



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

Утверждаемая часть

(Актуализация на 2025 год)

**г. Тюмень
2024 год**

Содержание

Общие положения.....	6
Общая часть.....	13
Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования	15
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	15
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	15
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	74
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию	74
Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	75
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	75
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	75
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	75
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	75
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	75
Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	82
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	82
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	83
Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования	108
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования	108
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования.....	113
Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	116

5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	116
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	116
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	116
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	116
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	116
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	117
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	117
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	117
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	117
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	117
Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей		119
6.1	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	119
6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	119
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	119
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	119
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	119

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	123
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	123
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	123
Раздел 8 Перспективные топливные балансы	124
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	124
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	161
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	161
8.4 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании	161
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования	161
Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	162
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	163
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	163
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	163
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	163
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	163
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	163
Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	164
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	164
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	164
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	166
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	167

10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования	167
13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	170
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	171
13.3	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	171
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	171
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	171
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	172
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	172
Раздел 14	Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования	173

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 30.01.2021 № 86 «Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» (с изменениями и дополнениями);
- 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 510.1325800.2022 «Тепловые пункты и системы внутреннего теплоснабжения»;
- Свод правил СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с промышленной 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»;
- 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 теплотребляющими 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);

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

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

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

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.

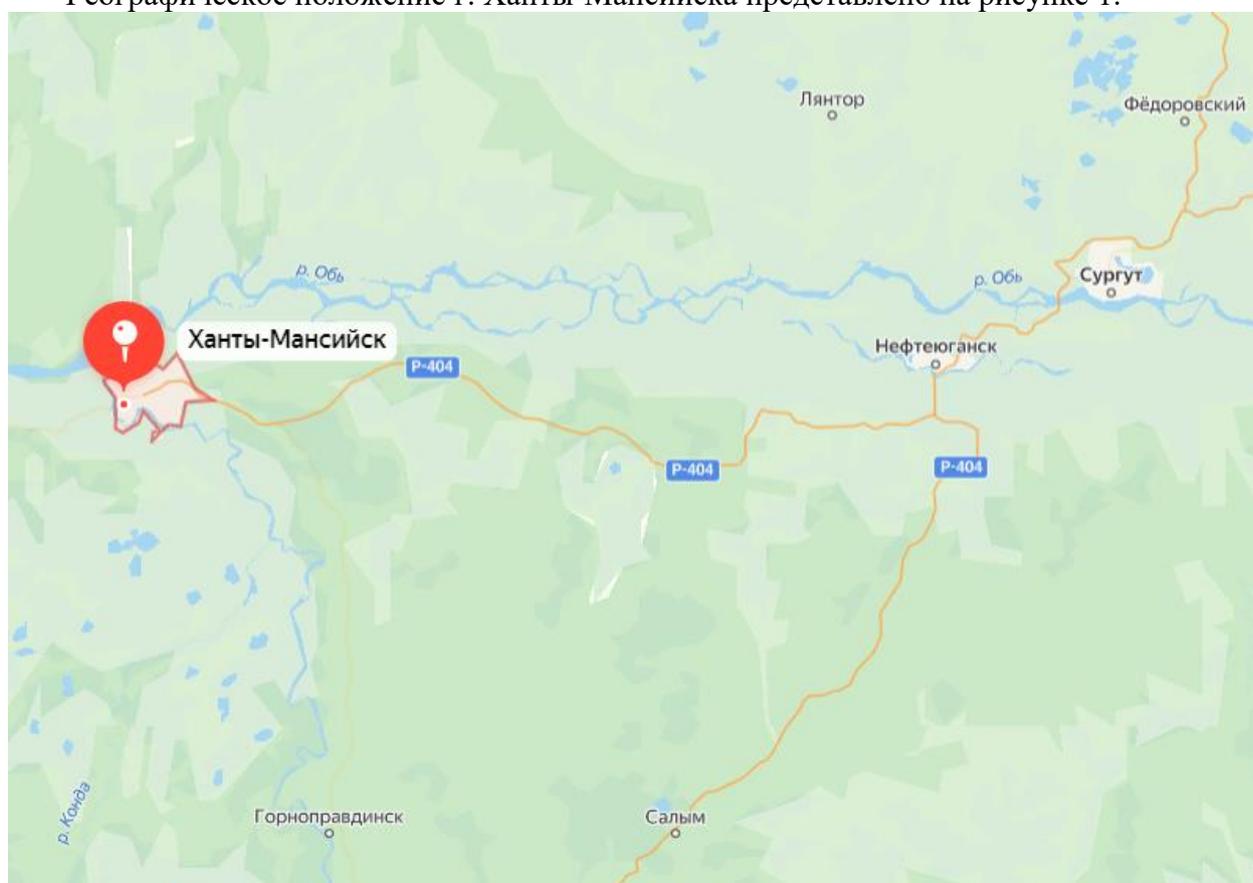


Рисунок 1. Географическое положение г. Ханты-Мансийска

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,З

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).

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

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

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.

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 Обосновывающих материалов настоящей Схемы теплоснабжения.

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

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):

- Обьездная (Гидронамыв);
- Иртыш-2.

Наибольший прирост строительного фонда запланирован в Восточном районе.

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 2.

Таблица 2

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	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	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. м ²	-	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

Таблица 3

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности)

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

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	%	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	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

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	%	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
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

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	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
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

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	0,161	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
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

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	%	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
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

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	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
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

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	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
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

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	0,820	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
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

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	1,571	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
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

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	2,522	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															
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

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	0,460	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
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

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	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
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

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	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
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

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	0,820	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
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)					II этап (2029 - 2034 гг.)					
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
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

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	0,710	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
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)					II этап (2029 - 2034 гг.)					
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 Пожедепо г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 8															
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

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	0,260	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
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

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	0,195	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)					II этап (2029 - 2034 гг.)					
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
Крыши. 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
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

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	0,060	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
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

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	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
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	0,005	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

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	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
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

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	0,791	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
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 Энергоназора" 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

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.)					
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
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)						II этап (2029 - 2034 гг.)				
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
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)					II 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	0,961	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
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

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	0,210	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
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

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	I этап (2024 - 2028 гг.)					II этап (2029 - 2034 гг.)					
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
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

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	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
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															

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	0,625	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
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

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	%	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
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

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.)					
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
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

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	%	-	-	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
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

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	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
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

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 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 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
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 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

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	0,753	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
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

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	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
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

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	0,150	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
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

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	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

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

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и в целом по городу Ханты-Мансийску представлены в таблице 3 настоящей Схемы теплоснабжения.

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия существующих котельных города Ханты-Мансийск охватывает как общественные, так и жилые здания, как многоквартирный, так и частный одноэтажный жилой фонд.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются бытовые котлы на газовом топливе, электронагревательные установки, печное отопление. Для обеспечения индивидуального теплоснабжения используется природный газ.

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 отсутствуют.

Обеспечение тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения застройки города Ханты-Мансийск малоэтажными зданиями предусматривается производить от индивидуальных газовых теплогенераторов, а электроснабжение – от внешних электрических сетей.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы существующей на базовый период 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 приведены в таблице 3.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более муниципальных образований, отсутствуют.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

При определении максимального расстояния от источника тепловой энергии до перспективного потребителя необходимо использовать Методику определения радиуса эффективного теплоснабжения, утв. приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Радиус эффективного теплоснабжения, рассчитываемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии города Ханты-Мансийск представлен в таблице 4.

Результаты расчётов показали, что наилучшее соотношение тепловых нагрузок и сложившейся системы транспорта тепла характерно для зон теплоснабжения котельных, представленных в таблице 5. У этих же котельных эффективный радиус теплоснабжения превышает фактический максимальный.

Таблица 4

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

№	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
30	Автомат.блочная Котельная "Учебно-воспитательного комплекса	ул. Островского,37	0,69	37,84	54,53	0,06	120
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

№	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
54	Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра ул. Ленина, 64"	ул. Ленина, 64	0,48	89,85	187,18	0,33	361
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

№	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
69	Блочно-модульная котельная "Комплекс зданий правительства ХМАО-Югры"	ул. Мира, 5	1,05	59,16	56,34	0,04	361
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 5

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 «Больничный 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
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
23	Котельная на 24,7 МВт мкр. "Иртыш"	12	0,28	42	26,66	2,33	2,4	1,378

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

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 теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в зоне действия источников тепловой энергии отражены в таблице 6.

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

Дополнительная аварийная подпитка тепловой сети предусматривается химически не обработанной и недеаэрированной водой (п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»).

3.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок выполнен в соответствии с СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери»» (утв. Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 года № 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 декабря 2008 года № 325).

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, представлены в таблице 6.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, представлены в таблице 6.

**Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя
в городе Ханты-Мансийске**

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
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

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.
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															
Производительность 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.
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	%	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,567	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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.
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. Рознина, 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
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

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	0,393	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
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

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.
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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.
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. Рознина, 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	0,475	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

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	0,724	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,087	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)															
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

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	0,153	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
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

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.
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,077	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,060	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,034	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
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

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	0,062	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															
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	0,484	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	0,038	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
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»															

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.
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	0,260	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
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

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	0,049	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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	%	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
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

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.
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

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования

4.1 Описание сценариев развития 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.

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

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 7-8.

Планируемые сети теплоснабжения в Восточном районе представлены в таблице 9.

Таблица 7

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 8

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

№ п/п	Источник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
10	Новая котельная ВГ6	8,2	6,81	Микрорайон «Восточный» пер. Геофизиков	2025-2034
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 9

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

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год строительства
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
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.

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.

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.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития 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. 10-12).

Таблица 10

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

№№ п/п	Планируемое мероприятие	Год реализации	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
3	Строительство ГГРП, ГРПШ, газовых сетей в перспективных районах города Ханты-Мансийска, включая ПСД	2025-2028	307 112,87
ИТОГО			642 371,47

Таблица 11

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» 1оч. №1	20	2025-2034	10 915,55
2	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 1оч. №2	9	2025-2034	13 225,96
3	Новая котельная в микрорайоне «Восточный» 3оч.	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
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 12

Мастер-план развития системы теплоснабжения

Диаметр (Dy), м	Протя- женность, 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

Диаметр (Dy), м	Протяженность, м	Район строительства	Год	Стоимость реализации, тыс. руб. (без НДС)
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.

Раздел 5 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.

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В рамках реализации Схемы теплоснабжения в Восточном районе запланировано строительство 20 локальных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 277,9 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%).

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

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источников тепловой энергии не предусмотрено.

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

На настоящий момент источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории города Ханты-Мансийска, отсутствуют, на расчетный срок до 2034 года строительство их также не планируется.

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

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 РФ от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматриваются.

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

Перевод котельных в пиковый режим работы на расчетный срок не предусматривается.

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

Для тепловых сетей города Ханты-Мансийска с закрытой схемой горячего водоснабжения принято качественное регулирование по утвержденным температурным графикам.

Гидравлические расчеты показали, что изменения существующих температурных графиков не требуется.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности сформированы на основании расчетной величины подключенной нагрузки потребителей и представлены в Разделе 2 настоящей Схемы теплоснабжения.

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции 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.

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 I 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	

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Приложении 1.

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция 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 (использование существующих резервов), не планируются.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрены мероприятия на тепловых сетях для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку (табл. 13-14).

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В рамках реализации Схемы теплоснабжения строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрено.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрена реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (табл. 15-16).

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.

Таблица 14

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 15

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

Раздел 7 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.

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

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

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

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

Раздел 8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

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 17.

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	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	158,79	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	162,89	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	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	8,25	8,26
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	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	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	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	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	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	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
		максимальный часовой расход	зимний	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		
	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	0,04	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																
1.12	Котельная №13 г. Ханты-Мансийск, ул. Горького, 18	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	
		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
		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	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	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																
1.13	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	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	156,49	156,49	
		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	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	
		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	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.	
						кг у.т./ч	38,00	36,97	36,97	37,01	78,75	79,02	79,13	79,24	79,36	79,48	79,60
			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	81,64	
				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
				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		0,14	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			
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
		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
		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	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	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	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
		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
				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	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	65,9	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	4,66	
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	
		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	
		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
				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
		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	19,15
				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
			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
				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
			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
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		
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	
		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	
		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	
		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	
		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	
			летний	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	
м³/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			
переходный	кг у.т./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				
	м³/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	
			летний	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	
м³/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			
переходный	кг у.т./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				
	м³/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	
			летний	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	
м³/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			
переходный	кг у.т./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				
	м³/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	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	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
		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
		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	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	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	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	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	
		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	
		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	
		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		
		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	271,3	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	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	265,3	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	12,99	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	11,24	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	333,5	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	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				
	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				

№ 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	19,53	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	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	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	19,44	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	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	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			
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	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	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	52,1	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	21,15	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	18,30	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	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			
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	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	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	5,25	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	4,54	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	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				
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	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	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	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	19,80	19,81	19,81	20,11	20,11
				м³/ч	17,12	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	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		
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	28,12	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	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	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		
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	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	32,91
				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	28,46	28,47
			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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
	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	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	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	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				
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	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					
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	21,07	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
				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	0,03	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
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		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	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	
				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		0,02	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		
		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.	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	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	
				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			
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		
		удельный расход топлива (на отпуск)	природный газ	кг у.т./Гкал	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		
				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				

№ 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	104,2	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		

№ 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	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	50,8	50,8	
				тыс. м³	43,266	43,27	43,27	43,28	43,28	43,29	43,3	43,3	43,3	43,3	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, 24А																
1.89	БМК по ул. Заводская, 24А г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 24А	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	36,1	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	14,63	14,86	14,86
				м³/ч	12,63	12,63	12,64	12,64	12,64	12,64	12,65	12,65	12,65	12,65	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	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		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
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	57,8	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	50,0	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	20,26	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	17,53	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	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			
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	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	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	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	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	
				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	
				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	0,29	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	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	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
			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	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	

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основного вида топлива планируется использовать природный газ. Возобновляемые источники энергии, в качестве топлива, не используются.

8.3 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.

8.4 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.

8.5 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.

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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 Разделе 6 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.

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

Предложения по величине потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлены в Разделе 5 настоящей Схеме теплоснабжения.

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

Предложения по величине потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлены в Разделе 6 настоящей Схемы теплоснабжения.

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

Изменений температурного графика и гидравлического режима работы системы не запланировано, инвестиции не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Открытые системы теплоснабжения на территории города Ханты-Мансийск отсутствуют.

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, не предусмотрены

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

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.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Сведения о фактически осуществленных инвестициях в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствуют.

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения с учетом изменений в зонах деятельности, произошедших в ретроспективном периоде, приведены в таблице 18.

Таблица 17

Реестр ЕТО в системах теплоснабжения с учетом изменений в зонах деятельности

№ 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
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 Станция 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 "Сирина, 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

№ п/п	Наименование ИТЭ	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения
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
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. Обьездная, 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

№ п/п	Наименование ИТЭ	Номер ЕТО	Наименование ЕТО	Номер системы теплоснабжения
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

10.3 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.

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках 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 1 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 3 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 1 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.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

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.

Перечень и описание систем теплоснабжения приведены в Книге 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации 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.

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Условиями, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, являются:

- наличие тепловых сетей, пропускная способность которых удовлетворяет требованиям надежности и безопасности гидравлических режимов;
- резерв располагаемой тепловой мощности источника, достаточный для обеспечения тепловой энергией подключаемых потребителей.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения перераспределение тепловой энергии в каждой зоне действия котельных на расчетный срок не предусматривается.

Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям

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.

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

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

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.

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.

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.

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.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основные проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии:

- единственный источник газоснабжения города Ханты-Мансийск – АГРС;
- пропускная способность АГРС 50 000 м³/час (со 100% резервированием) при расчетной потребности на нужды города исчерпана; предельная загрузка АГРС не позволяет обеспечить подключение к системе газоснабжения новых потребителей
- пропускная способность ГГРП–1, ГГРП–3 не позволяет обеспечить подключение к системе газоснабжения новых потребителей;
- скорости газа на участках СКУ-3 – ГГРП–1 выше допустимых
- отсутствие ГГРП и ГРПШ в районах перспективной застройки города;
- отсутствие газовых сетей в районах перспективной застройки.

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

Необходима корректировка Схемы газоснабжения и газификации города Ханты-Мансийск для обеспечения согласованности с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории города Ханты-Мансийск, не намечается.

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

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, до конца расчетного периода не планируется.

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

В ранее актуализированной схеме водоснабжения и водоотведения города Ханты-Мансийск предусматривается водозабор из действующих водозаборных узлов.

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

Схемы водоснабжения и водоотведения разрабатываются на срок не менее 10 лет с учетом схем энергоснабжения, теплоснабжения и газоснабжения. При этом обеспечивается соответствие схем водоснабжения и водоотведения схемам энергоснабжения, теплоснабжения и газоснабжения с учетом (п. 6 Правил разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения, утв. постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782):

а) мощности энергопринимающих установок, используемых для водоподготовки, транспортировки воды и сточных вод, очистки сточных вод;

б) объема тепловой энергии и топлива (природного газа), используемых для подогрева воды в целях горячего водоснабжения;

в) нагрузок теплопринимающих устройств, которые должны соответствовать параметрам схем теплоснабжения и газоснабжения в целях горячего водоснабжения.

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения города Ханты-Мансийска отсутствуют.

Раздел 14 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 20.

Таблица 18

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./м ³	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/м ²	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	м ² /км	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

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. 19):

- 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.

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).

**Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций города Ханты-Мансийск
с учетом предложений по техническому перевооружению**

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
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
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

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.
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
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
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
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

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.	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 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.	49,8	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												
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												
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

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.	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
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
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
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

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.
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
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
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
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

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.
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
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
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 других обязательных платежей	тыс. руб.	933,5	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9	710,9
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

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 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
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 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.	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
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

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	0,700	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												
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
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 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

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 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
АО «ГК «Северавтодор» 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												
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.											
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

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.
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