

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от _____ г. № _____



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Промышленновского муниципального округа
на период до 2036 года
(актуализация по состоянию на 2026 г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ТОМ 1

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2025 г.

Оглавление

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	8
Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	8
1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними.....	10
1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО.....	17
1.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО	18
1.1.4 Зоны действия производственных котельных.....	18
1.1.5 Зоны действия индивидуального теплоснабжения.....	19
1.1.6 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	19
Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	20
1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	20
1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	28
1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	33
1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	39
1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	40
1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	49
1.2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	49
1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования	49
1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	54
1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	56
1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	56
1.2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	56
1.2.13 Иная информация, в том числе:	56

1.2.14 Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	57
Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ	65
1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	65
1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	76
1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	76
1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	81
1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	81
1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	81
1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	94
1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.....	95
1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	96
1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	96
1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	97
1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.....	99
1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	99
1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	100
1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	101
1.3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	101
1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	102

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	107
1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	108
1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	108
1.3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	108
1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	108
1.3.23 Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	108
Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	108
Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	112
1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	112
1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	116
1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	120
1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	121
1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	121
1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	122
1.5.7 Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	125
Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	129
1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения	129
1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения ..	137
1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	137
1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	137

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	137
1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	137
Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	145
1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	145
1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	171
1.7.3 Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	171
Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ.....	171
1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	171
1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	173
1.8.3 Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки	173
1.8.4 Описание использования местных видов топлива.....	174
1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	174
1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	175
1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	175
1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	175
Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	176
1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	176
1.9.2 Частота отключений потребителей	177

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	180
1.9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	181
1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"	181
1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	181
1.9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	181
Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	182
1.10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	183
Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	184
1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....	184
1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	187
1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	187
1.11.4 Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	188
1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	188
1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.....	188
1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	188
Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	188
1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	189

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	189
1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	189
1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	189
1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	189
1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	190

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

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2024 г., утвержденный Постановлением Администрации Промышленновского муниципального округа от 17.06.2024 года №681-П «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Промышленновского муниципального округа на 2025 год с перспективой до 2035 года».

При актуализации Схемы теплоснабжения на период до 2036 года, за базовый год актуализации принять 2024 год.

Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Между администрацией Промышленновского муниципального округа и открытым акционерным обществом "Северо-Кузбасская энергетическая компания" далее ОАО «СКЭК» заключены два концессионных соглашения в отношении источников тепловой энергии на территории муниципального образования:

1. концессионное соглашение от 10.11.2015 N б/н (узел 1);
2. концессионное соглашение 06.12.2018 N б/н (узел 2).

Между ОАО «СКЭК» и открытым обществом с ограниченной ответственностью «Промышленновские коммунальные системы» (далее – ООО «ПКС») заключен договор на техническое обслуживание источников тепловой энергии.

Таблица 1.1 – Источники тепловой энергии ООО "ПКС" в рамках договора на техническое обслуживание узел 1 (концессия 2015г.)

№ ТР, котельной	Адрес	Установленная мощность Гкал/час	Примечание
1	МБОУ "Соревнованская ООШ", п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б ТР-300	0,2580	
2	МБОУ "Пор-Искитимская ООШ", д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А ТР-300	0,2580	
3	с. Калинкино д/сад ТР-40 пер. Школьный, 5А	0,0340	
4	с. Калинкино "ООШ" ТР-150(2шт) пер.Школьный, 2А	0,2580	
5	с. Труд "ООШ", ул Школьная, 11А ТР-150	0,0860	
6	МОУ "Каменская ООШ", д. Каменка, ул. Федирко, 71Г ТР-200	0,1290	
7	с. Краснинское "Краснинский ООШ", ул Центральная 86 ТР-200	0,1720	
8	с. Краснинское МБДОУ "Краснинский д/сад", ул Советская 3а ТР-150	0,1290	
9	Участковая Больница с. Краснинское, ул Спортивная, 2а ТР-60(2шт)	0,1032	
10	Краснинский СДК ул Центральная, 11А ТР-300	0,2580	
11	Вагановский ДК, с. Ваганово, ул. Центральная, 13А ТР-300	0,2580	
12	с. Морозово ТР-100, ул. Кооперативная, 37 Б	0,0860	
34	с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г (школа, д/сад, СДК) Прометей КМТ-300 (3шт)	0,7740	

№ ТР, котельной	Адрес	Установленная мощность Гкал/час	Примечание
1	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	19,5564	
2	пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	7,74	
4	пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7б	7,3	
5	пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20д	3,268	
7	пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2г	1,288	
9	пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40б	2,1996	
12	с. Ваганово, ул. Центральная, 22а	0,8	
13	с. Ваганово, ул. Центральная, 3б	1,2	
14	д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,8	
17	д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	1,9952	
18	с. Лебеди, ул. Центральная, 38	1,376	
19	п. Плотниково, ул. Майская, 1а	13,33	
20	п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	2,4	
21	д. Колычево, ул. Весенняя, 12а	1,00	
22	д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 43к	1,247	
23	д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 21	0,2978	
24	с. Титово, ул. Советская, 57А	1,9952	
25	д. Степные Озерки, ул. Школьная, 1	1,00	
26	с. Васьково, ул. Новая, 1	1,00	
27	ст. Падунская, ул. Калинина, 15	1,376	
28	д. Шуринка, пер. Школьный, 5а	0,817	
29	с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	2,3736	
30	с. Тарасово, ул. Центральная, 96б	2,064	
31	с. Тарасово, ул. Центральная, 43к	0,602	
32	д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	1	
33	с. Окунево, ул. Садовая, 10	1,376	
35	с. Окунево, пер. Вокзальный, 6 А	0,555	
Итого		82,76	
Котельные числятся на балансе			
3	пгт. Промышленная, ул. Механический, 4 А	3,6	переведена в ТП
	Котельная №ЭЧ-17, пгт. Промышленная ул. Коммунистическая, 13А	2	переведена в ТП
	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 11А	0,4	переведена в ТП
	пгт. Промышленная ул. Коммунистическая, 1В	0,4	переведена в ТП
	котельная №2, с. Окунево, пер. Почтовый, 12	0,5	переведена в ТП
	котельная №13, пгт. Промышленная, ул. Комарова, 72В	0,8	переведена в ТП
Итого		7,87	

Таблица 1.1 – Источники тепловой энергии ООО "ПКС" в рамках договора на техническое обслуживание узел 2 (концессия 2018г.)

№ ТР, котельной	Адрес	Установленная мощность Гкал/час	Примечание
14	с. Морозово, ул. Молодежная, 5 КНТ-80 2 шт детский дом "Мечта"	0,1376	

№ ТР, котельной	Адрес	Установленная мощность Гкал/час	Примечание
15	пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1 д/сад Светлячок" ТР-150	0,129	
16	пгт. Промышленная, ул.Песочная, 13 д/сад "Сказка" ТР-100	0,086	
17	пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9 д/сад "Радуга" ТР-150	0,129	
18	д. Еремино, ул. Магистральная, 51 А, д/сад, СДК ТР-100	0,086	
19	д. Протопопово, пер. Школьный, д.4 Б, ТР-300 2шт	0,516	
20	д. Каменка, ул. Федирко, 90 А(детский сад) ТР-60	0,0516	
21	с. Труд, ул. Мира,15 Б (ДК) ТР-100	0,086	
22	с. Труд, ул. Советская, 2 А (детский сад) ТР-60	0,0516	
23	ст. Падунская, ул. Миронова, 1 коррекционная школа ТР-300	0,258	
24	ст. Падунская, ул. Весенняя, 10 детский сад ТР-60	0,0516	
25	п. Голубево, ул. Молодежная, 1 Б, детский сад ТР-60	0,0516	
26	с. Абышево, ул. Мира 47А СДК ТР-150	0,129	
27	д. Калинкино, ул. Школьная, 3 А, СДК ТР-200	0,172	
28	д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10 Б, СДК ТР-100	0,086	
29	д. Портнягино, ул. Школьная, 20а ТР-100	0,086	
30	д. Каменка, ул. Федирко, 80а СДК ТР-150	0,129	
31	д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В СДК ТР-100	0,086	
32	д. Озерки, ул. Центральная,63 Б, СДК ТР-100	0,086	
33	д. Васьково, ул. Центральная, 55 А, СДК ТР-100	0,086	
35	п. Голубево, ул. Набережная, 2А, СДК, библиотека ТРКМТ Пра-80	0,0688	
36	п. Плотниково, ул. Лесная,10Б (МКД) Прометей КМТ-140	0,1204	
39	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	1,204	
	Итого	3,8872	

На территории Промышленновского муниципального округа деятельность в сфере теплоснабжения от двух котельных осуществляет Кузбасский территориальный участок Западно–Сибирской дирекции по тепловодоснабжению–структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД» ДТВу-3).

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

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Промышленновского муниципального округа централизованное теплоснабжение осуществляется от котельных эксплуатируемых ООО «ПКС» и ОАО «РЖД» ДТВу-3.

ООО «Промышленновские коммунальные системы» осуществляет теплоснабжение потребителей от 27 котельных и 36 термороботов.

Теплоснабжение Кузбасского территориального участка Западно–Сибирской дирекции по тепловодоснабжению–структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на ст. Промышленная осуществляется от двух котельных.

Теплоснабжающие организации представлены в таблице 1.1.1.1.

Таблица 1.1.1.1 - Функциональная структура организаций в сфере теплоснабжения и их виды деятельности в МО

№	Тепловые источники	Вид деятельности
ОАО «СКЭК» /ООО «ПКС»		
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	производство / передача
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	производство / передача
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	производство / передача
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	производство / передача
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 20Г	производство / передача
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	производство / передача
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	производство / передача
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	производство / передача
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	производство / передача
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	производство / передача
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	производство / передача
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	производство / передача
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	производство / передача
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	производство / передача
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	производство / передача
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	производство / передача
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	производство / передача
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	производство / передача
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	производство / передача
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	производство / передача
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	производство / передача
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	производство / передача
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	производство / передача
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	производство / передача

№	Тепловые источники	Вид деятельности
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	производство / передача
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	производство / передача
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	производство / передача
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	производство / передача
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	производство / передача
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	производство / передача
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	производство / передача
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	производство / передача
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	производство / передача
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	производство / передача
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	производство / передача
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	производство / передача
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	производство / передача
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	производство / передача
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	производство / передача
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	производство / передача
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	производство / передача
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	производство / передача
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	производство / передача
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	производство / передача
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	производство / передача
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	производство / передача
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	производство / передача
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	производство / передача
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	производство / передача
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	производство / передача
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	производство / передача
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	производство / передача
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	производство / передача
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	производство / передача
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	производство / передача
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	производство / передача
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	производство / передача
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	производство / передача
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	производство / передача
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	производство / передача
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	производство / передача

№	Тепловые источники	Вид деятельности
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	производство / передача
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	производство / передача
ОАО «РЖД» ДТВу-3		
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	производство / передача
2	Котельная РСП ст.Промышленная	производство / передача

Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) определены в границах действия источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, в соответствии с тем видом деятельности которую осуществляют организации.

Зоной действия системы теплоснабжения является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зоной действия источника тепловой энергии является территория муниципального образования или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Описание зоны действия источников тепловой энергии представлено в главе 1, часть 4 обособывающих материалов.

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории муниципального образования, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

В Промышленновском муниципальном округе статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присвоен 2 организациям. Зоны деятельности ЕТО представлены в таблице ниже.

зон деятельности ЕТО

№ системы ТС входящие в зону деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"				
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да

№ системы ТС входящие в зону деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
10	Терморобот 2хТР- 600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
17	Терморобот 2хТР- 150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да

№ системы ТС входящие в зону деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да

№ системы ТС входящие в зону деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
51	Терморобот 2хТР- 300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да

№ системы ТС входящие в зону деятельности ЕТО	Наименование источников тепловой энергии в системе ТС	Организация, эксплуатирующая источник	Организация, эксплуатирующая тепловые сети	Договорные отношения
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	ООО «ПКС»	ООО «ПКС»	да
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3				
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	ОАО «РЖД» ДТВу-3	ОАО «РЖД» ДТВу-3	отсутствует
65	Котельная РСП ст.Промышленная	ОАО «РЖД» ДТВу-3	ОАО «РЖД» ДТВу-3	отсутствует

ОАО «СКЭК» также осуществляет поставку угля для трех термороботов:

1. Терморобот д. Калинкино «Березовый уют» установленной мощностью 0,1032 Гкал/ч;
2. Терморобот д. Калинкино «Березовый уют» установленной мощностью 0,086 Гкал/ч;
3. Терморобот д. Калинкино «Березовый уют» установленной мощностью 0,344 Гкал/ч

1.1.2 Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и

теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

В сфере теплоснабжения, регулируемой Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее ФЗ «О теплоснабжении») отношения теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций построены на основе системы договоров, которая включает (статья 13 ФЗ «О теплоснабжении» и Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808):

1. Договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, которые заключают единая теплоснабжающая организация (покупатель) и теплоснабжающие организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения (поставщик);

2. Договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, которые заключают теплоснабжающая организация и теплосетевая организация, которая обязуется осуществлять организационно и технологически связанные действия, обеспечивающие поддержание технических устройств тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, преобразование тепловой энергии в центральных тепловых пунктах и передачу тепловой энергии с использованием теплоносителя от точки приема тепловой энергии, теплоносителя до точки передачи тепловой энергии, теплоносителя, а теплоснабжающая организация обязуется оплачивать указанные услуги.

Договоры поставки тепловой энергии (мощности) заключаются ЕТО с теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в случаях:

- приобретения теплоснабжающей организацией (в том числе ЕТО) тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций (ч. 4 ст. 13, ч. 3 ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении»);
- приобретения сетевой организацией тепловой энергии у теплоснабжающей организации в целях компенсации потерь в сетях (ч. 5 ст. 13).

Между ОАО «СКЭК» и открытым обществом с ограниченной ответственностью «Промышленновские коммунальные системы» (далее – ООО «ПКС») заключен договор на техническое обслуживание источников тепловой энергии.

1.1.3 Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

Зоны с действием источников тепловой энергии, не вошедших в зону действия ЕТО отсутствуют.

1.1.4 Зоны действия производственных котельных

На территории Промышленновского муниципального округа 6 источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО. Организации, владеющие этими источниками, не осуществляют деятельность по договорам теплоснабжения и договорам поставки или передачи тепловой энергии.

Таблица 1.1.4.1. - Производственные источники тепловой энергии

Наименование источника	Адрес расположения	Зона действия
Котельная Пивоварня Лобанова	посёлок Плотниково, ул Школьная, 5	27 домов ИЖС, расположенных по ул. Лесная, пер Школьный, пер. Советский
Котельная молочного завода пгт. Промышленная	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 47	Территория предприятия
РСП-29	54.927442, 85.634422	Территория предприятия и ИЖС по ул. Зеленая
Электросеть пгт Промышленная филиал Кузбасская электросетевая компания	пгт. Промышленная, ул. Линейная, 2	Территория предприятия
ООО «Сократ»	пгт. Промышленная, ул. Кольцевая ул., 1	Территория предприятия
Промышленновский филиал «Автодор»	пгт. Промышленная, ул. Красноармейская, 65	Территория предприятия

1.1.5 Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Большая часть индивидуальной жилой застройки города, используют индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальные жилые дома имеют печное отопление.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

1.1.6 Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период актуализации в части изменений функциональной структуры теплоснабжения в каждой зоне деятельности ЕТО изменения отсутствуют, структура и РСО не изменились.

Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Описание источников тепловой энергии представлено по каждой ЕТО.

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Состав и технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии в МО Промышленновский муниципальный округ приведены в таблице ниже.

Таблица 1.2.1.1 - Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"									
Основное топливо - уголь									
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А									
1	КВр-7,58	1	2008	6,5188	19,5564	175,3000	80,00	175,3000	н/д
2	КВр-7,58	1	2008	6,5188		175,3000	80,00		н/д
3	КВр-7,58	1	2009	6,5188		175,3000	80,00		н/д
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б									
1	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	2,1500	7,7400	220,3000	80,00	219,5500	н/д
2	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	2,1500		220,3000	80,00		н/д
3	КВм-2,5к	1	2003	1,7200		221,2000	80,00		н/д
4	КВм-2,5к	1	2012	1,7200		216,4000	80,00		н/д
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	КВр-2,5	1	2015	2,1500	7,3000	202,1000	85,00	204,5000	н/д
2	КВр-2,5	1	2015	2,1500		202,1000	85,00		н/д
3	КВ-Ф-3-95	1	2017	3,00		209,3000	83,2000		н/д
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д									
1	КВр 1,6	1	2017	1,3760	3,2680	235,4000	85,00	278,9333	н/д
2	КВр 1,6	1	2017	1,3760		235,4000	85,00		н/д
3	НР-18	1	2008	0,5160		366,00	70,00		н/д
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г									
1	КВр-0,8	1	2015	0,6880	1,2880	310,1000	81,00	338,0500	н/д
2	НР-18	1	1981	0,6000		366,00	70,00		н/д
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б									
1	КВр-0,7	1	2015	0,6020	2,1996	323,6000	78,00	333,2333	н/д
2	КВр-1,16	1	2008	0,9976		315,5000	80,00		н/д
3	НР-18	1	2014	0,6000		360,6000	70,00		н/д
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1									
1	ТР-150	1	2018	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б									
1	ТР-100	1	2018	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9									
1	ТР-150	1	2018	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41									
1	ТР-600	2	2024	0,5160	1,2040	н/д	н/д	0,00	н/д
2	ТР-200	1	2024	0,1720		н/д	н/д		н/д
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	НР-18	1	2014	0,4000	0,8000	360,6000	70,00	363,3000	н/д
2	НР-18	1	1967	0,4000		366,00	70,00		н/д
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б									
1	НР-18	1	2015	0,2400	0,7200	360,6000	70,00	365,4000	н/д
2	НР-18	1	2015	0,2400		360,6000	70,00		н/д
3	НР-18	1	1998	0,2400		375,00	70,00		н/д
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А									
1	ТР-300	1	2015	0,2580	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б									
1	НР-18	1	2015	0,4000	0,8000	360,6000	70,00	360,6000	н/д
2	НР-18	1	2016	0,4000		360,6000	70,00		н/д
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г									
1	КМТ Пра-300	3	2019	0,2580	0,7740	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А									
1	ТР-40	1	2015	0,0344	0,0344	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А									
1	ТР-150	1	2015	0,1290	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д
2	ТР-150	1	2015	0,1290		н/д	н/д		н/д
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А									
1	ТР-200	1	2019	0,1720	0,1720	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А									
1	ТР-100	1	2019	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А									
1	ТР-300	1	2015	0,2580	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3									
1	КВр-1,16	1	2008	0,9976	1,9952	318,7000	80,00	318,7000	н/д
2	КВр-1,16	1	2008	0,9976		318,7000	80,00		н/д
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б									
1	ТР-100	1	2019	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38									
1	КВр-0,8	1	2015	0,6880	1,3760	305,5000	81,00	305,5000	н/д
2	КВр-0,8	1	2015	0,6880		305,5000	81,00		н/д
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б									
1	НР-18	1	1998	0,5000	1,00	375,00	70,00	250,00	н/д
2	НР-18	1	1998	0,5000		375,00	70,00		н/д
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10									
1	КВр-0,8	1	2011	0,6880	1,3760	304,00	82,00	304,00	н/д
2	КВр-0,8	1	2011	0,6880		304,00	82,00		н/д
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6									
1	КВр-0,25	1	2011	0,2150	0,5550	304,9000	83,00	308,6500	н/д
2	КВр-0,4	1	2015	0,3400		312,4000	81,00		н/д
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1									
1	НР-18	1	2008	0,5000	1,00	366,00	70,00	366,00	н/д
2	НР-18	1	2008	0,5000		366,00	70,00		н/д
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А									
1	ТР-100	1	2019	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1									
1	НР-18	1	2001	0,5000	1,00	371,4000	70,00	371,4000	н/д

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
2	НР-18	1	2001	0,5000		371,4000	70,00		н/д
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б									
1	ТР-100	1	2019	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А									
1	ТР-150	1	2019	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15									
1	КВр-0,8	1	2015	0,6880	1,3760	305,5000	81,00	305,5000	н/д
2	КВр-0,8	1	2015	0,6880		305,5000	81,00		н/д
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1									
1	ТР-300	1	2018	0,2580	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10									
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А									
1	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	13,3300	245,00	82,00	245,5500	н/д
2	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496		245,00	82,00		н/д
3	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496		245,00	82,00		н/д
4	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496		245,00	82,00		н/д
5	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496		245,00	82,00		н/д
6	КВР-3 ШП	1	2015	2,5820		248,3000	82,00		н/д
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б									
1	НР-18	4	2007	0,6000	2,4000	366,00	70,00	366,00	н/д
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б									
1	КМТ Пра-140	1	-	0,2104	0,2104	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	НР-18	2	1983	0,5000	1,00	375,00	70,00	375,00	н/д
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б									
1	ТР-300	1	2015	0,2580	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г									
1	ТР-150	1	2019	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А									
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А									
1	ТР-150	1	2018	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В									
1	ТР-200	1	2015	0,1720	0,1720	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В									
1	ТР-150	1	2015	0,1290	0,1290	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б									
1	ТР-60	2	2015	0,0516	0,1032	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А									
1	ТР-300	1	2015	0,2580	0,2580	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А									
1	ТР-100	1	2015	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б									
1	ТР-100	1	2018	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А									
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	ТР-100	1	2018	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б									
1	ТР-300	2	2018	0,2580	0,5160	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б									
1	ТР-100	1	2015	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5									
1	КМТ Пра-80	2	2015	0,0688	0,1376	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А									
1	КВр-0,65	1	2005	0,5590	0,8170	318,7000	80,00	321,0500	н/д
2	КВр-0,3	1	2010	0,2580		323,4000	80,00		н/д
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В									
1	ТР-100	1	2019	0,0860	0,0860	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б									
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516	н/д	н/д	0,00	н/д
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А									
1	КМТ Пра-80	1	-	0,0688	0,0688	н/д	н/д	0,00	н/д
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г									
1	КВр-0,8	2	2015	0,6883	2,3736	305,5000	81,00	306,6000	н/д
2	КВр-1,16	1	2011	0,9970		307,7000	81,00		н/д
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б									
1	КВр-0,8	1	2008	0,6880	2,0640	310,00	81,00	307,00	н/д
2	КВр-0,8	1	2015	0,6880		305,5000	81,00		н/д
3	КВр-0,8	1	2015	0,6880		305,5000	81,00		н/д
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К									

№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	КВр-0,35	2	2012	0,3010	0,6020	312,4000	81,00	312,4000	н/д
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54									
1	КВр-0,8	1	2011	0,6880	1,2470	308,6000	82,00	316,00	н/д
2	КВс-0,65	1	2003	0,5590		323,4000	80,00		н/д
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30									
1	КЧМ-5	2	2007	0,0500	0,2978	317,1000	80,4000	315,9500	н/д
2	КВр-0,23	1	2008	0,1978		314,8000	81,00		н/д
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А									
1	КВр-1,16	2	2008	0,9976	1,9952	н/д	н/д	0,00	н/д
ВСЕГО по ЕТО:		114		86,2576	86,2576				
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТБу-3									
Основное топливо - уголь									
Котельная ЭЧ ст.Промышленная									
1	Котел КВ-0,4	1	2012	0,3400	1,0200	306,00	90,00	306,00	2024
2	Котел КВ-0,4	1	2012	0,3400		306,00	90,00		2024
3	Котел КВ-0,4	1	2012	0,3400		306,00	90,00		2024
Котельная РСП ст.Промышленная									
1	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8000	5,4000	484,00	95,00	484,00	2024
2	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8000		484,00	95,00		2024
3	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2021	1,8000		484,00	95,00		2024
ВСЕГО по ЕТО:		6		6,4200	6,4200				

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

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

Параметры установленной тепловой мощности котельного оборудования приведены в таблице ниже.

Таблица 1.2.2.1 - Параметры установленной тепловой мощности котельных

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"					
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	КВр-7,58	1	6,5188	19,5564
		КВр-7,58	1	6,5188	
		КВр-7,58	1	6,5188	
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	Сибирь 20М (2,0)	1	2,1500	7,7400
		Сибирь 20М (2,0)	1	2,1500	
		КВм-2,5к	1	1,7200	
		КВм-2,5к	1	1,7200	
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	КВр-2,5	1	2,1500	7,3000
		КВр-2,5	1	2,1500	
		КВ-Ф-3-95	1	3,00	
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	КВр 1,6	1	1,3760	3,2680
		КВр 1,6	1	1,3760	
		НР-18	1	0,5160	
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	КВр-0,8	1	0,6880	1,2880
		НР-18	1	0,6000	
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	КВр-0,7	1	0,6020	2,1996
		КВр-1,16	1	0,9976	
		НР-18	1	0,6000	
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	ТР-150	1	0,1290	0,1290
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	ТР-100	1	0,0860	0,0860
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	ТР-150	1	0,1290	0,1290
10		ТР-600	2	0,5160	1,2040

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	ТР-200	1	0,1720	
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	НР-18	1	0,4000	0,8000
		НР-18	1	0,4000	
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	НР-18	1	0,2400	0,7200
		НР-18	1	0,2400	
		НР-18	1	0,2400	
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	ТР-300	1	0,2580	0,2580
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	НР-18	1	0,4000	0,8000
		НР-18	1	0,4000	
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	КМТ Пра-300	3	0,2580	0,7740
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	ТР-40	1	0,0344	0,0344
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	ТР-150	1	0,1290	0,2580
		ТР-150	1	0,1290	
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	ТР-200	1	0,1720	0,1720
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	ТР-100	1	0,0860	0,0860
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	ТР-300	1	0,2580	0,2580
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	КВр-1,16	1	0,9976	1,9952
		КВр-1,16	1	0,9976	
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	ТР-100	1	0,0860	0,0860
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	КВр-0,8	1	0,6880	1,3760
		КВр-0,8	1	0,6880	
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	НР-18	1	0,5000	1,00
		НР-18	1	0,5000	
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	КВр-0,8	1	0,6880	1,3760
		КВр-0,8	1	0,6880	
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	КВр-0,25	1	0,2150	0,5550
		КВр-0,4	1	0,3400	
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	НР-18	1	0,5000	1,00
		НР-18	1	0,5000	

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	ТР-100	1	0,0860	0,0860
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	НР-18	1	0,5000	1,00
		НР-18	1	0,5000	
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	ТР-100	1	0,0860	0,0860
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	ТР-150	1	0,1290	0,1290
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	КВр-0,8	1	0,6880	1,3760
		КВр-0,8	1	0,6880	
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	ТР-300	1	0,2580	0,2580
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	ТР-60	1	0,0516	0,0516
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	КВм-2,5 ШП	1	2,1496	13,3300
		КВм-2,5 ШП	1	2,1496	
		КВм-2,5 ШП	1	2,1496	
		КВм-2,5 ШП	1	2,1496	
		КВм-2,5 ШП	1	2,1496	
		КВР-3 ШП	1	2,5820	
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	НР-18	4	0,6000	2,4000
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	КМТ Пра-140	1	0,2104	0,2104
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	НР-18	2	0,5000	1,00
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	ТР-300	1	0,2580	0,2580
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	ТР-150	1	0,1290	0,1290
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	ТР-60	1	0,0516	0,0516
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	ТР-150	1	0,1290	0,1290
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	ТР-200	1	0,1720	0,1720

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	ТР-150	1	0,1290	0,1290
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	ТР-60	2	0,0516	0,1032
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	ТР-300	1	0,2580	0,2580
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	ТР-100	1	0,0860	0,0860
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	ТР-100	1	0,0860	0,0860
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	ТР-60	1	0,0516	0,0516
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	ТР-100	1	0,0860	0,0860
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	ТР-300	2	0,2580	0,5160
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	ТР-100	1	0,0860	0,0860
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	КМТ Пра-80	2	0,0688	0,1376
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	КВр-0,65	1	0,5590	0,8170
		КВр-0,3	1	0,2580	
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	ТР-100	1	0,0860	0,0860
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	ТР-60	1	0,0516	0,0516
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	КМТ Пра-80	1	0,0688	0,0688
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	КВр-0,8	2	0,6883	2,3736
		КВр-1,16	1	0,9970	
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	КВр-0,8	1	0,6880	2,0640
		КВр-0,8	1	0,6880	
		КВр-0,8	1	0,6880	
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	КВр-0,35	2	0,3010	0,6020
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	КВр-0,8	1	0,6880	1,2470
		КВс-0,65	1	0,5590	

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	КЧМ-5	2	0,0500	0,2978
		КВр-0,23	1	0,1978	
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	КВр-1,16	2	0,9976	1,9952
ВСЕГО по ЕТО:			114	86,2576	86,2576
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Котел КВ-0,4	1	0,3400	1,0200
		Котел КВ-0,4	1	0,3400	
		Котел КВ-0,4	1	0,3400	
2	Котельная РСП ст.Промышленная	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	1,8000	5,4000
		Котел Гефест 1,6-95ШП	1	1,8000	
		Котел Гефест 1,6-95ШП	1	1,8000	
ВСЕГО по ЕТО:			6	6,4200	6,4200

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая мощность источника тепловой энергии — это величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.

Ограничения тепловой мощности котельного оборудования эксплуатирующей организации Промышленновский муниципальный округ представлены в таблице ниже.

Таблица 1.2.3.1 - Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО, Гкал/ч

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"						
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	19,5564	0,00	19,5564	0,0430	19,5134
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	7,7400	1,5480	6,1920	0,0430	6,1490
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	7,3000	1,1490	6,1510	0,0430	6,1080
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	3,2680	0,5676	2,7004	0,0430	2,6574
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1,2880	0,3107	0,9773	0,0430	0,9343

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	2,1996	0,5120	1,6876	0,0430	1,6446
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	1,2040	0,00	1,2040	0,0200	1,1840
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,8000	0,2400	0,5600	0,0430	0,5170
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	1,2000	0,3600	0,8400	0,0430	0,7970
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,8000	0,2400	0,5600	0,0430	0,5170
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,7740	0,00	0,7740	0,0200	0,7540

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,0344	0,00	0,0344	0,0200	0,0144
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,1720	0,00	0,1720	0,0200	0,1520
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	1,9952	0,3990	1,5962	0,0430	1,5532
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	1,3760	0,2614	1,1146	0,0430	1,0716
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	1,00	0,3000	0,7000	0,0430	0,6570
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	1,3760	0,2477	1,1283	0,0430	1,0853
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0,5550	0,1011	0,4539	0,0430	0,4109

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	1,00	0,3000	0,7000	0,0430	0,6570
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	1,00	0,3000	0,7000	0,0430	0,6570
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	1,3760	0,2614	1,1146	0,0430	1,0716
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,0516	0,00	0,0516	0,0200	0,0316
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	13,3300	2,3994	10,9306	0,0430	10,8876
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	2,4000	0,7200	1,6800	0,0430	1,6370
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,1204	0,00	0,1204	0,0200	0,1004
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	1,00	0,3000	0,7000	0,0430	0,6570

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,0516	0,00	0,0516	0,0200	0,0316
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,1720	0,00	0,1720	0,0200	0,1520
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,1290	0,00	0,1290	0,0200	0,1090
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,1032	0,00	0,1032	0,0200	0,0832
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,2580	0,00	0,2580	0,0200	0,2380
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,0516	0,00	0,0516	0,0200	0,0316

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,5160	0,00	0,5160	0,0200	0,4960
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,1376	0,00	0,1376	0,0200	0,1176
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,8170	0,1634	0,6536	0,0430	0,6106
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,0860	0,00	0,0860	0,0200	0,0660
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,0516	0,00	0,0516	0,0200	0,0316
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,0688	0,00	0,0688	0,0200	0,0488
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	2,3736	0,4510	1,9226	0,0430	1,8796
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	2,0640	0,3922	1,6718	0,0430	1,6288

№	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,6020	0,1144	0,4876	0,0430	0,4446
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	1,2470	0,2356	1,0114	0,0430	0,9684
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0,2978	0,0572	0,2406	0,0430	0,1976
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	1,9952	0,3990	1,5962	0,0430	1,5532
ИТОГО по ЕТО		86,6476	12,3301	74,3175	1,8810	72,4365
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТБу-3						
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	1,0200	0,00	1,0200	0,00	1,0200
2	Котельная РСП ст.Промышленная	5,4000	0,00	5,4000	0,00	5,4000
ИТОГО по ЕТО		6,4200	0,00	6,4200	0,00	6,4200

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

Данные об объемах потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто в соответствии с Методическими указаниями приведены ниже.

Таблица 1.2.4.1 - Выработка, отпуск тепловой энергии расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения

№	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"						
1	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.	111470,15	2733,3880	108736,7630	Уголь	25291,8600
2	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.	4315,12	25,2900	4289,8300	Уголь	861,7800
ИТОГО по ЕТО		115785,2710	115785,27	113026,5930		26153,6400
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3						
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	1509,00	143,00	1366,00	Уголь	328,4700
2	Котельная РСП ст.Промышленная	7098,00	0,00	7098,00	Уголь	1547,5500
ИТОГО по ЕТО		8607,00	143,00	8464,00		1876,0200

Параметры тепловой мощности нетто приведены в п.1.2.3.

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

Информация о годе ввода оборудования в эксплуатацию и данные по годам последнего освидетельствования и годах продления ресурса для котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 1.2.5.1 - Год ввода в эксплуатацию, данные о последнем освидетельствовании и годах продления ресурса

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"							
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	КВр-7,58	1	2008	н/д	н/д	н/д
		КВр-7,58	1	2008	н/д	н/д	н/д
		КВр-7,58	1	2009	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	н/д	н/д	н/д
		Сибирь 20М (2,0)	1	2003	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5к	1	2003	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5к	1	2012	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	КВр-2,5	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВр-2,5	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВ-Ф-3-95	1	2017	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	КВр 1,6	1	2017	н/д	н/д	н/д
		КВр 1,6	1	2017	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2008	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	1981	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	КВр-0,7	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВр-1,16	1	2008	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2014	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	ТР-150	1	2018	н/д	н/д	н/д
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	ТР-100	1	2018	н/д	н/д	н/д
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	ТР-150	1	2018	н/д	н/д	н/д
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	ТР-600	2	2024	н/д	н/д	н/д
		ТР-200	1	2024	н/д	н/д	н/д
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	НР-18	1	2014	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	1967	н/д	н/д	н/д
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	НР-18	1	2015	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2015	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	1998	н/д	н/д	н/д
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	ТР-300	1	2015	н/д	н/д	н/д
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	НР-18	1	2015	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2016	н/д	н/д	н/д
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	КМТ Пра-300	3	2019	н/д	н/д	н/д
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	ТР-40	1	2015	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	ТР-150	1	2015	н/д	н/д	н/д
		ТР-150	1	2015	н/д	н/д	н/д
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	ТР-200	1	2019	н/д	н/д	н/д
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	ТР-100	1	2019	н/д	н/д	н/д
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	ТР-300	1	2015	н/д	н/д	н/д
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	КВр-1,16	1	2008	н/д	н/д	н/д
		КВр-1,16	1	2008	н/д	н/д	н/д
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	ТР-100	1	2019	н/д	н/д	н/д
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	НР-18	1	1998	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	1998	н/д	н/д	н/д
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	КВр-0,8	1	2011	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,8	1	2011	н/д	н/д	н/д
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	КВр-0,25	1	2011	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,4	1	2015	н/д	н/д	н/д
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	НР-18	1	2008	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2008	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	ТР-100	1	2019	н/д	н/д	н/д
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	НР-18	1	2001	н/д	н/д	н/д
		НР-18	1	2001	н/д	н/д	н/д
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	ТР-100	1	2019	н/д	н/д	н/д
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	ТР-150	1	2019	н/д	н/д	н/д
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	ТР-300	1	2018	н/д	н/д	н/д
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	ТР-60	1	2018	н/д	н/д	н/д
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	КВм-2,5 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВм-2,5 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВР-3 ШП	1	2015	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	НР-18	4	2007	н/д	н/д	н/д
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	КМТ Пра-140	1	-	н/д	н/д	н/д
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	НР-18	2	1983	н/д	н/д	н/д
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	ТР-300	1	2015	н/д	н/д	н/д
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	ТР-150	1	2019	н/д	н/д	н/д
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	ТР-60	1	2018	н/д	н/д	н/д
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	ТР-150	1	2018	н/д	н/д	н/д
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	ТР-200	1	2015	н/д	н/д	н/д
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	ТР-150	1	2015	н/д	н/д	н/д
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	ТР-60	2	2015	н/д	н/д	н/д
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	ТР-300	1	2015	н/д	н/д	н/д
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	ТР-100	1	2015	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	ТР-100	1	2018	н/д	н/д	н/д
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	ТР-60	1	2018	н/д	н/д	н/д
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	ТР-100	1	2018	н/д	н/д	н/д
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	ТР-300	2	2018	н/д	н/д	н/д
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	ТР-100	1	2015	н/д	н/д	н/д
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	КМТ Пра-80	2	2015	н/д	н/д	н/д
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	КВр-0,65	1	2005	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,3	1	2010	н/д	н/д	н/д
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	ТР-100	1	2019	н/д	н/д	н/д
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	ТР-60	1	2018	н/д	н/д	н/д
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	КМТ Пра-80	1	-	н/д	н/д	н/д
58		КВр-0,8	2	2015	н/д	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	КВр-1,16	1	2011	н/д	н/д	н/д
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	КВр-0,8	1	2008	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,8	1	2015	н/д	н/д	н/д
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	КВр-0,35	2	2012	н/д	н/д	н/д
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	КВр-0,8	1	2011	н/д	н/д	н/д
		КВс-0,65	1	2003	н/д	н/д	н/д
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	КЧМ-5	2	2007	н/д	н/д	н/д
		КВр-0,23	1	2008	н/д	н/д	н/д
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	КВр-1,16	2	2008	н/д	н/д	н/д
ВСЕГО по ЕТО:			114				
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТБу-3							
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Котел КВ-0,4	1	2012	2024	н/д	н/д
		Котел КВ-0,4	1	2012	2024	н/д	н/д
		Котел КВ-0,4	1	2012	2024	н/д	н/д
2	Котельная РСП ст.Промышленная	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	2024	н/д	н/д
		Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	2024	н/д	н/д

№	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Дата обследования котлов	Год продления срока службы (ресурса)	Основные мероприятия по продлению ресурса
		Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2021	2024	н/д	н/д
ВСЕГО по ЕТО:			6				

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

На территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии на территории Промышленновского муниципального округа – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды. Температурный график теплоисточника — это кривая, которая определяет, какая должна быть температура теплоносителя при фактической температуре наружного воздуха. Графики зависимости могут быть различными. Конкретный график зависит от климата, оборудования котельной и технико-экономических показателей.

Способ регулирования - качественный по отопительной нагрузке путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе.

Обоснованием выбора графика служит возможность обеспечения нормированных температур в помещениях и нормированной температуры воды на нужды ГВС при оптимальных технико-экономических параметрах работы системы.

Утвержденные температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии приведены в п. 1.3.7.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Описание среднегодовой загрузки оборудования источника тепловой энергии (котельной) в соответствии с Методическими указаниями приведены ниже.

Таблица 1.2.8.1 - Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"				
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	19,5564	н/д	н/д

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	7,7400	н/д	н/д
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	7,3000	н/д	н/д
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	3,2680	н/д	н/д
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1,2880	н/д	н/д
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	2,1996	н/д	н/д
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,1290	н/д	н/д
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0860	н/д	н/д
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,1290	н/д	н/д
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	1,2040	н/д	н/д
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,8000	н/д	н/д
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	1,2000	н/д	н/д
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,2580	н/д	н/д
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,8000	н/д	н/д
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,7740	н/д	н/д

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,0344	н/д	н/д
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,2580	н/д	н/д
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,1720	н/д	н/д
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,0860	н/д	н/д
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,2580	н/д	н/д
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	1,9952	н/д	н/д
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,0860	н/д	н/д
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	1,3760	н/д	н/д
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	1,00	н/д	н/д
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	1,3760	н/д	н/д
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0,5550	н/д	н/д
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	1,00	н/д	н/д
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,0860	н/д	н/д
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	1,00	н/д	н/д
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,0860	н/д	н/д

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,1290	н/д	н/д
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	1,3760	н/д	н/д
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,2580	н/д	н/д
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,0516	н/д	н/д
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	13,3300	н/д	н/д
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	2,4000	н/д	н/д
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,1204	н/д	н/д
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	1,00	н/д	н/д
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,2580	н/д	н/д
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,1290	н/д	н/д
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,0516	н/д	н/д
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,1290	н/д	н/д
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,1720	н/д	н/д
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,1290	н/д	н/д

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,1032	н/д	н/д
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,2580	н/д	н/д
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,0860	н/д	н/д
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,0860	н/д	н/д
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,0516	н/д	н/д
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,0860	н/д	н/д
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,5160	н/д	н/д
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,0860	н/д	н/д
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,1376	н/д	н/д
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,8170	н/д	н/д
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,0860	н/д	н/д
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,0516	н/д	н/д
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,0688	н/д	н/д
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	2,3736	н/д	н/д
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	2,0640	н/д	н/д

№	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, ч
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,6020	н/д	н/д
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	1,2470	н/д	н/д
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсыма, ул. Школьная, 30	0,2978	н/д	н/д
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	1,9952	н/д	н/д
ИТОГО по ЕТО		86,6476	115785,2710	
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3				
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	1,0200	1509,00	1479,4118
2	Котельная РСП ст.Промышленная	5,4000	7098,00	1314,4444
ИТОГО по ЕТО		6,4200	8607,00	

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Промышленновский муниципальный округ осуществляется одним из двух способов:

- приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);
- расчетный (на основании расчетных показателей).

Данные о способе учета тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1 ОАО "СКЭК" отпущенного в сеть:

- Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А - расчетный
- Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б - прибор учета
- Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б - расчетный
- Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д - прибор учета
- Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г - расчетный
- Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б - расчетный
- Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1 - прибор учета
- Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б - прибор учета
- Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9 - прибор учета
- Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41 - прибор учета
- Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А - расчетный
- Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б - расчетный

- Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А - прибор учета
- Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б - расчетный
- Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г - прибор учета
- Терморобот ТР-40 д. Калинин, пер. Школьный, 5А - прибор учета
- Терморобот 2хТР-150 д. Калинин, пер. Школьный, 2А - прибор учета
- Терморобот ТР-200 д. Калинин, ул. Школьная, 3А - прибор учета
- Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А - прибор учета
- Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А - прибор учета
- Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3 - расчетный
- Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б - прибор учета
- Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38 - расчетный
- Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б - расчетный
- Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10 - расчетный
- Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6 - расчетный
- Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1 - расчетный
- Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А - прибор учета
- Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1 - расчетный
- Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б - прибор учета
- Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А - прибор учета
- Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15 - расчетный
- Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1 - прибор учета
- Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10 - прибор учета
- Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А - прибор учета
- Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б - расчетный
- Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б - прибор учета
- Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А - расчетный
- Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б - прибор учета
- Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г - прибор учета
- Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А - прибор учета
- Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А - прибор учета
- Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В - прибор учета
- Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В - прибор учета
- Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б - прибор учета
- Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А - прибор учета
- Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А - прибор учета
- Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б - прибор учета
- Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А - прибор учета
- Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А - прибор учета
- Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б - прибор учета
- Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б - прибор учета
- Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5 - прибор учета
- Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А - расчетный
- Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В - прибор учета
- Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б - прибор учета
- Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А - прибор учета

- Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г - расчетный
- Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б - расчетный
- Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К - расчетный
- Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54 - расчетный
- Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30 - расчетный
- Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А – расчетный

Данные о способе учета тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3 отпущенного в сеть:

- Котельная ЭЧ ст.Промышленная - расчетный
- Котельная РСП ст.Промышленная - расчетный

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По данным теплоснабжающих организаций на территории Промышленновский муниципальный округ технологические нарушения, аварии и инциденты на источниках тепловой энергии в 2020-2024 гг. отсутствовали.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

На момент актуализации схемы теплоснабжения Промышленновского муниципального округа предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выявлены.

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

Источники тепловой энергии, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях, обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Промышленновский муниципальный округ отсутствуют.

1.2.13 Иная информация, в том числе:

а) характеристика водоподготовки и подпиточных устройств

Характеристики водоподготовительных установок описаны в части 7 текущей главы.

б) проектный и установленный топливный режим котельной

Топливные режимы котельных представлены ниже.

Таблица 1.2.13.1 - Топливные режимы котельных

№	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2024 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2024 год
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"				
1	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.	Уголь	4830,00	25291,8600
2	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.	Уголь	4830,00	861,7800
	<i>Всего Уголь</i>			<i>26153,6400</i>
ИТОГО по ЕТО				26153,6400
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3				
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Уголь	н/д	328,4700
2	Котельная РСП ст.Промышленная	Уголь	5821,00	1547,5500
	<i>Всего Уголь</i>			<i>1876,0200</i>
ИТОГО по ЕТО				1876,0200

в) сведения о резервном топливе котельной

Сведения о резервном топливе котельных указаны в части 8 текущей Главы 1 Обосновывающих материалов.

г) описание изменений в перечисленных характеристиках котельных в ретроспективном периоде

Описание изменений представлено в п. 1.2.14.

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

Изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 1.2.14.1 - Изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»					
Основное топливо - уголь					
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А					
1	КВр-7,58	1	2008	6,5188	19,5564
2	КВр-7,58	1	2008	6,5188	
3	КВр-7,58	1	2009	6,5188	
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б					
1	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	1,376	7,396
2	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	1,376	
3	КВм-2,5к	1	2003	1,72	
4	КВм-2,5к	1	2012	1,72	
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б					
1	КВр-2,5	1	2015	1,8275	6,151
2	КВр-2,5	1	2015	1,8275	
3	КВ-Ф-3-95	1	2017	2,496	
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д					
1	КВр 1,6	1	2017	1,1696	3,268
2	КВр 1,6	1	2017	1,1696	
3	НР-18	1	2008	0,3612	
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 20Г					
1	КВр-0,8	1	2015	0,5573	1,288
2	НР-18	1	1981	0,42	
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б					
1	КВр-0,7	1	2015	0,4696	2,1996
2	КВр-1,16	1	2008	0,7981	

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"					
Основное топливо - уголь					
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А					
1	КВр-7,58	1	2008	6,5188	19,5564
2	КВр-7,58	1	2008	6,5188	
3	КВр-7,58	1	2009	6,5188	
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б					
1	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	2,15	7,74
2	Сибирь 20М (2,0)	1	2003	2,15	
3	КВм-2,5к	1	2003	1,72	
4	КВм-2,5к	1	2012	1,72	
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б					
1	КВр-2,5	1	2015	2,15	7,3
2	КВр-2,5	1	2015	2,15	
3	КВ-Ф-3-95	1	2017	3	
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д					
1	КВр 1,6	1	2017	1,376	3,268
2	КВр 1,6	1	2017	1,376	
3	НР-18	1	2008	0,516	
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г					
1	КВр-0,8	1	2015	0,688	1,288
2	НР-18	1	1981	0,6	
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б					
1	КВр-0,7	1	2015	0,602	2,1996
2	КВр-1,16	1	2008	0,9976	

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
3	HP-18	1	2014	0,42	
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,129	0,129
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,0077	0,0806
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,129	0,129
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41					
1	ТР-600	2	2024	0,516	1,204
2	ТР-200	1	2024	0,172	
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А					
1	HP-18	1	2014	0,28	0,56
2	HP-18	1	1967	0,28	
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б					
1	HP-18	3	2015	0,24	1,2
2	HP-18	1	1998	0,24	
3	HP-18	1	2016	0,24	
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А					
1	ZOTA 100 PROM	1	2015	0,086	0,258
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б					
1	данные о котлах отсутствуют	-	-	-	0,8
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г					
1	ZOTA 9 PROM	3	2019	0,258	0,774
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А					

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
3	НР-18	1	2014	0,6	
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1					
1	ТР-150	1	2018	0,129	0,129
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б					
1	ТР-100	1	2018	0,086	0,086
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9					
1	ТР-150	1	2018	0,129	0,129
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41					
1	ТР-600	2	2024	0,516	1,204
2	ТР-200	1	2024	0,172	
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А					
1	НР-18	1	2014	0,4	0,8
2	НР-18	1	1967	0,4	
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б					
1	НР-18	1	2015	0,24	0,72
2	НР-18	1	2015	0,24	
3	НР-18	1	1998	0,24	
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А					
1	ТР-300	1	2015	0,258	0,258
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б					
1	НР-18	1	2015	0,4	0,8
2	НР-18	1	2016	0,4	
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г					
1	КМТ Пра-300	3	2019	0,258	0,774
Терморобот ТР-40 д. Калинин, пер. Школьный, 5А					

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	ZOTA 100 PROM	1	2018	0,034	0,034
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А					
1	ZOTA 100 PROM	3	2015	0,086	0,258
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,0086	0,0086
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А					
1	ZOTA 100 PROM	1	2015	0,086	0,086
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3					
1	КВр-1,16	1	2008	0,9976	1,9952
2	КВр-1,16	1	2008	0,9976	
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,0077	0,0077
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38					
1	КВр-0,8	1	2015	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б					
1	НР-18	1	1998	0,35	1
2	НР-18	1	1998	0,35	
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10					
1	КВр-0,8	1	2011	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2011	0,688	
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6					
1	КВр-0,25	1	2011	0,213	0,555
2	КВр-0,4	1	2015	0,342	

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	ТР-40	1	2015	0,0344	0,0344
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А					
1	ТР-150	1	2015	0,129	0,258
2	ТР-150	1	2015	0,129	
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А					
1	ТР-200	1	2019	0,172	0,172
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А					
1	ТР-100	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А					
1	ТР-300	1	2015	0,258	0,258
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3					
1	КВр-1,16	1	2008	0,9976	1,9952
2	КВр-1,16	1	2008	0,9976	
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б					
1	ТР-100	1	2019	0,086	0,086
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38					
1	КВр-0,8	1	2015	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б					
1	НР-18	1	1998	0,5	1
2	НР-18	1	1998	0,5	
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10					
1	КВр-0,8	1	2011	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2011	0,688	
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6					
1	КВр-0,25	1	2011	0,215	0,555
2	КВр-0,4	1	2015	0,34	

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1					
1	НР-18	1	2008	0,35	1
2	НР-18	1	2008	0,35	
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,086	0,086
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1					
1	НР-18	1	2001	0,35	1
2	НР-18	1	2001	0,35	
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,129	0,129
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15					
1	КВр-0,8	1	2015	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,258	0,258
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,0516	0,0516
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А					
1	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	13,33
2	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
3	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
4	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
5	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
6	КВР-3 ШП	1	2015	2,582	
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б					

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1					
1	НР-18	1	2008	0,5	1
2	НР-18	1	2008	0,5	
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А					
1	ТР-100	1	2019	0,086	0,086
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1					
1	НР-18	1	2001	0,5	1
2	НР-18	1	2001	0,5	
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б					
1	ТР-100	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А					
1	ТР-150	1	2019	0,129	0,129
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15					
1	КВр-0,8	1	2015	0,688	1,376
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1					
1	ТР-300	1	2018	0,258	0,258
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10					
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А					
1	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	13,33
2	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
3	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
4	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
5	КВм-2,5 ШП	1	2015	2,1496	
6	КВР-3 ШП	1	2015	2,582	
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б					

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	HP-18	4	2007	0,6	2,4
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б					
1	данные о котлах отсутствуют	1	-	0,1204	0,1204
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А					
1	HP-18	2	1983	0,35	1
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б					
1	ZOTA 100 PROM	3	2015	0,086	0,258
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,129	0,129
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,129	0,129
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В					
1	ZOTA 100 PROM	2	2015	0,086	0,172
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В					
1	ZOTA 100 PROM	1	2015	0,129	0,129
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б					
1	ZOTA 60 PROM	2	2015	0,0516	0,1032
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А					
1	ZOTA 100 PROM	3	2015	0,086	0,258
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А					
1	ZOTA 100 PROM	1	2015	0,086	0,086
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,086	0,086
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А					

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	HP-18	4	2007	0,6	2,4
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б					
1	КМТ Пра-140	1	-	0,2104	0,2104
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А					
1	HP-18	2	1983	0,5	1
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б					
1	ТР-300	1	2015	0,258	0,258
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г					
1	ТР-150	1	2019	0,129	0,129
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А					
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А					
1	ТР-150	1	2018	0,129	0,129
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В					
1	ТР-200	1	2015	0,172	0,172
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В					
1	ТР-150	1	2015	0,129	0,129
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б					
1	ТР-60	2	2015	0,0516	0,1032
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А					
1	ТР-300	1	2015	0,258	0,258
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А					
1	ТР-100	1	2015	0,086	0,086
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б					
1	ТР-100	1	2018	0,086	0,086
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А					

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,086	0,086
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б					
1	ZOTA 9 PROM	2	2018	0,258	0,516
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б					
1	ZOTA 100 PROM	1	2015	0,086	0,086
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5					
1	ZOTA 9 PROM	2	2015	0,0688	0,1376
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А					
1	КВр-0,65	1	2005	0,559	0,817
2	КВр-0,3	1	2010	0,258	
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В					
1	ZOTA 9 PROM	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б					
1	ZOTA 9 PROM	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А					
1	данные о котлах отсутствуют	1	-	0,0688	0,0688
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г					
1	КВр-0,8	2	2015	0,6883	2,3736
2	КВр-1,16	1	2011	0,997	
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б					
1	КВр-0,8	1	2008	0,688	2,064
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
3	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К					

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А					
1	ТР-100	1	2018	0,086	0,086
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б					
1	ТР-300	2	2018	0,258	0,516
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б					
1	ТР-100	1	2015	0,086	0,086
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5					
1	КМТ Пра-80	2	2015	0,0688	0,1376
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А					
1	КВр-0,65	1	2005	0,559	0,817
2	КВр-0,3	1	2010	0,258	
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В					
1	ТР-100	1	2019	0,086	0,086
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б					
1	ТР-60	1	2018	0,0516	0,0516
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А					
1	КМТ Пра-80	1	-	0,0688	0,0688
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г					
1	КВр-0,8	2	2015	0,6883	2,3736
2	КВр-1,16	1	2011	0,997	
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б					
1	КВр-0,8	1	2008	0,688	2,064
2	КВр-0,8	1	2015	0,688	
3	КВр-0,8	1	2015	0,688	
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К					

Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	КВр-0,35	2	2012	0,301	0,602
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54					
1	КВр-0,8	1	2011	0,688	1,247
2	КВс-0,65	1	2003	0,559	
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30					
1	КЧМ-5	2	2007	0,036	0,272
2	КВр-0,23	1	2008	0,2	
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А					
1	КВр-1,16	2	2008	0,9976	1,9952
ВСЕГО по ЕТО:		132		81,3222	84,3682
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Основное топливо - уголь					
Котельная ЭЧ ст.Промышленная					
1	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	1,02
2	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	
3	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	
Котельная РСП ст.Промышленная					
1	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8	5,4
2	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8	
3	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2021	1,8	
ВСЕГО по ЕТО:		6		6,42	6,42

На момент актуализации					
№	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	КВр-0,35	2	2012	0,301	0,602
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54					
1	КВр-0,8	1	2011	0,688	1,247
2	КВс-0,65	1	2003	0,559	
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30					
1	КЧМ-5	2	2007	0,05	0,2978
2	КВр-0,23	1	2008	0,1978	
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А					
1	КВр-1,16	2	2008	0,9976	1,9952
ВСЕГО по ЕТО:		114		86,2576	86,2576
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Основное топливо - уголь					
Котельная ЭЧ ст.Промышленная					
1	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	1,02
2	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	
3	Котел КВ-0,4	1	2012	0,34	
Котельная РСП ст.Промышленная					
1	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8	5,4
2	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2007	1,8	
3	Котел Гефест 1,6-95ШП	1	2021	1,8	
ВСЕГО по ЕТО:		6		6,42	6,42

Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

1.3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Эксплуатацией тепловых сетей в муниципальном образовании Промышленновский муниципальный округ занимаются следующие организации:

1. ООО "ПСК";
2. ОАО «РЖД» ДТВу-3.

Таблица 1.3.1.1 - Краткое описание структуры тепловых сетей МО

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная хар-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
ОАО "СКЭК"				
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	17787,9000	-	17787,9000	2549,5753
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	2546,7000	-	2546,7000	286,6871
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	5882,6000	-	5882,6000	717,3242
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	2569,9000	-	2569,9000	233,3161
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1010,4000	-	1010,4000	92,0778
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	2064,7000	-	2064,7000	167,9757
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	9,00	-	9,00	0,5400
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	73,00	-	73,00	4,3800
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	33,2000	-	33,2000	1,9920
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	н/д	-	н/д	-

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная хар-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	345,8000	-	345,8000	22,6568
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	668,6000	-	668,6000	44,5007
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	6,4000	-	6,4000	0,3840
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	192,9000	-	192,9000	11,5740
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	206,6000	-	206,6000	14,7149
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	10,8000	-	10,8000	0,5400
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	47,8000	-	47,8000	2,5650
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	32,7000	-	32,7000	1,9620
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	22,2000	-	22,2000	0,7770
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	13,7000	-	13,7000	0,8220
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	389,7000	-	389,7000	32,3872
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	31,9000	-	31,9000	1,1165
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	365,5000	-	365,5000	26,5514
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	131,5000	-	131,5000	7,8900
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	274,2000	-	274,2000	27,5511

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная хар-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	444,5000	-	444,5000	26,6700
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	264,1000	-	264,1000	19,0754
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	8,00	-	8,00	0,3360
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	93,2000	-	93,2000	6,0151
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	21,3000	-	21,3000	0,8946
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	76,3000	-	76,3000	4,9595
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	482,8000	-	482,8000	42,9644
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	5,6000	-	5,6000	0,3360
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	80,00	-	80,00	4,4318
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	20910,6000	-	20910,6000	2212,6342
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	1403,9000	-	1403,9000	136,0070
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	44,7000	-	44,7000	2,6820
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	259,4000	-	259,4000	41,5040
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	56,4000	-	56,4000	3,3840
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	97,00	-	97,00	5,8200
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	16,1000	-	16,1000	0,9660

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная хар-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	14,9000	-	14,9000	0,6258
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	137,00	-	137,00	8,2200
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	25,00	-	25,00	1,5000
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	22,5000	-	22,5000	1,3500
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	12,2000	-	12,2000	0,7320
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	54,8000	-	54,8000	3,2880
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	14,4000	-	14,4000	0,8640
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	34,1000	-	34,1000	2,0460
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	121,3000	-	121,3000	7,2780
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	514,7000	-	514,7000	45,4490
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	195,3000	-	195,3000	11,7180
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	10,7000	-	10,7000	0,6420
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	175,5	-	175,5	14,74
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	13,9000	-	13,9000	0,5838
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	17,7000	-	17,7000	1,0620
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	70,4000	-	70,4000	3,0148

Источник тепловой энергии	Протяженность в двухтрубном исчислении, м			Материальная хар-ка, м2
	Отопление	ГВС	Итого	
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	1644,2000	-	1644,2000	171,5854
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	673,1000	-	673,1000	80,4328
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	60,2000	-	60,2000	3,6120
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	219,8000	-	219,8000	18,4526
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	85,4000	-	85,4000	5,1240
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	386,2000	-	386,2000	39,9478
Итого	64858,6000	0,00	63484,9	7180,78
ОАО «РЖД» ДТВу-3				
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	200,00	-	200,00	30,4000
Котельная РСП ст.Промышленная	1167,00	-	1167,00	371,1060
Итого	1367,00	0,00	1367,00	401,5060

Зона деятельности ОАО "СКЭК"

Тепловые сети, эксплуатируемые ОАО "СКЭК" осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии:

1.) Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 35575,800 м и материальной характеристикой 2549,575 м2.

2.) Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 5093,400 м и материальной характеристикой 286,687 м2.

3.) Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 11765,200 м и материальной характеристикой 717,324 м2.

4.) Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 5139,800 м и материальной характеристикой 233,316 м².

5.) Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 2020,800 м и материальной характеристикой 92,078 м².

6.) Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 4129,400 м и материальной характеристикой 167,976 м².

7.) Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 18,000 м и материальной характеристикой 0,540 м².

8.) Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 146,000 м и материальной характеристикой 4,380 м².

9.) Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 66,400 м и материальной характеристикой 1,992 м².

10.) Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения является закрытой 2-х трубной, горячая вода подготавливается уже на объекте теплоснабжения. Общая протяженность в однострубно́м исчислении -данные отсутствуют.

11.) Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 691,600 м и материальной характеристикой 22,657 м².

12.) Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения является закрытой 2-х трубной, горячая вода подготавливается уже на объекте теплоснабжения. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1337,200 м и материальной характеристикой 44,501 м².

13.) Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 12,800 м и материальной характеристикой 0,384 м².

14.) Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 385,800 м и материальной характеристикой 11,574 м².

15.) Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 413,200 м и материальной характеристикой 14,715 м².

16.) Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 21,600 м и материальной характеристикой 0,540 м².

17.) Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 95,600 м и материальной характеристикой 2,565 м².

18.) Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 65,400 м и материальной характеристикой 1,962 м².

19.) Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 44,400 м и материальной характеристикой 0,777 м².

20.) Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 27,400 м и материальной характеристикой 0,822 м².

21.) Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 779,400 м и материальной характеристикой 32,387 м².

22.) Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 63,800 м и материальной характеристикой 1,117 м².

23.) Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 731,000 м и материальной характеристикой 26,551 м².

24.) Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная,

горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 263,000 м и материальной характеристикой 7,890 м².

25.) Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 548,400 м и материальной характеристикой 27,551 м².

26.) Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 889,000 м и материальной характеристикой 26,670 м².

27.) Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 528,200 м и материальной характеристикой 19,075 м².

28.) Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 16,000 м и материальной характеристикой 0,336 м².

29.) Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 186,400 м и материальной характеристикой 6,015 м².

30.) Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 42,600 м и материальной характеристикой 0,895 м².

31.) Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 152,600 м и материальной характеристикой 4,960 м².

32.) Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 965,600 м и материальной характеристикой 42,964 м².

33.) Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 11,200 м и материальной характеристикой 0,336 м².

34.) Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 160,000 м и материальной характеристикой 4,432 м².

35.) Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения является закрытой 2-х трубной, горячая вода подготавливается уже на объекте теплопотребления. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 41821,200 м и материальной характеристикой 2212,634 м².

36.) Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 2807,800 м и материальной характеристикой 136,007 м².

37.) Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 89,400 м и материальной характеристикой 2,682 м².

38.) Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 518,800 м и материальной характеристикой 41,504 м².

39.) Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 112,800 м и материальной характеристикой 3,384 м².

40.) Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 194,000 м и материальной характеристикой 5,820 м².

41.) Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 32,200 м и материальной характеристикой 0,966 м².

42.) Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 29,800 м и материальной характеристикой 0,626 м².

43.) Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 274,000 м и материальной характеристикой 8,220 м².

44.) Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 50,000 м и материальной характеристикой 1,500 м².

45.) Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 45,000 м и материальной характеристикой 1,350 м².

46.) Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 24,400 м и материальной характеристикой 0,732 м².

47.) Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 109,600 м и материальной характеристикой 3,288 м².

48.) Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 28,800 м и материальной характеристикой 0,864 м².

49.) Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 68,200 м и материальной характеристикой 2,046 м².

50.) Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 242,600 м и материальной характеристикой 7,278 м².

51.) Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1029,400 м и материальной характеристикой 45,449 м².

52.) Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 390,600 м и материальной характеристикой 11,718 м².

53.) Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 21,400 м и материальной характеристикой 0,642 м².

54.) Котельная №28 д. Шурино, пер. Школьный, 5А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3098,400 м и материальной характеристикой 130,136 м².

55.) Терморобот ТР-100 д. Шурино, ул. Баклыкова, 67В - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная,

горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 27,800 м и материальной характеристикой 0,584 м².

56.) Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 35,400 м и материальной характеристикой 1,062 м².

57.) Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 140,800 м и материальной характеристикой 3,015 м².

58.) Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 3288,400 м и материальной характеристикой 171,585 м².

59.) Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 1346,200 м и материальной характеристикой 80,433 м².

60.) Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 120,400 м и материальной характеристикой 3,612 м².

61.) Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 439,600 м и материальной характеристикой 18,453 м².

62.) Котельная №23 д. Усть-Тарсыма, ул. Школьная, 30 - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 170,800 м и материальной характеристикой 5,124 м².

63.) Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 772,400 м и материальной характеристикой 39,948 м².

Зона деятельности ОАО «РЖД» ДТВу-3

Тепловые сети, эксплуатируемые ОАО «РЖД» ДТВу-3 осуществляют передачу теплоносителя от источников тепловой энергии:

1.) Котельная ЭЧ ст.Промышленная - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 400,000 м и материальной характеристикой 30,400 м².

2.) Котельная РСП ст.Промышленная - осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Общая протяженность в однострубно́м исчислении 2334,000 м и материальной характеристикой 371,106 м².

1.3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Карты (схемы) представлены в электронной модели.

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

Основные параметры и характеристики сетей теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2024 год, представлены в приложении 1 и в таблицах ниже.

Общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлена в таблице 1.3.3.1.

Таблица 1.3.3.1 - Характеристика сетей теплоснабжения

№	Наименование котельной	Тип трубопровода	Назначение трубопровода	Обозначение участка сети	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность труб-дов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная хар-ка, м2	Объём теплоносителя в сети, м3
					подающий	обратный	подающий	обратный	итого в однострубом					
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»														
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	17787,85	17787,85	35575,7	н/д*	н/д*	н/д*	2549,56	826,385
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	2546,69	2546,69	5093,38	н/д*	н/д*	н/д*	286,68	60,7786
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	5882,58	5882,58	11765,16	н/д*	н/д*	н/д*	717,32	166,3336
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	2569,94	2569,94	5139,88	н/д*	н/д*	н/д*	233,32	34,9354
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	1010,43	1010,43	2020,86	н/д*	н/д*	н/д*	92,08	11,5083
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	2064,68	2064,68	4129,36	н/д*	н/д*	н/д*	167,97	21,4529
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	8,99	8,99	17,98	н/д*	н/д*	н/д*	0,54	0,0353
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	72,97	72,97	145,94	н/д*	н/д*	н/д*	4,38	0,2866
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	33,23	33,23	66,46	н/д*	н/д*	н/д*	1,99	0,1305
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	н/д*	н/д*	-	н/д*	н/д*	н/д*	-	-
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	345,77	345,77	691,54	н/д*	н/д*	н/д*	22,65	1,7576
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	668,62	668,62	1337,24	н/д*	н/д*	н/д*	44,5	3,677
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	6,37	6,37	12,74	н/д*	н/д*	н/д*	0,38	0,025
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	192,9	192,9	385,8	н/д*	н/д*	н/д*	11,57	0,7575
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	206,62	206,62	413,24	н/д*	н/д*	н/д*	14,72	1,5079
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	10,77	10,77	21,54	н/д*	н/д*	н/д*	0,54	0,0271

№	Наименование котельной	Тип трубопровода	Назначение трубопровода	Обозначение участка сети	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность труб-дов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная хар-ка, м2	Объём теплоносителя в сети, м3
					подающий	обратный	подающий	обратный	итого в однетрубном					
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	47,76	47,76	95,52	н/д*	н/д*	н/д*	2,56	0,1448
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	32,71	32,71	65,42	н/д*	н/д*	н/д*	1,96	0,1285
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	22,18	22,18	44,36	н/д*	н/д*	н/д*	0,78	0,0218
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	13,65	13,65	27,3	н/д*	н/д*	н/д*	0,82	0,0536
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	389,73	389,73	779,46	н/д*	н/д*	н/д*	32,39	3,6096
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	31,88	31,88	63,76	н/д*	н/д*	н/д*	1,12	0,0313
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	365,53	365,53	731,06	н/д*	н/д*	н/д*	26,55	2,5188
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	131,46	131,46	262,92	н/д*	н/д*	н/д*	7,89	0,5162
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	274,24	274,24	548,48	н/д*	н/д*	н/д*	27,55	3,6924
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	444,48	444,48	888,96	н/д*	н/д*	н/д*	26,67	1,7455
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	264,11	264,11	528,22	н/д*	н/д*	н/д*	19,08	1,6408
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	8,01	8,01	16,02	н/д*	н/д*	н/д*	0,34	0,0129
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	93,21	93,21	186,42	н/д*	н/д*	н/д*	6,02	0,4451
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	21,26	21,26	42,52	н/д*	н/д*	н/д*	0,89	0,0342
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	76,29	76,29	152,58	н/д*	н/д*	н/д*	4,96	0,3625
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	482,77	482,77	965,54	н/д*	н/д*	н/д*	42,96	4,8812
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	5,64	5,64	11,28	н/д*	н/д*	н/д*	0,34	0,0221
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	80,03	80,03	160,06	н/д*	н/д*	н/д*	4,43	0,2668
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	20910,61	20910,61	41821,22	н/д*	н/д*	н/д*	2212,65	542,6258

№	Наименование котельной	Тип трубопровода	Назначение трубопровода	Обозначение участка сети	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность труб-дов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная хар-ка, м2	Объём теплоносителя в сети, м3
					подающий	обратный	подающий	обратный	итого в однострубом					
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	1403,94	1403,94	2807,88	н/д*	н/д*	н/д*	136,01	18,9199
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	44,68	44,68	89,36	н/д*	н/д*	н/д*	2,68	0,1755
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	259,39	259,39	518,78	н/д*	н/д*	н/д*	41,5	9,1676
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	56,41	56,41	112,82	н/д*	н/д*	н/д*	3,38	0,2215
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	96,96	96,96	193,92	н/д*	н/д*	н/д*	5,82	0,3808
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	16,08	16,08	32,16	н/д*	н/д*	н/д*	0,96	0,0631
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	14,91	14,91	29,82	н/д*	н/д*	н/д*	0,63	0,024
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	136,96	136,96	273,92	н/д*	н/д*	н/д*	8,22	0,5378
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	24,95	24,95	49,9	н/д*	н/д*	н/д*	1,5	0,098
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	22,46	22,46	44,92	н/д*	н/д*	н/д*	1,35	0,0882
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	12,24	12,24	24,48	н/д*	н/д*	н/д*	0,73	0,0481
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	54,79	54,79	109,58	н/д*	н/д*	н/д*	3,29	0,2152
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	14,39	14,39	28,78	н/д*	н/д*	н/д*	0,86	0,0565
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	34,11	34,11	68,22	н/д*	н/д*	н/д*	2,05	0,1339
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	121,3	121,3	242,6	н/д*	н/д*	н/д*	7,28	0,4763
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	514,7	514,7	1029,4	н/д*	н/д*	н/д*	45,45	5,0324
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	195,34	195,34	390,68	н/д*	н/д*	н/д*	11,72	0,7671
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	10,74	10,74	21,48	н/д*	н/д*	н/д*	0,64	0,0422
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	175,5	175,5	351,0	н/д*	н/д*	н/д*	14,74	1,5492

№	Наименование котельной	Тип трубопровода	Назначение трубопровода	Обозначение участка сети	Диаметр трубопроводов, мм		Протяженность труб-дов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная хар-ка, м2	Объём теплоносителя в сети, м3
					подающий	обратный	подающий	обратный	итого в однетрубном					
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	13,85	13,85	27,7	н/д*	н/д*	н/д*	0,58	0,0223
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	17,67	17,67	35,34	н/д*	н/д*	н/д*	1,06	0,0694
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	70,44	70,44	140,88	н/д*	н/д*	н/д*	3,02	0,1199
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	1644,19	1644,19	3288,38	н/д*	н/д*	н/д*	171,59	35,6131
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	673,07	673,07	1346,14	н/д*	н/д*	н/д*	80,43	14,1011
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	60,23	60,23	120,46	н/д*	н/д*	н/д*	3,61	0,2365
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	219,81	219,81	439,62	н/д*	н/д*	н/д*	18,45	1,9403
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	85,36	85,36	170,72	н/д*	н/д*	н/д*	5,12	0,3352
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	Распределительные	отопление	-	н/д*	н/д*	386,22	386,22	772,44	н/д*	н/д*	н/д*	39,95	5,4697
	Итого:						63484,9	63484,9	126969,8				7180,78	1788,26
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3														
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная сети теплоснабжения	Магистральные	отопление	-	76	76	200	200	400	Надземная	н/д*	минвата	30,4	-
2	Котельная РСП ст.Промышленная сети теплоснабжения	Магистральные	отопление	-	159	159	1167	1167	2334	-	н/д*	минвата	371,106	-
	Итого:						1367,00	1367,00	2734,00				401,51	

* данные эксплуатацию не предоставлены

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

Регулирующая арматура на тепловых сетях – вентили, задвижки.

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

Камеры тепловых сетей устраивают по трассе для установки оборудования теплопроводов (задвижек, сальниковых компенсаторов, дренажных и воздушных устройств, контрольно-измерительных приборов и др.), требующего постоянного осмотра и обслуживания в процессе эксплуатации. Кроме того, в камерах устраивают ответвления к потребителям и неподвижные опоры. Переходы труб одного диаметра к трубам другого диаметра также находятся в пределах камер. Всем камерам (узлам ответвлений) по трассе тепловой сети присваивают эксплуатационные номера, которыми они обозначаются на планах, схемах и пьезометрических графиках. Размещаемое в камерах оборудование доступно для обслуживания, что достигается обеспечением достаточных расстояний между оборудованием и между стенками камер. Высоту камер в свету выбирают не менее 1,8 м. Внутренние габариты камер в целом зависят от числа и диаметра прокладываемых труб, размеров устанавливаемого оборудования и минимальных расстояний между строительными конструкциями и оборудованием.

Тепловые пункты расположенные на территории муниципального образования представлены ниже.

Таблица 1.3.5.1 - Центральные тепловые пункты

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП (ТП)	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
ООО "ПСК"		
2020	6	н/д
2021	6	н/д
2022	6	н/д
2023	6	н/д
2024	6	н/д
ОАО «РЖД» ДТВу-3		
2020	0	
2021	0	
2022	0	
2023	0	
2024	0	

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

1.3.6.1 Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А

Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.2 Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б

Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.3 Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б

Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.4 Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д

Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.5 Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г

Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.6 Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б

Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.7 Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1

Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.8 Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б

Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.9 Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9

Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.10 Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41

Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.11 Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А

Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой

сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.12 Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б

Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.13 Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А

Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.14 Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б

Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.15 Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г

Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.16 Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А

Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы

скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.17 Терморобот 2хТР-150 д. Калинин, пер. Школьный, 2А

Терморобот 2хТР-150 д. Калинин, пер. Школьный, 2А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.18 Терморобот ТР-200 д. Калинин, ул. Школьная, 3А

Терморобот ТР-200 д. Калинин, ул. Школьная, 3А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.19 Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А

Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.20 Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А

Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.21 Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3

Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.22 Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б

Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.23 Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38

Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.24 Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б

Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.25 Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10

Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.26 Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6

Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.27 Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1

Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.28 Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А

Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.29 Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1

Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.30 Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б

Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.31 Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А

Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.32 Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15

Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.33 Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1

Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.34 Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10

Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.35 Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А

Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.36 Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б

Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.37 Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б

Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.38 Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А

Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.39 Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б

Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.40 Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г

Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.41 Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А

Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.42 Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А

Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой

сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.43 Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В

Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.44 Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В

Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.45 Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б

Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.46 Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А

Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.47 Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А

Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы

скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.48 Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б

Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.49 Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А

Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.50 Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А

Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.51 Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б

Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.52 Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б

Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.53 Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5

Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.54 Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А

Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.55 Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В

Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.56 Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б

Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.57 Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А

Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 85/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.58 Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г

Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.59 Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б

Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.60 Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К

Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.61 Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54

Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.62 Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30

Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30 осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.63 Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А

Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.64 Котельная ЭЧ ст.Промышленная

Котельная ЭЧ ст.Промышленная осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

1.3.6.65 Котельная РСП ст.Промышленная

Котельная РСП ст.Промышленная осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 95/70.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепла с источника тепловой энергии выбран исходя из имеющихся проложенных трубопроводов тепловой сети и подключенной тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, так чтобы скорость и потери давления по длине тепловых сетях соответствовали нормативным значениям.

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

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют графику

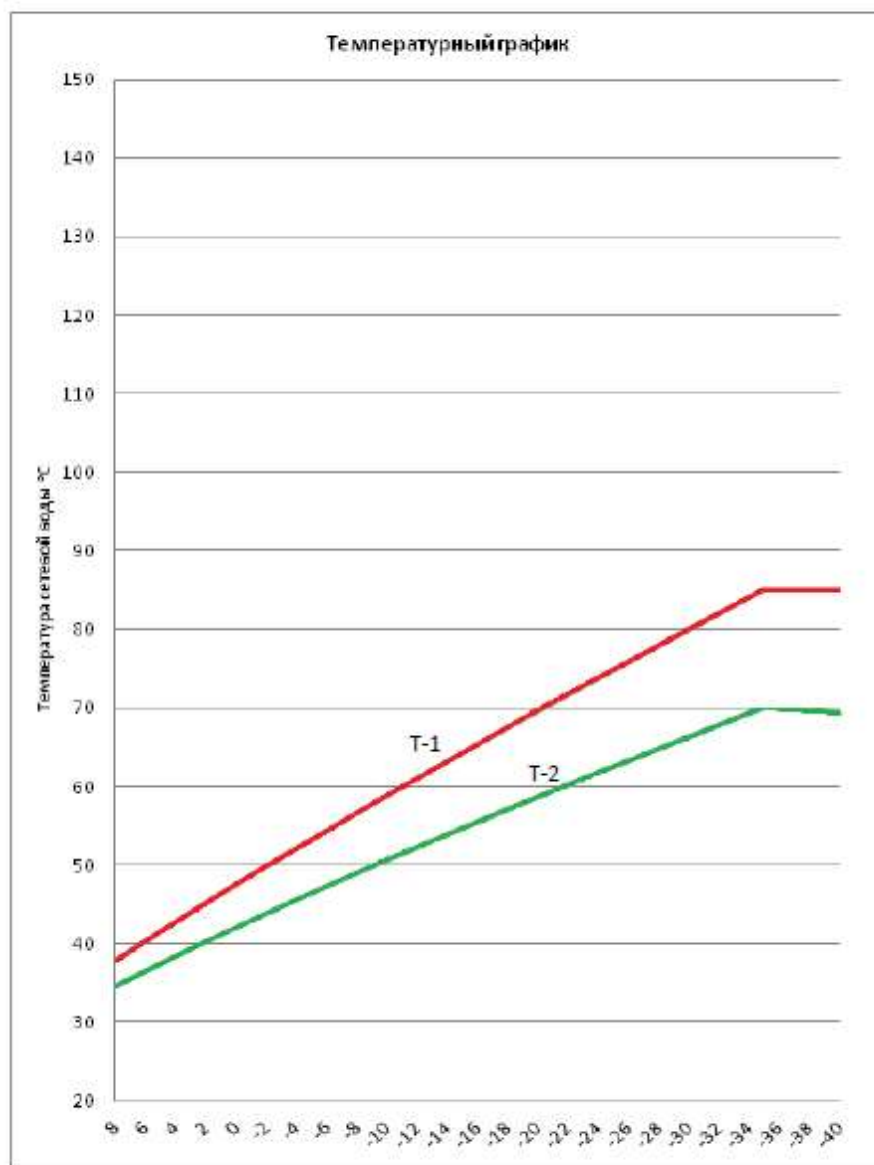
Температурный график котельных Кузбасского территориального участка ЗСиб ДТВ на отопительный сезон 2024-2025 гг.

Утверждаю
Начальник Кузбасского
территориального участка ЗСиб ДТВ



« 15 » июня 2024 г.

Е.А.Плисенко



Тн.в.	T1	T2
8	39,3	35,7
7	40,7	36,8
6	42,0	37,8
5	43,3	38,8
4	44,6	39,8
3	46,0	40,9
2	47,2	41,8
1	48,5	42,8
0	49,8	43,8
-1	51,1	44,8
-2	52,3	45,7
-3	53,6	46,7
-4	54,8	47,6
-5	56,0	48,5
-6	57,2	49,4
-7	58,5	50,4
-8	59,7	51,3
-9	60,9	52,2
-10	62,1	53,1
-11	63,3	54,0
-12	64,4	54,8
-13	65,6	55,7
-14	66,8	56,6
-15	68,0	57,5
-16	69,1	58,3
-17	70,3	59,2
-18	71,4	60,0
-19	72,6	60,9
-20	73,7	61,7
-21	74,9	62,6
-22	76,0	63,4
-23	77,2	64,3
-24	78,3	65,1
-25	79,4	65,9
-26	80,5	66,7
-27	81,7	67,6
-28	82,8	68,4
-29	83,9	69,2
-30	85,0	70,0
-31	85,0	69,8
-32	85,0	69,7
-33	85,0	69,5
-34	85,0	69,4
-35	85,0	69,2

Рисунок 1.3.7.1 – Утвержденные температурные графики котельных ОАО «РЖД» ДТВу-3

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

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

Таблица 1.3.9.1 - Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей магистральных и распределительных, в зоне деятельности ЕТО

Год	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1 / км / год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Тип трубопровода	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1 / км / год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»					
на тепловых сетях от котельных					
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
2024	0,00	0,00		0,00	0,00
на тепловых сетях от термороботов					
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
2024	0,00	0,00		0,00	0,00
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Котельная ЭЧ ст.Промышленная					
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
2024	0,00	0,00		0,00	0,00
Котельная РСР ст.Промышленная					
2020	0,00	0,00		0,00	0,00
2021	0,00	0,00		0,00	0,00
2022	0,00	0,00		0,00	0,00
2023	0,00	0,00		0,00	0,00
2024	0,00	0,00		0,00	0,00

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности

тепловых сетей, за последние 5 лет

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет представлена в п.п 1.3.9.

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

К процедурам диагностики тепловых сетей, относятся:

- испытания трубопроводов на плотность и прочность;
- замеры показаний индикаторов скорости коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках.
- замеры потенциалов трубопровода, для выявления мест наличия электрохимической коррозии.
- диагностика металлов.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную замену строительных конструкций. Планирование капитальных ремонтов производится по критериям:

- количества дефектов на участке трубопровода в отопительный период и межотопительный, в результате гидравлических испытаний тепловой сети на плотность и прочность;
- результатов диагностики тепловых сетей;
- объема последствий в результате вынужденного отключения участка;
- срок эксплуатации трубопровода.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

Эксплуатационные испытания:

Гидравлические испытания на плотность и механическую прочность – проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ и ФНП ОРПД. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам дефектации определяется объем ремонта.

Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя - проводятся с периодичностью установленной главным инженером организации обслуживающие тепловые сети (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в

оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери – проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплоснабжения.

Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях – проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

Регламентные работы:

Контрольные шурфовки – проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии - проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях (РД 153-34.1-17.465-00). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

Техническое освидетельствование – проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

-наружный осмотр - ежегодно;

-гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;

-техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов:

На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой).

На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей

Ремонтные работы на тепловых сетях в летний период выполняются согласно планируемым работам производственной программы с привязкой к положению о планово-предупредительном ремонте.

Целью испытаний тепловых сетей:

- проверка работы и выявление дефектов тепловых сетей или их оборудования при наиболее напряженных гидравлических и тепловых режимах;

- определение технических характеристик, необходимых для нормирования показателей тепловых сетей и отдельных объектов, а также для разработки рациональных режимов работы СЦТ;

- контроль фактических технических показателей состояния и режимов работы тепловой сети и элементов её оборудования, выяснение причины их отклонения от расчётных или установленных ранее опытных значений.

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

Таблица 1.3.13.1 - Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Год	Нормативные потери, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего		
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»					
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.					
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2022	н/д	н/д	н/д	28173,55	23,94
2023	н/д	н/д	н/д	23106,82	21,25
2024	н/д	н/д	26850,18	23109,4932	21,2527
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.					
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2022	н/д	н/д	н/д	673,13	15,68
2023	н/д	н/д	н/д	112,0700	3,1299
2024	н/д	н/д	112,07	208,1450	4,8521
ЕТО 2 - ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Котельная ЭЧ ст.Промышленная					
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2022	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2023	н/д	н/д	н/д	143,00	9,4765
2024	н/д	н/д	н/д	143,00	10,4685
Котельная РСП ст.Промышленная					
2020	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2021	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2022	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2023	н/д	н/д	н/д	684,00	9,6365
2024	н/д	н/д	н/д	684,00	9,6365

* н/д – данные ресурсоснабжающей организацией не предоставлены

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

Таблица 1.3.14.1 - Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Год	Фактические потери	
	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, м3
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"		
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.		
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д/4
2022	28173,55	н/д
2023	23106,82	н/д
2024	23109,4932	н/д
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.		
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д
2022	673,13	н/д
2023	112,0700	н/д
2024	208,1450	н/д
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3		
Котельная ЭЧ ст.Промышленная		
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д
2022	н/д	н/д
2023	143,00	0,0004
2024	143,00	0,0004
Котельная РСП ст.Промышленная		
2020	н/д	н/д
2021	н/д	н/д
2022	н/д	н/д
2023	684,00	0,0009
2024	684,00	0,0009

* н/д – данные ресурсоснабжающей организацией не предоставлены

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

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

Потребители тепловой энергии, подключенные к системе теплоснабжения имеют преимущественно независимые схемы присоединения систем отопления.

На территории муниципального образования закрытая схема теплоснабжения.

Таблица 1.3.16.1 - Доля потребителей с открытым разбором теплоносителя из системы отопления в зоне действия ОАО «СКЭК»

Год	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке ГВС, %	Динамика изменения доли тепловой нагрузки ГВС присоединенной по открытой системе теплоснабжения
2020	0	-	0
2021	0	-	0
2022	0	-	0
2023	0	-	0
2024	0	-	0

Таблица 1.3.16.2 - Доля потребителей с открытым разбором теплоносителя из системы отопления в зоне действия ОАО «РЖД» ДТВу-3

Год а	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке ГВС, %	Динамика изменения доли тепловой нагрузки ГВС присоединенной по открытой системе теплоснабжения
2020	0	-	0
2021	0	-	0
2022	0	-	0
2023	0	-	0
2024	0	-	0

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

Таблица 1.3.17.1 - Обеспеченность приборами учета потребителей

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
ОАО "СКЭК"					
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	н/д	н/д	н/д	-
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	н/д	н/д	н/д	-
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	н/д	н/д	н/д	-
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	н/д	н/д	н/д	-
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	н/д	н/д	н/д	-
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	н/д	н/д	н/д	-
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	н/д	н/д	н/д	-
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	н/д	н/д	н/д	-
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	н/д	н/д	н/д	-
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	н/д	н/д	н/д	-
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	н/д	н/д	н/д	-
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	н/д	н/д	н/д	-
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	н/д	н/д	н/д	-

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	н/д	н/д	н/д	-
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	н/д	н/д	н/д	-
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	н/д	н/д	н/д	-
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	н/д	н/д	н/д	-
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	н/д	н/д	н/д	-
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	н/д	н/д	н/д	-
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	н/д	н/д	н/д	-
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	н/д	н/д	н/д	-
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	н/д	н/д	н/д	-
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	н/д	н/д	н/д	-
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	н/д	н/д	н/д	-
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	н/д	н/д	н/д	-
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	н/д	н/д	н/д	-
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	н/д	н/д	н/д	-

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	н/д	н/д	н/д	-
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	н/д	н/д	н/д	-
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	н/д	н/д	н/д	-
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	н/д	н/д	н/д	-
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	н/д	н/д	н/д	-
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	н/д	н/д	н/д	-
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	н/д	н/д	н/д	-
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	н/д	н/д	н/д	-
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	н/д	н/д	н/д	-
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	н/д	н/д	н/д	-
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	н/д	н/д	н/д	-
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	н/д	н/д	н/д	-
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	н/д	н/д	н/д	-
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	н/д	н/д	н/д	-
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	н/д	н/д	н/д	-

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	н/д	н/д	н/д	-
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	н/д	н/д	н/д	-
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	н/д	н/д	н/д	-
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	н/д	н/д	н/д	-
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	н/д	н/д	н/д	-
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	н/д	н/д	н/д	-
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	н/д	н/д	н/д	-
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	н/д	н/д	н/д	-
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	н/д	н/д	н/д	-
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	н/д	н/д	н/д	-
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	н/д	н/д	н/д	-
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	н/д	н/д	н/д	-
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	н/д	н/д	н/д	-
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	н/д	н/д	н/д	-

№	Источник тепловой энергии	Обеспеченность приборами учета потребителей, %			
		Население	Бюджетные организации	Прочие потребители	Производственные потребители
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	н/д	н/д	н/д	-
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	н/д	н/д	н/д	-
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	н/д	н/д	н/д	-
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	н/д	н/д	н/д	-
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	н/д	н/д	н/д	-
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	н/д	н/д	н/д	-
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	н/д	н/д	н/д	-
ОАО «РЖД» ДТВу-3					
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	0	-	-	0
65	Котельная РСП ст.Промышленная	0	-	-	0

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

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами теплоснабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях. Оперативно-диспетчерская служба: осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплоснабжения потребителей в соответствии с заданным режимом; участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника тепловых сетей; ведет суточные графики режимов работы системы; руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей; оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ; контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с узловых

точек, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика; осуществляет учет изменений в тепловых схемах, анализирует выполнение графиков и заданных режимов; осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Информация об уровне автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций – отсутствует.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Комплекс устройств и способов, предотвращающих разрушение теплопроводов, оборудования сетевых сооружений и источника теплоты, а также теплопотребляющих установок от недопустимо высоких давлений. Такие повышения давлений возникают обычно при аварийных внезапных остановках сетевых насосов на источнике теплоты и насосных станциях от гидравлического удара. Для защиты тепловых сетей предусмотрено:

- на насосных станциях установлены гидравлические регуляторы давления с датчиками;
- устройства для сброса давлений – сбросные предохранительные клапаны на насосных станциях;
- автоматическое включение резервного насоса при выходе из строя рабочего насоса.

Для защиты теплопотребляющих установок от повышенных давлений наиболее эффективно присоединение их по независимой схеме через теплообменники с установкой сбросного предохранительного клапана на обратном трубопроводе отопления. Значительные давления в трубопроводах появляются в статических режимах при остановках сетевых насосов в источнике теплоты и подкачивающих насосов на насосных станциях.

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

На территории муниципального образования Промышленновский муниципальный округ бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики для тепловых сетей не разрабатывались.

1.3.23 Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения технических характеристик тепловых сетей не зафиксировано.

Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

У организации ООО «Промышленновские коммунальные системы»:

-пгт. Промышленная, центральный район: зоны действия источников тепловой энергии в количестве 14 единиц;

-Промышленновский муниципальный район: зона действия источников тепловой энергии в количестве 55 единиц:

1. с. Ваганово;
2. с. Прогресс;
3. д. Уфимцево;
4. с. Лебеди;
5. п. Плотниково;
6. д. Колычево;
7. д. Усть-Тарсьма;
8. с. Титово;
9. д. Степные Озерки;
10. с. Васьково;
11. с. Падунская;
12. д. Шуринка;
13. с. Тарасово;
14. д. Пьяново;
15. с. Окунево.
16. д. Пор-Искитим
17. п. Соревнование
18. д. Калинин
19. с. Труд
20. д. Каменка
21. с. Морозово
22. с. Краснинское
23. д. Еремино
24. д. Протопопово
25. д. Каменка
26. ст. Падунская
27. п. Голубево
28. с. Абышево
29. д. Портнягино
30. д. Шуринка
31. д. Озерки
32. д. Васьково
33. с. Журавлёво
34. п. Голубево
35. п. Плотниково

Таблица 1.4.1.1 – многоквартирные дома подключённые к котельным ОАО "СКЭК"

№	Адрес потребителя		№	Адрес потребителя
1	п. Плотниково ул. Дом Офицерского Состава 1		83	пгт. Промышленная, ул.Маяковского, 1

№	Адрес потребителя	№	Адрес потребителя
2	п. Плотниково ул. Дом Офицерского Состава 2	84	пгт. Промышленная, ул.Маяковского, 1а
3	п. Плотниково ул. Дом Офицерского Состава 3	85	пгт. Промышленная, ул.Маяковского, 3
4	п. Плотниково ул. Дом Офицерского Состава 4	86	пгт. Промышленная, ул.Маяковского, 5
5	п. Плотниково ул. Лесная 10	87	пгт. Промышленная, ул.Механическая, 26
6	п. Плотниково ул. Советская 2	88	пгт. Промышленная, ул.Привокзальная,14
7	п. Плотниково ул. Советская 4	89	пгт. Промышленная, ул.Тельмана, 10
8	п. Плотниково ул. Советская 9	90	пгт. Промышленная, ул.Тельмана, 13 а
9	п. Плотниково ул. Школьная 7	91	пгт. Промышленная, ул.Тельмана, 20/1
10	п. Плотниково ул. Школьная 7а	92	пгт. Промышленная, ул.Тельмана, 38а
11	п. Плотниково ул. Школьная 8	93	пгт. Промышленная, ул.Транспортная,2
12	п. Плотниково ул. Школьная 9	94	пгт. Промышленная, ул.Транспортная,6
13	п. Плотниково ул. Школьная 10	95	пгт. Промышленная, ул.Транспортная,8
14	п. Плотниково ул. Школьная 11	96	пгт. Промышленная, ул.Алтайская,3
15	п. Плотниково ул. Школьная 13	97	с. Ваганово, ул. Центральная,1 а
16	п. Плотниково ул. Школьная 15	98	с. Ваганово, ул. Центральная, 2 а
17	п. Плотниково ул. Школьная 19	99	пгт. Промышленная, ул.Тельмана,23а
18	п. Плотниково ул. Школьная 21	100	пгт. Промышленная, ул.Лесная,2
19	п. Плотниково ул. Школьная 23	101	пгт. Промышленная, ул.Лесная,3
20	п. Плотниково ул. Школьная 25	102	пгт. Промышленная, ул.Лесная,4
21	п. Плотниково ул. Школьная 27	103	пгт. Промышленная, ул.Лесная,5
22	п. Плотниково ул. Юбилейная 1	104	пгт. Промышленная, ул.Лесная,6
23	п. Плотниково ул. Юбилейная 2	105	пгт. Промышленная, ул.Лесная,7
24	п. Плотниково ул. Юбилейная 3	106	пгт. Промышленная, ул.Лесная,9
25	п. Плотниково ул. Юбилейная 4	107	пгт. Промышленная, ул.Н-Островского,107
26	п. Плотниково ул. Юбилейная 5	108	пгт. Промышленная, ул.Н-Островского,109
27	п. Плотниково ул. Юбилейная 36	109	пгт. Промышленная, ул.Н-Островского,111
28	п. Плотниково ул. Юбилейная 37	110	пгт. Промышленная, ул.Н-Островского,113
29	п. Плотниково ул. Юбилейная 38	111	пгт. Промышленная, ул.Новая,5
30	п. Плотниково ул. Юбилейная 39	112	пгт. Промышленная, ул.Новая,7
31	п. Плотниково ул. Юбилейная 40	113	пгт. Промышленная, ул.Механическая,1
32	п. Плотниково ул. Юбилейная 41	114	пгт. Промышленная, ул.Механическая,3
33	п. Плотниково ул. Юбилейная 42	115	пгт. Промышленная, ул.Механическая,4/1
34	п. Плотниково ул. Юбилейная 43	116	пгт. Промышленная, ул.Механическая,5
35	п. Плотниково ул. Юбилейная 51	117	пгт. Промышленная, пер.Механический,1
36	п. Плотниково ул. Юбилейная 52	118	пгт. Промышленная, пер.Механический,8
37	п. Плотниково ул. Юбилейная 53	119	пгт. Промышленная, ул.Молодежная,25
38	п. Плотниково ул. Юбилейная 54	120	пгт. Промышленная, ул.Молодежная,27
39	п. Плотниково ул. Юбилейная 55	121	пгт. Промышленная, ул.Лесная,1
40	п. Плотниково ул. Юбилейная 58	122	пгт. Промышленная, ул.Лесная,1а
41	п. Плотниково ул. Юбилейная 59	123	пгт. Промышленная, ул.Лесная,3а
42	п. Плотниково ул. Юбилейная 60	124	пгт. Промышленная, м-он Южный,9
43	пгт. Промышленная, ул. Алтайская, 2а	125	пгт. Промышленная, м-он Южный,8
44	пгт. Промышленная, ул. Алтайская, 5	126	пгт. Промышленная, м-он Южный,6

№	Адрес потребителя	№	Адрес потребителя
45	пгт. Промышленная, ул. Чапаева, 8	127	пгт. Промышленная, м-он Южный, 5
46	пгт. Промышленная, ул. Чапаева, 6	128	пгт. Промышленная, м-он Южный, 2
47	пгт. Промышленная, ул. Чапаева, 4	129	пгт. Промышленная, ул. Спортивная, 1
48	пгт. Промышленная, ул. Чапаева, 2	130	пгт. Промышленная, ул. Спортивная, 3
49	пгт. Промышленная, ул. Южный, 3	131	пгт. Промышленная, ул. Садовая, 3
50	пгт. Промышленная, ул. Н-Островского, 115	132	пгт. Промышленная, ул. Комсомольская, 2
51	пгт. Промышленная, ул. Новая, 9а	133	пгт. Промышленная, ул. Кооперативная, 1
52	пгт. Промышленная, ул. Новая, 13	134	пгт. Промышленная, ул. Крупская, 5
53	пгт. Промышленная, ул. Новая, 15	135	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 84
54	пгт. Промышленная, ул. Новая, 11	136	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 84а
55	пгт. Промышленная, ул. Новая, 1	137	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 86
56	пгт. Промышленная, ул. Новая, 2	138	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 90
57	пгт. Промышленная, ул. Новая, 9	139	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 90а
58	пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 9	140	пгт. Промышленная, ул. Н-Островского, 14
59	пгт. Промышленная, пер. Почтовый, 11	141	пгт. Промышленная, ул. Н-Островского, 109а
60	пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 7	142	пгт. Промышленная, м-он Южный, 7
61	пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 5	143	пгт. Промышленная, ул. Привокзальная, 12
62	пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 16	144	пгт. Промышленная, ул. Привокзальная, 20
63	пгт. Промышленная, ул. Вокзальная, 81	145	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 11
64	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 1а	146	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 20
65	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 2а	147	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 14
66	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 11	148	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 12
67	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 14	149	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 1
68	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 80	150	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 3
69	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 82	151	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 5
70	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 9	152	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 7
71	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 15	153	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 9
72	пгт. Промышленная, ул. Зеленая, 8	154	с. Окунево, пер. Вокзальный, 6 б
73	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 2	155	д. Васьково, ул. Новая, 2
74	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 7	156	с. Тарасово, ул. Центральная, 43 б
75	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 12	157	д. Шуринка, пер. Школьный, 1
76	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 15	158	пгт. Промышленная, ул. Матросова, 4
77	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 15/1	159	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 6
78	пгт. Промышленная, ул. Крупская, 7	160	пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 7
79	пгт. Промышленная, ул. Матросова, 6	161	пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 10
80	пгт. Промышленная, ул. Матросова, 8	162	пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 11
81	пгт. Промышленная, ул. Мазикина, 1	163	п. Плотниково, ул. Юбилейная, 56
82	пгт. Промышленная, ул. Мазикина, 3		

Таблица 1.4.1.2 – Потребители котельных ОАО «РЖД» ДТВу-3

№	Адрес потребителя
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	
1	ст.Промышленная (здания филиала ОАО «РЖД»)
2	ул.Вокзальная, 81
3	ул.Вокзальная, 134
Котельная РСП ст.Промышленная	
1	ст.Промышленная (здания филиала ОАО «РЖД»)
2	пгт. Промышленная ул. Зеленая д. 4
3	пгт. Промышленная ул. Зеленая д. 6
4	пгт. Промышленная ул. Зеленая д.8
5	пгт. Промышленная ул. Зеленая д.8а
6	пгт. Промышленная ул. Октябрьская д. 161А
7	пгт. Промышленная ул. Октябрьская д. 179
8	пгт. Промышленная ул. Октябрьская д. 181
9	пгт. Промышленная ул. Октябрьская д. 189
10	пгт. Промышленная ул. Октябрьская д. 196

Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 1.5.1.1 - Значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
пгт. Промышленная			
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	15,5245		0,00
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	4,3255		0,00
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	6,6967		0,00

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	2,0189		0,00
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1,6637		0,00
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	0,00	1,1916	0,00
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,1157		0,00
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0572		0,00
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,1105		0,00
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	0,00	0,8368	0,00
с. Ваганово			
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,2836		0,00
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	0,5130		0,00
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,00	0,1783	0,00
д. Прогресс			
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,1979		0,00
с. Журавлево			
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,00	0,4824	0,00
д. Калинкино			
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,00	0,0413	0,00
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,00	0,2165	0,00
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,00	0,0313	0,00
д. Портнягино			
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,00	0,0377	0,00
д. Пор-Искитим			
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,00	0,1530	0,00
д. Уфимцево			

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	0,4604		0,00
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,00	0,0359	0,00
с. Лебеди			
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	0,3804	0,00	0,00
д. Пьяново			
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	0,2289		0,00
с. Окунево			
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	0,3139		0,00
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0,4025		0,00
с. Васьково			
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	0,2165		0,00
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,00	0,0819	0,00
д. Озерки			
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	0,0990		0,00
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,00	0,0660	0,00
с. Абышево			
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,00	0,0906	0,00
п.ст. Падунская			
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	0,6553		0,00
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,00	0,1820	0,00
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,00	0,0389	0,00
п. Плотниково			
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	11,7057		0,00
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	0,9871		0,00
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,00	0,0814	0,00

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
д. Колычево			
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	0,3405		0,00
п. Соревнование			
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,00	0,1571	0,00
д. Каменка			
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,00	0,1227	0,00
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,00	0,0289	0,00
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,00	0,0958	0,00
с. Краснинское			
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,00	0,1714	0,00
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,00	0,0947	0,00
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,00	0,1090	0,00
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,00	0,1707	0,00
с. Труд			
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,00	0,1064	0,00
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,00	0,0135	0,00
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,00	0,0416	0,00
д. Еремино			
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,00	0,0573	0,00
д. Протопопово			
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,00	0,3399	0,00
с. Морозово			
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,00	0,1015	0,00
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,00	0,0386	0,00
д. Шуринка			

Источник тепловой энергии	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
	жилой фонд	общественно-деловые здания	производственные объекты
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,2869		0,00
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,00	0,0540	0,00
п. Голубево			
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,00	0,0298	0,00
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,00	0,0331	0,00
с. Тарасово			
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	0,5071		0,00
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	0,5718		0,00
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,1185		0,00
д. Усть-Каменка			
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	0,1960		0,00
д. Усть-Тарсьма			
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0,1397		0,00
с. Титово			
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	0,5886		0,00
ст. Промышленная			
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	0,0205	0,00	0,4710
Котельная РСП ст.Промышленная	0,0487	0,00	3,3813

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Значение расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 1.5.2.1 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
ОАО "СКЭК"			

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	0,2590	15,5245	15,7835
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	0,2590	4,3255	4,5845
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	0,2590	6,6967	6,9557
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	0,2590	2,0189	2,2779
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	0,2590	1,6637	1,9227
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	0,2590	1,1916	1,4506
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,0259	0,1157	0,1416
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0259	0,0572	0,0831
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,0259	0,1105	0,1364
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	0,0259	0,8368	0,8627
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,2590	0,2836	0,5426
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	0,2590	0,5130	0,7720
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,0259	0,1783	0,2042
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,2590	0,1979	0,4569
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,0259	0,4824	0,5083
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,0259	0,0413	0,0672
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,0259	0,2165	0,2424

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,0259	0,0313	0,0572
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,0259	0,0377	0,0636
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,0259	0,1530	0,1789
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	0,2590	0,4604	0,7194
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,0259	0,0359	0,0618
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	0,2590	0,3804	0,6394
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	0,0259	0,2289	0,2548
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	0,2590	0,3139	0,5729
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0,2590	0,4025	0,6615
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	0,2590	0,2165	0,4755
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,0259	0,0819	0,1078
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	0,2590	0,0990	0,3580
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,0259	0,0660	0,0919
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,0259	0,0906	0,1165
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	0,2590	0,6553	0,9143
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,0259	0,1820	0,2079
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,0259	0,0389	0,0648
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	0,2590	11,7057	11,9647
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	0,2590	0,9871	1,2461
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,0259	0,0814	0,1073
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	0,2590	0,3405	0,5995

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,0259	0,1571	0,1830
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,0259	0,1227	0,1486
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,0259	0,0289	0,0548
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,0259	0,0958	0,1217
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,0259	0,1714	0,1973
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,0259	0,0947	0,1206
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,0259	0,1090	0,1349
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,0259	0,1707	0,1966
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,0259	0,1064	0,1323
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,0259	0,0135	0,0394
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,0259	0,0416	0,0675
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,0259	0,0573	0,0832
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,0259	0,3399	0,3658
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,0259	0,1015	0,1274
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,0259	0,0386	0,0645
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,2590	0,2869	0,5459
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,0259	0,0540	0,0799
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,0259	0,0298	0,0557
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,0259	0,0331	0,0590

Источник тепловой энергии	Потери в сетях, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	0,2590	0,5071	0,7661
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	0,2590	0,5718	0,8308
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,2590	0,1185	0,3775
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	0,2590	0,1960	0,4550
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0,2590	0,1397	0,3987
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	0,2590	0,5886	0,8476
Итого:	7,6923	55,2176	62,9099
ОАО «РЖД» ДТВу-3			
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	0,0254	0,4915	0,5169
Котельная РСП ст.Промышленная	0,1213	3,4300	3,5513
Итого:	0,1467	3,9215	4,0682
Итого по МО:	7,8390	59,1391	66,9781

1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Таблица 1.5.3.1 - Перечень квартир в МКД с индивидуальным источником тепловой энергии

Адрес	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
п. Плотниково ул. Лесная 12	591,1	н/д
пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 70	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 72	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 74	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул.Цветочная,20	978,1	н/д
пгт. Промышленная, ул.Цветочная,22	1080	н/д
пгт. Промышленная, ул.Цветочная,15	987	н/д
пгт. Промышленная, ул.Цветочная,15 а	971,1	н/д
пгт. Промышленная, ул.Коммунистическая, 19	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул.Мазикина,7	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул.Привокзальная, 18	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул.Советская, 78	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул.Тельмана,34	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 5 а	н/д	н/д

Адрес	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/час
пгт. Промышленная, ул. Цветочная, 16	877,7	н/д
с. Краснинское, ул. Советская, 1	735,6	н/д
с. Краснинское, ул. Советская, 3	686,9	н/д
с. Краснинское, ул. Садовая, 8	773,9	н/д
д. Каменка, пер. Федирко, 26	315	н/д
д. Каменка, пер. Федирко, 27	373	н/д
пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 78	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 30	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 32	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Северная, 20	н/д	н/д
пгт. Промышленная, ул. Цветочная, 16а	971,1	н/д
пгт. Промышленная, ул. Цветочная, 17	1078	н/д
пгт. Промышленная, ул. Цветочная, 18	980	н/д
с. Окунево, ул. Центральная, 64	358,9	н/д
ст. Падунская, ул. Центральная, 12	485	н/д
ст. Падунская, ул. Центральная, 14	450,6	н/д
ст. Падунская, ул. Центральная, 16	348,4	н/д
ст. Падунская, ул. Вокзальная, 11	507,8	н/д
д. Васьково, ул. Новая, 4	240,3	н/д
п. Плотниково, ул. Почтовая, 6	н/д	н/д

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

Таблица 1.5.4.1 - Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

№	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год	
		Отопительный период	Всего за год
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»			
1	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.	83199,2343	85627,2698
2	По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.	4081,6850	4081,6850
ЕТО 2 – ОАО «РЖД» ДТВу-3			
1	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	1333,6250	1333,6250
2	Котельная РСП ст.Промышленная	6452,0800	6452,0800

1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Промышленновского муниципального района в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах при отсутствии приборов учета, в отопительный период

продолжительностью 9 месяцев, включая неполные месяцы отопительного периода, определенные с применением метода аналогов при заданной вероятности объема выборки, равной 0,85 с учетом технических параметров и климатических особенностей представлен в таблице ниже.

Таблица 1.5.5.1 - Нормативы потребления тепловой энергии

№	Категории многоквартирных домов и жилых домов	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях (Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома)
1.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом менее 5000 кубических метров	0,0333
2.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 5000 кубических метров до 10000 кубических метров	0,0284
3.	Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 10000 кубических метров	0,0239

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

По предварительной оценке, договорные тепловые нагрузки не превышают расчетные (фактические). Значения договорных тепловых нагрузок, соответствуют величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.5.6.1 - Тепловые нагрузки

Источник тепловой энергии	Договорные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
ОАО "СКЭК"		
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	15,5245	15,5245
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	4,3255	4,3255
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	6,6967	6,6967
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	2,0189	2,0189
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1,6637	1,6637
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	1,1916	1,1916

Источник тепловой энергии	Договорные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,1157	0,1157
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0572	0,0572
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,1105	0,1105
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	0,8368	0,8368
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,2836	0,2836
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	0,5130	0,5130
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,1783	0,1783
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,1979	0,1979
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,4824	0,4824
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,0413	0,0413
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,2165	0,2165
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,0313	0,0313
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,0377	0,0377
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,1530	0,1530
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	0,4604	0,4604
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,0359	0,0359
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	0,3804	0,3804
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	0,2289	0,2289
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	0,3139	0,3139
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0,4025	0,4025
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	0,2165	0,2165
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,0819	0,0819

Источник тепловой энергии	Договорные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	0,0990	0,0990
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,0660	0,0660
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,0906	0,0906
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	0,6553	0,6553
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,1820	0,1820
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,0389	0,0389
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	11,7057	11,7057
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	0,9871	0,9871
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,0814	0,0814
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	0,3405	0,3405
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,1571	0,1571
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,1227	0,1227
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,0289	0,0289
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,0958	0,0958
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,1714	0,1714
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,0947	0,0947
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,1090	0,1090
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,1707	0,1707
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,1064	0,1064
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,0135	0,0135
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,0416	0,0416
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,0573	0,0573

Источник тепловой энергии	Договорные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч	Расчетные значения тепловых нагрузок на коллекторах, Гкал/ч
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,3399	0,3399
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,1015	0,1015
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,0386	0,0386
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,2869	0,2869
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,0540	0,0540
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,0298	0,0298
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,0331	0,0331
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	0,5071	0,5071
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	0,5718	0,5718
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,1185	0,1185
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	0,1960	0,1960
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0,1397	0,1397
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	0,5886	0,5886
Итого:	55,2176	55,2176
ОАО «РЖД» ДТВу-3		
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	0,4915	0,4915
Котельная РСП ст.Промышленная	3,4300	3,4300
Итого:	3,9215	3,9215
Итого по МО:	59,1391	59,1391

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

Таблица 1.5.7.1 - Изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
ОАО "СКЭК"				

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	Гкал/ч	15,4923	15,5245
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	Гкал/ч	4,3255	4,3255
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	Гкал/ч	6,4790	6,6967
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	Гкал/ч	2,0087	2,0189
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	Гкал/ч	0,9457	1,6637
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	Гкал/ч	1,1206	1,1916
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	Гкал/ч	0,1157	0,1157
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	Гкал/ч	0,0572	0,0572
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	Гкал/ч	0,1105	0,1105
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	Гкал/ч	0,8360	0,8368
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	Гкал/ч	0,2836	0,2836
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	Гкал/ч	0,5130	0,5130
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	Гкал/ч	0,1783	0,1783
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	Гкал/ч	0,1979	0,1979
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	Гкал/ч	0,4824	0,4824
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	Гкал/ч	0,0413	0,0413
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	Гкал/ч	0,2165	0,2165
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	Гкал/ч	0,0313	0,0313
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	Гкал/ч	0,0377	0,0377
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	Гкал/ч	0,1530	0,1530
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	Гкал/ч	0,4604	0,4604
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	Гкал/ч	0,0359	0,0359
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	Гкал/ч	0,3684	0,3804

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	Гкал/ч	0,2289	0,2289
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	Гкал/ч	0,3722	0,3139
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	Гкал/ч	0,4025	0,4025
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	Гкал/ч	0,2165	0,2165
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	Гкал/ч	0,0819	0,0819
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	Гкал/ч	0,0990	0,0990
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	Гкал/ч	0,0660	0,0660
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	Гкал/ч	0,0906	0,0906
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	Гкал/ч	0,6553	0,6553
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	Гкал/ч	0,1820	0,1820
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	Гкал/ч	0,0389	0,0389
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	Гкал/ч	11,7254	11,7057
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	Гкал/ч	0,9871	0,9871
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	Гкал/ч	0,0814	0,0814
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	Гкал/ч	0,3405	0,3405
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	Гкал/ч	0,1571	0,1571
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	Гкал/ч	0,1227	0,1227
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	Гкал/ч	0,0289	0,0289
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	Гкал/ч	0,0958	0,0958
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	Гкал/ч	0,1714	0,1714
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	Гкал/ч	0,0947	0,0947
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	Гкал/ч	0,1090	0,1090
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	Гкал/ч	0,1707	0,1707
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	Гкал/ч	0,1064	0,1064

№	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	Гкал/ч	0,0135	0,0135
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	Гкал/ч	0,0416	0,0416
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	Гкал/ч	0,0573	0,0573
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	Гкал/ч	0,3399	0,3399
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	Гкал/ч	0,1015	0,1015
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	Гкал/ч	0,0386	0,0386
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	Гкал/ч	0,2869	0,2869
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	Гкал/ч	0,0540	0,0540
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	Гкал/ч	0,0298	0,0298
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	Гкал/ч	0,0331	0,0331
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	Гкал/ч	0,5071	0,5071
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	Гкал/ч	0,5718	0,5718
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	Гкал/ч	0,1185	0,1185
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	Гкал/ч	0,1960	0,1960
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	Гкал/ч	0,1406	0,1397
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	Гкал/ч	0,5886	0,5886
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3				
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Гкал/ч	0,4915	0,4915
65	Котельная РСП ст.Промышленная	Гкал/ч	3,4300	3,4300

Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности приведены в таблице ниже

Таблица 1.6.1.1 - Балансы тепловой мощности

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
ОАО "СКЭК"								
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	19,5564	19,5564	0,0430	19,5134	0,2590	15,5245	3,7299
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	7,7400	6,1920	0,0430	6,1490	0,2590	4,3255	1,5645
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	7,3000	6,1510	0,0430	6,1080	0,2590	6,6967	-0,8477
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	3,2680	2,7004	0,0430	2,6574	0,2590	2,0189	0,3795
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	1,2880	0,9773	0,0430	0,9343	0,2590	1,6637	-0,9884
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	2,1996	1,6876	0,0430	1,6446	0,2590	1,1916	0,1940

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,1157	-0,0326
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0572	-0,0171
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,1105	-0,0274
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	1,2040	1,2040	0,0200	1,1840	0,0259	0,8368	0,3213
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0,8000	0,5600	0,0430	0,5170	0,2590	0,2836	-0,0256
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	1,2000	0,8400	0,0430	0,7970	0,2590	0,5130	0,0250
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,1783	0,0338
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0,8000	0,5600	0,0430	0,5170	0,2590	0,1979	0,0601
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0,7740	0,7740	0,0200	0,7540	0,0259	0,4824	0,2457

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0,0344	0,0344	0,0200	0,0144	0,0259	0,0413	-0,0528
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,2165	-0,0044
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0,1720	0,1720	0,0200	0,1520	0,0259	0,0313	0,0948
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0377	0,0024
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,1530	0,0591
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	1,9952	1,5962	0,0430	1,5532	0,2590	0,4604	0,8338
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0359	0,0042
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	1,3760	1,1146	0,0430	1,0716	0,2590	0,3804	0,4322
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	1,00	0,7000	0,0430	0,6570	0,0259	0,2289	0,4022
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	1,3760	1,1283	0,0430	1,0853	0,2590	0,3139	0,5124

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
26	Котельная №35 с. Окуново, пер. Вокзальный, 6	0,5550	0,4539	0,0430	0,4109	0,2590	0,4025	-0,2506
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	1,00	0,7000	0,0430	0,6570	0,2590	0,2165	0,1815
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0819	-0,0418
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	1,00	0,7000	0,0430	0,6570	0,2590	0,0990	0,2990
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0660	-0,0259
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,0906	-0,0075
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	1,3760	1,1146	0,0430	1,0716	0,2590	0,6553	0,1573
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,1820	0,0301
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0,0516	0,0516	0,0200	0,0316	0,0259	0,0389	-0,0332
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	13,3300	10,9306	0,0430	10,8876	0,2590	11,7057	-1,0771

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	2,4000	1,6800	0,0430	1,6370	0,2590	0,9871	0,3909
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0,1204	0,1204	0,0200	0,1004	0,0259	0,0814	-0,0069
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	1,00	0,7000	0,0430	0,6570	0,2590	0,3405	0,0575
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,1571	0,0550
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,1227	-0,0396
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0,0516	0,0516	0,0200	0,0316	0,0259	0,0289	-0,0232
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,0958	-0,0127
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0,1720	0,1720	0,0200	0,1520	0,0259	0,1714	-0,0453
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0,1290	0,1290	0,0200	0,1090	0,0259	0,0947	-0,0116
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0,1032	0,1032	0,0200	0,0832	0,0259	0,1090	-0,0517

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0,2580	0,2580	0,0200	0,2380	0,0259	0,1707	0,0414
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,1064	-0,0663
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0135	0,0266
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0,0516	0,0516	0,0200	0,0316	0,0259	0,0416	-0,0359
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0573	-0,0172
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0,5160	0,5160	0,0200	0,4960	0,0259	0,3399	0,1302
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,1015	-0,0614
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0,1376	0,1376	0,0200	0,1176	0,0259	0,0386	0,0531
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0,8170	0,6536	0,0430	0,6106	0,2590	0,2869	0,0647
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0,0860	0,0860	0,0200	0,0660	0,0259	0,0540	-0,0139

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0,0516	0,0516	0,0200	0,0316	0,0259	0,0298	-0,0241
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0,0688	0,0688	0,0200	0,0488	0,0259	0,0331	-0,0102
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	2,3736	1,9226	0,0430	1,8796	0,2590	0,5071	1,1135
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	2,0640	1,6718	0,0430	1,6288	0,2590	0,5718	0,7980
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0,6020	0,4876	0,0430	0,4446	0,2590	0,1185	0,0671
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	1,2470	1,0114	0,0430	0,9684	0,2590	0,1960	0,5134
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0,2978	0,2406	0,0430	0,1976	0,2590	0,1397	-0,2011
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	1,9952	1,5962	0,0430	1,5532	0,2590	0,5886	0,7056
Итого по ОАО "СКЭК"		86,6476	74,3175	1,8810	84,7666	7,6923	55,2176	-
ОАО «РЖД» ДТВу-3								
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	1,0200	1,0200	0,00	1,0200	0,0254	0,4915	0,5031
65	Котельная РСП ст.Промышленная	5,4000	5,4000	0,00	5,4000	0,1213	3,4300	1,8487

№	Наименование	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
	Итого по ОАО «РЖД» ДТВу-3	6,4200	6,4200	0,00	6,4200	0,1467	3,9215	-
	Итого по МО:	93,0676	80,7375	1,8810	91,1866	7,8390	59,1391	-

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки таблицы 1.6.1.1 можно сделать следующие выводы о том, что 29 из источников имеют дефицит тепловой мощности.

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечивают достаточное давление теплоносителя у потребителей тепловой энергии, и не превышает допустимую норму.

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности вызван недостаточной располагаемой мощности установленного оборудования на источниках тепловой энергии.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Балансы тепловой мощности представлены в пункте 1.6.1.

1.6.6 Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 1.6.6.1 - Изменения в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузке

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
ОАО "СКЭК"				
Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	19,4944	19,5134
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	15,4923	15,5245
3	Потери в сетях	Гкал/ч	4,6668	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,6647	3,7299
Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	7,353	6,149

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,3255	4,3255
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,259	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	2,7685	1,5645
Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	7,257	6,108
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,479	6,6967
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,259	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,519	-0,8477
Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	3,225	2,6574
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,0087	2,0189
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,259	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,9573	0,3795
Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 20Г				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,245	0,9343
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,9457	1,6637
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,2856	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0137	-0,9884
Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,1566	1,6446
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,1206	1,1916
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,3384	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,6976	0,194
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1157	0,1157
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0053	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,012	-0,0326
Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0606	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0572	0,0572
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0026	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0008	-0,0171
Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1105	0,1105
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0051	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0066	-0,0274
Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,204	1,184
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,836	0,8368
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,368	0,3213
Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,757	0,517
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2836	0,2836
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0856	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,3878	-0,0256
Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,157	0,797
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,513	0,513
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1549	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,4891	0,025
Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1783	0,1783
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0081	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0516	0,0338
Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,757	0,517
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1979	0,1979
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0597	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,4994	0,0601
Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,754	0,754
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,4824	0,4824
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0221	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,2495	0,2457
Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,014	0,0144
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0413	0,0413
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0019	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0292	-0,0528
Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2165	0,2165
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0099	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0116	-0,0044
Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,152	0,152
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0313	0,0313
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0014	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,1193	0,0948
Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0377	0,0377
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0017	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0266	0,0024
Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,007	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,078	0,0591
Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,9522	1,5532
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,4604	0,4604
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,3528	0,8338
Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0359	0,0359
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0259	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0042	0,0042
Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,333	1,0716
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,3684	0,3804
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1113	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,8533	0,4322
Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,957	0,657
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2289	0,2289
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0691	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,659	0,4022
Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,333	1,0853
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,3722	0,3139
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1124	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,8484	0,5124
Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,512	0,4109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,4025	0,4025
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1216	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0121	-0,2506
Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,957	0,657
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2165	0,2165
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0654	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,6751	0,1815
Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0819	0,0819
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0038	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0197	-0,0418
Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,957	0,657
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,099	0,099
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0299	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,8281	0,299
Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,066	0,066
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,003	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,003	-0,0259
Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0906	0,0906
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0042	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0142	-0,0075
Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,333	1,0716
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,6553	0,6553
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1979	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,4798	0,1573
Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,182	0,182
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0084	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0476	0,0301
Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0316	0,0316
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0389	0,0389
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0018	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0091	-0,0332
Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	13,287	10,8876
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	11,7254	11,7057
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,259	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,3026	-1,0771
Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,357	1,637
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,9871	0,9871
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,259	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,1109	0,3909
Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,1004	0,1004
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0814	0,0814
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0037	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0153	-0,0069
Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,957	0,657
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,3405	0,3405
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,5165	0,0575
Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1571	0,1571
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0072	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0737	0,055
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1227	0,1227
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0056	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0193	-0,0396
Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0316	0,0316
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0289	0,0289
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0013	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0014	-0,0232
Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0958	0,0958
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0044	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0088	-0,0127
Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,152	0,152
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1714	0,1714
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0078	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0272	-0,0453
Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,109
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0947	0,0947
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0044	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0099	-0,0116
Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0832	0,0832
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,109	0,109
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,005	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0308	-0,0517
Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,238	0,238
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1707	0,1707
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0078	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0595	0,0414
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1064	0,1064
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0049	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0453	-0,0663
Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0135	0,0135
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0006	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0519	0,0266
Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0316	0,0316
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0416	0,0416
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0019	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0119	-0,0359
Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0573	0,0573
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0026	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0061	-0,0172
Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,496	0,496
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,3399	0,3399
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0156	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,1405	0,1302
Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1015	0,1015
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0047	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	-0,0402	-0,0614
Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,1176	0,1176
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0386	0,0386
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0018	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0772	0,0531
Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,774	0,6106
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2869	0,2869
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0866	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,4005	0,0647
Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,066	0,066
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,054	0,054
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0025	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0095	-0,0139
Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б				

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0316	0,0316
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0298	0,0298
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0014	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0004	-0,0241
Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,0488	0,0488
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0331	0,0331
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0015	0,0259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,0142	-0,0102
Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,3306	1,8796
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,5071	0,5071
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1531	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,6704	1,1135
Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	2,021	1,6288
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,5718	0,5718
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1727	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,2765	0,798
Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,559	0,4446
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1185	0,1185
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,036	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,4045	0,0671
Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,204	0,9684
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,196	0,196
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,06	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,948	0,5134
Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	0,229	0,1976
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,1406	0,1397
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0424	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,046	-0,2011
Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,9522	1,5532
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,5886	0,5886
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,18	0,259
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,1836	0,7056
ОАО «РЖД» ДТВу-3				
Котельная ЭЧ ст.Промышленная				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	1,02	1,02
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,4915	0,4915
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,0254	0,0254
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,5031	0,5031

№	Показатель	Ед. изм.	Предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	На момент актуализации
Котельная РСП ст.Промышленная				
1	Мощность нетто	Гкал/ч	5,4	5,4
2	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,43	3,43
3	Потери в сетях	Гкал/ч	0,1213	0,1213
4	Резерв/дефицит	Гкал/ч	1,8487	1,8487

Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 1.7.1.1 - Баланс теплоносителя

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
ЕТО 1 ОАО «СКЭК»				
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	Производительность ВПУ	м3/ч	1,3
		Срок службы	лет	н/д
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,33
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,17
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1,3
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	3,33
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,6987

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 20Г	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,2302
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,4291
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0007
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0057
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0026

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	н/д
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0038
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0352
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0025
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0131
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0005
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0012
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0152

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0302
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0038
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0005
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0025
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0029
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0026
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0004

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0011
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0038
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0722
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0006
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,002
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0504
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0013
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0103

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0003
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,005
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0738
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0004
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0349
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0034
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0328
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0003
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00004
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0007
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0089

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0007
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0073
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0003
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,005
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0976
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0004
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0053

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	Производительность ВПУ	м3/ч	12
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,056
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,002
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,9852
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	10,8525
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0015
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0261
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,3784
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0035
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0013
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0221
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,1834
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0044

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0002
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0038
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0076
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0013
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0005
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0025
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0108
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0004
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0071
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,002

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0004
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0071
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0018
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0012
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,001
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0043
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0011
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0027

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0095
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,1006
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0153
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0008
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0001
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0016
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,031

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0004
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0014
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0024
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0047
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0823
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,7123
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00217
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0383
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,282

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00005
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0008
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0047
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,0006
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0111
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0388
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	Производительность ВПУ	м3/ч	1
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00004
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0008
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0067
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	Производительность ВПУ	м3/ч	0
		Срок службы	лет	н/д
		Собственные нужды	м3/ч	0,00092
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	тыс м3	0,001
		Резерв(+) / дефицит(-) ВПУ	м3/ч	
		Доля резерва / дефицита	%	
		Прирост объемов теплоносителя	м3/ч	0
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.: (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ)	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0162
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,1094
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Производительность ВПУ	м3/ч	10
		Срок службы	лет	20
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2
		Общая емкость баков аккумуляторов	м3	50
		Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	0,3
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,0363
65	Котельная РСП ст.Промышленная	Производительность ВПУ	м3/ч	5
		Срок службы	лет	15

№	Наименование источника	Показатель	Ед. изм	Значения за 2024
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1
		Общая емкость баков аккумуляторов	м3	3
		Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	0,05
		Всего подпитка тепловой сети в т. ч.:	м3/ч	
		нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д
		сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых систем водоснабжения)	м3/ч	0
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,05
		Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м3/ч	0,9264

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

Описание балансов производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения представлено в п.п 1.7.1.

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

Пересчитаны значения подпитки тепловой сети в аварийном режиме.

Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Виды топлива, используемые источниками тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 1.8.1.1 - Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"					
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.					

Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	н/д	36640,00
	Израсходовано топлива:	т.	35732,1200	34563,5000	36640,00
		т.у.т.	23583,2000	22811,9100	25291,8600
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	4620,00	4620,00	4830,00
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.					
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	н/д	н/д
	Израсходовано топлива:	т.	1159,7700	916,2700	1231,1100
		т.у.т.	765,4500	604,7400	861,7800
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	4620,00	4620,00	4830,00
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Котельная ЭЧ ст.Промышленная					
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	398,00	395,00
	Израсходовано топлива:	т.	н/д	398,00	395,00
		т.у.т.	н/д	307,00	328,4700
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	н/д	5821,00	5821,00
Котельная РСП ст.Промышленная					
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	1879,00	1874,00	1879,00
	Израсходовано топлива:	т.	1879,00	1874,00	1879,00
		т.у.т.	1451,00	1547,5500	1451,00
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	5821,00	5821,00	5821,00

Таблица 1.8.1.2 - Топливный баланс в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"					
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	н/д	н/д
	Израсходовано топлива:	т.	36891,89	35479,77	37871,11

Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024
		т.у.т.	24348,65	23416,65	26153,64
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	4620	4620	4830
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	2272,00	2274,00
	Израсходовано топлива:	т.	н/д	2272,00	2274,00
		т.у.т.	н/д	1854,55	1779,47
	Остаток топлива	т.	н/д	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	н/д	5821	5821

Таблица 1.8.1.3 - Топливный баланс систем теплоснабжения в МО

Вид топлива	Наименование	Ед. изм.	2022	2023	2024
Уголь	Остаток топлива на начало года	т.	н/д	н/д	н/д
	Приход топлива за год	т.	н/д	-	-
	Израсходовано топлива:	т.	-	37751,77	40145,11
		т.у.т.	-	25271,20	27933,11
	Остаток топлива	т.	-	н/д	н/д
	Низшая теплота сгорания	ккал/ед.	-	4620 5821	4830 5821

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

Резервное и аварийное топливо на источниках тепловой энергии Промышленновского муниципального округа отсутствует.

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии Промышленновский муниципальный округ качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.



Результаты химических анализов

Наименование химлаборатории: Углекислотная лаборатория Талдинского угольного разреза

Содержание, %						Выход летучих веществ, %		Теплота сгорания, ккал/кг	
Влага (W)	Зольность (A)	Сера (S)	Сера (S')	Хлор (Cl)	Мышьяк (As)	(V ^{ad})	(V')	(Q ^{ad})	(Q')
9.8	17.1	0.35	0.32	0.01	0.0005	37.3	30.67	7962	5694

Дата: 11.02.2025 г.

Заведующий химлаборатории (Лаборант):  ф.и.о. подпись

04425080019383709

Форма УПД-35
Код по ОТКУД 2039

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 269a

о качестве угля

Сортотарки ДГР
Класс 0 - 300 мм

ГОСТ Р ГОСТ 32347-2013

Нормы, установленные НПТК

Зола (Ad)	средн. норма	17	проц.
Влага (Wr)	средн. норма	10	проц.
	пред. норма		проц.

Филиал АО "УК" Кузбассразрезуголь ТАЛДИНСКИЙ УГОЛЬНЫЙ РАЗРЕЗ", 654212, КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ - КУЗБАСС, М.О. НОВОКУЗНЕЦКИЙ, ИБ-Л 2406001, ЗД. 8, ОФИС 301

Станция отправления: Ерунаково, 3-Сиб

Проба отобрана в соответствии с ГОСТ Р 59248-2020

от партии топлива весом 2084.8 тонн 30 вагонов
отгружено за время с 11.02.2025 г. по 11.02.2025 г.
потребителям, перечисленным на обороте. Проба помещена в банки №№ и опломбирована печатью пломбиром № ОТК
Вес пробы лабораторной г. Арбитражной г.
Уголь принят по наружному осмотру и данным предварительного опробования ОТК
Массовая доля кусков размером менее нижнего предела

Представитель службы контроля качества: Краснящих Е. В.  ф.и.о. подпись

Дата УК 11.02.2025 г.

Расчеты за качество топлива (по золе, сере, влаге)

Вес, тн	Виды расчетов (по золе, влаге)	Доплата или скидка за качество					
		разница между расчетом и факт. содерж. (+/-)	% приплата или скидки	в расчете на одну тонну в коп.		Сумма	
				приплата	скидка	приплата (руб. коп.)	скидка (руб. коп.)
1	2	3	4	5	6	7	8

Бухгалтер: ф.и.о. подпись

По влаге в рядовом и сортированном топливе
По мытым углям производится скидка с веса согласно прекоурнта.

Рис. 1.8.3.1 – Сертификат качества топлива используемого на котельных ОАО «РЖД» ДТВу-3

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

На источниках тепловой энергии ОАО "СКЭК" используется:

- каменный уголь марки ДО и ДР 0-200 добывается в Кемеровской области Прокопьевском районе разрез «Первомайский»;
- бурый уголь марки ЗБОМ добывается в Красноярском крае Балахтинском районе разрез «Большесырский».

На котельных ОАО «РЖД» ДТВу-3 используется каменный уголь марки ДР добываемый в Кемеровской области разрез «Талдинский».

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом **ГОСТ 25543-2013** "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории Промышленновского муниципального округа на источниках тепловой энергии ОАО "СКЭК", эксплуатируемые ООО «ПКС», основным топливом является уголь марки:

1. ДО;
2. ДР 0-200;
3. ЗБОМ.

На котельных ОАО «РЖД» ДТВу-3 используется каменный уголь марки ДР.

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 1.8.5.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

Наименование организации	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %	Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
ОАО "СКЭК"	Уголь	100,000	4830,00
ОАО «РЖД» ДТВу-3	Уголь	100,000	5821,00

Характеристика угля, используемого источниками тепловой энергии представлена ниже.

Таблица 1.8.5.2 - Характеристика угля

Марка угля	Зольность угля в сухом состоянии, %	Высшая теплота сгорания, ккал/ед.	Влага общ. на рабочее состояние, %	Сера общая на сухое состояние, %	Выход летучих веществ, %
ЕТО-1 ОАО "СКЭК"					
Каменный уголь ДО	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Каменный уголь ДР 0-200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Бурый уголь ЗБОМ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО-2 ОАО «РЖД» ДТВу-3					
Каменный уголь ДР	17,1	7962	9,8	0,35	37,3

1.8.6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В Промышленновском муниципальном округе преобладающим видом топлива является уголь.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

1.8.8 Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой

энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Описание изменений в топливных балансах систем теплоснабжения представлено в таблице ниже.

Таблица 1.8.8.1 - Изменения в топливных балансах

Наименование источника	Вид топлива	Ед. изм.	2023	2024
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»				
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2015 г.	Уголь	т.у.т	22811,9100	25291,86
По данным ОАО «СКЭК» по концессионному соглашению 2018 г.	Уголь	т.у.т	604,7400	861,78
ЕТО 2 - ОАО «РЖД» ДТВу-3				
Котельная ЭЧ ст.Промышленная	Уголь	т.у.т	307,00	328,47
Котельная РСП ст.Промышленная	Уголь	т.у.т	1451,00	1547,55

Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Основные определения:

Основным показателем надежности тепловых сетей является вероятность безотказной работы (Р) – способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и промышленных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, более числа раз, установленного нормативами.

Отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как высоконадежные, надежные, малонадежные, ненадежные.

Градации основываются на значении вероятности безотказной работы системы. Так в зависимости от вероятности:

- 0 - 0,5 ненадежные;
- 0,5 - 0,74 малонадежные;
- 0,75 - 0,89 надежные;
- 0,9 - 1 высоконадежные.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источников тепловой энергии $R_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;
- потребителя тепловой энергии $R_{пт} = 0,99$;
- системы централизованного теплоснабжения в целом $R_{сцт} = 0,97 \cdot 0,9 \cdot 0,99 = 0,86$.

Коэффициент готовности (качества) системы (Кг) – вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры,

допускаемых нормативами. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается равным 0,97.

Живучесть системы (Ж) – способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановов.

Минимальная подача теплоты по трубопроводам, расположенным в неотапливаемых помещениях снаружи, в подъездах, лестничных клетках, на чердаках и т.п., должна достаточной для поддержания температуры воды в течение всего ремонтно-восстановительного периода после отказа не ниже 3 °С.

Надежность тепловых сетей – способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25-30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку теплоносителя и т.д.)

К свойствам надежности, регламентированным, относятся:

безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость.

Безотказность – способность сетей сохранять рабочее состояние в течение заданного нормативного срока службы. Количественным показателем выполнения этого свойства может служить параметр потока отказов λ , определяемый как число отказов за год, отнесенное к единице (1 км) протяженности трубопроводов.

Долговечность – свойство сохранять работоспособность до наступления предельного состояния, когда дальнейшее их использование недопустимо или экономически нецелесообразно.

Ремонтпригодность – способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, можно принять время зр, необходимое для ликвидации повреждения.

Сохраняемость – способность сохранять безотказность, долговечность и ремонтпригодность в течение срока консервации.

1.9.2 Частота отключений потребителей

Таблица 1.9.2.1 - Частота отключений потребителей

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
1	Котельная №1 пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	0	0
2	Котельная №2 пгт. Промышленная, ул. Рябиновая, 3Б	0	0
3	Котельная №4 пгт. Промышленная, ул. Фасадная, 7Б	0	0
4	Котельная №5 пгт. Промышленная, ул. Некрасова, 20Д	0	0
5	Котельная №7 пгт. Промышленная, ул. Октябрьская, 2Г	0	0
6	Котельная №9 пгт. Промышленная, ул. Весенняя, 40Б	0	0

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
7	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, ул. Рабочая, 1	0	0
8	Терморобот ТР-100 пгт. Промышленная, ул. Песочная, 13Б	0	0
9	Терморобот ТР-150 пгт. Промышленная, пер. Индустриальный, 9	0	0
10	Терморобот 2хТР-600+ТР-200 пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 41	0	0
11	Котельная №12 с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	0	0
12	Котельная №13 с. Ваганово, ул. Центральная, 3Б	0	0
13	Терморобот ТР-300 с. Ваганово, ул. Центральная, 13А	0	0
14	Котельная №14 д. Прогресс, ул. Центральная, 3Б	0	0
15	Терморобот 3хКМТ ПРА-300 с. Журавлево, ул. Центральная, 47Г	0	0
16	Терморобот ТР-40 д. Калинкино, пер. Школьный, 5А	0	0
17	Терморобот 2хТР-150 д. Калинкино, пер. Школьный, 2А	0	0
18	Терморобот ТР-200 д. Калинкино, ул. Школьная, 3А	0	0
19	Терморобот ТР-100 д. Портнягино, ул. Школьная, 20А	0	0
20	Терморобот ТР-300 д. Пор-Искитим, ул. Советская, 7А	0	0
21	Котельная №17 д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	0	0
22	Терморобот ТР-100 д. Уфимцево, ул. Молодежная, 10Б	0	0
23	Котельная №18 с. Лебеди, ул. Центральная, 38	0	0
24	Котельная №32 д. Пьяново, ул. Коммунистическая, 108Б	0	0
25	Котельная №33 с. Окунево, ул. Садовая, 10	0	0
26	Котельная №35 с. Окунево, пер. Вокзальный, 6	0	0
27	Котельная №26 с. Васьково, ул. Новая, 1	0	0
28	Терморобот ТР-100 с. Васьково, ул. Центральная, 55А	0	0

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
29	Котельная №25 д. Озерки, ул. Школьная, 1	0	0
30	Терморобот ТР-100 д. Озерки, ул. Центральная, 63Б	0	0
31	Терморобот ТР-150 с. Абышево, ул. Мира, 47А	0	0
32	Котельная №27 п.ст. Падунская, ул. Калинина, 15	0	0
33	Терморобот ТР-300 п.ст. Падунская, ул. Миронова, 1	0	0
34	Терморобот ТР-60 п.ст. Падунская, ул. Весенняя, 10	0	0
35	Котельная №19 п. Плотниково, ул. Майская, 1А	0	0
36	Котельная №20 п. Плотниково, ул. Полевая, 1Б	0	0
37	Терморобот КМТ ПРА-140 п. Плотниково, ул. Лесная, 10Б	0	0
38	Котельная №21 д. Колычево, ул. Весенняя, 12А	0	0
39	Терморобот ТР-300 п. Соревнование, ул. Береговая, 1Б	0	0
40	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 71Г	0	0
41	Терморобот ТР-60 д. Каменка, ул. Федирко, 90А	0	0
42	Терморобот ТР-150 д. Каменка, ул. Федирко, 80А	0	0
43	Терморобот ТР-200 с. Краснинское, ул. Центральная, 8В	0	0
44	Терморобот ТР-150 с. Краснинское, ул. Советская, 3В	0	0
45	Терморобот 2хТР-60 с. Краснинское, ул. Спортивная, 2Б	0	0
46	Терморобот ТР-300 с. Краснинское, ул. Центральная, 11А	0	0
47	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Школьная, 11А	0	0
48	Терморобот ТР-100 с. Труд, ул. Мира, 15Б	0	0
49	Терморобот ТР-60 с. Труд, ул. Советская, 2А	0	0
50	Терморобот ТР-100 д. Еремино, ул. Магистральная, 51А	0	0

№	Источник тепловой энергии	Кол-во отключений	Кол-во отключений на сетях
51	Терморобот 2хТР-300 д. Протопопово, пер. Школьный, 4Б	0	0
52	Терморобот ТР-100 с. Морозово, ул. Кооперативная, 37Б	0	0
53	Терморобот 2хКМТ ПРА-80 с. Морозово, ул. Молодежная, 5	0	0
54	Котельная №28 д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	0	0
55	Терморобот ТР-100 д. Шуринка, ул. Баклыкова, 67В	0	0
56	Терморобот ТР-60 п. Голубево, ул. Молодежная, 1Б	0	0
57	Терморобот КМТ ПРА-80 п. Голубево, ул. Набережная, 2А	0	0
58	Котельная №29 с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г	0	0
59	Котельная №30 с. Тарасово, ул. Центральная, 96Б	0	0
60	Котельная №31 с. Тарасово, ул. Центральная, 43К	0	0
61	Котельная №22 д. Усть-Каменка, ул. Центральная, 54	0	0
62	Котельная №23 д. Усть-Тарсьма, ул. Школьная, 30	0	0
63	Котельная №24 с. Титово, ул. Советская, 57А	0	0
64	Котельная ЭЧ ст.Промышленная	0	0
65	Котельная РСР ст.Промышленная	0	0

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

Таблица 1.9.3.1 – Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения

Таблица 1.3.3.1 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения				
Год	кол-во отказов на тепловых сетях, шт		Среднее время восстановления теплоснабжения, ч	Средний недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/отказ
	отопительный периот	период испытаний		
ЕТО 1 - ОАО «СКЭК»				
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
2024	0	0	0	0
ЕТО 2 - ОАО «РЖД» ДТВу-3				
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0

2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
2024	0	0	0	0

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

Зоны ненормативной надежности отсутствуют

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

В муниципальном образовании не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

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

Отключения в результате аварийных ситуаций не зафиксировано.

1.9.7 Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения произведено уточнение статистики отказов на тепловых сетях за 2024 г.

Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Основные технико-экономические показатели предприятия - это система измерителей, абсолютных и относительных показателей, которая характеризует хозяйственно-экономическую деятельность предприятия. Комплексный характер системы технико-экономических показателей позволяет адекватно оценить деятельность отдельного предприятия и сопоставить его результаты в динамике.

В таблице 1.10.1 отображены технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций.

Таблица 1.10.1 - Основные технико-экономические показатели

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024
ОАО «СКЭК»			
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	113026,593
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям	Гкал	0
1.1.1	в паре	Гкал	0
1.1.2	в горячей воде	Гкал	0
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	113026,593
1.2.1	в паре	Гкал	0
1.2.2	в горячей воде	Гкал	113026,593
2	Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче	Гкал	0
3	Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче	м3	0
4	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	Гкал	26962,25
		%	23,85
5	Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	м3	
		%	
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	Гкал	89708,96
7	Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	
9	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	
11	Прибыль	тыс.руб	
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	
ОАО «РЖД» ДТВу-3			
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	8464,00
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям	Гкал	0
1.1.1	в паре	Гкал	0
1.1.2	в горячей воде	Гкал	0

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2024
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети	Гкал	8464,00
1.2.1	в паре	Гкал	0
1.2.2	в горячей воде	Гкал	8464,00
2	Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче	Гкал	0
3	Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче	м3	0
4	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	Гкал	827
		%	9,77
5	Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	м3	
		%	
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	Гкал	7637,00
7	Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб	
9	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб	
11	Прибыль	тыс.руб	
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб	

1.10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

По сравнению с базовой версией проект обновлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых.

Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Таблица 1.11.1.1 - Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа ОАО "СКЭК"

Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Рост тарифа, %
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	Свыше 13,0 кг/см2		
ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"								
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)								
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022	3 506,62	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2022	3 776,63	х	х	х	х	х	7,15
	с 01.12.2022	4 456,43	х	х	х	х	х	15,25
	с 01.01.2023	4 456,43	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.01.2024	4 456,43	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2024	4 884,22	х	х	х	х	х	8,76
	с 01.01.2025	4 884,22	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2025	5 372,64	х	х	х	х	х	9,09
Двухставочный	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х	х	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022	4 207,94	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2022	4 531,96	х	х	х	х	х	7,15
	с 01.12.2022	5 347,72	х	х	х	х	х	15,25

Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Рост тарифа, %
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	Свыше 13,0 кг/см2		
	с 01.01.2023	5 347,72	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.01.2024	5 347,72	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2024	5 861,06	х	х	х	х	х	8,76
	с 01.01.2025	5 861,06	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2025	6 447,17	х	х	х	х	х	9,09
Двухставочный	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х	х	-

Таблица 1.11.1.2 - Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа ОАО «РЖД» ДТВу-3

Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Рост тарифа, %
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	Свыше 13,0 кг/см2		
ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно–Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению)								
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)								
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022	1 896,76	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2022	1 970,73	х	х	х	х	х	3,75
	с 01.12.2022	1 970,73	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.01.2023	2 114,14	х	х	х	х	х	6,78
	с 01.01.2024	2 166,09	х	х	х	х	х	2,40
	с 01.07.2024	2 374,03	х	х	х	х	х	8,76
	с 01.01.2025	2 374,03	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2025	2 654,17	х	х	х	х	х	10,55
Двухставочный	х	х	х	х	х	х	х	-

Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Рост тарифа, %
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	Свыше 13,0 кг/см2		
Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х	х	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022	2 276,11	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2022	2 364,88	х	х	х	х	х	3,75
	с 01.12.2022	2 364,88	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.01.2023	2 599,31	х	х	х	х	х	9,02
	с 01.01.2024	2 599,31	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2024	2 848,84	х	х	х	х	х	8,76
	с 01.01.2025	2 848,84	х	х	х	х	х	0,00
	с 01.07.2025	3 185,00	х	х	х	х	х	10,55
Двухставочный	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х	х	х	х	х	-
Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х	х	-

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

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию. В тариф входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива и прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту.

В целях утверждения единых тарифов для потребителей коммунальных услуг (населения) муниципального образования, формирование тарифа на тепловую энергию производится по замыкающей цене, при которой в экономически обоснованных расходах теплоснабжающих организаций, действующих в пределах границ муниципального образования, учитываются также и затраты на приобретение тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций. При этом основной целью осуществления регулирования конечных цен указанным способом, является формирование стоимости коммунальных услуг по единой цене, для потребителей тепловой энергии, подключенных к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций. Соответственно уполномоченным органом, осуществляющим функции государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производится экспертная оценка предложений от всех организаций в части предложений об установлении экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по всем статьям расходов.

На основании указанной оценки и обоснованных корректировок формируются цены (тарифы) на тепловую энергию, которые после проведения слушаний, утверждаются постановлением региональной энергетической комиссией Кузбасса.

1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

На территории Промышленновского городского округа установлена плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (рисунок 1.11.3.1).

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от « 27 » ноября 2020 г. № 448

**Плата за подключение к системе теплоснабжения
ОАО «СКЭК» в индивидуальном порядке объекта администрации
Промышленновского муниципального округа**

Заявитель	Объект подключения	Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч	Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС)
Администрация Промышленновского муниципального округа	Теплотрасса для теплоснабжения многоквартирных жилых домов по адресу: Кемеровская область, пгт. Промышленная, ул. Лермонтова, 7, 11 и ул. Коммунистическая, 6, 10	1,26	18 084,89

Рисунок 1.11.3.1 - Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК»

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

Плата за поддержание резервной мощности не предусмотрена.

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

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

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

Потребители в утвержденных ценовых зонах отсутствуют.

1.11.7 Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в тарифах представлены в п.п 1.11.1.

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

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

Из комплекса существующих проблем организации *качественного теплоснабжения* можно выделить следующие составляющие:

- отсутствие у потребителей приборов учета передачи тепловой энергии, что ведет к неточным данным по количеству потребления тепловой энергии.

- износ тепловых сетей - это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

С наблюдающимся дефицитом тепловой мощности на котельных ОАО «СКЭК» необходимо реализовывать мероприятия по реконструкции или новому строительству теплоисточников с увеличением тепловой мощности.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основной причиной, определяющей надежность и безопасность теплоснабжения муниципального образования – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Проблем в развитии системы теплоснабжения не выявлено.

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Глобальных проблем в надежном и эффективном снабжении топливом, действующей системы теплоснабжения, отсутствуют. Проблем снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не зафиксировано.

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

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

1.12.6 Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения МО, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.