,1	4 876,1	5 022,4	5 173,1
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	171,5	185,0	194,2	201,9	210,0	218,6	227,3	236,4	245,8	255,7	265,9
Прибыль	тыс. руб.	295,7	308,1	320,4	333,2	346,6	360,4	374,8	389,8	405,4	421,6	438,5
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	932,7	956,1	977,8	1 004,4	1 031,3	1 058,8	1 087,1	1 116,2	1 146,0	1 176,7	1 208,1
НВВ	тыс. руб.	32 357,18	34 887,26	36 422,80	37 613,98	38 837,83	40 138,3	41 485,4	42 880,7	44 325,9	45 823,0	47 373,8
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 107,74	2 272,55	2 372,58	2 450,17	2 529,89	2 614,87	2 702,63	2 793,53	2 887,68	2 985,21	3 086,24
Среднегодовой темп роста тарифа	%		107,82	104,40	103,27	103,25	103,36	103,36	103,36	103,37	103,38	103,38

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
ОАО «Обьгаз» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Гагарина, д. 284, улице Доронина, д. 6												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,049	0,050	0,051	0,052	0,053	0,054	0,055	0,056	0,057	0,059	0,060
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Отопление	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,077	0,076	0,075	0,074	0,073	0,072	0,071	0,070	0,069	0,067	0,066
Доля резерва (от установленной мощности)		9,3	9,2	9,0	8,9	8,8	8,7	8,5	8,4	8,3	8,1	8,0
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94	156,94
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03	91,03
Расчет НВВ												

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 815,3	1 869,0	1 924,4	1 981,3	2 040,0	2 100,3	2 162,5	2 226,5	2 292,4	2 360,3	2 430,2
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	324,0	333,6	343,5	353,7	364,1	374,9	386,0	397,4	409,2	421,3	433,8
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	324,0	333,6	343,5	353,7	364,1	374,9	386,0	397,4	409,2	421,3	433,8
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 820,8	3 034,7	3 150,6	3 270,9	3 395,9	3 525,7	3 660,5	3 800,5	3 945,9	4 096,9	4 253,8
Расходы на топливо	тыс. руб.	2 293,4	2 481,5	2 580,8	2 684,0	2 791,4	2 903,0	3 019,1	3 139,9	3 265,5	3 396,1	3 532,0
Расходы на газ	тыс. руб.	2 293,4	2 481,5	2 580,8	2 684,0	2 791,4	2 903,0	3 019,1	3 139,9	3 265,5	3 396,1	3 532,0
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	527,4	553,2	569,8	586,9	604,5	622,7	641,4	660,6	680,4	700,8	721,8
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прибыль	тыс. руб.											
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.											
НВВ	тыс. руб.	4 960,1	5 237,4	5 418,4	5 605,9	5 800,0	6 000,9	6 209,0	6 424,4	6 647,5	6 878,5	7 117,7
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 867,08	1 971,17	2 039,31	2 109,86	2 182,91	2 258,54	2 336,85	2 417,93	2 501,89	2 588,83	2 678,86
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,57	103,46	103,46	103,46	103,46	103,47	103,47	103,47	103,47	103,48
ОАО «Обьгаз» потребителям на территории города Ханты-Мансийска от котельных по улице Красноармейская, д. 35, улице Конева, д. 18, д. 3а												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,045	0,046	0,047	0,048	0,049	0,050	0,051	0,052	0,053	0,054	0,055
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Отопление	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,451	0,450	0,449	0,448	0,447	0,446	0,445	0,444	0,443	0,442	0,441
Доля резерва (от установленной мощности)		38,9	38,8	38,7	38,6	38,6	38,5	38,4	38,3	38,2	38,1	38,0
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89	156,89
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05
Расчет НВВ												
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	542,7	558,8	575,3	592,3	609,9	627,9	646,5	665,7	685,4	705,6	726,5
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95,6	98,5	101,4	104,4	107,5	110,6	113,9	117,3	120,8	124,3	128,0
Расходы на оплату услуг, оказываемых	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности												
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	95,6	98,5	101,4	104,4	107,5	110,6	113,9	117,3	120,8	124,3	128,0
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 019,5	1 098,4	1 140,9	1 185,0	1 230,8	1 278,5	1 328,0	1 379,4	1 432,8	1 488,3	1 545,9
Расходы на топливо	тыс. руб.	879,2	951,3	989,3	1 028,9	1 070,0	1 112,8	1 157,4	1 203,7	1 251,8	1 301,9	1 353,9
Расходы на газ	тыс. руб.	879,2	951,3	989,3	1 028,9	1 070,0	1 112,8	1 157,4	1 203,7	1 251,8	1 301,9	1 353,9
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	140,4	147,2	151,6	156,1	160,8	165,6	170,6	175,7	181,0	186,4	192,0
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прибыль	тыс. руб.											
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.											
НВВ	тыс. руб.	1 657,8	1 755,6	1 817,6	1 881,7	1 948,2	2 017,0	2 088,4	2 162,3	2 238,9	2 318,3	2 400,5
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 681,38	1 780,57	1 843,37	1 908,43	1 975,83	2 045,67	2 118,03	2 193,00	2 270,68	2 351,17	2 434,57
Среднегодовой темп роста тарифа	%		105,90	103,53	103,53	103,53	103,53	103,54	103,54	103,54	103,54	103,55

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
АО «ГК «Северавтор» филиал № 5 для потребителей на территории города Ханты-Мансийска												
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Отопление	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Вентиляция	Гкал/ч											
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,918	0,918	0,918	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,916	0,916	0,916
Доля резерва (от установленной мощности)		31,9	31,9	31,9	31,9	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64
Расчет НВВ												

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 866,1	2 956,6	3 044,1	3 134,2	3 227,0	3 322,5	3 420,8	3 522,1	3 626,3	3 733,7	3 844,2
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	970,5	990,6	1 009,9	1 029,9	1 050,4	1 079,0	1 108,7	1 139,6	1 171,7	1 205,2	1 239,9
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3
Арендная плата	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	634,4	654,4	673,8	693,7	714,2	742,8	772,5	803,4	835,5	869,0	903,7
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9	140,9
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 331,1	2 531,0	2 676,7	2 780,1	2 887,6	2 999,0	3 115,0	3 235,5	3 360,7	3 490,8	3 625,9
Расходы на топливо	тыс. руб.	1 912,9	2 089,9	2 220,6	2 309,5	2 401,9	2 497,9	2 597,9	2 701,8	2 809,8	2 922,2	3 039,1
Расходы на газ	тыс. руб.	1 912,9	2 089,9	2 220,6	2 309,5	2 401,9	2 497,9	2 597,9	2 701,8	2 809,8	2 922,2	3 039,1
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	337,7	354,3	364,9	375,8	387,1	398,4	410,4	422,7	435,4	448,5	461,9
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	80,5	86,9	91,2	94,8	98,6	102,7	106,8	111,0	115,5	120,1	124,9
Прибыль	тыс. руб.											

Показатели	Ед. изм.	2024 г. утв.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	212,7	219,4	225,5	231,7	238,2	244,7	251,5	258,5	265,6	273,0	280,5
НВВ	тыс. руб.	6 380,4	6 697,5	6 956,2	7 175,9	7 403,1	7 645,2	7 896,1	8 155,7	8 424,4	8 702,6	8 990,5
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 337,14	2 453,31	2 548,06	2 628,54	2 711,75	2 800,46	2 892,33	2 987,42	3 085,86	3 187,76	3 293,24
Среднегодовой темп роста тарифа	%		104,97	103,86	103,16	103,17	103,27	103,28	103,29	103,30	103,30	103,31

Таблица 80

Результаты расчетов тарифно-балансовых моделей систем теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийска

№ п/п	ТСО	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал										
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2 141,17	2 293,43	2 341,59	2 381,17	2 476,42	2 524,39	2 577,97	2 651,39	2 727,58	2 798,68	2 894,05
2	МП «Ханты-Мансийскгаз» для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	1 498,77	1 580,31	1 606,09	1 670,33	1 737,14	1 705,90	1 765,30	1 826,83	1 890,58	1 956,62	2 025,04
3	БУ ХМАО-Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»	1 642,49	1 716,95	1 792,02	1 853,32	1 916,83	1 996,39	2 065,00	2 136,10	2 209,77	2 286,12	2 365,24
4	ОАО «Обьгаз»	2 107,74	2 272,55	2 372,58	2 450,17	2 529,89	2 614,87	2 702,63	2 793,53	2 887,68	2 985,21	3 086,24
5	АО «ГК «Северавтодор» филиал № 5 для потребителей на территории города Ханты-Мансийска	2 337,14	2 453,31	2 548,06	2 628,54	2 711,75	2 800,46	2 892,33	2 987,42	3 085,86	3 187,76	3 293,24

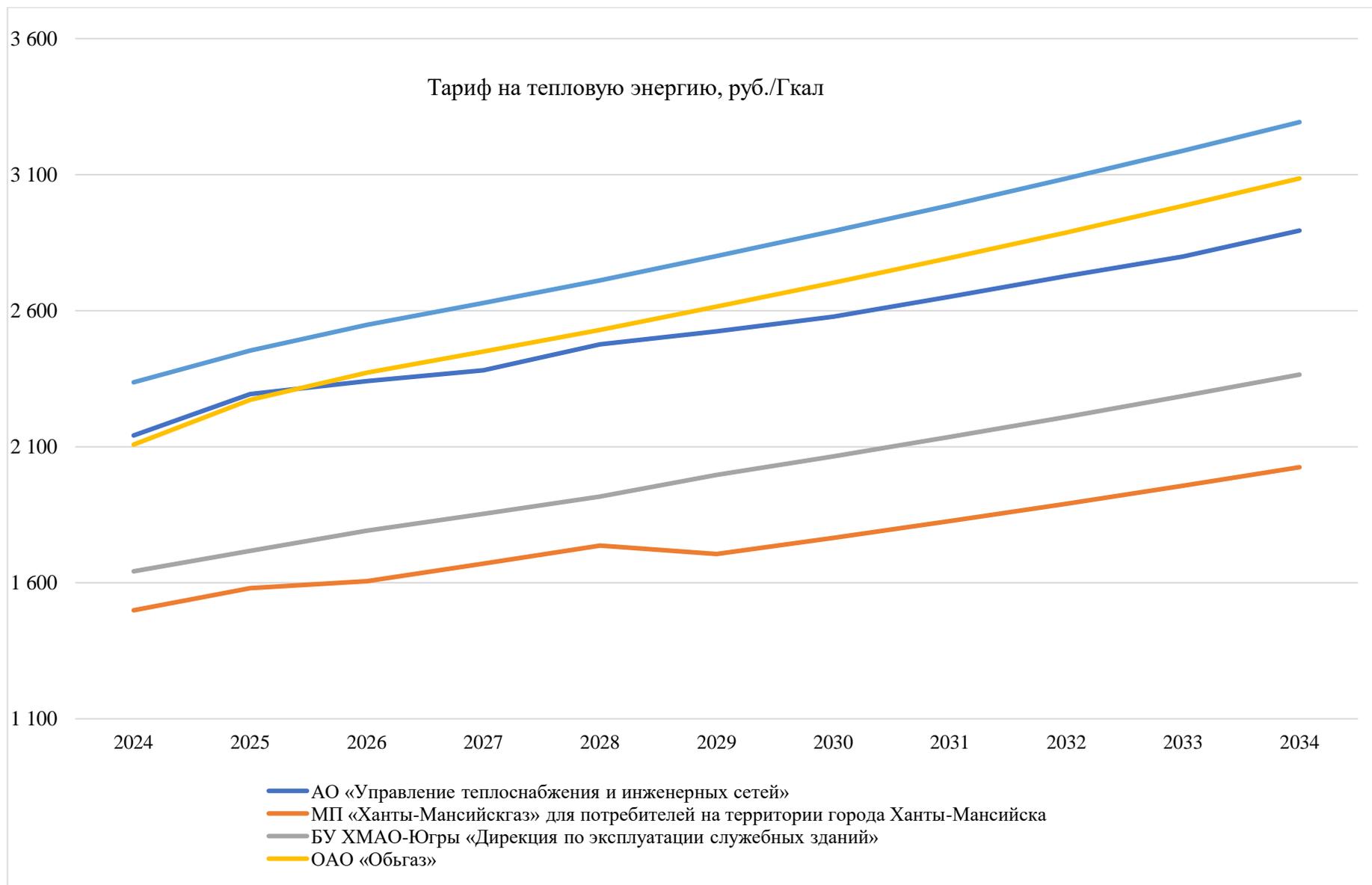


Рисунок 7. Результаты расчетов тарифно-балансовых моделей систем теплоснабжения

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

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

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) определяется в схеме теплоснабжения.

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

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» единая теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

Единые тарифы на тепловую энергию (мощность) не применяются в отношении потребителей:

- которые заключили договор теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон в отношении объема, предусмотренного таким договором, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- которые заключили долгосрочный договор теплоснабжения с применением долгосрочного тарифа в отношении объема, предусмотренного таким договором;
- в случае, предусмотренном ч. 9 ст. 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Правила организации теплоснабжения, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предусматривают следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при технологическом объединении систем теплоснабжения (зон действия источников тепловой энергии, не связанных между собой на момент утверждения границ зоны деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО на основаниях, приведенных в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения).

Задача разработки данного раздела схемы теплоснабжения при выполнении актуализации состоит в обновлении и корректировке сведений о границах ЕТО, а также в уточнении и актуализации данных о теплоснабжающих организациях, осуществляющих деятельность в каждой системе теплоснабжения.

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

При обосновании предложения по определению ЕТО использованы следующие термины и определения:

- «система теплоснабжения» – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- «изолированная система теплоснабжения» – система теплоснабжения, не имеющая технологических связей с другими системами теплоснабжения;
- «емкость тепловых сетей» – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей;
- «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;

– «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.

Предложение по определению единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации» («Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации») (далее – Правила), утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808).

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ № 808. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

– заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

– заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зон деятельности ЕТО

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить ЕТО на несколько систем теплоснабжения;
- определить ЕТО (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключения к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключения от системы теплоснабжения;
- технологического объединения или разделения систем теплоснабжения.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 83.

Таблица 81

Реестр систем теплоснабжения, утвержденный прошлой схемой теплоснабжения

№ п/п	Наименование ИТЭ	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения
1	Котельная №1	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	1
2	Котельная №2	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	2
3	Котельная №3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	3
4	Котельная №4	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	4
5	Котельная №5	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	5
6	Котельная №7	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	6
7	Котельная №8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	7
8	Котельная №9	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	8
9	Котельная №10	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	9

№ п/п	Наименование ИТЭ	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения
10	Котельная №11	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	10
11	Котельная №12	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	11
12	Котельная №13	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	12
13	Котельная №15	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	13
14	Котельная №16	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	14
15	Котельная №17	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	15
16	Котельная №22	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	16
17	Котельная №26	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	17
18	Котельная №29	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	18
19	Котельная №31	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	19
20	Котельная №32	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	20
21	Котельная №35	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	21
22	Котельная №39	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	22
23	АБМК ул. Менделеева, 3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	23
24	АБМК Школа-3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	24
25	АБМК СУ-967	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	25
26	АБМК Храмового комплекса	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	26
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	27
28	Котельная ДК "Октябрь"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	28
29	АБМК ул. Кирова,35	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	29
30	АБМК ул. Ленина 8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	30
31	Котельная 75-квартал	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	31
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	32
33	АБМК №24 "Школа №6"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	33
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	34
35	Котельная Театрально-концертного комплекса	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	35
36	БК "Квартал многоэтажной застройки"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	36
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	37
38	Котельная 96 кв.	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	38
39	Котельная "Сиринка, 68б"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	39
40	Котельная районная "ОКБ"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	40
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	41
42	Котельная "Центр подготовки МВД"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	42
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	43
44	Котельная "Рябиновая"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	44
45	Котельная ОПНД	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	45
46	Котельная Школа №8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	46
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	47
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	48
49	Котельная Пождепо	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	49
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	50
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а)	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	51
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	52
53	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	53
54	Крышн. кот. Доронина, 8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	54
55	Крышн. кот. Югорская, 1	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	55
56	Крышн. кот. Югорская, 5	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	56
57	Крышн. кот. Югорская, 11	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»	57
58	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая	2	МП Ханты-Мансийскгаз	58
59	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра	2	МП Ханты-Мансийскгаз	59
60	АБМК Студенческий городок	2	МП Ханты-Мансийскгаз	60
61	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	61
62	АБМК "Метеостанция"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	62
63	Газовая котельная Городское кладбище	2	МП Ханты-Мансийскгаз	63
64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	64
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	65
66	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	66
67	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118	2	МП Ханты-Мансийскгаз	67
68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	68
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	69
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	70

№ п/п	Наименование ИТЭ	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	71
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	72
73	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	73
74	АБМК Набережная	2	МП Ханты-Мансийскгаз	74
75	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик	2	МП Ханты-Мансийскгаз	75
76	Котельная гостиницы "На семи холмах"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	76
77	АБМК по ул. Водопроводная, 2	2	МП Ханты-Мансийскгаз	77
78	АБМК по ул. Калинина, 117	2	МП Ханты-Мансийскгаз	78
79	БМК Детский сад "Алые паруса"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	79
80	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38	2	МП Ханты-Мансийскгаз	80
81	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45	2	МП Ханты-Мансийскгаз	81
82	АБМК по ул. Ледовая, 1	2	МП Ханты-Мансийскгаз	82
83	Котельная по ул. Грибная, 8	2	МП Ханты-Мансийскгаз	83
84	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126	2	МП Ханты-Мансийскгаз	84
85	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193	2	МП Ханты-Мансийскгаз	85
86	Котельная "Береговая зона"	2	МП Ханты-Мансийскгаз	86
87	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8	2	МП Ханты-Мансийскгаз	87
88	Автоматизированная крышная котельная по ул. Мира, 93а	2	МП Ханты-Мансийскгаз	88
89	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1	2	МП Ханты-Мансийскгаз	89
90	БМК по ул. Заводская, 24А	2	МП Ханты-Мансийскгаз	90
91	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214	2	МП Ханты-Мансийскгаз	91
92	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19	2	МП Ханты-Мансийскгаз	92
93	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12	2	МП Ханты-Мансийскгаз	93
94	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	2	МП Ханты-Мансийскгаз	94
95	БМК №1	3	БУ «ДЭСЗ»	95
96	БМК №4	3	БУ «ДЭСЗ»	96
97	БМК №5	3	БУ «ДЭСЗ»	97
98	Котельная «ПУ №10» № 12	3	БУ «ДЭСЗ»	98
99	Крышная котельная № 2	3	БУ «ДЭСЗ»	99
100	Крышная котельная № 3	3	БУ «ДЭСЗ»	100
101	БМК №6	3	БУ «ДЭСЗ»	101
102	БМК №7	3	БУ «ДЭСЗ»	102
103	БМК №8	3	БУ «ДЭСЗ»	103
104	БМК №9	3	БУ «ДЭСЗ»	104
105	Крышная котельная № 10	3	БУ «ДЭСЗ»	105
106	Котельная «Картинная галерея» № 11	3	БУ «ДЭСЗ»	106
107	Котельная «Мира, 27» № 13	3	БУ «ДЭСЗ»	107
108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14	3	БУ «ДЭСЗ»	108
109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15	3	БУ «ДЭСЗ»	109
110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16	3	БУ «ДЭСЗ»	110
111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17	3	БУ «ДЭСЗ»	111
112	Котельная ОАО "Обьгаз" база	4	ОАО «Обьгаз»	112
113	Котельная ул. Мира, 51	4	ОАО «Обьгаз»	113
114	Котельная Северречфлот	4	ОАО «Обьгаз»	114
115	Котельная Хвойный Урман	4	ОАО «Обьгаз»	115
116	Котельная Гагарина, 284	4	ОАО «Обьгаз»	116
117	Котельная Доронина, 6	4	ОАО «Обьгаз»	117
118	Котельная Рыбоводный завод	4	ОАО «Обьгаз»	118
119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35	4	ОАО «Обьгаз»	119
120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	4	ОАО «Обьгаз»	120
121	Котельная Авторечвокзал	4	ОАО «Обьгаз»	121
122	Котельная Инженерный корпус	4	ОАО «Обьгаз»	122
123	Котельная Энгельса-Коминтерна	4	ОАО «Обьгаз»	123
124	Котельная Ханты-Мансийский банк	4	ОАО «Обьгаз»	124
125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	5	АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	125

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения были утверждены зоны деятельности с

назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения с учетом изменений в зонах деятельности, произошедших в ретроспективном периоде, приведены в таблице 84.

Таблица 82

Реестр ЕТО в системах теплоснабжения с учетом изменений в зонах деятельности

№ п/п	Наименование теплоисточника	№ ЕТО	ЕТО
Котельные			
1	Котельная №1	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
2	Котельная №2	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
3	Котельная №3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
4	Котельная №4	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
5	Котельная №5	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
6	Котельная №7	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
7	Котельная №8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
8	Котельная №9	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
9	Котельная №10	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
10	Котельная №11	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
11	Котельная №12	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
12	Котельная №13	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
13	Котельная №15	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
14	Котельная №16	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
15	Котельная №17	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
16	Котельная №22	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
17	Котельная №26	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
18	Котельная №29	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
19	Котельная №31	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
20	Котельная №32	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
21	Котельная №35	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
22	Котельная №39	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
23	АБМК ул. Менделеева, 3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
24	АБМК Школа-3	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
25	АБМК СУ-967	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
26	АБМК Храмового комплекса	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
27	АБМК "Учебно-воспитательного комплекса"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
28	Котельная ДК "Октябрь"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
29	АБМК ул. Кирова,35	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
30	АБМК ул. Ленина 8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
31	Котельная 75-квартал	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
32	Котельная мкр. кап. ж/домов на "Гидронамыве"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
33	АБМК №24 "Школа №6"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
34	Котельная по ул. Дунина-Горкавича	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
35	Котельная Театрально-концертного комплекса	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
36	БК "Квартал многоэтажной застройки"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
37	Котельная Станции скорой медицинской помощи	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
38	Котельная 96 кв.	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
39	Котельная "Сирина, 68б"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
40	Котельная районная "ОКБ"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
41	Котельная "Музей геологии, нефти и газа"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
42	Котельная "Центр подготовки МВД"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
43	Котельная по ул. Осенняя 10 МВт	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
44	Котельная "Рябиновая"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
45	Котельная ОПНД	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
46	Котельная Школа №8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
47	Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
48	Котельная в мкр. Менделеева-Шевченко-Строителей	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
49	Котельная Пождепо	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
50	Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
51	АБМК "Школа-сад" (Кирова, 3а)	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
52	Котельная "Велпас" Гагарина, 220а	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
53	КУ 24,7 МВт мкр. "Иртыш"	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
54	Крышн. кот. Доронина, 8	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
55	Крышн. кот. Югорская, 1	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
56	Крышн. кот. Югорская, 5	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
57	Крышн. кот. Югорская, 11	1	АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»
58	АБМК Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая	2	МП Ханты-Мансийскгаз
59	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТПК "Югра	2	МП Ханты-Мансийскгаз
60	АБМК Студенческий городок	2	МП Ханты-Мансийскгаз
61	АБМК "Общежитие на 162 места "ЮФМШ"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
62	АБМК "Метеостанция"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
63	Газовая котельная Городское кладбище	2	МП Ханты-Мансийскгаз

№ п/п	Наименование теплоисточника	№ ЕТО	ЕТО
64	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 5"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
65	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-Горкавича, 7"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
66	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
67	АБМК "База Энергонадзора" ул. Мира, 118	2	МП Ханты-Мансийскгаз
68	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 14"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
69	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 16"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
70	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 18"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
71	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Студенческая 20"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
72	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 40"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
73	Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Ленина 42"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
74	АБМК Набережная	2	МП Ханты-Мансийскгаз
75	Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик	2	МП Ханты-Мансийскгаз
76	Котельная гостиницы "На семи холмах"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
77	АБМК по ул. Водопроводная, 2	2	МП Ханты-Мансийскгаз
78	АБМК по ул. Калинина, 117	2	МП Ханты-Мансийскгаз
79	БМК Детский сад "Алые паруса"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
80	Газовая котельная по ул. Ломоносова, 38	2	МП Ханты-Мансийскгаз
81	Модульная газовая котельная ул. Энгельса, 45	2	МП Ханты-Мансийскгаз
82	АБМК по ул. Ледовая, 1	2	МП Ханты-Мансийскгаз
83	Котельная по ул. Грибная, 8	2	МП Ханты-Мансийскгаз
84	Блочная газовая котельная в районе ул. Строителей, 126	2	МП Ханты-Мансийскгаз
85	Крышная котельная по ул. Гагарина, 193	2	МП Ханты-Мансийскгаз
86	Котельная "Береговая зона"	2	МП Ханты-Мансийскгаз
87	БМК 3,6 МВт МБОУ СОШ №8	2	МП Ханты-Мансийскгаз
88	Автоматизированная крышная котельная по ул. Мира, 93а	2	МП Ханты-Мансийскгаз
89	Газовая котельная по ул. Мира, 115/1	2	МП Ханты-Мансийскгаз
90	БМК по ул. Заводская, 24А	2	МП Ханты-Мансийскгаз
91	АБМК для адм. здания по ул. Гагарина, 214	2	МП Ханты-Мансийскгаз
92	Крышная котельная МКД по ул. Югорская, 19	2	МП Ханты-Мансийскгаз
93	Автоматизированная котельная 24,7 МВт г. Ханты-Мансийск, ул. Объездная, уч. 12	2	МП Ханты-Мансийскгаз
94	Газовая котельная ул. Ямская, д. 6, строение 2	2	МП Ханты-Мансийскгаз
95	БМК №1	3	БУ «ДЭСЗ»
96	БМК №4	3	БУ «ДЭСЗ»
97	БМК №5	3	БУ «ДЭСЗ»
98	Котельная «ПУ №10» № 12	3	БУ «ДЭСЗ»
99	Крышная котельная № 2	3	БУ «ДЭСЗ»
100	Крышная котельная № 3	3	БУ «ДЭСЗ»
101	БМК №6	3	БУ «ДЭСЗ»
102	БМК №7	3	БУ «ДЭСЗ»
103	БМК №8	3	БУ «ДЭСЗ»
104	БМК №9	3	БУ «ДЭСЗ»
105	Крышная котельная № 10	3	БУ «ДЭСЗ»
106	Котельная «Картинная галерея» № 11	3	БУ «ДЭСЗ»
107	Котельная «Мира, 27» № 13	3	БУ «ДЭСЗ»
108	Котельная «Ледовый дворец на 2000 мест» № 14	3	БУ «ДЭСЗ»
109	Котельная «Ледовый дворец II очередь» № 15	3	БУ «ДЭСЗ»
110	Котельная «Открытый стадион на 5000 зрителей» № 16	3	БУ «ДЭСЗ»
111	Котельная «Пансионат на 225 мест» № 17	3	БУ «ДЭСЗ»
112	Котельная ОАО "Обьгаз" база	4	ОАО «Обьгаз»
113	Котельная ул. Мира, 51	4	ОАО «Обьгаз»
114	Котельная Северречфлот	4	ОАО «Обьгаз»
115	Котельная Хвойный Урман	4	ОАО «Обьгаз»
116	Котельная Гагарина, 284	4	ОАО «Обьгаз»
117	Котельная Доронина, 6	4	ОАО «Обьгаз»
118	Котельная Рыбоводный завод	4	ОАО «Обьгаз»
119	Крышная котельная МКД по ул. Красноармейская, 35	4	ОАО «Обьгаз»
120	Крышная котельная МКД по ул. Конева, 18	4	ОАО «Обьгаз»
121	Котельная Авторечвокзал	4	ОАО «Обьгаз»
122	Котельная Инженерный корпус	4	ОАО «Обьгаз»
123	Котельная Энгельса-Коминтерна	4	ОАО «Обьгаз»
124	Котельная Ханты-Мансийский банк	4	ОАО «Обьгаз»
125	Котельная АО «ГК «Северавтодор» филиал №5	5	АО «ГК «Северавтодор» филиал №5

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

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в РФ (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

В соответствии с п. 4 Правил в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в п. 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для

подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с Критериями определения единой теплоснабжающей организации.

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границей зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, действующих на территории г. Ханты-Мансийск, являются зоны действия источников теплоснабжения, расположенных на территории города. Зоны действия источников тепловой энергии представлены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

За период с момента утверждения ранее актуализированной Схемы теплоснабжения на котельных не производились изменения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Главе 7 настоящей Схемы теплоснабжения.

16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Главе 7 настоящей Схемы теплоснабжения.

16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории г. Ханты-Мансийска отсутствуют.

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, не предусмотрены.

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

По состоянию на текущую дату официальные замечания и предложения, поступившие при разработке Схемы теплоснабжения, отсутствуют.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

По состоянию на текущую дату официальные замечания и предложения, поступившие при разработке Схемы теплоснабжения, отсутствуют.

17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

По состоянию на текущую дату официальные замечания и предложения, поступившие при разработке Схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

18.1 Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения

Описание изменений, внесенных в доработанную Схему теплоснабжения, указано в каждой Книге Обосновывающих материалов.

18.2 Сведения о выполнении мероприятий из утвержденной схемы теплоснабжения за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения

Сведения о выполнении мероприятий из утвержденной Схемы теплоснабжения за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения, отсутствуют.