

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА «УСИНСК» РЕСПУБЛИКИ КОМИ

9 июня 2023 года

№ 1252

Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования муниципального округа «Усинск» на период 2014-2029 гг., утвержденной постановлением администрации муниципального образования муниципального округа «Усинск» от 13 ноября 2014 года № 2461

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, руководствуясь статьей 9 Устава муниципального округа «Усинск», администрация муниципального округа «Усинск» Республики Коми

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации муниципального образования муниципального округа «Усинск» от 13 ноября 2014 года № 2461 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования муниципального округа «Усинск» на период 2014-2029 гг.» изменения, изложив схему в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Общему отделу разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального округа «Усинск»

Республики Коми в срок, не превышающий 15 календарных дней со дня утверждения актуализированной схемы.

3. Муниципальному центру управления администрации не позднее 3 календарных дней со дня размещения актуализированной схемы на официальном сайте опубликовать в средствах массовой информации уведомление о месте размещения актуализированной схемы теплоснабжения (официальный сайт администрации муниципального округа «Усинск» Республики Коми <http://usinsk.gosuslugi.ru>, раздел «Деятельность», подраздел «Управление ЖКХ», вкладка «Схема теплоснабжения»).

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального округа «Усинск» Республики Коми В.Г. Руденко.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня подписания.

Глава округа «Усинск»

Н.З.Такаев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению администрации
муниципального округа «Усинск»
от 9 июня 2023 года № 1252

**Схема теплоснабжения муниципального округа «Усинск» Республики Коми
на период до 2029 года
(Актуализация на 2024 год)**

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения муниципального округа «Усинск» Республики Коми (далее – муниципальный округ) в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Проект схемы состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть;
- обосновывающие материалы.

Актуализация схемы теплоснабжения проведена в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);

- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

Схема теплоснабжения (актуализация на 2024 год) муниципального округа разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

- **"зона действия системы теплоснабжения"** – территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- **"зона действия источника тепловой энергии"** - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- **"установленная мощность источника тепловой энергии"** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;
- **"располагаемая мощность источника тепловой энергии"** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- **"мощность источника тепловой энергии нетто"** - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;
- **"теплосетевые объекты"** - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;
- **"элемент территориального деления"** - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;
- **"расчетный элемент территориального деления"** - территория поселения, муниципального округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;
- **"местные виды топлива"** - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства,

добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

- **"расчетная тепловая нагрузка"** - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;
- **"базовый период"** - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
- **"базовый период актуализации"** - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
- **"мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения"** - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
- **"энергетические характеристики тепловых сетей"** - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;
- **"топливный баланс"** - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;
- **"электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения"** - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения;
- **"материальная характеристика тепловой сети"** - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;
- **"удельная материальная характеристика тепловой сети"** - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общие сведения о муниципальном округе

Муниципальный округ расположен на северо-востоке Республики Коми в бассейне средней Печоры и ее притока реки Уса. Административный центр город Усинск расположен на правом берегу реки Уса, примерно в 90 км от Северного полярного круга. Граничит на востоке с МО «Город Инта», на севере имеет протяженную границу с Ненецким автономным округом Архангельской области, на юге граничит с МО муниципальным районом «Печора», на западе – с МО муниципальным районом «Ижемский» и МО муниципальным районом «Усть-Цилемский». Сегодня Усинск один из ведущих индустриальных городов Республики Коми, расположен в 757 км от столицы – города Сыктывкара.

Согласно Уставу муниципального округа в состав единого муниципального округа «Усинск» Республики Коми с подчиненной ему территорией входят:

- 1) город республиканского значения Усинск;
- 2) поселок городского типа Парма;
- 3) поселки сельского типа: Усадор, Мичаель, Приполярный, Возей, Верхнеколвинск;
- 4) села: Колва, Усть-Уса, Усть-Лыжа, Щельябож, Мутный Материк;
- 5) деревни: Новикбож, Сынянырд, Акись, Захарвань, Праскан, Кушор, Денисовка, Васькино.

Географическое положение муниципального округа представлено на рисунке 1.



Рисунок 1 – Географическое положение муниципального округа

Площадь муниципального округа 3056,42 тыс. га, что составляет 7,3% от площади Республики Коми. Численность населения муниципального округа на 01.01.2022 г. составляет 42381 человек.

Плотность населения – 1,4 чел./кв. км.

С другими городами Республики Коми и Российской Федерации муниципальный округ связан железнодорожным и воздушным сообщениями. В навигационный период осуществляется судоходство. Села Усть-Уса, Колва и деревня Новикбож, а также все объекты нефтедобычи связаны с Усинском автомобильными дорогами. Ведется строительство дороги Усинск – Печора.

На территории муниципального округа находится 19 населенных пунктов (кроме Усинска). Территории многих из них удалены от административного центра Усинск более чем на 100 километров. Транспортная доступность до административного центра, в основном, осуществляется по зимникам, а в летнее время отдаленные населенные пункты муниципального округа связаны с городом речным и воздушным сообщением.

Климат

Климат умеренно-континентальный, лето короткое и прохладное, зима многоснежная, продолжительная и холодная. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Вынос теплого морского воздуха, связанный с прохождением атлантических циклонов, и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана придают погоде большую неустойчивость в течение всего года. Среднегодовая температура составляет -3°C . Температура зимой в среднем составляет около -20°C , в отдельные годы столбик термометра опускался до -50°C ; летом же максимальная температура $+35^{\circ}\text{C}$, а средняя – около $+15^{\circ}\text{C}$. Снежный покров удерживается 230 дней в году, с середины октября до июня. С сентября до середины октября частые затяжные морозящие ледяные дожди. Наиболее теплый сезон, с середины июля до середины августа. Город Усинск и муниципальный округ относятся к районам Крайнего Севера (село Усть-Лыжа муниципального округа приравнено к районам Крайнего Севера). Таким образом, климатические условия муниципального округа являются гипокомфортными, что определяется низкими температурами воздуха, высокими скоростями ветра в зимний период и частными метелями, значительным ультрафиолетовым дефицитом.

Природно-ресурсный потенциал

Основное значение среди минерально-сырьевых ресурсов муниципального округа имеет топливно-энергетическое сырье и, в первую очередь, углеводороды (нефть, газ, газовый конденсат), по которым район является важнейшим в Республике Коми. Оценены также запасы и прогнозные ресурсы известных месторождений и проявлений каменных и бурых углей. Из других полезных ископаемых (кроме общераспространенных) важное значение имеют подземные воды (пресные, минеральные и промышленные). Имеются месторождения минеральных красок, проявления россыпного золота, огнеупорных глин, фосфоритов. В качестве сопутствующих компонентов углеводородного сырья государственным балансом запасов учитываются запасы гелия и серы, которые пока не используются и теряются при добыче углеводородного сырья. На территории района прогнозируется наличие месторождений алмазов. В настоящее время в муниципальном округе производится добыча практически только углеводородного сырья – нефти и газа, а также пресных подземных вод.

Осуществление добычи общераспространенных полезных ископаемых на территории муниципального округа – это создание в ближайшей перспективе новых рабочих мест.

**РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"**

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

Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м²

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	926,2805	923,39
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- многоквартирные жилые здания	5,809	0	0	0	н/д
- общественно-деловая застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- индивидуальная жилищная застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
Выбыло общей отопливаемой площади	4,448	0,380	2,7402	2,8905	н/д
Общая отопливаемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	923,39	н/д

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения, представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе
теплоснабжения

№	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Строительная площадь, м ²	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
1.	Жилой дом, с. Усть-Уса, ул. Ленина	11:15:1601001	Кот. № 4	2023		0,0272	
2.	Э.Ш. Гасанов, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 23/1	11:15:0102010:14 32	ЦВК	2023		0,0063	
3.	Н.Б. Раджиев, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 13/1	11:15:0102010:11 49	ЦВК	2023		0,0082	

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

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная								
Выработка тепловой энергии	580112,9	578952,7	577794,8	576639,2	575485,9	574334,9	573186,3	572039,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	7637,9	7622,6	7607,4	7592,2	7577,0	7561,8	7546,7	7531,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	572475	571330,1	570187,4	569047,0	567908,9	566773,1	565639,6	564508,3
Потери тепловой энергии	130162,63	129902,3	129642,5	129383,2	129124,4	128866,2	128608,5	128351,3
Полезный отпуск	442312,37	441427,7	440544,9	439663,8	438784,5	437906,9	437031,1	436157,0
Котельная № 1								
Выработка тепловой энергии	225,7	225,2	224,8	224,3	223,9	223,5	223,0	222,6
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	9,7	9,7	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	216	215,6	215,1	214,7	214,3	213,8	213,4	213,0
Потери тепловой энергии	30,9	30,8	30,8	30,7	30,6	30,6	30,5	30,5
Полезный отпуск	185,1	184,7	184,4	184,0	183,6	183,3	182,9	182,5
Котельная № 3								
Выработка тепловой энергии	4031,6	4023,5	4015,5	4007,5	3999,4	3991,4	3983,5	3975,5
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	284,7	284,1	283,6	283,0	282,4	281,9	281,3	280,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	3746,9	3739,4	3731,9	3724,5	3717,0	3709,6	3702,2	3694,8
Потери тепловой энергии	1755,8	1752,2	1748,7	1745,2	1741,7	1738,3	1734,8	1731,3
Полезный отпуск	1991,2	1987,2	1983,2	1979,2	1975,3	1971,3	1967,4	1963,4
Котельная № 4								
Выработка тепловой энергии	7920,9	7905,1	7889,2	7873,5	7857,7	7842,0	7826,3	7810,7
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	512	511,0	510,0	508,9	507,9	506,9	505,9	504,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	7408,8	7394,0	7379,2	7364,4	7349,7	7335,0	7320,3	7305,7
Потери тепловой энергии	2706,8	2701,4	2696,0	2690,6	2685,2	2679,8	2674,5	2669,1
Полезный отпуск	4702	4692,6	4683,2	4673,8	4664,5	4655,2	4645,9	4636,6
Котельная № 5								
Выработка тепловой энергии	493,4	492,4	491,4	490,4	489,5	488,5	487,5	486,5
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	19,1	19,1	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	474,3	473,4	472,4	471,5	470,5	469,6	468,6	467,7
Потери тепловой энергии	69,3	69,2	69,1	68,9	68,8	68,6	68,5	68,4
Полезный отпуск	405,0	404,2	403,4	402,5	401,7	400,9	400,1	399,3
Котельная № 6								
Выработка тепловой энергии	934,2	932,3	930,5	928,6	926,7	924,9	923,0	921,2
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	26,5	26,4	26,4	26,3	26,3	26,2	26,2	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	907,7	905,9	904,1	902,3	900,5	898,7	896,9	895,1
Потери тепловой энергии	44,8	44,8	44,7	44,6	44,5	44,4	44,3	44,2
Полезный отпуск	862,9	861,1	859,4	857,7	856,0	854,3	852,6	850,9
Котельная № 7								
Выработка тепловой энергии	17617,1	17581,9	17546,7	17511,6	17476,6	17441,6	17406,7	17371,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	1478	1475,0	1472,1	1469,1	1466,2	1463,3	1460,4	1457,4

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	16139,1	16106,8	16074,6	16042,5	16010,4	15978,4	15946,4	15914,5
Потери тепловой энергии	6259,4	6246,9	6234,4	6221,9	6209,4	6197,0	6184,6	6172,3
Полезный отпуск	9879,7	9860,0	9840,3	9820,6	9800,9	9781,3	9761,8	9742,2
Котельная № 8								
Выработка тепловой энергии	1525,2	1522,1	1519,1	1516,1	1513,0	1510,0	1507,0	1504,0
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	200,5	200,1	199,7	199,3	198,9	198,5	198,1	197,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1324,7	1322,1	1319,4	1316,8	1314,1	1311,5	1308,9	1306,3
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	1324,7	1322,1	1319,4	1316,8	1314,1	1311,5	1308,9	1306,3
Котельная № 10								
Выработка тепловой энергии	5286,4	5275,8	5265,3	5254,7	5244,2	5233,7	5223,3	5212,8
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	2149,9	2145,6	2141,3	2137,0	2132,8	2128,5	2124,2	2120,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	3136,5	3130,2	3124,0	3117,7	3111,5	3105,3	3099,0	3092,9
Потери тепловой энергии	1171,7	1169,3	1167,0	1164,6	1162,3	1160,0	1157,7	1155,3
Полезный отпуск	1964,9	1960,9	1957,0	1953,1	1949,2	1945,3	1941,4	1937,5
Котельная № 11								
Выработка тепловой энергии	338,8	338,1	337,4	336,8	336,1	335,4	334,8	334,1
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	18,9	18,9	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	319,9	319,3	318,6	318,0	317,3	316,7	316,1	315,4
Потери тепловой энергии	54,1	54,0	53,9	53,8	53,7	53,6	53,5	53,4
Полезный отпуск	265,8	265,3	264,7	264,2	263,7	263,1	262,6	262,1
Котельная № 14								
Выработка тепловой энергии	1234,9	1288,3	1234	1182,5	1133,5	1087	1042,7	1000,8
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	22,8	22,8	22,7	22,7	22,6	22,6	22,5	22,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1212,1	1265,5	1211,3	1159,8	1110,9	1064,4	1020,2	978,3
Потери тепловой энергии	195,9	195,5	195,1	194,7	194,3	193,9	193,5	193,1
Полезный отпуск	1016,2	1070	1016,2	965,1	916,6	870,5	826,7	785,2
Котельная № 15								
Выработка тепловой энергии	57,4	57,3	57,2	57,1	56,9	56,8	56,7	56,6
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	52,2	52,1	52,0	51,9	51,8	51,7	51,6	51,5
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	52,2	52,1	52,0	51,9	51,8	51,7	51,6	51,5
Котельная № 16								
Выработка тепловой энергии	1248,82	1300,7	1247,5	1197	1149,3	1104,3	1061,7	1020,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	25,1	25	25	24,9	24,9	24,9	24,8	24,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1223,72	1275,7	1222,5	1172,1	1124,4	1079,4	1036,9	996,1
Потери тепловой энергии	297,52	296,9	296,3	295,7	295,1	294,6	294	293,4
Полезный отпуск	926,2	978,8	926,2	876,4	829,3	784,8	742,9	702,7
Котельная № 18								
Выработка тепловой энергии	625,5	624,2	623,0	621,8	620,5	619,3	618,0	616,8
Затраты тепловой энергии	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,3

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
на собственные нужды								
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	606,9	605,7	604,5	603,3	602,1	600,9	599,7	598,5
Потери тепловой энергии	203,4	203,0	202,6	202,2	201,8	201,4	201,0	200,6
Полезный отпуск	403,5	402,7	401,9	401,1	400,3	399,5	398,7	397,9
Котельная № 20								
Выработка тепловой энергии	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,4	23,3	23,3
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	23,3	23,3	23,2	23,2	23,1	23,1	23,0	23,0
Потери тепловой энергии	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск	23,3	23,3	23,2	23,2	23,1	23,1	23,0	23,0
Котельная № 22								
Выработка тепловой энергии	408,4	407,6	406,8	406,0	405,1	404,3	403,5	402,7
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	17,8	17,8	17,7	17,7	17,7	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	390,6	389,8	389,0	388,3	387,5	386,7	385,9	385,2
Потери тепловой энергии	62,4	62,3	62,1	62,0	61,9	61,8	61,6	61,5
Полезный отпуск	328,2	327,6	326,9	326,3	325,6	325,0	324,3	323,7
Котельная № 23								
Выработка тепловой энергии	1058	1055,9	1053,8	1051,7	1049,6	1047,5	1045,4	1043,3
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,2	31,1	31,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1026,5	1024,4	1022,4	1020,4	1018,3	1016,3	1014,2	1012,2
Потери тепловой энергии	148,6	148,3	148,0	147,7	147,4	147,1	146,8	146,5
Полезный отпуск	878,0	876,2	874,4	872,7	870,9	869,2	867,5	865,7
Котельная № 24								
Выработка тепловой энергии	147,1	146,8	146,5	146,2	145,9	145,6	145,3	145,1
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	137	136,7	136,5	136,2	135,9	135,6	135,4	135,1
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	137	136,7	136,5	136,2	135,9	135,6	135,4	135,1
Котельная № 28								
Выработка тепловой энергии	484,6	483,6	482,7	481,7	480,7	479,8	478,8	477,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	19,1	19,1	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	465,5	464,6	463,6	462,7	461,8	460,9	459,9	459,0
Потери тепловой энергии	141,3	141,0	140,7	140,4	140,2	139,9	139,6	139,3
Полезный отпуск	324,2	323,6	322,9	322,3	321,6	321,0	320,3	319,7
ИТОГО по муниципальному округу								
Выработка тепловой энергии	623774,52	622637,1	621289,7	619950,2	618617,9	617293,9	615976,8	614666,6
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	12487,7	12462,8	12437,9	12412,8	12388	12363,3	12338,7	12313,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	611286,72	610174,6	608851,7	607537,3	606230	604930,7	603638,2	602352,6
Потери тепловой энергии	143304,55	143017,9	142731,9	142446,2	142161,3	141877,2	141593,4	141310,2
Полезный отпуск	467982,47	467156,8	466120,1	465090,9	464068,6	463053,5	462045,1	461042,3

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная №24 (очистные сооружения)									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1.1	на отопление и вентиляцию	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1.1	на отопление и вентиляцию	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
1.1	на отопление и вентиляцию	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №11									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
1.1	на отопление и вентиляцию	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №14									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
1.1	на отопление и вентиляцию	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1.2	на систему ГВС	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №16									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
1.1	на отопление и вентиляцию	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №18									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.1	на отопление и вентиляцию	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №22									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
1.1	на отопление и вентиляцию	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №23									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
1.1	на отопление и вентиляцию	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
1.2	на систему ГВС	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №28									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
1.1	на отопление и вентиляцию	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №8									

РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны обслуживания котельных представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны обслуживание источников тепла

Наименование котельной	Зона действия
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	г. Усинск, ул. Возейская, ул. Северная, ул. Транспортная, ул. Заводская, ул. Транспортная, ул. Магистральная, ул. Кооперативная, ул. Промышленная, ул. Больничный проезд, ул. Возейская, ул. Воркутинская, ул. Ленина, ул. Приполярная, ул. Нефтяников, ул. 60 лет Октября, ул. Мира, ул. Пионерская, ул. Молодежная, Красноярский проезд, ул. Парковая, ул. Комсомольская, ул. Строителей, ул. Железнодорожная, ул. Геологоразведчиков, ул. Больничный проезд, ул. Лесная, ул. Чернова, ул. Геологоразведчиков
Котельная № 1	с. Усть-Уса, ул. Советская, 61
Котельная № 3	с. Колва, ул. Центральная, ул. Промышленная, Школьный пер., ул. Молодежная, переулок Набережный, переулок Снежный, ул. Совхозная, ул. Центральная
Котельная № 4	с. Усть-Уса, ул. Коммунистическая, ул. Озерная, ул. Пушкина, ул. Советская, ул. Селькова, ул. Печерская, ул. Молодежная
Котельная № 5	д. Новикбож, ул. Школьная
Котельная № 6	с. Усть-Лыжа, ул. Центральная
Котельная № 7	пгт. Парма, ул. Речная, ул. Губкина, ул. Таежная, ул. Октябрьская, ул. Комсомольская, ул. Набережная, ул. Аэродромная, ул. Луговая, ул. Пролетарская, Комсомольский пер., ул. Коммунистическая, ул. Мира, ул. 1 Мая, ул. 40 лет Победы, ул. Геофизиков, ул. Дорожная, ул. Нефтяников, ул. Новоселов, ул. Петровского, ул. Советская, ул. Строительная, ул. Школьная, ул. Юбилейная, ул. Строителей
Котельная № 8	г. Усинск, территория КОС
Котельная № 10	пст. Усадор, ул. Полярная, ул. Пионерская, ул. Фестивальная, ул. Строителей
Котельная № 11	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 14	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 15	д. Захарвань, ул. Центральная, 41
Котельная № 16	д. Захарвань, пер. Школьный, ул. Центральная
Котельная № 18	д. Денисовка, ул. Центральная
Котельная № 20	с. Мутный Материк, пер. Почтовый, 13/1
Котельная № 22	с. Мутный Материк, ул. Центральная
Котельная № 23	с. Мутный Материк, ул. Школьная
Котельная № 24	с. Усть-Уса, ул. Селькова, 45 (КОС)
Котельная № 28	с. Мутный Материк, ул. Лесная

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.1-2.16.

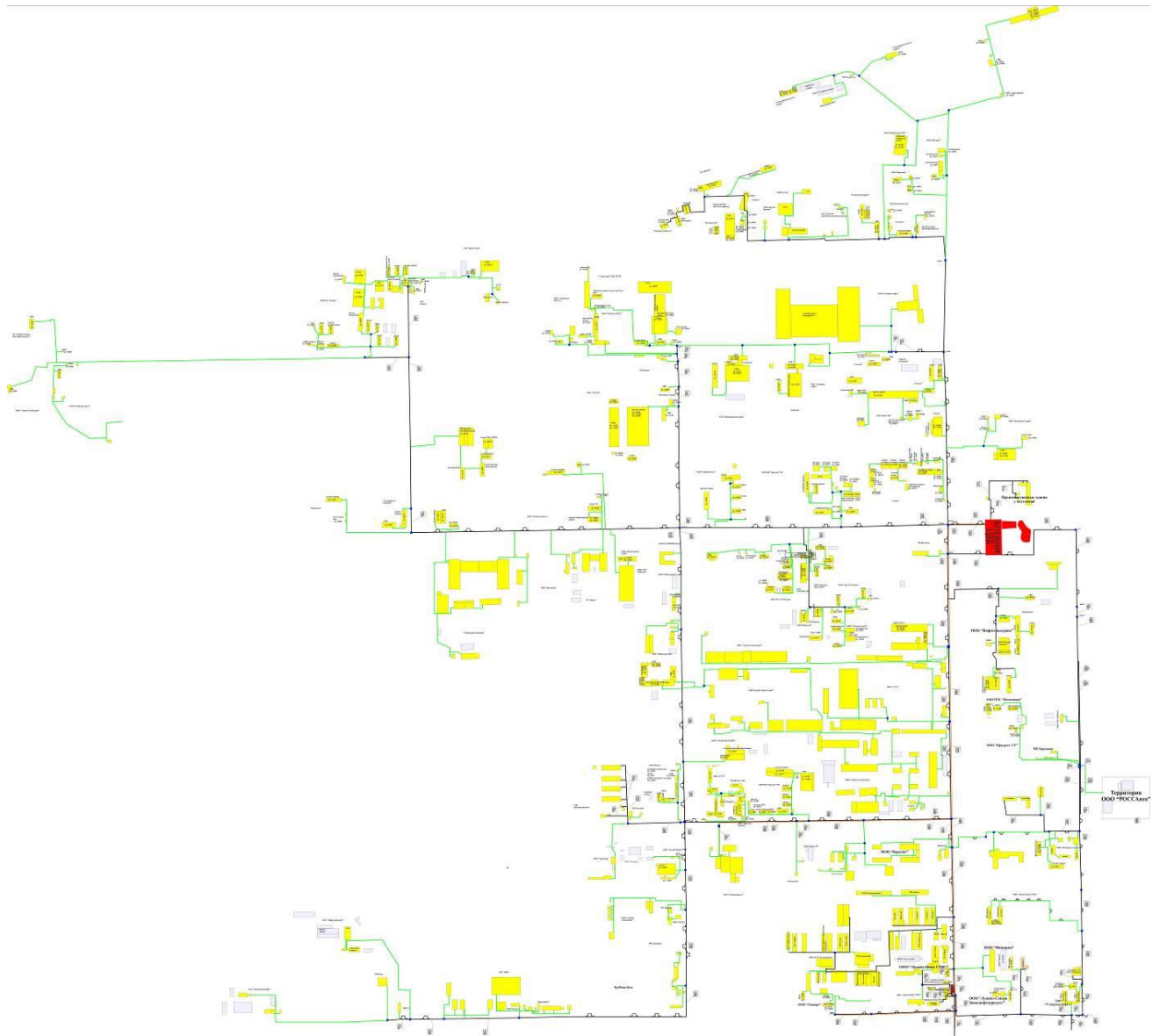


Рис.2.1 – Зона действия ЦВК г. Усинск – промышленная зона

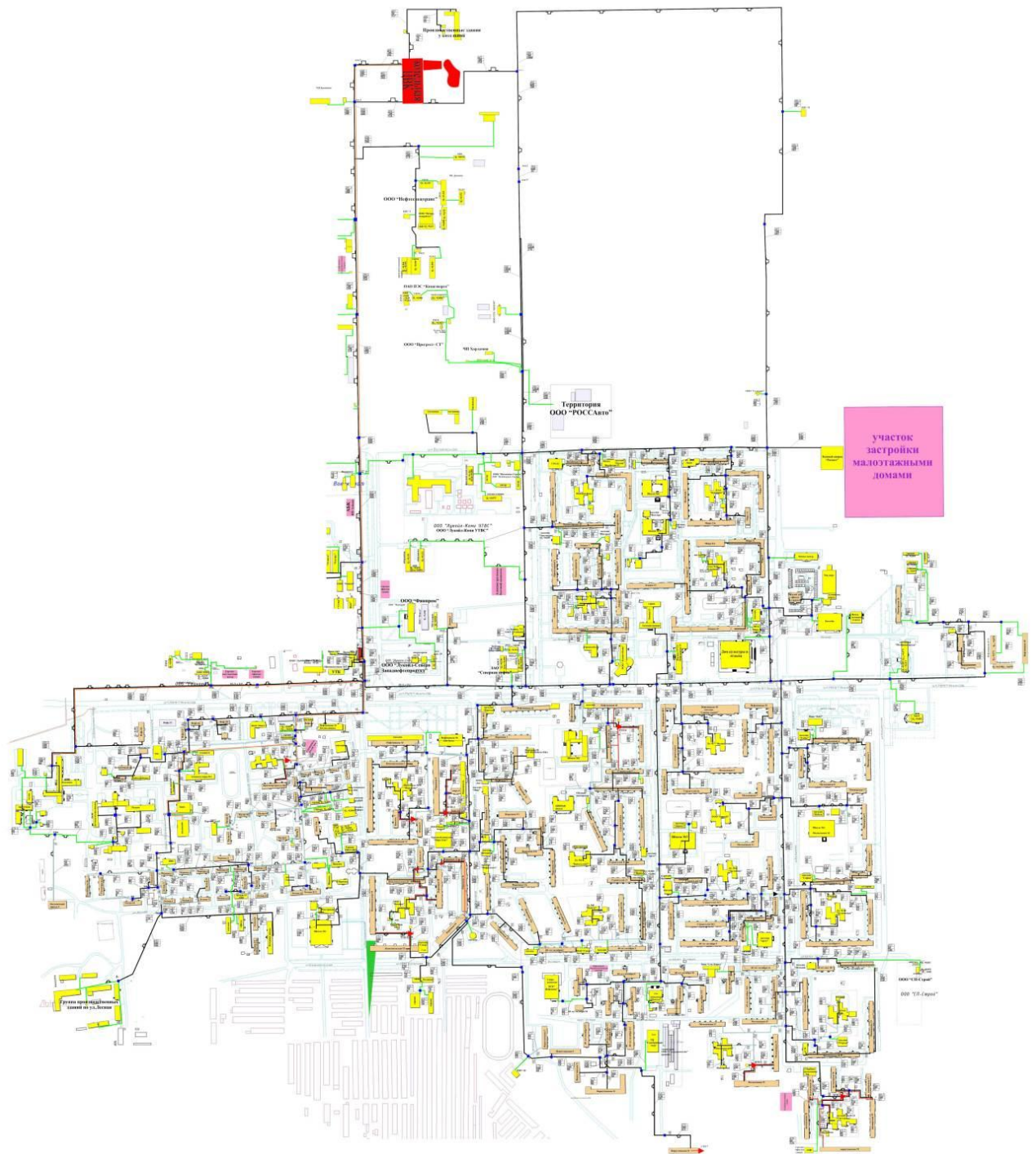


Рис.2.2 – Зона действия ЦВК г. Усинск – жилая зона

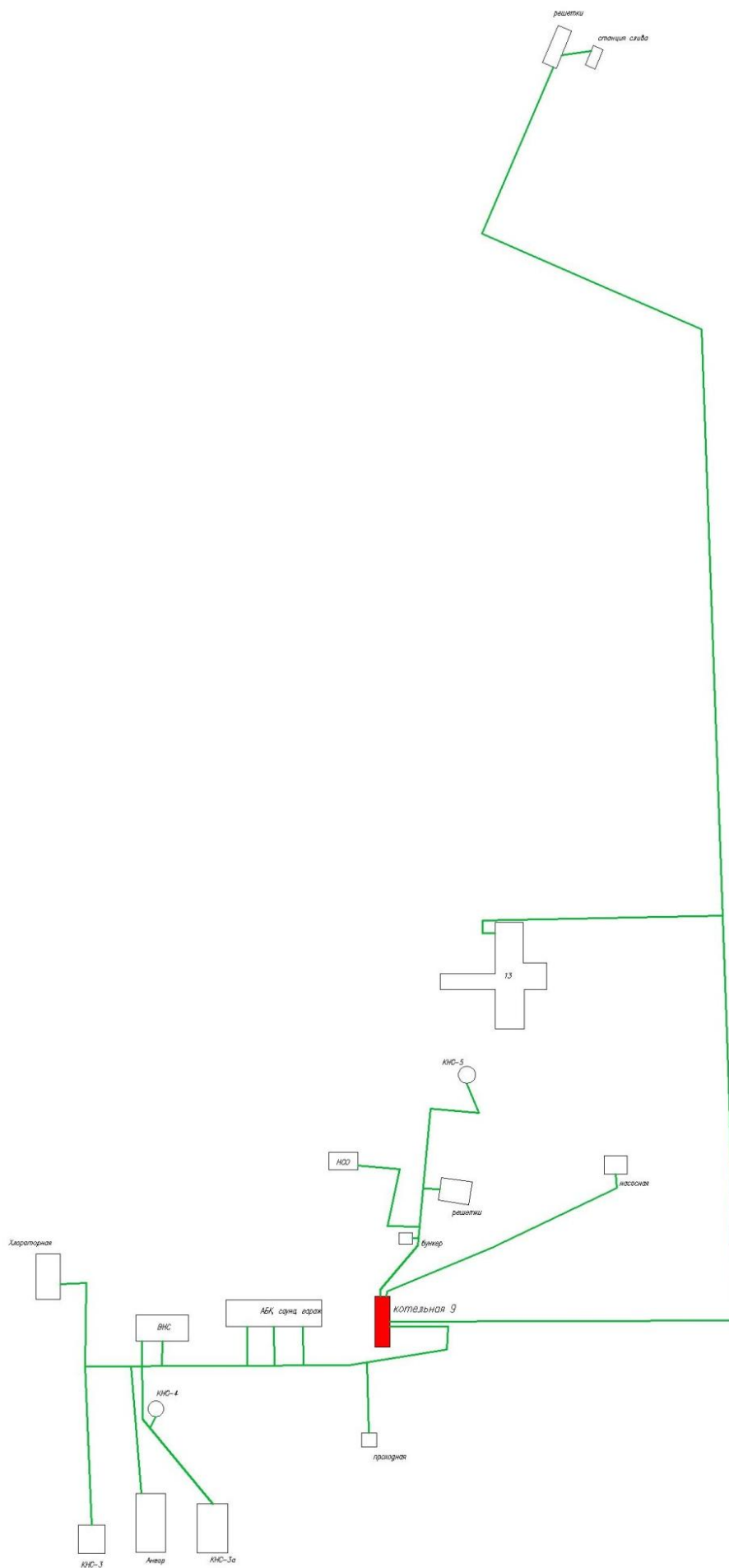


Рис.2.3 – Зона действия котельной №8 г. Усинск – промышленная зона, территория КОС

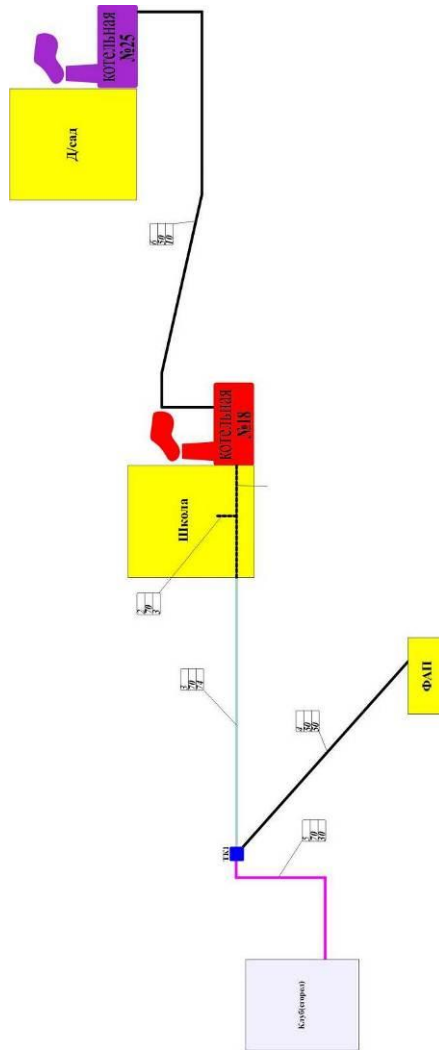


Рис.2.4 – Зона действия котельной № 18 д. Денисовка

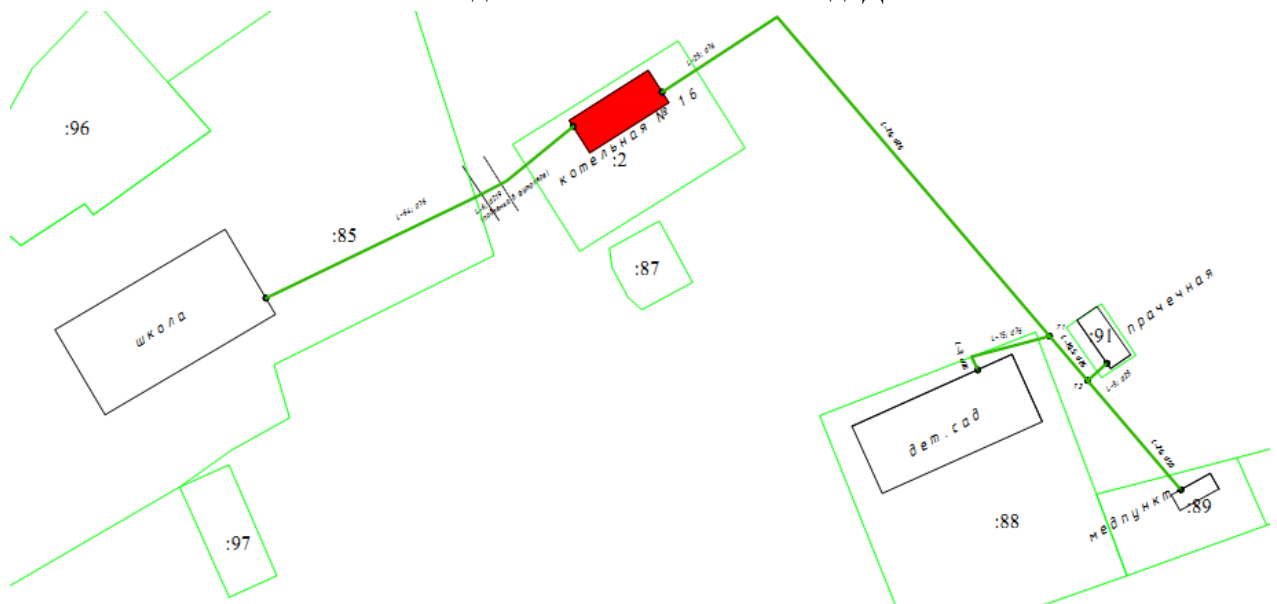


Рис.2.5 – Зона действия котельной №16 д. Захарвань

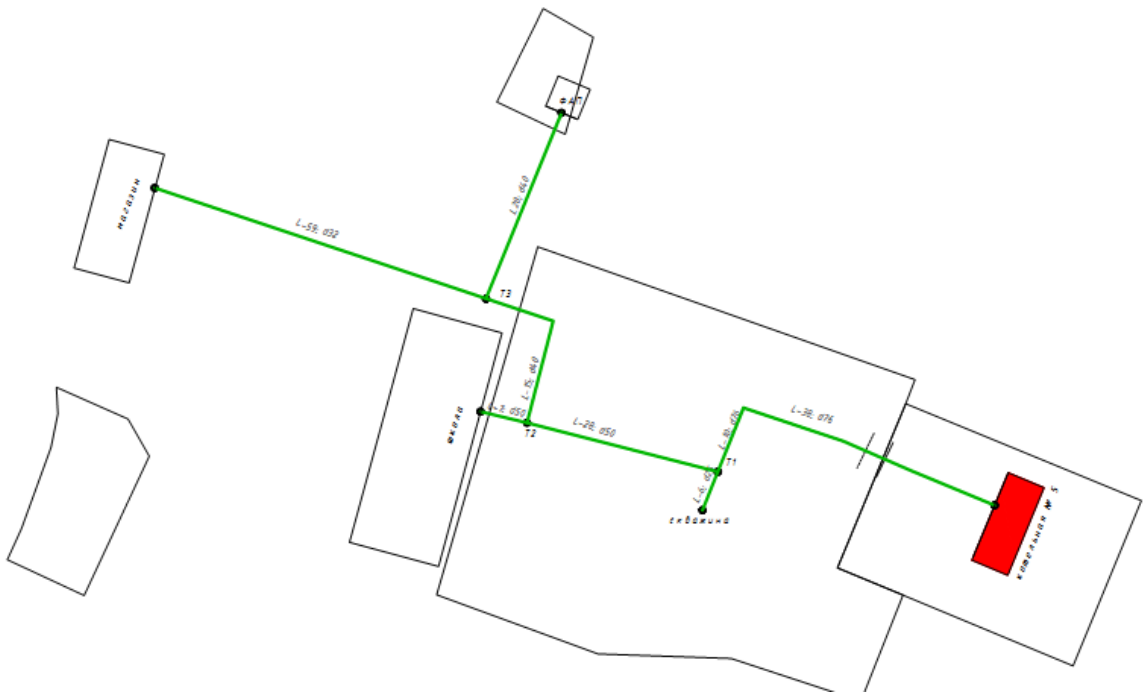


Рис.2.6 – Зона действия котельной №5 д. Новикбож

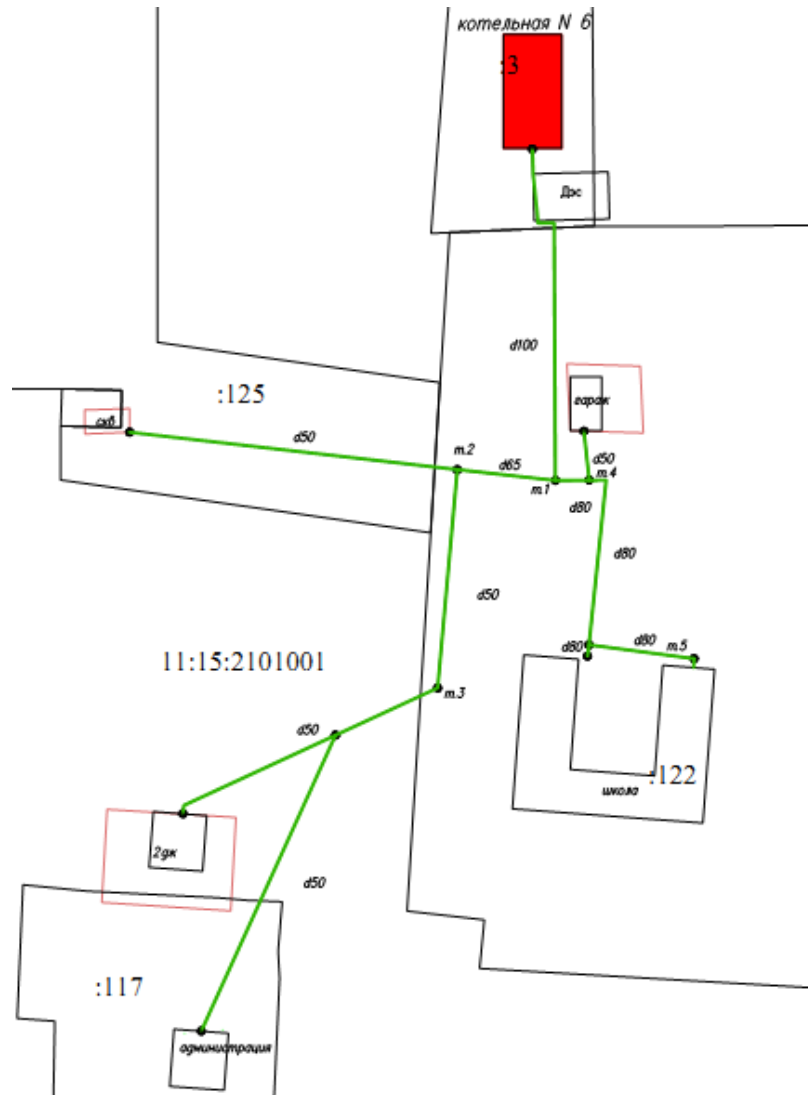


Рис.2.7 – Зона действия котельной №6 д. Усть-Лыжа



Рис.2.8 – Зона действия котельной №7 пгт. Парма

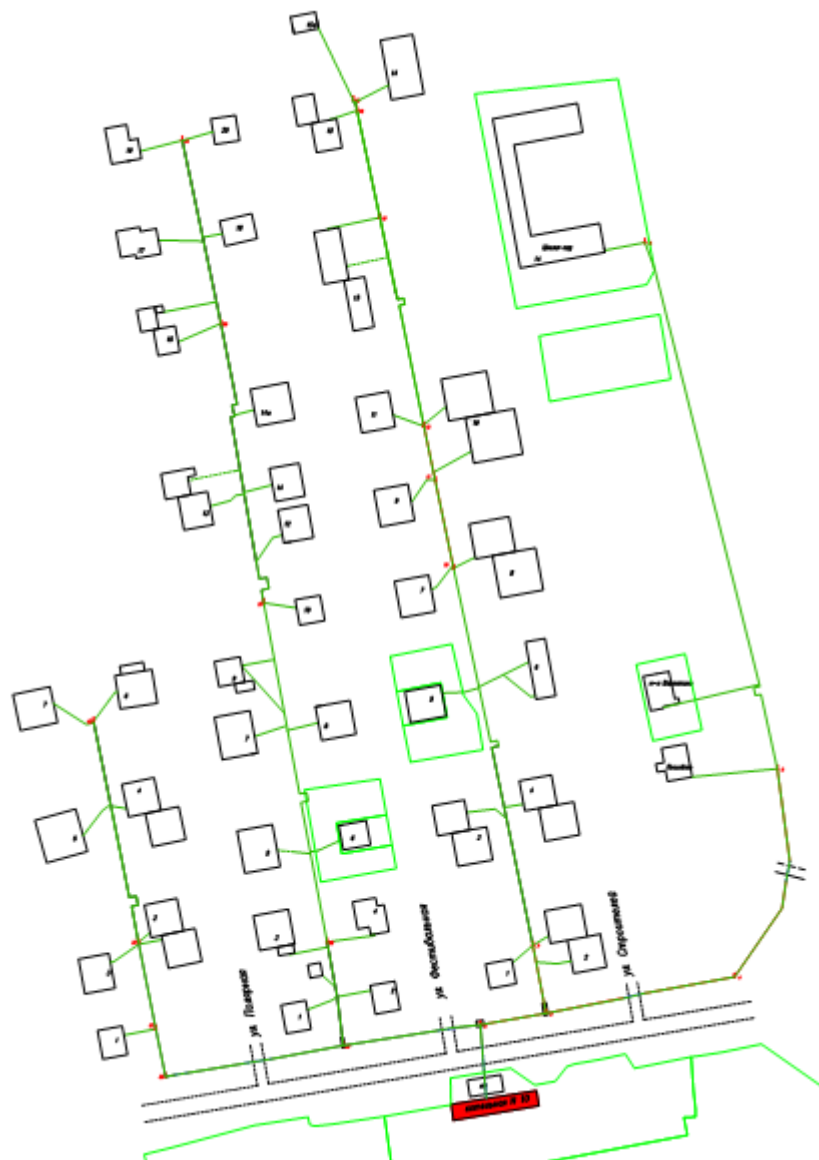


Рис.2.9 – Зона действия котельной №10 пгт. Усадор

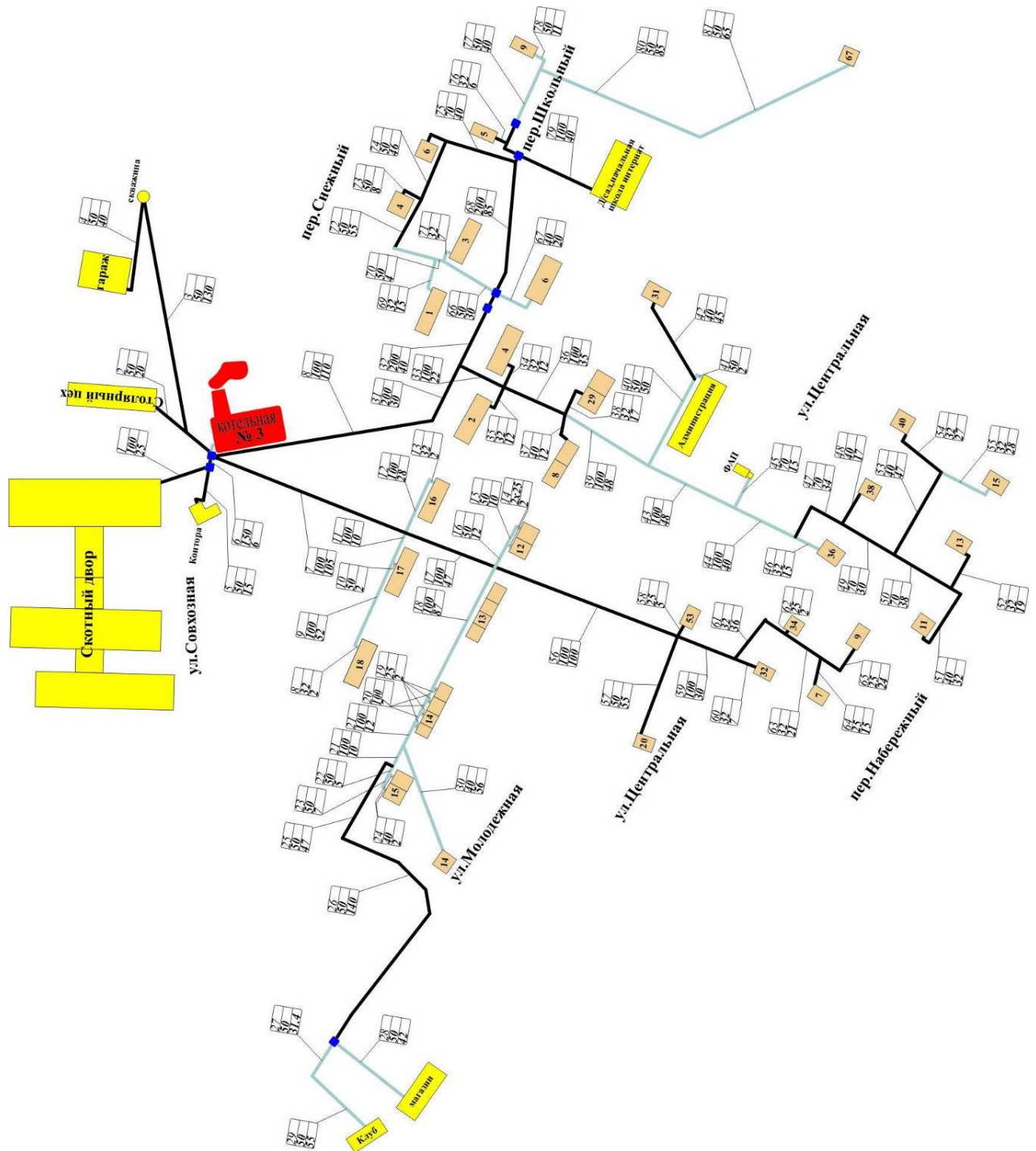


Рис.2.10 – Зона действия котельной №3 с. Колва

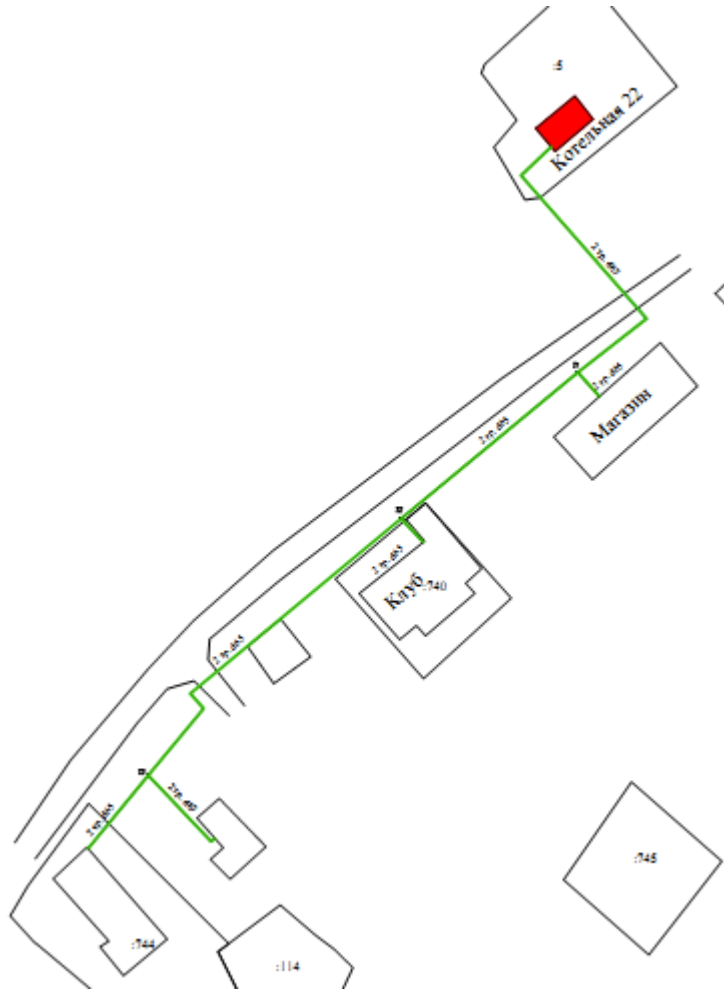


Рис.2.11 – Зона действия котельной №22 с. Мутный Материк

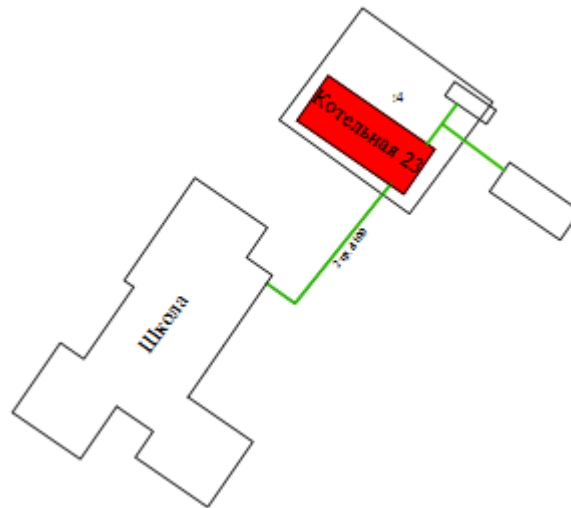


Рис.2.12 – Зона действия котельной №23 с. Мутный Материк

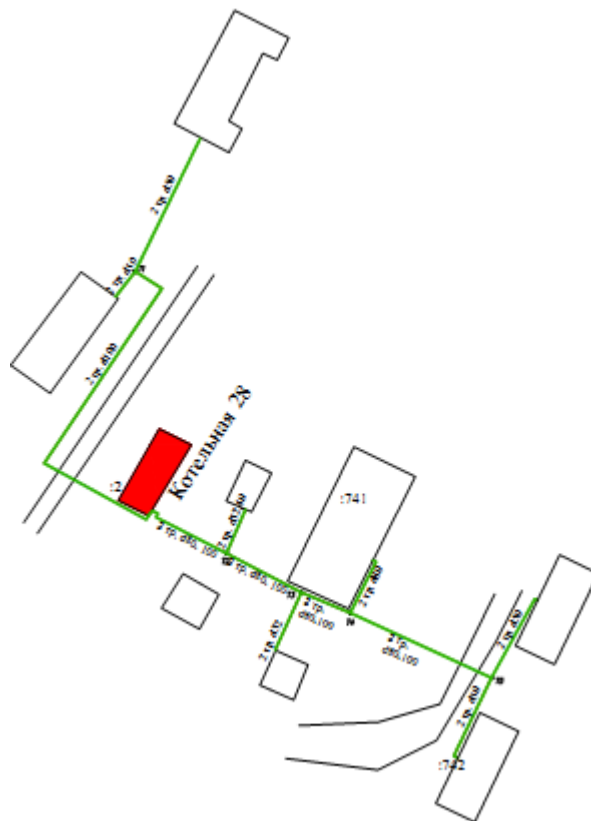


Рис.2.13 – Зона действия котельной №28 с. Мутный Материк

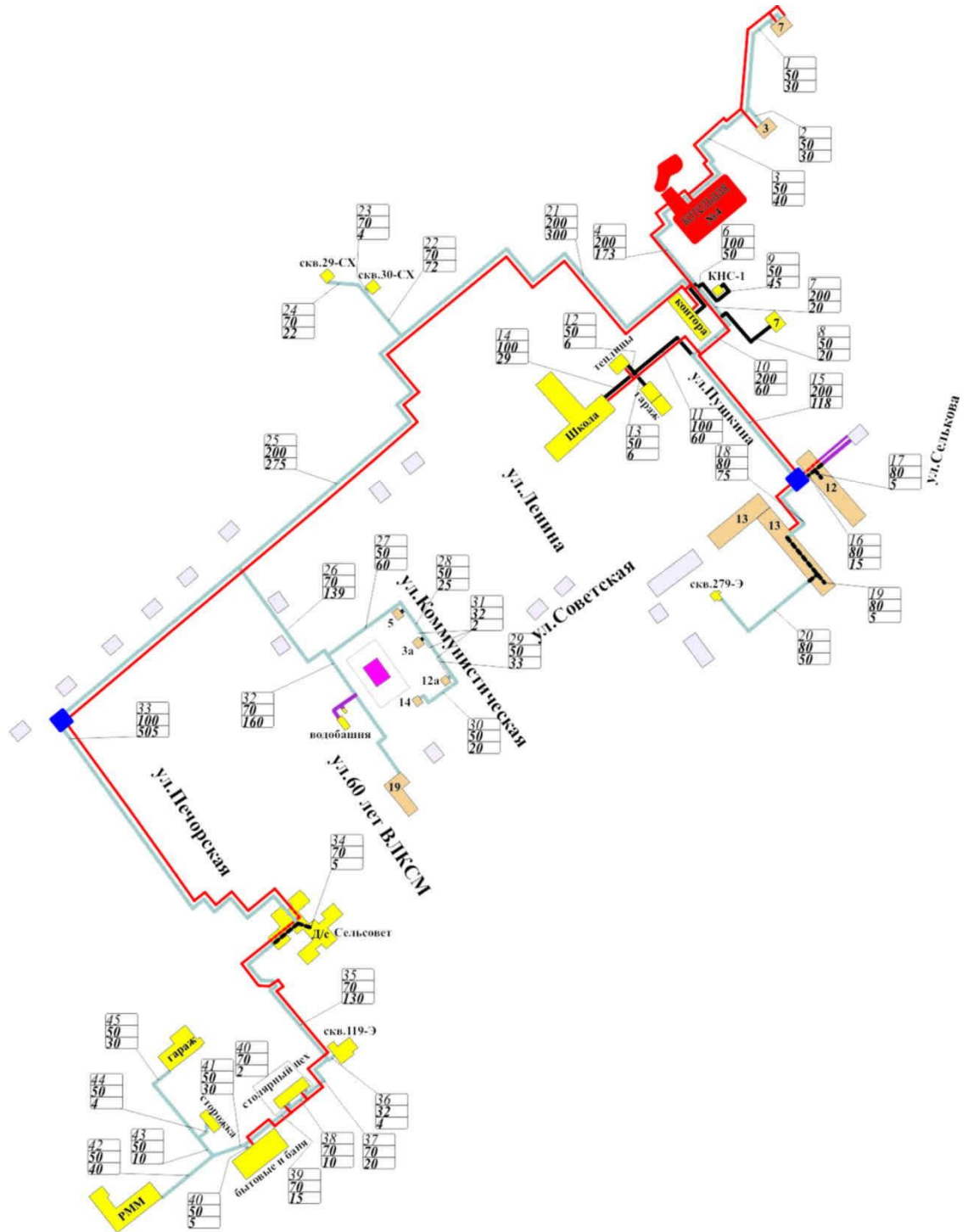


Рис.2.14 – Зона действия котельной №4 с. Усть-Уса



Рис.2.15 – Зона действия котельной №11 с. Щельябож

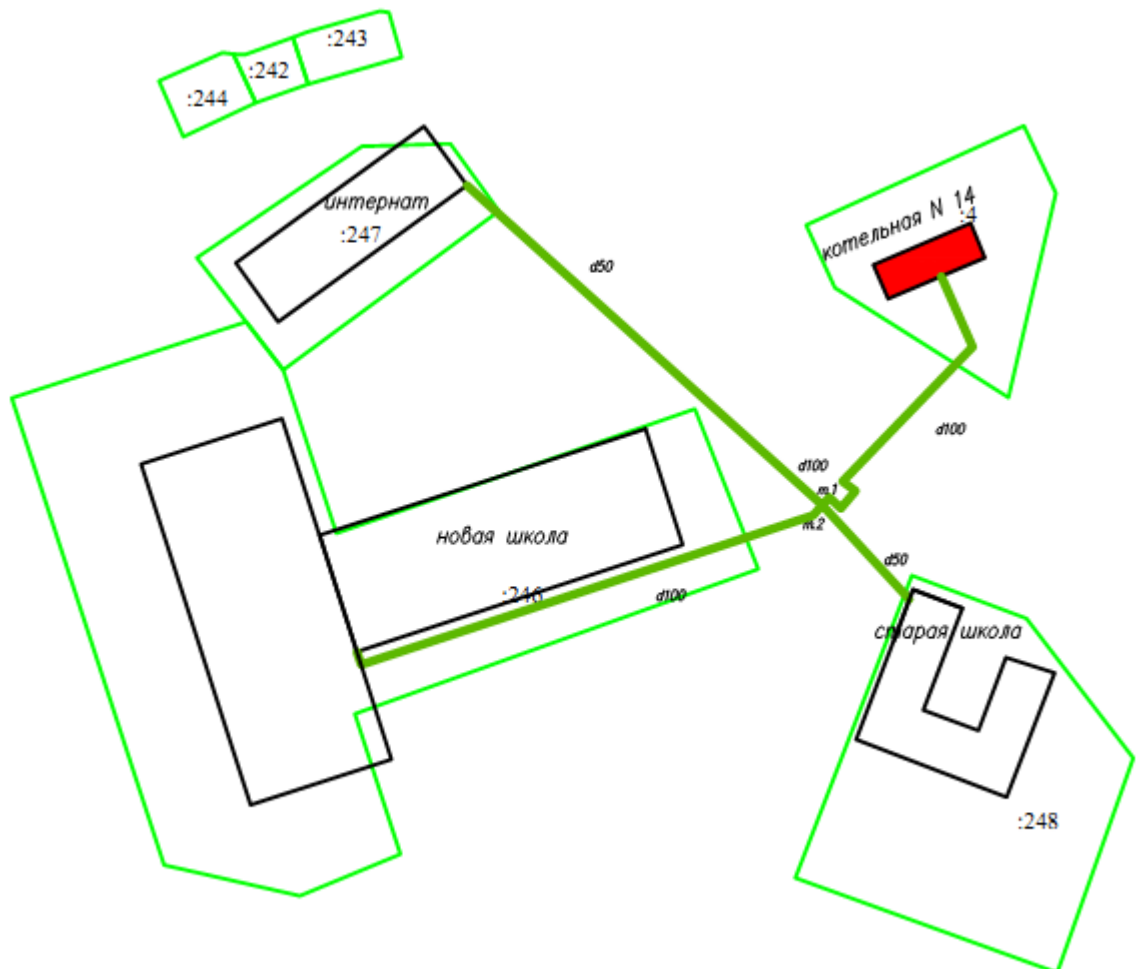


Рис.2.16 – Зона действия котельной №14 с. Щельябож

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии используются отопительные печи на твёрдом топливе и электроводонагреватели.

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

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии муниципального округа представлены в таблицах 2.2-2.20.

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

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории муниципального округа, отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{тс}$$

где

$ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;

- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{инв}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В таблице 3.1 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии.

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 и п. 6.22 СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г. (изменения от 27.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает, что реконструкция котельных и тепловых сетей не будут реализовано в запланированные сроки. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельных, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа предлагается вариант 1.

**РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ,
ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"**

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

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, не предусматривается.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

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

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

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

План мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Сроки исполнения
Устройство объединённого щита управления ЦВК	2018-2023
Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2020-2026
Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019-2024
Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019-2024
Техническое перевооружение котельной № 3 с. Колва	2024-2027
Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2023
Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-1	2024
Замена сетевого насоса № 4 ЦВК-2	2025
Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-1	2026
Установка парового котлоагрегата на ЦВК	2019-2023
Перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива	2019-2024
Замена горелочных устройств на котлах №№ 1,2 Котельной № 10 п. Усадор	2025-2026
Замена горелочных устройств на котлах №№ 5,6 Котельной № 4 с. Усть-Уса	2021-2026
Замена водогрейного котла № 1 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2023
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027
Замена водогрейного котла № 2 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 5 д. Новикбож	2024
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 18 д. Денисовка	2023
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024
Замена водогрейного котла № 2 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

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

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

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных на территории муниципального округа в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

В системе теплоснабжения муниципального округа источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не применяются.

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На рисунках 5.1 и 5.2 представлены температурные графики.

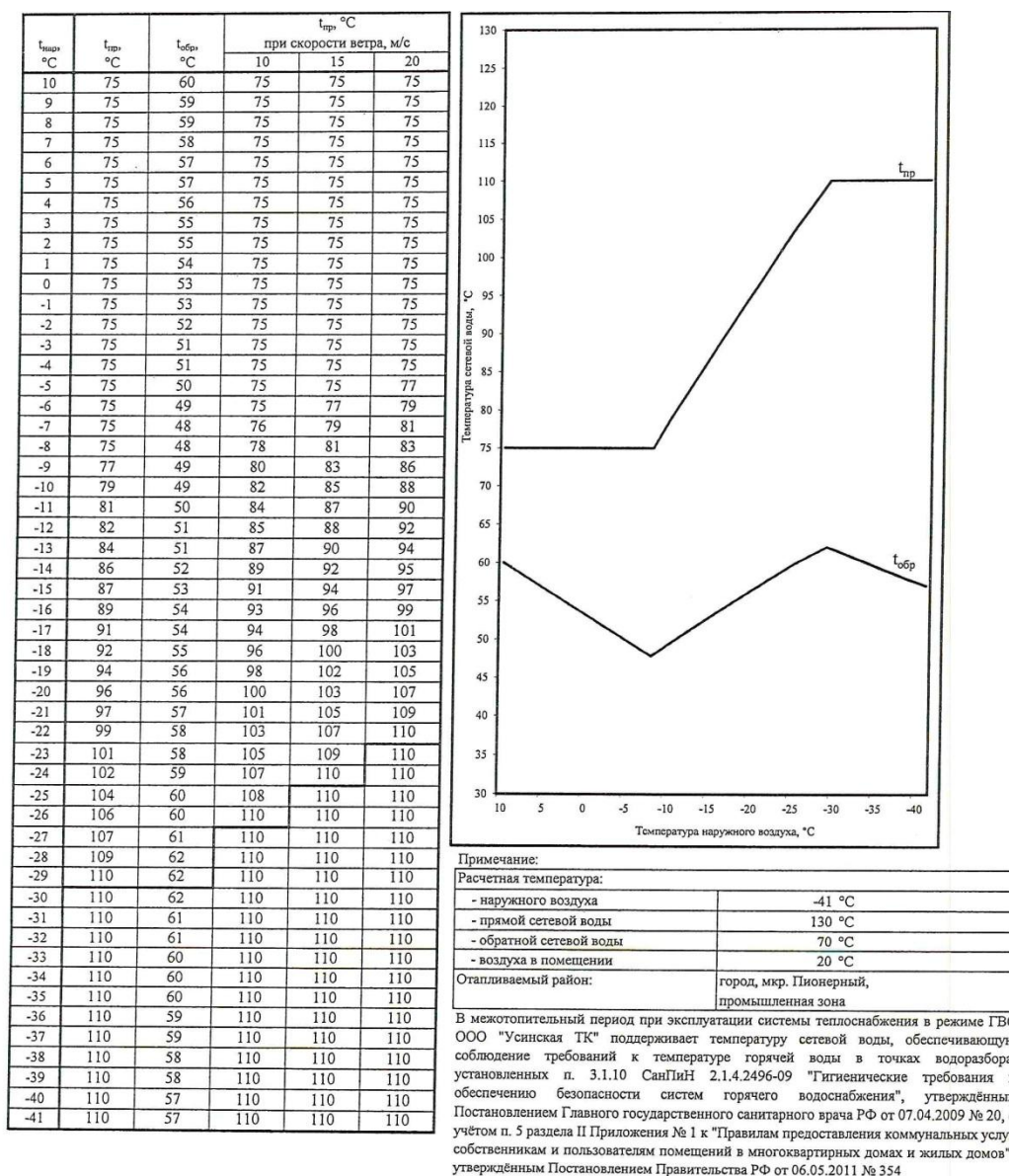


Рисунок 5.1 – Температурный график центральной водогрейной котельной с параметрами теплоносителя 130/70 °C со срезкой на 75 и 110 °C на отопительный период 2023-2024 гг.

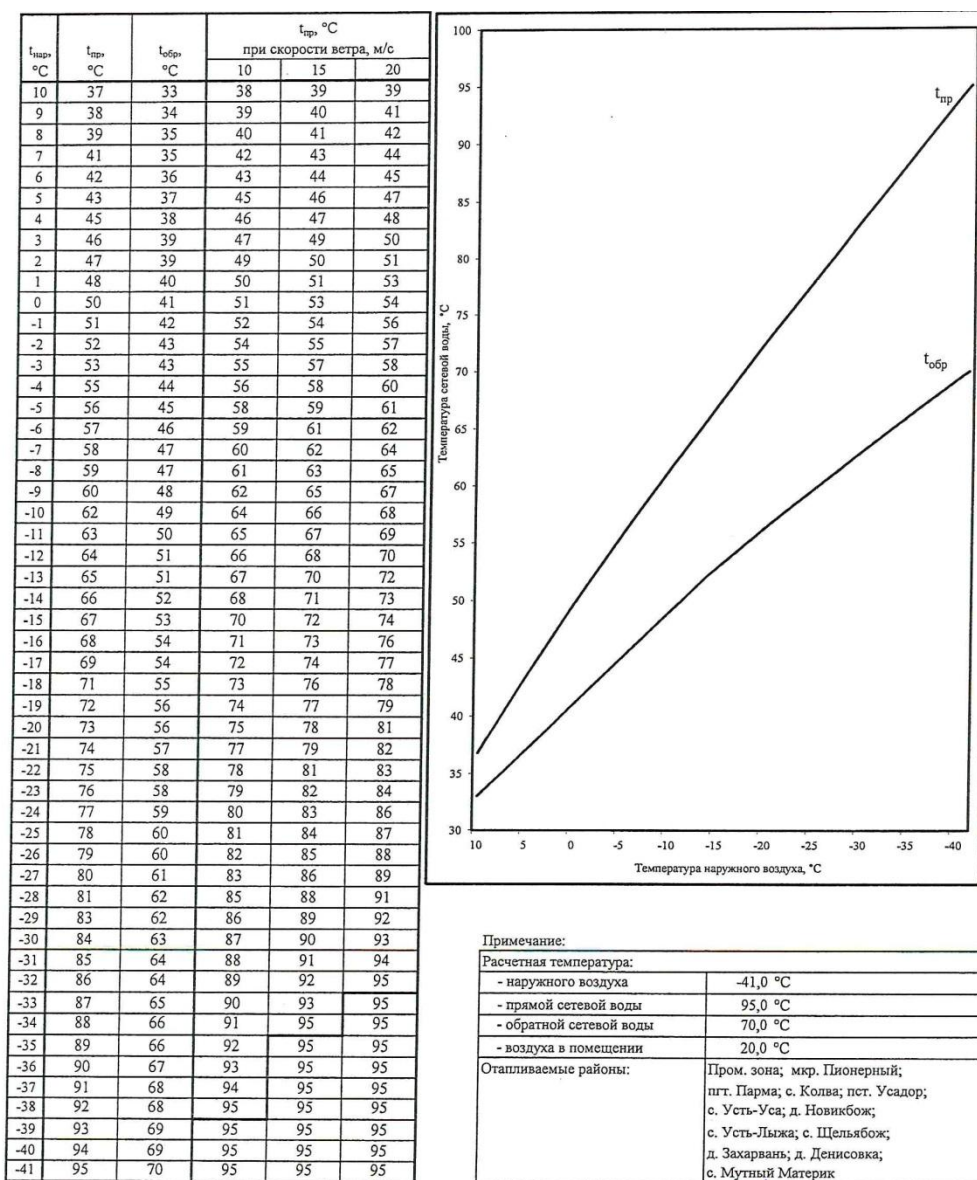


Рисунок 5.2 – Температурный график котельных с параметрами теплоносителя 95/70 °C на отопительный период 2023-2024 гг.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 5.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.2

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	344	344
Котельная № 1	0,39	0,39
Котельная № 3	3,25	3,25
Котельная № 4	7,638	7,6
Котельная № 5	0,674	0,674
Котельная № 6	0,86	0,86
Котельная № 7	29,575	29,575
Котельная № 8	2,6	2,6

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 10	5,2	5,2
Котельная № 11	0,688	0,688
Котельная № 14	1,084	1,084
Котельная № 15	0,094	0,094
Котельная № 16	1,084	1,084
Котельная № 18	1,037	1,037
Котельная № 20	0,031	0,031
Котельная № 22	0,66	0,66
Котельная № 23	1,626	1,626
Котельная № 24	0,195	0,195
Котельная № 28	0,688	0,688
ИТОГО	401,374	401,336

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

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

Зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют, реконструкция и строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком не планируется.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Схемой предусматривается строительство новых (не связанных с подключением новых потребителей) и реконструкция существующих участков тепловых сетей с целью повышения показателей надежности потребителей и пропускной способности тепловой сети, а также снижения уровня износа.

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

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих условия поставки тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии, не предполагается.

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не предусматривается.

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

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется как: способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

В таблице 6.1 сформулированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.

Таблица 6.1

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
1	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «ДСОВ № 22» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода	2026-2027
		Ду 80 мм 68 м.	
2	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ «ДСОВ № 20» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода	2023
		Ду 80 мм 42 м.	
3	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №1» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода	2024-2025
		Ду 100 мм 53 м.	
4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ «Центр психолого-педагогической реабилитации»	Диаметр, протяжённость трубопровода	2025-2026
		Ду 80 мм 110 м.	
5	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 2» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода	2025-2026
		Ду 100 мм 110 м.	
6	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ «СОШ № 4 с углубленным изучением отдельных предметов» г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	Диаметр, протяжённость трубопровода	2024-2025
		Ду 100 мм 32 м., Ду 65 мм 26 м.	
7	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ «Начальная общеобразовательная школа № 7» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода	2024-2025
		Ду 80 мм 61 м.	
8	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	Диаметр, протяжённость трубопровода	2025
		Ду 100 мм 70м., Ду 250 мм 11 м., Ду 450 мм 40 м.	
9	Техническое перевооружение участка тепловой сети от жилого дома № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода	2027
		Ду 100 мм 180 м.	

РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Централизованные источники теплоснабжения муниципального округа в качестве основного вида топлива используют: попутный нефтяной газ, нефть, уголь, электрическая энергия.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 8.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.4.

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зимний период представлен в таблице 8.5, в летний период в таблице 8.6.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	газ	580112,9	578952,7	577794,8	576639,2	575485,9	574334,9	573186,3	572039,9
2	Котельная №10	нефть	5286,4	5275,8	5265,3	5254,7	5244,2	5233,7	5223,3	5212,8
3	Котельная №7	нефть/газ	17617,1	17581,9	17546,7	17511,6	17476,6	17441,6	17406,7	17371,9
4	Котельная № 3	нефть	4031,6	4023,5	4015,5	4007,5	3999,4	3991,4	3983,5	3975,5
5	Котельная № 4	нефть	7920,9	7905,1	7889,2	7873,5	7857,7	7842,0	7826,3	7810,7
6	Котельная № 1	уголь	225,7	225,2	224,8	224,3	223,9	223,5	223,0	222,6
7	Котельная №24 (очистные сооружения)	уголь	147,1	146,8	146,5	146,2	145,9	145,6	145,3	145,1
8	Котельная № 5	уголь	493,4	492,4	491,4	490,4	489,5	488,5	487,5	486,5
9	Котельная №6	уголь	934,2	932,3	930,5	928,6	926,7	924,9	923,0	921,2
10	Котельная №11	уголь	338,8	338,1	337,4	336,8	336,1	335,4	334,8	334,1
11	Котельная №14	уголь	1234,9	1288,3	1234	1182,5	1133,5	1087	1042,7	1000,8
12	Котельная №16	уголь	1248,82	1300,7	1247,5	1197	1149,3	1104,3	1061,7	1020,9
13	Котельная №18	уголь	625,5	624,2	623,0	621,8	620,5	619,3	618,0	616,8
14	Котельная №22	уголь	408,4	407,6	406,8	406,0	405,1	404,3	403,5	402,7
15	Котельная №23	уголь	1058	1055,9	1053,8	1051,7	1049,6	1047,5	1045,4	1043,3
16	Котельная №28	уголь	484,6	483,6	482,7	481,7	480,7	479,8	478,8	477,9
17	Котельная №8	газ	1525,2	1522,1	1519,1	1516,1	1513,0	1510,0	1507,0	1504,0
18	Котельная №15	электроэнергия	57,4	57,3	57,2	57,1	56,9	56,8	56,7	56,6
19	Котельная №20	электроэнергия	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,4	23,3	23,3
Всего газ			581638,1	580474,8	579313,9	595666,9	594475,5	593286,5	592100	590915,8
Всего нефть			34856	34786,3	34716,7	17135,7	17101,3	17067,1	17033,1	16999
Всего уголь			7199,42	7295,1	7178,4	7067	6960,8	6860,1	6763,7	6671,9
Всего электроэнергия			81	80,9	80,7	80,6	80,3	80,2	80	79,9
ИТОГО			623774,52	622637,1	621289,7	619950,2	618617,9	617293,9	615976,8	614666,6

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал*

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
2	Котельная №8	газ	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Котельная № 7	нефть/газ	203,00	203,00	203,00	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	92504,8	92319,8	92135,2	91950,9	91767,0	91583,4	91400,3	91217,5
2	Котельная №8	газ	293,9	293,3	292,7	292,1	291,5	290,9	290,4	289,8
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	3499,5	3492,5	3485,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
4	Котельная № 7	нефть/газ*	3576,3	3569,1	3562,0	2792,4	2786,8	2781,2	2775,7	2770,1
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	1953,8	1979,7	1948,1	1917,8	1889,0	1861,7	1835,5	1810,6
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
Всего газ			92798,7	92613,1	92427,9	95035,4	94845,3	94655,6	94466,3	94277,4
Всего нефть			7075,8	7061,6	7047,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
Всего уголь			1953,8	1979,7	1948,1	1917,8	1889,0	1861,7	1835,5	1810,6
Всего электроэнергия			13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
ИТОГО			101841,4	101667,5	101436,6	100444,7	100218,9	99994,9	99772,4	99551,7

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тыс. м³, т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	тыс.м ³	71212,3	71069,9	70927,8	70785,9	70644,3	70503,0	70362,0	70221,3
2	Котельная №8	газ	тыс.м ³	226,2	225,8	225,3	224,9	224,4	224,0	223,5	223,1
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	т	2742,6	2737,1	2731,6	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4	Котельная № 7	нефть/газ*	т/тыс.м ³	2802,7	2797,1	2791,5	2149,7	2145,4	2141,1	2136,8	2132,5
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	т	2570,8	2604,9	2563,3	2523,5	2485,6	2449,6	2415,2	2382,4
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1
	Всего газ		тыс.м ³	71438,6	71295,7	71153,1	73160,4	73014,1	72868,1	72722,3	72576,9
	Всего нефть		т	5545,3	5534,2	5523,1	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4
	Всего уголь		т	2570,8	2604,9	2563,3	2523,5	2485,6	2449,6	2415,2	2382,4
	Всего электроэнергия		тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.5

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (зимний период), м³, л, кг, кВт.ч

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ , л, кг, кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	м ³	30319,5	30258,9	30198,3	30137,9	30077,7	30017,5	29957,5	29897,6
2	Котельная №8	газ	м ³	136	135,7	135,5	135,2	134,9	134,6	134,4	134,1
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	л	1109,5	1107,3	1105,1	1102,9	1100,7	1098,4	1096,3	1094,1
4	Котельная № 7	нефть/газ*	л/м ³	1230,6	1228,1	1225,7	1223,2	1220,8	1218,3	1215,9	1213,5
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	кг	591,7	599,6	590,0	580,8	572,1	563,8	555,9	548,3
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	кВт.ч	11	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8
	Всего газ		м ³	30455,5	30394,6	30333,8	30273,1	30212,6	30152,2	30091,9	30031,7
	Всего нефть		л	2340,2	2335,5	2330,8	2326,2	2321,5	2316,9	2312,3	2307,6
	Всего уголь		кг	591,7	599,6	590,0	580,8	572,1	563,8	555,9	548,3
	Всего электроэнергия		кВт.ч	11	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.6

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (летний период), тыс. м³, т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ , т, кг, кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	м ³	6064	6051,9	6039,8	6027,7	6015,6	6003,6	5991,6	5979,6

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Характеристика топлива используемого на котельных представлена в таблице 8.7.

Таблица 8.7

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК), котельная № 8	Котельная №10, 7, 3, 4	Котельная №1, 24, 5, 6	Котельная №11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	Котельная №15, 20
Вид топлива	газ	нефть	уголь	уголь	Электрическая энергия
Марка топлива	попутный отбензиненный	сырая, разгазированная	каменный	каменный	-
Поставщик топлива	МУП «Служба Заказчика»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «Иммокор групп»	ООО «СУЭК-Хакасия»	АО «Коми энергосбытовая компания»
Способ доставки на котельную	система транспортировки газа, газопровод	автоцистернами	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	электросети
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия	Республика Хакасия	ТП-43 ф. 2, ТП-24
Периодичность поставки	непрерывная	по мере снижения запаса	сезонно, в период навигации, один раз в год	сезонно, в период навигации, один раз в год	непрерывная
Низшая теплота сгорания топлива	9091 Ккал/м ³	8935 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	860 Ккал/кВт.ч

В 2025 году предусматривается мероприятие – перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива.

в) виды 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Характеристика топлива представлена в таблице 8.7.

г) преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе

На территории муниципального округа преобладающим видом топлива является газ. Поставщиком газа является МУП «Служба Заказчика».

Описание видов топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива по котельным представлено в таблице 8.7, перспективная доля видов топлива представлена на рисунке 8.1.

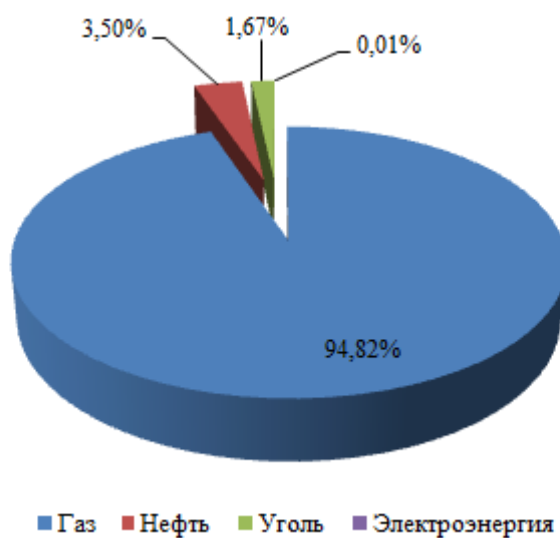


Рисунок 8.1 – Перспективная доля видов топлива, используемых для производства тепловой энергии

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа

Предусматривается перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива.

**РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения

Текущие и перспективные объемы (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух размещенных на территории поселения представлены в таблице 9.1.

б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

На территории муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Строительство таких источников не предусматривается.

д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
1.1.1	Строительство тепловой сети от тепловой сети по ул. Молодежная до котельной № 13 с. Щельябож	2019	2020	3545,43	500,00	3045,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Прокладка кабельных линий 0,4 кВ в с.Усть-Уса	2019	2021	1939,76	199,86	1714,00	25,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Прокладка участка тепловой сети от магистрального трубопровода D _v 300 по ул. Нефтяников до ЦТП-4	2019	2022	13140,08	1025,00	0,00	4056,19	8058,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1				18625,27	1 724,86	4 759,43	4 082,09	8 058,89	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	
Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
2.1.1	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 58* до МАДОУ "Детский сад № 12" г.Усинска.	2019	2021	1438,34	164,33	0,00	1274,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК № 113 до МБДОУ "Детский сад общеразвивающего вида №8" г.Усинска и хоз. корпуса.	2019	2021	3368,94	273,28	0,00	3095,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «Детский сад общеразвивающего вида № 22» г. Усинска	2026	2027	5501,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,00	4932,87	
2.1.4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170	2022	2023	2474,29	0,00	0,00	0,00	315,00	2159,29	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	до МБДОУ "Детский сад общеразвивающего вида № 20" г. Усинска													
2.1.5	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №1" г. Усинска.	2024	2025	3904,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,00	3461,41	0,00	0,00	
2.1.6	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ "Центр психолого-педагогической реабилитации".	2025	2026	7494,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	826,00	6668,53	0,00	
2.1.7	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 2" г. Усинска.	2025	2026	8492,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,00	7572,45	0,00	
2.1.8	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 4 с углубленным изучением отдельных предметов" г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	2024	2025	4047,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,00	3584,68	0,00	0,00	
2.1.9	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ "Начальная общеобразовательная школа № 7 имени В.И. Ефремовой" г. Усинска.	2024	2025	3965,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458,00	3507,70	0,00	0,00	
2.1.10	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	2019	2025	2773,23	692,36	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	2080,87	0,00	0,00	
2.1.11	Техническое перевооружение	2027	2027	10322,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	10322,16	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)									
				Всего	в т.ч. по годам								
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	участка тепловой сети от жилого дома № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска												
2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
2.2.1	Устройство объединённого щита управления ЦВК	2018	2023	83 123,79	11 661,80	17 829,26	17 634,78	20 999,25	14 998,71	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Техническое перевооружение ТП № 63 ЦВК	2020	2021	6 237,52	0,00	516,90	5 720,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Техническое перевооружение ТП №62 ЦВК	2021	2021	1 496,17	0,00	0,00	1 496,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2020	2026	45 305,84	0,00	10 650,00	4 500,00	2 791,75	5 021,25	5 342,71	8 573,54	8 426,59	0,000
2.2.5	Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019	2024	5 317,26	495,00	0,00	0,000	0,00	0,00	4 822,26	0,00	0,00	0,00
2.2.6	Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019	2024	9 902,92	495,00	0,00	4 595,85	0,000	0,00	4 812,07	0,00	0,00	0,00
2.2.7	Замена баков-аккумуляторов на котельной № 7 п. Парма	2018	2020	8 500,00	0,00	8 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8	Техническое перевооружение РУ котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	10 970,43	0,00	10 970,43	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.9	Техническое перевооружение котельной № 3 с. Колва	2024	2027	13 116,22	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	3 105,97	3 185,00	3 334,25	3 491,00
Всего по группе 2				237753,76	13 781,77	48 466,59	38 317,08	24 106,00	22 179,25	19 447,02	26 139,20	26 570,82	18 746,03
Группа 3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
3.1.1	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-2	2019	2019	12 000,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-2	2020	2020	8 530,29	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-2	2021	2021	8 530,29	0,00	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2023	2023	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Замена сетевого насоса № 2	2024	2024	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
3.1.31	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	2020	2020	120,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.32	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.33	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.34	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	603,84	603,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.35	Замена чугунного водогрейного котла № 3 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	598,45	598,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.36	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.37	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.38	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	862,54	0,00	862,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.39	Замена горелочных устройств на котлах №№ 1,2 Котельной № 10 п. Усадор	2025	2026	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 053,69	2 149,9	0,00	
3.1.40	Замена горелочных устройств на котлах №№ 5,6 Котельной № 4 с. Усть-Уса	2021	2026	2 987,14	0,00	0,00	1 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,14	0,00	
3.1.41	Замена водогрейного котла № 2 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2022	2022	1 741,18	0,00	0,00	0,00	1 741,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.42	Замена водогрейного котла № 1 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2023	2023	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)									
				Всего	в т.ч. по годам								
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Всего по группе 4					0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе				396829,20	38 424,51	65 698,85	63 362,40	46 140,52	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52

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

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

Оценка эффективности инвестиций:

- необходимый объем финансирования – 396,82920 млн. руб., в том числе на 2023-2027 гг. – 183,20292 млн. руб.

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

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

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно постановления администрации муниципального образования муниципального округа «Усинск» от 12.10.2011 № 1513 «Об определении единой теплоснабжающей организации» в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» администрация муниципального образования муниципального округа «Усинск» в качестве единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования муниципального округа «Усинск» наделена организация – общество с ограниченной ответственностью «Усинская тепловая компания».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория муниципального округа.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории муниципального округа приведен в таблице 10.1.

Таблица 11.1

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организаций, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	317,9	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	01	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
2	Котельная № 1	0,39	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	02	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
3	Котельная № 3	1,87	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	03	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
4	Котельная № 4	6,1	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	04	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная № 5	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	05	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная № 6	0,86	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	06	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
7	Котельная № 7	13,42	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	07	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная № 8	2,7	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве	-	08	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения»,

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						аренды				утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
9	Котельная № 10	3,52	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	09	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная № 11	0,69	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	10	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
11	Котельная № 14	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	11	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12	Котельная № 15	0,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	12	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная № 16	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	13	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная № 18	1,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	14	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
15	Котельная № 20	0,03	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	15	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная № 22	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	16	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										08.08.2012 г. № 808
17	Котельная № 23	1,62	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	17	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18	Котельная № 24	0,19	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	18	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19	Котельная № 28	0,68	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	19	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о поданных заявках отсутствует.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах муниципального округа представлен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	01	ООО «Усинская ТК»
2	Котельная № 1	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	02	ООО «Усинская ТК»
3	Котельная № 3	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	03	ООО «Усинская ТК»
4	Котельная № 4	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	04	ООО «Усинская ТК»
5	Котельная № 5	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	05	ООО «Усинская ТК»
6	Котельная № 6	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	06	ООО «Усинская ТК»
7	Котельная № 7	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	07	ООО «Усинская ТК»
8	Котельная № 8	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	08	ООО «Усинская ТК»
9	Котельная № 10	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	09	ООО «Усинская ТК»
10	Котельная № 11	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	ООО «Усинская ТК»
11	Котельная № 14	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	11	ООО «Усинская ТК»
12	Котельная № 15	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	12	ООО «Усинская ТК»
13	Котельная № 16	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	13	ООО «Усинская ТК»
14	Котельная № 18	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	14	ООО «Усинская ТК»
15	Котельная № 20	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	15	ООО «Усинская ТК»
16	Котельная № 22	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	16	ООО «Усинская ТК»
17	Котельная № 23	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	17	ООО «Усинская ТК»
18	Котельная № 24	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	18	ООО «Усинская ТК»
19	Котельная № 28	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	19	ООО «Усинская ТК»

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

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

На 2023 год на территории муниципального округа бесхозные сети теплоснабжения отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И
ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"**

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

В соответствии с «Программой развития газоснабжения и газификации Республики Коми на период с 2021 по 2025 годы» выполнено строительство межпоселкового газопровода пгт. Парма и газопровода высокого давления к котельной пгт. Парма. Мероприятие «Перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива» осуществляется ООО «Усинская ТК» в рамках утвержденной инвестиционной программы Общества по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения муниципального округа на 2019-2027 годы. Завершение газификации котельной планируется в декабре 2024 года.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Согласно письму Администрации МО ГО «Усинск» от 07.12.2022 года № 8391 в адрес Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми (Минстрой Республики Коми) предлагается дополнительно внести изменения в Приложение №1 «План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми на 2022-2031 годы» по включению мероприятий в части газификации Колва, а также рассмотреть возможность внесения в Программу проектирование и строительство внутрипоселковых сетей пгт. Парма, газификацию населенных пунктов пст. Усадор, с. Усть-Уса и д. Новикбож, в том числе котельных.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

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

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

В таблицах 15.1-15.19 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального округа.

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия ЦВК

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	37,7	38,7	39,7	40,7	41,6	42,6	43,6
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000212	0,000109	0,002724	0,001146	0,000307	-	0,002799
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 10

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	41	42	43	44	45	46	47
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 3

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 4

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,09	-	-	0,65	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	1	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 24

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 5

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,49	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 11

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 14

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 16

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 18

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,19	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 22

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	1	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 23

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 28

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 15

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 20

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Использование индексов-дефляторов позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года, утвержденный распоряжением Правительства Республики Коми от 13.10.2015 № 388-р (с изменениями, утвержденными распоряжением Правительства Республики Коми на 18.11.2022 № 543-р) «Об утверждении прогноза социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года» (https://econom.rkomi.ru/uploads/documents/prognoz_sotsialno_ekonomicheskogo_razvitiya_respubliki_komi_na_period_do_2036_goda_2022-12-27_11-26-17.pdf).

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 16.1.

Таблица 16.1

Индексы-дефляторы и инфляция до 2029 г. (в %, за год к предыдущему году)

2024	2025	2026	2027	2028	2029
102,0	102,0	104,0	103,1	103,1	103,1

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 16.2.

Таблица 16.2

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2029 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52	0	0
Полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	467,1568	466,1201	465,0909	464,0686	463,0535	462,0451	461,0423
Тариф средневзвешенный (без НДС), руб./Гкал	2 627,28	2 732,37	2 841,67	2 955,33	3 073,55	3 196,49	3 324,35
НВВ, тыс. руб.	1276253,70	1301778,77	1327814,35	1380926,92	1423735,66	1467871,46	1513375,48
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей (без НДС), руб.	2 722,07	2 802,36	2 915,23	3 033,75	3 094,70	3 196,49	3 324,35
Рост тарифа, %		102,95	104,03	104,07	102,01	103,29	104,00

Обосновывающие материалы

**Схема теплоснабжения муниципального округа «Усинск» Республики Коми на период до 2029 г.
(Актуализация на 2024 год)**

ВВЕДЕНИЕ

Комплексное проектирование схемы теплоснабжения городов, округов, поселений представляет собой задачу, от правильного решения которой, во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в модернизацию и реконструкцию всей системы теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства муниципального округа. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического обоснования вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей, путем оценки их сравнительной эффективности.

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

- генеральный план;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой);
- данные потребления ТЭР на собственные нужды;
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;
- инвестиционные программы теплоснабжающих и теплосетевых организаций;
- Схема теплоснабжения муниципального образования городского округа «Усинск» Республики Коми на период до 2029 года. Актуализация на 2023 год.

При актуализации Схемы в качестве отчетного года принят 2022 год.

Актуализация схемы теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;

- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП П-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

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

Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

На территории муниципального округа расположено 19 действующих муниципальных источников тепловой энергии.

Деятельность по производству и передаче потребителям тепловой энергии (горячей воды) на территории муниципального округа осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Усинская Тепловая Компания» (далее – ООО «Усинская ТК»).

ООО «Усинская ТК» арендует имущество коммунальной инфраструктуры, предназначенное для теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети) у муниципального округа.

Система теплоснабжения муниципального округа включает в себя:

- 19 муниципальных котельных. Две котельные (ЦВК и котельная № 8) работают на газообразном топливе, четыре котельные (№№ 3, 4, 7, 10) на сырой нефти, 11 котельных на угле, две котельные (№№ 15, 20) – на электрической энергии;
- тепловые сети, паропровод, сети ГВС и сооружения на них. Суммарная протяжённость трубопроводов теплоснабжения составляет 78485,5 м в двухтрубном исполнении.

Таблица 1.1.1

Перечень источников тепловой энергии на территории муниципального округа

№ п/п	Наименования источников тепловой энергии	Адрес источника	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация в границах системы теплоснабжения	Наименование утвержденной ЕТО (единой теплоснабжающей организации)
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	г. Усинск, ул. Промышленная, д. 7	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
2	Котельная № 1	г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Советская, 61	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
3	Котельная № 3	г. Усинск, с. Колва, ул. Совхозная, 30	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
4	Котельная № 4	г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Пушкина, 2а	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
5	Котельная № 5	г. Усинск, д. Новикбож, ул. Центральная, 82а	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
6	Котельная № 6	г. Усинск, с. Усть-Лыжа, ул. Центральная, 128	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
7	Котельная № 7	г. Усинск, пгт. Парма, ул. Аэродромная, 31	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
8	Котельная № 8	г. Усинск, ул. Нефтяников, 7	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
9	Котельная № 10	г. Усинск, пст. Усадор, земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
10	Котельная № 11	г. Усинск, с. Щельябож, ул. Молодежная, 61	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
11	Котельная № 14	г. Усинск, с. Щельябож, ул. Центральная, 6	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
12	Котельная № 15	г. Усинск, д. Захарвань, ул. Центральная, 41	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
13	Котельная № 16	г. Усинск, д. Захарвань, пер. Школьный, 2	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
14	Котельная № 18	г. Усинск, д. Денисовка, ул. Центральная, 14	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
15	Котельная № 20	г. Усинск, с. Мутный Материк, пер. Почтовый, 13/1	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
16	Котельная № 22	г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, 81/1	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
17	Котельная № 23	г. Усинск, с. Мутный Материк,	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»

№ п/п	Наименования источников тепловой энергии	Адрес источника	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация в границах системы теплоснабжения	Наименование утвержденной ЕТО (единой теплоснабжающей организации)
		ул. Школьная, 23/1		
18	Котельная № 24	г. Усинск, с. Усть-Уса, (располагается за пределами села)	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»
19	Котельная № 28	г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Лесная, 29/1	ООО «Усинская ТК»	ООО «Усинская ТК»

Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

Теплоснабжающая организация ООО «Усинская ТК» осуществляет управление основным оборудованием котельных, входящими в состав источников тепловой энергии и является единственной транспортной и распределительной организацией, а также сетевым оператором для всех абонентов.

Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по каждой зоне деятельности ЕТО отдельно

При актуализации Схемы теплоснабжения в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1. Уточнен перечень муниципальных энергоисточников, действующих в границах муниципального образования:
 - котельные № 13, № 19 и № 21 выведены из эксплуатации в 2022 году. Здания, подключенные к котельным выведены из эксплуатации.

а) в зонах действия производственных котельных

Для промышленных зданий города Усинск тепловую энергию в виде горячей воды отпускает котельная ЦВК.

Паровая котельная №8 (КОС), отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара на нужды отопления и технологические нужды канализационных очистных сооружений.

Водогрейная котельная №24 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления производственного здания (КОС) в селе Усть-Уса.

б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии в основном используются отопительные печи на твёрдом топливе и газовые котлы.

Часть 2 "Источники тепловой энергии"

а) структура и технические характеристики основного оборудования

По состоянию на 01.01.2023 г. на территории муниципального округа расположено 19 действующих источников тепловой энергии. Суммарная установленная мощность котельных составляет 401,374 Гкал/ч.

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных муниципального округа

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо – уголь										
1	Котельная № 1 г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Советская, 61	водогрейный, КВ-300	1	1984	0,195	0,390	435,49	64,35	435,49	2022
		водогрейный, КВ-300	1	1984	0,195			64,67		2022
2	Котельная № 5 г. Усинск, д. Новикбож, ул. Центральная, 82А	водогрейный, "Универсал-6М"	1	1976	0,33	0,674	416,53	64,66	416,63	2022
		КВр-0,4К	1	2020	0,34			73,09		2022
3	Котельная № 6 г. Усинск, с. Усть-Лыжа, ул. Центральная, 128	КВр-0,4К	1	2020	0,34	0,860	295,27	73,03	295,27	2022
		КВр-0,4К	1	2020	0,34			74,04		2022
		водогрейный, КВр-0,22	1	2015	0,172			67,53		2022
4	Котельная № 11 г. Усинск, с. Щельябож, ул. Молодежная, 61	водогрейный, КВр-0,4К	1	2022	0,344	0,688	405,73	78	405,73	2022
		водогрейный, КВр-0,4К "	1	2022	0,344			78		2022
5	Котельная № 14 г. Усинск, с. Щельябож, ул. Центральная, 6	водогрейный, ИжКсВр-0,63 К	1	2016	0,542	1,084	300,32	84,14	300,32	2022
		водогрейный, ИжКсВр-0,63 К	1	2016	0,542			83,62		2022
6	Котельная № 16 г. Усинск, д. Захарвань, пер. Школьный, 2	водогрейный, КВр-0,63К	1	2022	0,542	1,084	315,44	81	315,44	2022
		водогрейный, КВр-0,63К	1	2022	0,542			81		2022
7	Котельная № 18 г. Усинск, д. Денисовка, ул. Центральная, 14	водогрейный, КВ-300	1	2003	0,195	1,037	287,14	56,21	287,14	2022
		водогрейный, ИжКсВр-0,63К	1	2015	0,542			84,12		2022
		Водогрейный, КВТ-0,3	1	2003	0,3			72,04		2022
8	Котельная № 22 г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, 81/1	водогрейный, «Универсал-6М»	1	н/д	0,33	0,660	387,33	58,14	387,33	2022
		водогрейный, «Универсал-6М»	1	н/д	0,33			56,83		2022
9	Котельная № 23 г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Школьная, 23/1	водогрейный, ИжКВ-0,63К	1	2003	0,542	1,626	235,27	84,22	235,27	2022
		водогрейный, КВр-0,63К	1	2022	0,542			81		2022
		водогрейный ИжКВ-0,63К	1	2019	0,542			84,79		2022
10	Котельная № 24	водогрейный, КВ-300	1	2002	0,195	0,195	441,93	66,78	441,93	2022

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов	
	(очистные сооружения) г. Усинск, с. Усть-Уса (располагается за пределами села)										
11	Котельная № 28 г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Лесная, 29/1	водогрейный, ИжКсВр-0,4 КД	1	2017	0,344	0,688	299,92	74,13	299,92	2022	
		водогрейный, ИжКсВр-0,4 КД	1	2017	0,344			74,08		2022	
Основное топливо – газ попутный/нефтяной											
12	Центральная водогрейная котельная (ЦВК), г. Усинск, ул. Промышленная, 7	водогрейный, КВГМ-100	1	1986	100	344		93	161,41	2022	
		водогрейный, КВГМ-100	1	1986	100			90,6		2022	
		водогрейный, ПТВМ-30М-4	1	1978	35			89,1		2022	
		водогрейный, ПТВМ-30М-4	1	1978	35			88,3		2022	
		водогрейный, ПТВМ-30М-4	1	1983	35			89,81		2022	
		паровой, ДКВР-20-13	1	1981	13			89,2		187,98	2022
		паровой, ДКВР-20-13	1	1981	13			89,4			2022
		паровой, ДКВР-20-13	1	1981	13			90			2022
13	Котельная №8 г. Усинск, ул. Нефтяников, 7	паровой, ПКН-2С	1	н/д	0,65	2,600	172,99	79	172,99	2022	
		паровой, ПКН-2М	1	н/д	0,65			82,80		2022	
		паровой, ПКН-2С	1	н/д	0,65			77,32		2022	
		паровой, Е-1,0-0,9Г1К	1	н/д	0,65			82,54		2022	
Основное топливо – нефть											
14	Котельная № 3 г. Усинск, с. Колва, ул. Совхозная, 30	водогрейный, ПКН-2М	1	1996	0,65	3,250	193,07	78,6	193,07	2022	
		водогрейный, ПКН-2М	1	1989	0,65			81,5		2022	
		водогрейный, ПКН-2М	1	1974	0,65			81,9		2022	
		водогрейный, Е-1-0,9ГМ	1	1980	0,65			79,5		2022	
		водогрейный, Е-1-0,9ГМ	1	1980	0,65			82,5		2022	
15	Котельная № 4 г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Пушкина, 2А	водогрейный, ПКН-2М	1	1993	0,65	7,638	174,11	82,5	174,11	2022	
		водогрейный, КВа-0,8-95	1	2022	0,688			91		2022	
		водогрейный, Е-1,0-0,9ГМ	1	2004	0,65			82,4		2022	
		водогрейный, Е-1,0-0,9ГМ	1	2004	0,65			79,0		2022	
		водогрейный, ВКГМ-2,5	1	1988	2,5			92,0		2022	
		водогрейный, ВКГМ-2,5	1	1989	2,5			90,1		2022	
16	Котельная № 10 г. Усинск, п. Усадор,	паровой, ПКМ-4/13	1	н/д	2,6	5,200	234,06	88,02	234,06	2022	
		паровой, ПКГМ-4/13	1	н/д	2,6			88,05		2022	

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	(земельный участок расположен в южной части кадастрового квартала)									
17	Котельная № 7 г. Усинск, пгт. Парма, ул. Аэродромная, 31	паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225	29,575	183,93	80	183,93	2022
		паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225			80		2022
		паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225			80		2022
		паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225			90,23		2022
		паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225			90,79		2022
		паровой, ПКМ-6,5	1	н/д	4,225			89,13		2022
		паровой, ПКГМ-6,5	1	н/д	4,225			90,2		2022
Основное топливо - электроэнергия										
18	Котельная № 15 г. Усинск, д. Захарвань, ул. Центральная, 41	водогрейный, ВИН 35	1	2015	0,029	0,094	170,48	100	170,48	2022
		КЧМ	1	1980	0,065		-	60		2022
19	Котельная № 20 г. Усинск, с. Мутный Материк, пер. Почтовый, 13/1	водогрейный, ВИН 35	1	2013	0,031	0,031	87,96	90	87,96	2022
ВСЕГО:			59			401,374				

Центральная водогрейная котельная (ЦВК)

Центральная водогрейная котельная отпускает тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых, общественных, административных и промышленных зданий города Усинск.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в круглогодичный период по температурным графикам: 130/70 °С со срезками 75 и 110 °С; 95/70 °С.

Для промышленной зоны тепловая энергия в виде горячей воды отпускается по температурным графикам 130-70, 95-70 °С. Для жилого сектора микрорайона «Пионерный» тепловая энергия в виде горячей воды отпускается по температурному графику 95-70°С. К ТП-2 мкр. Пионерный присоединены потребители мкр. Пионерный. Схема теплоснабжения мкр. Пионерный имеет гидравлическую связь со схемой теплоснабжения г. Усинск и, соответственно, от нее зависимость. Восполнение потерь теплоносителя в системе теплоснабжения мкр. Пионерный осуществляется на ЦВК водой, прошедшей водоподготовку. В ТП-2 мкр. Пионерный предусмотрено размещение оборудования, арматуры, приборов контроля, управления и автоматизации, посредством которых осуществляется преобразование параметров теплоносителя с температурного графика 130-70 °С со срезкой на 110 °С на температурный график 95/70 °С, а также контроль параметров теплоносителя.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на газообразном топливе. Вид топлива – попутный нефтяной газ. Количество котлов – 8. Установленные в котельной котлы введены в эксплуатацию в период 1978-1986 году. Суммарная мощность котлов составляет 344 Гкал/час.

В котельной установлено три паровых котла и пять водогрейных котлов. Паровые котлы марки типа ДКВР-20-13. Год ввода в эксплуатацию паровых котлов 1981 год. Водогрейные котлы марки типа ПТВМ-30М-4 в количестве трех штук. Год ввода в эксплуатацию 1978 и 1983 гг. И водогрейные котлы марки типа КВГМ-100. Год ввода в эксплуатацию 1986 год.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов среднем составляет 88,3-93,0 %. Низшая теплота сгорания попутного нефтяного газа составляет в пределах 9091 Ккал/м³.

С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-024 (2 шт).

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной ЦВК представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной ЦВК

№ п/п	Наименование оборудование	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
1	Дымосос № 1 котла ПТВМ-30М, ст. №1 (Д-1 ВК-1)	Д-13.5	1	37	0,16	2455,30	1977
2	Дымосос № 2 котла ПТВМ-30М, ст. №1 (Д-2 ВК-1)	Д-13.5	1	37	0,16	2455,30	1977
3	Вентилятор № 1 котла ПТВМ-30М, ст. №1 (ВД-1 ВК-1)	ВД-12	1	55	0,16	2455,30	1977
4	Вентилятор № 2 котла ПТВМ-30М, ст. №1 (ВД-2 ВК-1)	ВД-12	1	55	0,16	2455,30	1977
5	Дымосос №1 котла ПТВМ-30М, ст. №2 (Д-1 ВК-2)	Д-13.5	1	37	0,16	1523,51	1977
6	Дымосос №2 котла ПТВМ-30М, ст. №2 (Д-2 ВК-2)	Д-13.5	1	37	0,16	1523,51	1977
7	Вентилятор №1 котла ПТВМ-30М, ст. №2 (ВД-1 ВК-2)	ВД-12	1	55	0,16	1523,51	1977
8	Вентилятор №2 котла ПТВМ-30М, ст. №2 (ВД-2 ВК-2)	ВД-12	1	55	0,16	1523,51	1977
9	Дымосос №1 котла ПТВМ-30М, ст. №3 (Д-1 ВК-3)	Д-13.5	1	37	0,16	1416,05	1977
10	Дымосос №2 котла ПТВМ-30М, ст. №3 (Д-2 ВК-3)	Д-13.5	1	37	0,16	1418,25	1977
11	Вентилятор №1 котла ПТВМ-30М, ст. №3 (ВД-1 ВК-3)	ВДН-11.2x1500	1	45	0,16	1418,75	2016
12	Вентилятор №2 котла ПТВМ-30М, ст. №3 (ВД-2 ВК-3)	ВДН-11.2x1500	1	45	0,16	1418,25	2015
13	Дымосос котла ДКВР20/13, ст.№1 (ДС ПК-1)	Д-13.5	1	30	0,33	7065,70	1980
14	Вентилятор котла ДКВР20/13, ст.№1 (ВД ПК-1)	ВДН-11.2	1	30	0,33	7065,70	1980
15	Дымосос котла ДКВР20/13, ст.№2 (ДС ПК-2)	Д-13.5	1	30	0,33	5,00	1980
16	Вентилятор котла ДКВР20/13, ст.№2 (ВД ПК-2)	ВДН-11.2	1	30	0,33	5,00	1981
17	Дымосос котла ДКВР20/13, ст.№3 (ДС ПК-3)	Д-13.5	1	30	0,33	2,70	1980
18	Вентилятор котла ДКВР20/13, ст.№3 (ВД ПК-3)	ВДН-11.2	1	30	0,33	2,70	1980
19	Дымосос котла КВГМ-100, ст.№5 (ДС ВК-5)	Д-18x2	1	250	0,5	3601,00	1985
20	Вентилятор дутьевой №1 котла КВГМ-100, ст.№5 (ВД-1 ВК-5)	ВД-15.5	1	132	0,25	3601,00	1985
21	Вентилятор дутьевой №2 котла КВГМ-100, ст.№5 (ВД-2 ВК-5)	ВД-15.5	1	132	0,25	3601,00	1985
22	Дымосос котла КВГМ-100, ст.№6 (ДС ВК-6)	Д-18x2	1	250	0,5	2680,70	1985
23	Вентилятор дутьевой №1 котла КВГМ-100, с.№6 (ВД-1 ВК-6)	ВД-15.5	1	132	0,25	2680,70	1985
24	Вентилятор дутьевой №2 котла КВГМ-100, с.№6 (ВД-2 ВК-6)	ВД-15.5	1	132	0,25	2680,70	1985
25	Вентилятор вытяжной	В-06-300 №4 (у сев. ворот ЦВК-1)	1	0,37	0,125	0	нет сведений
26	Вентилятор вытяжной	Ц4-70 №4	1	4	0,125	0	нет сведений
27	Вентилятор вытяжной	Ц4-70 №5	1	2,8	0,125	0	нет сведений
28	Вентилятор вытяжной	Ц4-70 №3,2	1	0,27	0,125	0	нет сведений
29	Вентилятор вытяжной	Ц4-70 №8	1	4	0,125	0	нет сведений
30	Вентилятор вытяжной	Ц4-70 №5	1	2,8	0,125	0	нет сведений
31	Вентилятор вытяжной	В-06-300 №4	1	0,25	0,125	0	нет сведений
32	Вентилятор вытяжной	В-06-300 №4	1	0,75	0,125	0	нет сведений
33	Сетевой насос № 1	Д1250-125	1	630	0,33	48,75	1992
34	Сетевой насос № 2	Д1250-125	1	630	0,33	1011,60	1998

№ п/п	Наименование оборудование	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
35	Сетевой насос № 3	Д1250-125	1	630	0,33	0,30	1991
36	Сетевой насос № 1	GRUNDFOS LS350-250-630B	1	630	0,25	6307,60	2020
37	Сетевой насос № 2	GRUNDFOS LS350-250-630B	1	630	0,25	6573,65	2021
38	Сетевой насос № 3	GRUNDFOS LS350-250-630B	1	630	0,25	7039,65	2021
39	Сетевой насос № 4	Д1250-125	1	630	0,25	298,70	1992
40	Сетевой подпитки т/с основной № 3	Д320-70	1	90	0,33	2,80	1985
41	Сетевой подпитки т/с основной № 4	Д320-70	1	90	0,33	2,4	2017
42	Сетевой подпитки т/с летний № 1	4KM-90/55	1	22	0,25	21,30	1985
43	Сетевой подпитки т/с летний № 2	4KM-90/55a	1	18	0,25	66,30	1985
44	Сетевой подпитки т/с летний № 3	GRUNDFOS NB 40-160/158	1	5,5	0,25	4020,15	2016
45	Сетевой подпитки т/с летний № 4	GRUNDFOS NB 40-160/158	1	5,5	0,25	4205,29	2017
46	Насос сырой воды № 1	GRUNDFOS NB50-160/150	1	7,5	0,33	3808,65	2013
47	Насос сырой воды № 2	K100-80-160A	1	11	0,33	35,35	нет сведений
48	Насос сырой воды № 3	GRUNDFOS NB50-160/150	1	7,5	0,33	3612,90	2015
49	Насос деаэрированной воды № 1	GRUNDFOS NB40-160/158	1	5,5	0,33	3371,90	2013
50	Насос деаэрированной воды № 2	GRUNDFOS NB40-160/158	1	5,5	0,33	3166,45	2014
51	Насос деаэрированной воды № 3	K100-65-250	1	45	0,33	0,50	2001
52	Насос дренажный приемной емкости	НЦС-3	1	7,5	0,5	53,70	2018
53	Насос дренажный погружной емкости	ГНОМ 53-10Т	1	4	0,5	0	нет сведений
54	Насос возврата конденсата № 1	4K90-35	1	15	0,5	25,4	1985
55	Насос возврата конденсата № 2	4K90-35	1	15	0,5	0	1985
56	Солевой насос № 1	X65-50-125ДС	1	5	0,5	90,55	нет сведений
57	Солевой насос № 2	X8-18ДС	1	3	0,5	0,30	нет сведений
58	Насос нефтяной основной № 1	ЦНС38-220	1	45	0,33	16,30	2000
59	Насос нефтяной основной № 2	ЦНС38-220	1	55	0,33	19,40	нет сведений
60	Насос нефтяной основной № 3	ЦНС38-220	1	40	0,33	0,00	нет сведений
61	Насос рециркуляции нефти № 1	КМН80-65-175	1	11	0,5	0,60	2005
62	Насос рециркуляции нефти № 2	ЦНС38-66	1	15	0,5	6186,70	1998
63	Насос погружной нефтяной № 1	12НА-9х4	1	15	0,5	0,20	2000
64	Насос погружной нефтяной № 2	12НА-9х4	1	17	0,5	1,00	2000
65	Сетевой насос № 1, ТП-2	GRUNDFOS TP-150-520	1	55	0,33	0	2019
66	Сетевой насос № 2, ТП-2	GRUNDFOS HS-150-125-381/381	1	75	0,33	0	2016
67	Сетевой насос № 3, ТП-2	Д320-70	1	90	0,33	0	нет сведений
68	Насос подпиточный № 1, ТП-2	3KM-6	1	7,5	0,33	3707,00	нет сведений
69	Насос подпиточный № 2, ТП-2	K45-55	1	15	0,33	2797,00	1995
70	Насос подпиточный № 3, ТП-2	K45-55	1	15	0,33	48,00	1995
71	Насос циркуляционный, ГТП-1	GRUNDFOS MAGNA 50-100F	1	0,18	0,5	4344,00	2014

№ п/п	Наименование оборудование	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
72	Насос циркуляционный, ГТП-1	GRUNDFOS MAGNA 50-100F	1	0,18	0,5	4064,00	2014
73	Насос циркуляционный, ГТП-2	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4344,00	2013
74	Насос циркуляционный, ГТП-2	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4064,00	2013
75	Насос циркуляционный, ГТП-3	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4344,00	2013
76	Насос циркуляционный, ГТП-3	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4064,00	2014
77	Насос циркуляционный, ГТП-4	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	2256,00	2014
78	Насос циркуляционный, ГТП-4	GRUNDFOS TP-50-240/2	1	2,2	0,5	6116,00	2014
79	Насос циркуляционный, ГТП-8	GRUNDFOS MAGNA 50-100F	1	0,18	0,5	4344,00	2012
80	Насос циркуляционный, ГТП-8	GRUNDFOS MAGNA 50-100F	1	0,18	0,5	4064,00	2013
81	Насос циркуляционный, ЦТП-1	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	8100,00	2014
82	Насос циркуляционный, ЦТП-1	GRUNDFOS TP-50-240/2	1	2,2	0,5	0,00	2014
83	Насос циркуляционный, ЦТП-2	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4332,00	2016
84	Насос циркуляционный, ЦТП-2	GRUNDFOS UPS 50-180F	1	1	0,5	4064,00	2014
85	Питательный насос котлов ДКВР № 1	ЦНCF60-198	1	55	0,25	24,10	1980
86	Питательный насос котлов ДКВР № 2	GRUNDFOS CR15-17	1	15	0,25	6988,25	2020
87	Питательный насос котлов ДКВР № 3	ЦНCF60-198	1	55	0,25	37,85	1980
88	Питательный насос котлов ДКВР № 4	ЦНCF38-196	1	37	0,25	46,60	2003
89	Насос циркуляционный, ЦТП-4	GRUNDFOS UPS 32-120F	1	0,4	0,5	3744,00	2014
90	Насос циркуляционный, ЦТП-4	GRUNDFOS UPS 32-120F	1	0,4	0,5	3612,00	2015
91	Солевой насос № 1	X45/31	1	12,5	0,5	335,80	нет сведений
92	Солевой насос № 2	X45/31	1	12,5	0,5	343,90	нет сведений

Котельная №10

Паровая котельная №10 отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара через пароводяной подогреватель и далее в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых, общественных зданий в поселке сельского типа Усадор.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в круглогодичный период по графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на жидком топливе (нефть). Количество паровых котлов – 2. Установленные в котельной паровые котлы введены в эксплуатацию в период 1981 и 1985 года соответственно. Суммарная мощность паровых котлов в пересчете на тепловую энергию составляет 5,2 Гкал/час.

В котельной установлено два паровых котла марки ПКМ-4/13 и ПКГМ-4/13.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов для ПКМ-4/13 и ПКГМ-4/13 составляет 88,02 и 88,05% соответственно. Низшая теплота сгорания нефти составляет 8935,0 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 10 представлены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 10

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
2	Дутьевой вентилятор №2	С-114	1	7,5	0,5	1829,71	нет сведений
3	Насос сетевой № 1	GRUNDFOS NB 65-315/314	1	11	0,5	3928,67	2016
4	Насос сетевой № 2	GRUNDFOS NB 65-315/314	1	11	0,5	2681,36	2017
5	Насос подпиточный № 1	КМ65-50-160	1	4	0,5	0,00	нет сведений
6	Насос подпиточный № 2	КМ65-50-160	1	4	0,5	0,00	2015
7	Насос питательный № 1	GRUNDFOS CR5-24	1	4	0,5	2089,05	2014
8	Насос питательный № 2	GRUNDFOS CR5-24	1	4	0,5	2004,32	2015
9	Насос ГВС № 1	КМ65-50-160	1	4	0,5	4117,43	нет сведений
10	Насос ГВС № 2	КМ65-50-160	1	4	0,5	3823,05	нет сведений
11	Насос сырой воды № 1	6Е-32м	1	4	0,5	355,72	нет сведений
12	Насос сырой воды № 2	6Е-32м	1	4	0,5	242,40	нет сведений
13	Топливный насос № 1 котла № 1	НШ-10	1	1,5	0,2	6,83	нет сведений
14	Топливный насос № 2 котла № 1	НШ-10	1	3	0,2	2372,77	нет сведений
15	Топливный насос № 1 котла № 2	НШ-10	1	1,5	0,2	3,58	нет сведений
16	Топливный насос № 2 котла № 2	НШ-10	1	1,5	0,2	129,56	нет сведений
17	Топливный насос № 3 котла № 2	НШ-10	1	1,5	0,2	1650,12	нет сведений
18	Насос перекачки нефти № 1	ВК-4/24	1	7,5	0,5	1,07	2015
19	Насос перекачки нефти	НМШФ 8-25-6,3/4	1	2,1	0,5	87,86	нет сведений

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
	№ 2						
20	Насос холодной воды № 1	GRUNDFOS NB 32-160/1/155	1	2,2	0,5	3182,48	2020
21	Насос холодной воды № 2	GRUNDFOS NB 32-160/1/155	1	2,2	0,5	5142,21	2021
22	Скважинный насос водяной (№ 2)	GRUNDFOS SQ 3-55	1	1,65	0,5	648,11	2013
23	Скважинный насос водяной (№ 3)	GRUNDFOS SQ 3-55	1	1,65	0,5	978,84	2014

Котельная №7

Паровая котельная №7 отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара через пароводяной подогреватель и далее в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции для жилых, общественных, административных и промышленных зданий в поселке городского типа Парма.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на жидком топливе (нефть). Количество паровых котлов – 7, из них котлы: ПКМ-6,5 ст. № 1, ПКМ-6,5 ст. № 2, ПКМ-6,5 ст. № 3 – находятся на консервации. Установленные в котельной паровые котлы введены в эксплуатацию в период 1983-1987 гг. Суммарная мощность паровых котлов в пересчете на тепловую энергию составляет 29,575 Гкал/час.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 80-90,79%. Низшая теплота сгорания нефти составляет 8935,0 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 7 представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 7

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Вентилятор котла №1	ВВН-7.5/2К	1	22	0	0,00	1979
2	Вентилятор котла №2	ВВН-7.5/2К	1	30	0	0,00	1979
3	Вентилятор котла №3	ВВН-7.5/2К	1	22	0	0,00	1979
4	Вентилятор котла №4	ВВН-7.5/2К	1	30	0,25	1192,23	1979
5	Вентилятор котла №5	ВВН-7.5/2К	1	30	0,25	3301,27	1979
6	Вентилятор котла №6	ВВН-7.5/2К	1	30	0,25	2645,12	1980
7	Вентилятор котла №7	ВВН-7.5/2К	1	37	0,25	0,83	1987
8	Сетевой насос № 1	GRUNDFOS TP-200-530/4	1	90	0,25	2978,39	2020
9	Сетевой насос № 2	GRUNDFOS TP-200-530/4	1	90	0,25	3563,98	2019
10	Сетевой насос № 3	Д 630-90	1	250	0,25	0,00	нет сведений
11	Сетевой насос № 4	Д 500-63	1	160	0,25	0,66	2017
12	Насос подпиточный № 1	GRUNDFOS NB 40-160/144	1	4	0,33	3763,54	2016
13	Насос подпиточный № 2	GRUNDFOS NB 40-	1	4	0,33	2710,59	2016

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
	2	160/144					
14	Насос подпиточный № 3	4KM-8	1	18,5	0,33	5,00	нет сведений
15	Насос питательный № 1	GRUNDFOS CR15-9	1	7,5	0,25	2770,51	2014
16	Насос питательный № 2	ЦНCF 38-176	1	30	0,25	687,58	нет сведений
17	Насос питательный № 3	ЦНCF 38-176	1	30	0,25	0,00	нет сведений
18	Насос питательный № 4	GRUNDFOS CR15-9	1	7,5	0,25	2881,08	2014
19	Насос сырой воды № 1 (подпиточный)	К-90/55	1	18,6	0,5	0	нет сведений
20	Насос сырой воды № 2	К 100-65-200а	1	18,5	0,5	0	нет сведений
21	Насос нефтяной перекачивающий № 1	Ш 40-4-19.5/4	1	7,5	0,5	164,00	нет сведений
22	Насос нефтяной перекачивающий № 2	Ш 40-4-19.5/4	1	5,5	0,5	156,00	нет сведений
23	Насос нефтяной циркуляционный № 1	Ш 40-4-19.5/4	1	7,5	0,5	4362,44	2013
24	Насос нефтяной циркуляционный № 2	Ш 40-4-19.5/4	1	5,5	0,5	2137,98	2016
25	Насос дренажный по нефти	Х 50-32-125Д	1	11	0,5	15,00	нет сведений
26	Насос дренажный по нефти	КМ 50-32-200	1	11	0,5	11,58	нет сведений
27	Насос дренажный по нефти	КМ 50-32-200	1	11	0,5	183,79	нет сведений
28	Насос солевой № 1	К 65-55-160	1	11	0,5	0	нет сведений
29	Насос солевой № 2	Х 50-32-125Д	1	10	0,5	0	нет сведений
30	Насос ХВО № 1 - блок 1-1	2KM 20-30	1	4	0,25	0	нет сведений
31	Насос ХВО № 2 - блок 1-2	2KM 20-30	1	4	0,25	0	нет сведений
32	Насос ХВО № 1 - блок 2-3	2KM 20-30	1	4	0,25	0	нет сведений
33	Насос ХВО № 1 - блок 2-4	2KM 20-30	1	4	0,25	0	нет сведений
34	Насос глубинный № 1	GRUNDFOS SQ 3-55	1	1,65	0,5	279,37	2019
35	Насос глубинный № 3	GRUNDFOS SQ5-50	1	1,65	0,5	269,15	2014

Котельная №3

Водогрейная котельная №3 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для жилых, общественных, административных зданий в селе Колва.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Котельная работает на жидком топливе (нефть). Количество водогрейных котлов – 5. Суммарная мощность котлов составляет 3,25 Гкал/час.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

В котельной установлено:

- три котла марки ПКН-2М. Год ввода в эксплуатацию – 1974, 1989, 1996 гг.;
- два котла марки Е-1-0,9ГМ. Год ввода в эксплуатацию – 1980 год.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов для ПКН-2М составляет 78,6-81,9%, для Е-1-0,9ГМ составляет 79,5-82,5%. Низшая теплота сгорания нефти составляет 8935,0 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, осуществляется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 3 представлены в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 3

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Вентилятор № 4	Д-3,5	1	2,2	0,5	0	1980
2	Сетевой насос № 1	NB 65-160/157	1	11	0,33	3623,67	2017
3	Сетевой насос № 2	ЗКМ-6	1	30	0,33	0,00	нет сведений
4	Сетевой насос № 3	NB 65-160/157	1	11	0,33	2739,02	2018
5	Насос ГСМ № 1	НМШФ 8-25-6,3/4	1	2,2	0,33	2940,80	нет сведений
6	Насос ГСМ № 2	НМШФ 8-25-6,3/4	1	4	0,33	125,19	нет сведений
7	Насос ГСМ № 3	НМШФ 8-25-6,3/4	1	2,2	0,33	2948,88	нет сведений
8	Насос блока ХВО	GRUNDFOS 25/120	1	0,235	0,5	3779,02	2014
9	Насос блока ХВО	GRUNDFOS 25/120	1	0,235	0,5	2748,17	2014
10	Насос аварийного снабжения водой	К 8/18	1	2,2	0,5	1,25	нет сведений

Котельная №4

Водогрейная котельная №4 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых и административных зданий в селе Усть-Уса.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в круглогодичный период по графику 95-70 °С.

Котельная работает на жидком топливе (нефть). Количество водогрейных котлов – 6. Суммарная мощность котлов составляет 7,638 Гкал/час.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

В котельной установлено:

- два котла марки Е-1-0,9ГМ. Год ввода в эксплуатацию 2004.
- два котла марки ВКГМ-2.5. Год ввода в эксплуатацию 1988, 1989.
- один котел марки ПКН-2М. Год ввода в эксплуатацию 1993.
- один котел марки КВа-0,8-95. Год ввода в эксплуатацию 2022.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 79,0-92,0%.

Низшая теплота сгорания нефти составляет 8935,0 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 4 представлены в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 4

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Дутьевой вент. котла №5	б/н	1	11	0,16	96,25	нет сведений
2	Дутьевой вент. котла №6	б/н	1	7,5	0,16	4793,33	нет сведений
3	Дутьевой 3	В-Ц4-75	1	1,5	0,16	4450,50	нет сведений
4	Дутьевой 4	В-Ц4-75	1	1,5	0,16	1933,61	нет сведений
5	Вытяжной вентилятор №2	ВД-2.7	1	1,5	0,16	150,94	нет сведений
6	Сетевой насос № 1	КМ 160/30	1	30	0,25	0,00	нет сведений

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
7	Сетевой насос № 2	КМ 160/30	1	30	0,25	0,00	2016
8	Сетевой насос № 3	NB 100-400/334	1	22	0,25	2794,28	нет сведений
9	Сетевой насос № 4	NB 100-400/334	1	22	0,25	3704,66	2017
10	Насос ГВС № 1	К 45/55	1	15	0,33	0,00	нет сведений
11	Насос ГВС № 2	GRUNDFOS NB40-200/206AF	1	11	0,33	4263,24	2017
12	Насос ГВС № 3	GRUNDFOS NB40-200/206AF	1	11	0,33	3955,28	2016
13	Насос к/к ГВС № 1	КМ 65-50-160	1	5,5	0,5	5548,44	1988
14	Насос к/к ГВС № 2	К 45/30	1	7,5	0,5	1452,40	нет сведений
15	Насос исходной воды № 1	К-20/30	1	4	0,5	0,5	нет сведений
16	Насос нефтяной № 1	НМШ 5-25	1	2,2	0,33	184,00	нет сведений
17	Насос нефтяной № 2	НМШ 5-25	1	2,2	0,33	183,00	нет сведений
18	Насос нефтяной № 3	НМШ 8-25	1	2,2	0,33	8153,90	нет сведений
19	Насос нефтяной котла № 1	Г-11-24	1	4	0,16	96,25	нет сведений
20	Насос нефтяной котла № 2	НМШ-2-40	1	2,2	0,16	0,00	1988
21	Насос нефтяной котла № 3	НМШ-2-40	1	2,2	0,16	0,00	1988
22	Насос нефтяной котла № 4	Г-11-24	1	4	0,16	1628,67	нет сведений
23	Насос нефтяной котла № 5	НМШ-2-40	1	2,2	0,16	3086,16	1988
24	Насос нефтяной котла № 6	НМШ-2-40	1	2,2	0,16	189,50	1988
25	Насос неф. подпорный	НМШ 8-25	1	1,5	0,5	0	нет сведений
26	Дымосос котла № 2	Д-3.5 ПР	1	3	0,33	152,69	2022

Котельная №1

Водогрейная котельная №1 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления жилого здания в селе Усть-Уса.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 0,39 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки КВ-300. Год ввода в эксплуатацию 1984 год.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 64,35 и 64,67%.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 1 представлены в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 1

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Сетевой насос № 1	К 8/18	1	1,5	0,5	3558,83	1995
2	Сетевой насос № 2	К 8/18	1	1,5	0,5	2930,09	1995

Котельная №24

Водогрейная котельная №24 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления производственного здания (КОС) в селе Усть-Уса.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 1. Суммарная мощность котлов составляет 0,195 Гкал/час.

В котельной установлен один водогрейный котел марки КВ-300.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котла составляет 66,78%.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется расчетным методом.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 24 представлены в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 24

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Вытяжной вентилятор №358291	4A71B243	1	0,75	0,5	1058,00	нет сведений
2	Вытяжной вентилятор (дутьевой)	ВЦ 14-46	1	0,75	0,5	60,69	нет сведений
3	Сетевой насос	К 8/18	1	1,5	0,5	5101,16	нет сведений
4	Сетевой насос	К 8/18	1	1,5	0,5	314,00	нет сведений

Котельная № 5

Водогрейная котельная №5 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления и вентиляции для жилых и общественных зданий в деревне Новикбож.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 0,674 Гкал/час.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

В котельной установлено:

- один водогрейный котел марки Универсал 6М. Год ввода в эксплуатацию 1976 год.
- один водогрейный котел марки КВр-0,4К. Год ввода в эксплуатацию 2020 год.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 64,66 и 73,09 %, соответственно.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 5 представлены в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 5

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Вытяжной вентилятор	б/н	1	2,2	0,5	0	нет сведений
2	Сетевой насос № 1	Вилло 40/210	1	7,5	0,33	0,00	нет сведений
3	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	0,00	2019
4	Сетевой насос № 3	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	6460,75	2019
5	Дутьевой вентилятор	ВР 86-77	1	0,25	0,33	0	2020
6	Дымосос	Д 2,7-11,2	1	0,25	0,33	2168,33	2020

Котельная №6

Водогрейная котельная №6 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для жилых, административных, общественных и производственных зданий в деревне Усть-Лыжа.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов 3 штуки. Суммарная мощность котлов составляет 0,86 Гкал/час.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

В котельной установлено два водогрейных котла марки КВр-0,4К. Год ввода в эксплуатацию 2020 год. И один котел марки КВр-0,22. Год ввода в эксплуатацию 2015 год.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 73,03, 74,04, 67,53 %, соответственно.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 6 представлены в таблице 1.2.10.

Таблица 1.2.10

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 6

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Дутьевой вентилятор котла №1	ВЦ-14-46	1	3	0,33	0	нет сведений
2	Дутьевой вентилятор котла №2	ВР 86-77	1	3	0,33	0	2020
3	Дутьевой вентилятор котла №3	ВР 86-77	1	3	0,33	0	2020
4	Вытяжной вентилятор	Д-3,5	1	3,5	0,33	0	нет сведений
5	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 50-160/150 AF2A BAQE	1	7,5	0,33	3625,75	2019
6	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 50-160/150	1	7,5	0,33	2151,00	2019
7	Сетевой насос № 3	Grundfos NB 50-160/150	1	7,5	0,33	737,67	2019
8	Насос подпиточный	К 20/30	1	5,5	0,33	822	нет сведений
9	Дымосос котла № 2	Д 2,7-11,2	1	0,25	0,33	2812,00	2021
10	Дымосос котла № 3	Д 2,7-11,2	1	0,25	0,33	0,00	2021

Котельная № 11

Водогрейная котельная №11 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для жилых, административных, общественных зданий в селе Щельябож.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 0,688 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки КВр-0.4К. Год ввода в эксплуатацию 2022 год.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 78 %.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043, ЭРСВ-440ФВ.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 11 представлены в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 11

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,5	3693,67	2019
2	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,5	2798,70	2019
3	Дутьевой вентилятор котла № 1	ВР 2.80-46-2.0	1	0,55	0,33	0,00	2022
4	Дутьевой вентилятор котла № 2	ВР 2.80-46-2.0	1	0,55	0,33	0,00	2022
5	Дымосос котла № 1	Д-3,5	1	3	0,5	910,00	2022
6	Дымосос котла № 2	Д-3,5	1	3	0,5	1472,55	2022

Котельная № 14

Водогрейная котельная №14 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для административных, общественных зданий в селе Щельябож.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 1,084 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки ИжКсВр-0,63 К. Год ввода в эксплуатацию – 2016.

КПД котлов составляет 84,14 и 83,62 %.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 14 представлены в таблице 1.2.12.

Таблица 1.2.12

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 14

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
2	Дымосос № 2	Д-3,5	1	3	0,5	3648,90	нет сведений
3	Вентилятор поддувочный №1	ВР 86-77	1	0,25	0,5	714,00	нет сведений
4	Вентилятор поддувочный №2	ВР 86-77	1	0,25	0,5	908,00	нет сведений
5	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 65-315/314	1	11	0,33	2826,87	2019
6	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 65-315/314	1	11	0,33	2922,50	2019
7	Сетевой насос № 3	К 20/30	1	5,5	0,33	754,00	1990
8	Насос подпиточный	К 8/18	1	2,2	0,5	41,85	1989

Котельная № 16

Водогрейная котельная №16 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для административных, общественных зданий в деревне Захарвань.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 1,084 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки КВр-0,63К, год ввода в эксплуатацию – 2022. КПД котлов составляет 81 %.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 16 представлены в таблице 1.2.13.

Таблица 1.2.13

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 16

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
2	Сетевой насос № 2	К 45/30	1	4	0,33	2141,92	нет сведений
3	Сетевой насос № 3	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	2151,34	2019
4	Насос подпиточный	ЦВЦ	1	0,5	0,33	28,17	нет сведений
5	Дымосос № 1	Д 3.5	1	3	0,33	709,00	2022
6	Дымосос № 2	Д 3.5	1	3	0,33	15,00	2022
7	Вентилятор поддувочный №1	ВР 2,80-46-2,0	1	0,75	0,33	0	2022
8	Вентилятор	ВР 2,80-46-2,0	1	0,75	0,33	0	2022

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
	поддувочный №2						

Котельная № 18

Водогрейная котельная №18 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления и вентиляции для административных, общественных зданий в деревне Денисовка.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов 3 штуки. Суммарная мощность котлов составляет 1,037 Гкал/час.

В котельной установлено:

- один водогрейный котел марки КВ-300, год ввода в эксплуатацию – 2003.
- один водогрейный котел марки ИжКсВр-0,63 К, год ввода в эксплуатацию – 2015.
- один водогрейный котел марки КВТ-0,3, год ввода в эксплуатацию – 2003.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 56,21, 84,12 и 72,04 %, соответственно.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 18 представлены в таблице 1.2.14.

Таблица 1.2.14

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 18

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Дутьевой вентилятор	ВР-86-77	1	0,25	0,5	0,00	нет сведений
2	Дымосос	Д-3,5	1	3	0,5	186,68	нет сведений
3	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	10,03	2020
4	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	4102,50	2020
5	Сетевой насос № 3	К 45/30	1	7,5	0,33	2372,00	нет сведений

Котельная №22

Водогрейная котельная №22 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления и вентиляции для административных, общественных зданий в селе Мутный Материк.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 0,66 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки Универсам-6М. Год ввода в эксплуатацию – н/д.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 58,14 и 56,83 %.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043,.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 22 представлены в таблице 1.2.15.

Таблица 1.2.15

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 22

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,5	3221,28	2020
2	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,5	3254,37	2020
3	Насос подпиточный	К 8/18	1	2,2	0,5	20,40	1990

Котельная №23

Водогрейная котельная №23 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения здания школы и интерната в селе Мутный Материк.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 3. Суммарная мощность котлов составляет 1,626 Гкал/час.

В котельной установлено:

- два водогрейных котла марки ИжКВ-0,63К. Год ввода в эксплуатацию – 2003, 2019.
- один водогрейный котел марки КВр-0,63К. Год ввода в эксплуатацию – 2022.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов составляет 84,22, 84,79 и 81% соответственно.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 23 представлены в таблице 1.2.16.

Таблица 1.2.16

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 23

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Дымосос	ДН-3,5	1	3	0,5	306,50	нет сведений
2	Дымосос	ДН-3,5	1	3	0,5	295,67	нет сведений
3	Дутьевой вентилятор №1	ВР 86-77	1	1,5	0,5	0	нет сведений
4	Дутьевой вентилятор №2	ВР 86-77	1	1,5	0,5	0	нет сведений

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
5	Насос ГВС №1	К 20/30	1	4	0,5	2053,48	нет сведений
6	Насос ГВС №2	К 20/30	1	4	0,5	2959,82	нет сведений
7	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 40-160/158	1	7,5	0,5	1289,45	2020
8	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	7,5	0,5	913,58	2020
9	Сетевой насос № 3	КМ 65-50-160	1	5,5	0,5	2198,85	2021
10	Насос подпиточный №1	К 8/18	1	1,5	0,5	3138,81	нет сведений
11	Насос подпиточный №2	К 8/18	1	1,5	0,5	2764,03	нет сведений

Котельная № 28

Водогрейная котельная №28 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления для жилых, общественных, производственных зданий в селе Мутный Материк.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на твердом топливе. Количество котлов – 2. Суммарная мощность котлов составляет 0,688 Гкал/час.

В котельной установлено два водогрейных котла марки ИжКсВр-0,4 КД. Год ввода в эксплуатацию – 2017.

КПД котлов составляет 74,13 и 74,08 %.

Низшая теплота сгорания угля составляет 5323 Ккал/кг. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется с помощью тепловычислителя: ВЗЛЕТ ТСРВ-043.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 28 представлены в таблице 1.2.17.

Таблица 1.2.17

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 28

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Вентилятор № 1	ВР 86-77	1	0,25	0,5	0	нет сведений
2	Вентилятор № 2	ВР 86-77	1	0,25	0,5	0	нет сведений
3	Дымосос котла № 1	Д 3,5	1	3	0,5	59,00	нет сведений
4	Дымосос котла № 2	Д 3,5	1	3	0,5	147,00	нет сведений
5	Сетевой насос № 1	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	3680,78	2020
6	Сетевой насос № 2	Grundfos NB 40-160/158	1	5,5	0,33	2795,36	2020
7	Насос подпиточный	К 20/30	1	4	0,33	26,86	нет сведений

Котельная №8 « КОС »

Водогрейная котельная №8 «КОС», расположенная в промышленной зоне города Усинск, отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды очистных сооружений.

Отпуск тепловой энергии в виде насыщенного пара (горячей воды) осуществляет ООО «Усинская ТК» для ООО «Водоканал Сервис» в отопительный период.

Котельная работает на газообразном топливе (попутный газ). Количество котлов – 4. Суммарная мощность паровых котлов в пересчете на тепловую энергию составляет 2,6 Гкал/час.

В котельной установлено:

-два котла марки ПКН-2С и один ПКН-2М. Год ввода в эксплуатацию – н/д.

-один котел марки Е-1,0-0,9Г1Г. Год ввода в эксплуатацию – н/д.

Периодически проводятся режимно-наладочные испытания котлов. В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями котлов КПД котлов для ПКН-2С составляет 79 и 77,32 %, для котла ПКН-2М составляет 82,8 %, для Е-1,0-0,9Г1К составляет 82,54 %.

Низшая теплота сгорания газа составляет в пределах 9091 Ккал/м³. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется по прибору учета.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной имеется система водоподготовки.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 8 представлены в таблице 1.2.18.

Таблица 1.2.18

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 8

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Питательный насос № 1	GRUNDFOS CR1-19	1	1,1	0,25	563,35	2014
2	Питательный насос № 2	GRUNDFOS CR1-19	1	1,1	0,25	961,20	2014
3	Питательный насос № 3	ПН-1,6/16	1	1,5	0,25	0,00	нет сведений
4	Питательный насос № 4	ПН-1,6/16	1	1,5	0,25	0,00	нет сведений

Котельная №15

Водогрейная котельная №15 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления дома культуры в деревне Захарвань.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

На котельной установлено 2 котла. Суммарная мощность составляет 0,094 Гкал/час.

В котельной установлен один водогрейный котел марки КЧМ, работающий на угле (используется в качестве аварийного). Год ввода в эксплуатацию 1980 год. КПД котла составляет 60 %.

И один вихревой индукционный электрический нагреватель ВИН 35 (основной). Год ввода в эксплуатацию 2015 год. КПД котла составляет 100 %.

Низшая теплотворность электроэнергии составляет в пределах 860 Ккал/кВт/ч. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется расчетным методом.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 15 представлены в таблице 1.2.19.

Таблица 1.2.19

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 15

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Насос подпиточный	БКФ-4	1	ручной насос	0,5	0,00	1988
2	Насос циркуляционный	ЦВЦ-Т6,3-3,5	1	0,18	0,5	3622,20	2015
3	Насос циркуляционный	ЦВЦ-Т6,3-3,5	1	0,18	0,5	2818,50	2015

Котельная № 20

Водогрейная котельная №20 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления дома культуры в селе Мутный Материк.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляет ООО «Усинская ТК» в отопительный период по температурному графику 95-70 °С.

Способ регулирования тепловой энергии на котельной – качественный.

Котельная работает на электрической энергии. Количество котлов – 1. Суммарная мощность котлов составляет 0,031 Гкал/час.

В котельной установлен вихревой индукционный электрический нагреватель ВИН 35. Год ввода в эксплуатацию 2013 год.

В соответствии с последними режимно-наладочными испытаниями КПД котла составляет 90%.

Низшая теплотворность электроэнергии составляет в пределах 860 Ккал/кВт/ч. С целью подготовки к эксплуатации в осенне-зимний период ежегодно проводится ремонт котлов.

Учет расхода тепловой энергии, отпущенного с котельной, ведется расчетным методом.

Здание котельной находится в удовлетворительном состоянии.

Автоматика безопасности котлов находится в исправном состоянии. На котельной система водоподготовки отсутствует.

Данные о наличие резервного источника питания электроэнергии отсутствуют.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 20 представлены в таблице 1.2.20.

Таблица 1.2.20

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельной № 20

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
					исп.		
1	Насос циркуляционный	DAB BA 65/80X	1	0,11	0,5	6419,35	нет сведений
2	Насос циркуляционный	DAB BA 65/80X	1	0,11	0,5	0,00	нет сведений

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

ООО «Усинская ТК» арендует 19 котельных суммарной установленной мощностью 401,374 Гкал/ч.

Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных представлены в таблице 1.2.21.

Таблица 1.2.21

Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая

тепловая мощность котельных в 2022 году, Гкал/ч

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час	Затраты тепловой мощности на собственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/час
					Гкал/год	Гкал/час	
1	Центральная	344	-	317,9	7637,90	0,91	316,991

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час	Затраты тепловой мощности на собственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/час
					Гкал/год	Гкал/час	
	водогрейная котельная (ЦВК-вода)						
2	Котельная № 1	0,39	-	0,39	9,70	0,00	0,389
3	Котельная № 3	3,25	-	1,87	284,70	0,04	1,824
4	Котельная № 4	7,638	-	6,1	512,10	0,07	6,033
5	Котельная № 5	0,674	-	0,66	19,10	0,00	0,657
6	Котельная № 6	0,86	-	0,86	26,50	0,00	0,856
7	Котельная № 7	29,575	-	13,42	1478,00	0,23	13,192
8	Котельная № 8	2,6	-	2,7	200,50	0,04	2,658
9	Котельная № 10	5,2	-	3,52	2149,90	0,29	3,231
10	Котельная № 11	0,688	-	0,69	18,90	0,00	0,687
11	Котельная № 14	1,084	-	1,08	22,80	0,00	1,076
12	Котельная № 15	0,094	-	0,09	5,20	0,00	0,089
13	Котельная № 16	1,084	-	1,08	25,10	0,00	1,076
14	Котельная № 18	1,037	-	1,09	18,60	0,00	1,087
15	Котельная № 20	0,031	-	0,03	0,30	0,00	0,030
16	Котельная № 22	0,66	-	0,66	17,80	0,00	0,657
17	Котельная № 23	1,626	-	1,62	31,50	0,00	1,615
18	Котельная № 24	0,195	-	0,19	10,10	0,00	0,188
19	Котельная № 28	0,688	-	0,68	19,10	0,00	0,677
ИТОГО		401,374	-	354,628	12487,80	1,61	353,014

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения установленной тепловой мощности на котельных отсутствуют. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования арендованных котельных ООО «Усинская ТК» по состоянию на 2022 год не выдавались.

Величина расхода тепловой энергии на собственные нужды колеблется в пределах от 0 % до 5,6 % от установленной тепловой мощности котельной.

Для основного оборудования, установленного на котельных производится режимно-наладочные испытания и в соответствии с ними составляются режимные карты. На основе данных, предоставленных теплоснабжающей организацией, произведен анализ ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой мощности, данные сведены в таблицу 1.2.21.

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

В таблице 1.2.22 представлена выработка, отпуск тепла и расход условного топлива по котельным за 2022 год.

Таблица 1.2.22

Выработка, отпуск тепловой энергии и расход условного топлива по котельным за 2022 год

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
1	Центральная водогрейная котельная	580112,9	7637,9	572475,0	газ попутный нефтяной	92649,0
2	Котельная № 1	225,7	9,7	216,0	уголь	94,1
3	Котельная № 3	4031,6	284,7	3746,9	нефть	723,4

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
4	Котельная № 4	7920,9	512,1	7408,8	нефть	1290,0
5	Котельная № 5	493,4	19,1	474,3	уголь	197,6
6	Котельная № 6	934,2	26,5	907,7	уголь	268,0
7	Котельная № 7	17617,1	1478,0	16139,1	нефть	2968,5
8	Котельная № 8	1525,2	200,5	1324,7	газ попутный нефтяной	229,1
9	Котельная № 10	5286,4	2149,9	3136,5	нефть	734,1
10	Котельная № 11	338,8	18,9	319,9	уголь	129,8
11	Котельная № 14	843,1	22,8	820,3	уголь	246,4
12	Котельная № 15	57,4	5,2	52,2	электроэнергия	8,9
13	Котельная № 16	653,8	25,1	628,7	уголь	198,3
14	Котельная № 18	625,5	18,6	606,9	уголь	174,3
15	Котельная № 20	23,6	0,3	23,3	электроэнергия	2,0
16	Котельная № 22	408,4	17,8	390,6	уголь	151,3
17	Котельная № 23	1058,0	31,5	1026,5	уголь	241,5
18	Котельная № 24	147,1	10,1	137,0	уголь	60,6
19	Котельная № 28	484,6	19,1	465,5	уголь	139,6
ИТОГО		622787,7	12487,8	610299,9		100506,5

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

Котельные муниципального округа работают в режиме выработки только тепловой энергии.

Ремонтные работы проводятся в сроки, установленные заводами изготовителями оборудования и в соответствии с план-графиками планово-предупредительных ремонтов. Работа проводится в основном в летний период, при подготовке организации к осенне-зимнему отопительному сезону. Сведения о котельном оборудовании представлены в таблице 1.2.23.

Таблица 1.2.23

Сведения о котельном оборудовании

Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	КПД котла, %
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	КВГМ-100	О	1986	93
	КВГМ-100	О	1986	90,6
	ПТВМ-30М-4	О	1978	89,1
	ПТВМ-30М-4	О	1978	88,3
	ПТВМ-30М-4	О	1983	89,81
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар	ДКВР-20-13	О	1981	89,2
	ДКВР-20-13	О	1981	89,4
	ДКВР-20-13	О	1981	90
Котельная №10	ПКМ-4/13	О	н/д	88,02
	ПКГМ-4/13	О	н/д	88,05
Котельная №7	ПКМ-6,5	в консервации	н/д	80
	ПКМ-6,5	в консервации	н/д	80
	ПКМ-6,5	в консервации	н/д	80
	ПКМ-6,5	О	н/д	90,23
	ПКМ-6,5	О	н/д	90,79
	ПКМ-6,5	О	н/д	89,13
	ПКМ-6,5	О	н/д	90,2
Котельная № 3	ПКН-2М	О	1996	78,6
	ПКН-2М	О	1989	81,5
	ПКН-2М	О	1974	81,9
	Е-1-0,9ГМ	О	1980	79,5

Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	КПД котла, %
	Е-1-0,9ГМ	О	1980	82,5
Котельная № 4	ПКН-2М	О	1993	82,5
	КВа-0,8-95	О	2022	91
	Е-1,0-0,9ГМ	О	2004	82,4
	Е-1,0-0,9ГМ	О	2004	79,0
	ВКГМ-2,5	О	1988	92,0
	ВКГМ-2,5	О	1989	90,1
Котельная № 1	КВ-300	О	1984	64,35
	КВ-300	О	1984	64,67
Котельная №24 (очистные сооружения)	КВ-300	О	2002	66,78
Котельная № 5	"Универсал-6М"	О	1976	64,66
	КВр-0,4К	О	2020	73,09
Котельная №6	КВр-0,4К	О	2020	73,03
	КВр-0,4К	О	2020	74,04
	КВр-0,22	О	2015	67,53
Котельная №11	КВр-0,4К	О	2022	78
	КВр-0,4К	О	2022	78
Котельная №14	ИжКсВр-0,63 К	О	2016	84,14
	ИжКсВр-0,63 К	О	2016	83,62
Котельная №16	КВр-0,63К	О	2022	81
	КВр-0,63К	О	2022	81
Котельная №18	КВ-300	О	2003	56,21
	ИжКсВр-0,63 К	О	2015	84,12
	КВТ- 0,3	О	2003	72,04
Котельная №22	"Универсал-6М"	О	н/д	58,14
	"Универсал-6М"	О	н/д	56,83
Котельная №23	ИжКВ-0,63К	О	2019	84,22
	КВр-0,63К	О	2022	81
	ИжКВ-0,63К	О	2019	84,79
Котельная №28	ИжКсВр-0,4 КД	О	2017	74,13
	ИжКсВр-0,4 КД	О	2017	74,08
Котельная №8	ПКН-2С	О	н/д	79
	ПКН-2м	О	н/д	82,80
	ПКН-2С	О	н/д	77,32
	Е-1,0-0,9Г1К	О	н/д	82,54
Котельная №15	КЧМ	Р	1980	60
	ВИН 35	О	2015	100
Котельная №20	ВИН 35	О	2013	90

Назначенный срок службы для каждого типа котлов устанавливают предприятия-изготовители и указывают его в паспорте котла. При отсутствии такого указания длительность назначенного срока службы устанавливается в соответствии с ГОСТ 21563, ГОСТ 24005:

- паровых котлов паропроизводительностью до 35 т/ч – 20 лет;
- паровых котлов паропроизводительностью свыше 35 т/ч – 30 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт – 10 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 35 МВт – 15 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью свыше 35 МВт – 20 лет;
- для передвижных котлов паровых и водогрейных – 10 лет.

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке (в соответствии с СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования»).

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа, отсутствуют.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения.

Системы теплоснабжения муниципального округа проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии.

Потребители ЦВК (вода) подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения с элеваторным смещением.

Потребители котельных №№ 10, 7, 4, 3, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28 подключены к тепловым сетям по зависимой схеме присоединения.

Если для системы отопления требуется более низкая температура, чем в тепловой сети, а давление в точке присоединения ниже допустимого, то применяется зависимое присоединение. Температура теплоносителя снижается смешением сетевой воды с обратной водой системы отопления.

Потребители котельных №№ 1, 24, 15, 20 подключены к тепловым сетям по зависимой схеме способом непосредственного присоединения.

Потребители котельной № 8 подключены к тепловым сетям по зависимой схеме способом непосредственного присоединения, с системой возврата конденсата.

Если параметры системы отопления совпадают с параметрами тепловой сети, систему отопления присоединяют к тепловой сети непосредственно, без установки какого-либо промежуточного устройства.

Горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме, следовательно, регулирование отпуска тепла в тепловые сети осуществляется по нагрузке отопления.

Центральная водогрейная котельная, расположенная в городе Усинск, отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых, общественных, административных и промышленных зданий города Усинск.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения осуществляется по температурным графикам по выводам: 130-70 °С со срезками 75 и 110 °С; 95-70 °С.

Для промышленной зоны тепловая энергия в виде горячей воды отпускается по температурному графику 130-70 °С со срезками 75 и 110 °С; 95-70 °С. Для жилого сектора и до ТП «Пионерный» тепловая энергия в виде горячей воды отпускается по температурному графику 130-70 °С со срезками 75 и 110. В ТП-2 мкр. Пионерный предусмотрено размещение оборудования, арматуры, приборов контроля, управления и автоматизации, посредством которых осуществляется преобразование параметров теплоносителя с температурного графика 130-70 °С со срезкой на 110 °С на температурный график 95/70 °С, а также контроль параметров теплоносителя.

Паровая котельная №10 отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара через пароводяной подогреватель и далее в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых, общественных зданий в поселке сельского типа Усадор.

Паровая котельная №7 отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара через пароводяной подогреватель и далее горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых, общественных, административных и промышленных зданий в поселке городского типа Парма.

Паровая котельная №8, расположенная в промышленной зоне города Усинск отпускает тепловую энергию в виде насыщенного пара на нужды отопления и технологические нужды очистных сооружений.

Водогрейная котельная № 4 отпускает тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для жилых и административных зданий в селе Усть-Уса. Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Остальные котельные отпускают тепловую энергию в виде горячей воды на нужды отопления, вентиляции. Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

з) среднегодовая загрузка оборудования

Годовая загрузка котельных не является равномерной. Как правило, летние нагрузки ниже зимних, вследствие понижения температуры теплоносителя (в соответствии с температурным графиком), а также благодаря меньшим теплотерям теплопроводов. Пиковые нагрузки приходятся фактически на самый холодный месяц года – январь.

Данные по среднегодовой загрузке оборудования котельных представлены в таблице 1.2.24.

Таблица 1.2.24

Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2022 год

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ (установленная тепловая мощность), час
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК - вода)	344	580 112,94	8 400,00
2	Котельная № 1	0,39	225,72	6 600
3	Котельная № 3	3,25	4 031,63	6 600
4	Котельная № 4	7,638	7 920,90	8 256,00
5	Котельная № 5	0,674	493,37	6 600
6	Котельная № 6	0,86	934,15	6 600
7	Котельная № 7	29,575	17 617,09	6 600
8	Котельная № 8	2,6	1 525,15	4 608,00
9	Котельная № 10	5,2	5 286,42	8 256,00
10	Котельная № 11	0,688	338,80	6 600,00
11	Котельная № 14	1,084	843,12	6 600,00
12	Котельная № 15	0,094	57,41	6 600,00
13	Котельная № 16	1,084	653,81	6 600,00
14	Котельная № 18	1,037	625,52	6 600,00
15	Котельная № 20	0,031	23,59	6 600,00
16	Котельная № 22	0,66	408,42	6 600,00
17	Котельная № 23	1,626	1 058,04	6 600,00
18	Котельная № 24	0,195	147,10	5 424,00
19	Котельная № 28	0,688	484,62	6 600,00

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Отпуск тепловой энергии в сеть учитывается приборами коммерческого учета тепловой энергии, установленными на котельных.

Приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Наименование котельной	Марка прибора учета тепла	Год ввода в эксплуатацию
Котельная № 1	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 3	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2019г.
Котельная № 4	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2019г.
Котельная № 5	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 6	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 7	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2019г.
Котельная № 10	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2019г.
Котельная № 11	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 14	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 16	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 18	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 22	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 23	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 24	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
Котельная № 28	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2020г.
ТП-2	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-043	2019г.
ЦВК	Тепловычислитель ВЗЛЕТ ТСРВ-024 (2 шт)	2020г.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По данным, предоставленным ООО «Усинская ТК», в 2022 году аварийных остановов работы основного оборудования котельных не зарегистрировано.

Таблица 1.2.26

Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК» (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям)

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
2018	-	-	-
2019	-	-	-
2020	-	-	-
2021	-	-	-
2022	-	-	-

л) характеристика водоподготовительных установок

Водоподготовительные установки установлены только на котельных: ЦВК, № 10, № 7, № 3, № 4, № 8. На котельных водоподготовительные установки работают по схеме натрий-катионирования. Для восполнения утечек в сеть добавляется вода, прошедшая через систему водоподготовки. В случае отсутствия на котельных водоподготовительных устройств в качестве исходной воды используется водопроводная вода или вода из артезианских скважин.

Характеристика оборудования водоподготовки и подпитки теплосети источников теплоснабжения представлена в таблице 1.2.27.

Таблица 1.2.27

Характеристика ВПУ котельных

№ п/п	Наименование котельной	Характеристика ВПУ, оборудование	Номинальная производительность ВПУ, м ³ /ч
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	фильтры натрий-катионитные ФИПа I-2,0-0,6 Na I ступени 4шт, фильтры натрий- катионитные II ступен 4 шт, питательный деаэратор ДСА 100/50, подпиточный деаэратор ДА 100/38 2 шт	120
2	Котельная №10	фильтры натрий- катионитные ФИПа 0,8-0,6 I ступени 1 шт,	10

№ п/п	Наименование котельной	Характеристика ВПУ, оборудование	Номинальная производительность ВПУ, м ³ /ч
		фильтры II ступени 1 шт, деаэратор ДА 10/5 1 шт	
3	Котельная №7	фильтры натрий- катионитные ФИПа 0,8-0,6 I ступени 4 шт, фильтры II ступени 2 шт, деаэраторы ДА 10/5 3 шт	20
4	Котельная № 3	фильтр механический диаметр 0,45м 1 шт, фильтр натрий – катионитовый диаметр 0,45м I ступени 1 шт	3,2
5	Котельная № 4	фильтры натрий – катионитовые ФИПа 1,5-0,6 I ступени 2 шт	10
6	Котельная № 8	фильтры механические диаметр 0,45м 2 шт, фильтры натрий – катионитовые диаметр 0,45м I ступени 2 шт	3,2

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

н) проектный и установленный топливный режим котельных

На территории муниципального образования функционируют 19 котельных.

Доля установленной мощности котельных, работающих на попутном нефтяном газе, составляет 84,88 %, угольных котельных 2,48 %, нефтяных котельных 12,60 %, электрических котельных 0,03 % от общей установленной мощности котельных.

Основными поставщиками попутного нефтяного газа теплоисточников является МУП «Служба Заказчика», поставщиками угля является ООО «Иммокор групп», ДО «СУЭК-Хакасия», поставщиком нефти является ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», РН «Северная нефть», поставщиком электроэнергии является АО «Коми энергосбытовая компания».

Основные усредненные характеристики топлива приведены в таблице 1.2.28.

Таблица 1.2.28

Установленный топливный режим котельных за 2022 год

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2022 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2022 год	
1	Котельная № 1	уголь	5 323	94,08	
2	Котельная № 5	уголь		197,58	
3	Котельная № 6	уголь		268,01	
4	Котельная № 11	уголь		129,79	
6	Котельная № 14	уголь		246,37	
7	Котельная № 16	уголь		198,32	
8	Котельная № 18	уголь		174,28	
11	Котельная № 22	уголь		151,3	
12	Котельная № 23	уголь		241,51	
13	Котельная № 24	уголь		60,56	
14	Котельная № 28	уголь		139,62	
15	Котельная № 3	нефть		8 935	723,42
16	Котельная № 4	нефть			1289,97
17	Котельная № 7	нефть	2968,45		
18	Котельная № 10	нефть	734,14		
19	Центральная водогрейная котельная ЦВК	газ попутный нефтяной	9 091	92634,18	
20	Центральная водогрейная котельная ЦВК (пробный розжиг)	нефть		14,81	
21	Котельная № 8	газ попутный нефтяной		229,15	
22	Котельная № 15	электроэнергия	860	8,9	
23	Котельная № 20	электроэнергия		2,05	
	ИТОГО			100506,49	

о) сведения о резервном топливе котельных

Резервное топливо на котельных не предусмотрено. В качестве аварийного топлива на котельной ЦВК и котельной № 8 предусмотрена нефть, на котельной № 15 – уголь.

п) эксплуатационные показатели функционирования котельных

Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности ЕТО – ООО «Усинская ТК» (котельные, обеспечивающие теплоснабжение абонентов жилищно-коммунального сектора) представлены в таблице 1.2.29.

Таблица 1.2.29

Эксплуатационные показатели котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – ООО «Усинская ТК»

Наименование показателя	Ед. изм.	2022
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-
Собственные нужды	%	0,40
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	54,6
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	99,2
Доля котельных оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	84,2
Доля котельных оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	31,6
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от котельных	час	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0
Вид резервного топлива		-
Расход резервного топлива	т.у.т	-

р) описание изменений в перечисленных характеристиках котельных в ретроспективном периоде

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, изменились установленные мощности котельных:

- Котельной № 11 с 0,66 Гкал/ч на 0,688 Гкал/ч.
- Котельной № 16 с 0,99 Гкал/ч на 1,084 Гкал/ч.
- Котельной № 23 с 1,584 Гкал/ч на 1,626 Гкал/ч.
- Котельной № 4 с 7,6 Гкал/ч на 7,638 Гкал/ч.

с) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

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

Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Описание технического состояния тепловых сетей от ЦВК г. Усинск

Прокладка водяных тепловых сетей выполнена в надземном исполнении, подземном в непроходных каналах и бесканальном исполнении. Тепловая изоляция подземной и надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

С целью управления режимами теплопотребления, регулированию параметров теплоносителя и распределение теплоносителя по типам потребления г. Усинска на тепловой сети мкр. Пионерный установлен ТП.

Сводные данные по сетям от ЦВК г. Усинск представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1

Основные данные по сетям от ЦВК г. Усинск

Наименование показателя	Единица измерения	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) пар
Протяженность тепловых сетей			
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	54659,28	-
Паровых:	м	-	345
Материальная характеристика	м ²	31765,2	24,681
Средневзвешенный диаметр	мм	278	63

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №10 пст. Усадор

Прокладка тепловых сетей отопления и ГВС выполнена в основном в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям отопления от котельной №10 пст. Усадор представлены в таблице 1.3.2.

Таблица 1.3.2

Основные данные по тепловым сетям от котельной №10 пст. Усадор

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №10
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	3223,9
Материальная характеристика	м ²	416,2
Средневзвешенный диаметр	мм	55

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №7 пгт. Парма

Прокладка тепловых сетей выполнена в надземном исполнении и в подземном бесканальном исполнении. Тепловая изоляция подземной и надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №7 пгт Парма представлены в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3

Основные данные по тепловым сетям от котельной № 7 пгт. Парма

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 7
Протяженность тепловых сетей:		

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 7
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	11257,42
Материальная характеристика	м ²	3006,4
Средневзвешенный диаметр	мм	133

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №3 с. Колва

Прокладка тепловых сетей выполнена в надземном исполнении и в подземном бесканальном исполнении. Тепловая изоляция надземной и подземной части тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №3 с. Колва представлены в таблице 1.3.4.

Таблица 1.3.4

Основные данные по тепловым сетям от котельной №3 с. Колва

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 3
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	2410,9
Материальная характеристика	м ²	435,74
Средневзвешенный диаметр	мм	90

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №4 с. Усть-Уса

Прокладка тепловых сетей отопления и ГВС выполнена в надземном исполнении, подземном в непроходных каналах и бесканальном исполнении. Теплоизоляция надземных тепловых сетей отопления и ГВС выполнена из минеральной ваты, покрытая оцинкованной сталью, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Тепловая изоляция подземной части тепловых сетей отопления и ГВС выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям отопления от котельной №4 с. Усть-Уса представлены в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5

Основные данные по тепловым сетям от котельной №4 с. Усть-Уса

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 4
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	4650
Материальная характеристика	м ²	1163,91
Средневзвешенный диаметр	мм	114

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №5 д. Новикбож

Прокладка тепловых сетей выполнена в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №5 д. Новикбож представлены в таблице 1.3.6.

Таблица 1.3.6

Основные данные по тепловым сетям от котельной №5 д. Новикбож

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 5
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	142
Материальная характеристика	м ²	17,658
Средневзвешенный диаметр	мм	53

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №6 д. Усть-Лыжа

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в подземном в непроходных каналах. Тепловая изоляция подземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №6 д. Усть-Лыжа представлены в таблице 1.3.7.

Таблица 1.3.7

Основные данные по тепловым сетям от котельной № 6 д. Усть-Лыжа

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 6
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	284
Материальная характеристика	м ²	43,882
Средневзвешенный диаметр	мм	68

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №11 с. Щельябож

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №11 с. Щельябож представлены в таблице 1.3.8.

Таблица 1.3.8

Основные данные по тепловым сетям от котельной №11 с. Щельябож

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 11
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	284
Материальная характеристика	м ²	35,576
Средневзвешенный диаметр	мм	55

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №14 с. Щельябож

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №14 с. Щельябож представлены в таблице 1.3.9.

Таблица 1.3.9

Основные данные по тепловым сетям от котельной №14 с. Щельябож

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 14
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	177
Материальная характеристика	м ²	32,414
Средневзвешенный диаметр	мм	80

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №16 д. Захарвань

Прокладка тепловых сетей выполнена в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая

рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №16 д. Захарвань представлены в таблице 1.3.10.

Таблица 1.3.10

Основные данные по тепловым сетям от котельной №16 д. Захарвань

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 16
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	224
Материальная характеристика	м ²	33,156
Средневзвешенный диаметр	мм	64

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №18

д. Денисовка

Прокладка тепловых сетей выполнена в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, ППУ изоляции, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №18 д. Денисовка представлены в таблице 1.3.11.

Таблица 1.3.11

Основные данные по тепловым сетям от котельной №18 д. Денисовка

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 18
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	198
Материальная характеристика	м ²	23,332
Средневзвешенный диаметр	мм	59

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №22 с. Мутный

Материк

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №22 с. Мутный Материк представлены в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12

Основные данные по тепловым сетям от котельной №22 с. Мутный Материк

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 22
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухрубном исчислении):	м	259
Материальная характеристика	м ²	38,836
Средневзвешенный диаметр	мм	64

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №23 с. Мутный

Материк

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в подземном в бесканальном исполнении. Тепловая изоляция подземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолокнистого нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №23 с. Мутный Материк представлены в таблице 1.3.13.

Таблица 1.3.13

Основные данные по тепловым сетям от котельной №23 с. Мутный Материк

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 23
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухтрубном исчислении):	м	57
Материальная характеристика	м ²	9,888
Средневзвешенный диаметр	мм	74

Описание технического состояния тепловых сетей от котельной №28 с. Мутный Материк

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном в надземном исполнении. Тепловая изоляция надземной части водяных тепловых сетей выполнена из минеральной ваты, покрытая рубероидом, а также из стекловолоконного нетканого материала. Состояние изоляции удовлетворительное.

Сводные данные по тепловым сетям от котельной №28 с. Мутный Материк представлены в таблице 1.3.14.

Таблица 1.3.14

Основные данные по тепловым сетям от котельной №28 с. Мутный Материк

Наименование показателя	Единица измерения	Котельная № 28
Протяженность тепловых сетей:		
Водяных (в двухтрубном исчислении):	м	314
Материальная характеристика	м ²	52,288
Средневзвешенный диаметр	мм	74

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

Карты тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в Главе 1 часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии».

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

Общая протяженность сетей теплоснабжения муниципального округа составляет 78485,5 м в двухтрубном исчислении.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей котельных муниципального округа выполнена в надземном исполнении, в подземном в непроходных каналах и бесканальном исполнении.

Параметры тепловых сетей котельных представлены в ПРИЛОЖЕНИИ А.

Общие характеристики тепловых сетей представлены в таблицах 1.3.15-1.3.17.

Таблица 1.3.15

Общая характеристика тепловых сетей теплосетевой организации ООО «Усинская ТК»

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
15	69	2,07
25	521,4	27,11
32	787,8	50,42
38	1266,3	109,37
49	1535	142,96
57	5888,3	618,77
76	3104,1	467,52
89	7522	1329,47
114	11481,42	2604,27
133	150	39,90

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
159	12221	3893,60
219	6802,4	2987,84
273	3997,28	2182,51
325	5508,7	3585,34
377	276,3	208,33
426	3568,8	3040,62
530	10417,7	11031,96
630	587,3	1080,20
720	2780,7	4004,21

Таблица 1.3.16

Способы прокладки тепловых сетей теплосетевой организации ООО «Усинская ТК»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
подземный в непроходном канале	21893,03	13675,57518
надземный на низкостоящих опорах	43820,62	20726,99016
по техподполью	1814,5	466,778
подземный бесканальный	10946,3	2535,1559
подземный в футляре	11	1,958

Таблица 1.3.17

Распределение тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Усинская ТК»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	71237,1	35168,06744
С 1991 по 1998	4842,4	1753,8358
С 1999 по 2003	1470	239,482
С 2004	936	245,072

Коренные породы грунта представлены несцементированными полускальными нерастворимыми и скальными растворимыми породами. Преобладающее значение имеют суглинистые, песчаные грунты. Территория частично заторфована. Мощность торфяного покрытия составляет 0,6 м. Уровень грунтовых вод на глубине 0-5 м. Глубина промерзания составляет 0,7-2,0 м.

Выбор внутриквартальных трасс тепловых сетей, а так же размещения компенсаторов, камер, неподвижных опор, дренажных устройств трубопроводов производится на основе материалов инженерно-геокриологических изысканий с учетом прогноза изменения мерзлотно-грунтовых условий и принятого принципа использования вечномерзлых грунтов как оснований проектируемых зданий и сооружений.

Теплосети в силу множества негативных факторов, таких как вибрация, несоосность труб, перепады температур, механические воздействия, подвержены различным деформациям. Для предупреждения деформаций стальных трубопроводов, для разгрузки их от возникающих температурных напряжений, для предохранения от разрушения установленной на теплопроводах арматуры в трубопроводных системах теплосетей применяются компенсаторы. Таким образом, появляется возможность снижения затрат и потерь тепловой энергии при строительстве и эксплуатации тепловых сетей за счет применения компенсаторов.

Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет углов поворота и П, Z-образных компенсаторов.

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

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. В соответствии, установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. При этом не допускается дублирования арматуры внутри и вне здания.

Секционные задвижки, а также запорная арматура, как правило, расположены на выходах из котельных, в тепловых камерах, тепловых пунктах, павильонах.

Секционирующая арматура и запорная арматура, устанавливаемая на ответвлениях от основного ствола магистральных тепловых сетей к потребителям тепловой энергии (ЦТП, квартала).

В качестве секционирующей арматуры на тепловых сетях применяются задвижки стальные клиновые, затворы дисковые поворотные, краны шаровые, вентили запорные.

Регулирующая арматура отсутствует.

Таблица 1.3.18

Характеристика секционирующей и запорно-регулирующей арматуры на тепловых сетях

Наименование котельной	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во
Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 700 мм; Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 700 мм; Краны шаровые DN от 50 до 300 мм. Регулирующая арматура отсутствует	471
Котельная №10	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 150 мм Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 150 мм; Регулирующая арматура отсутствует	46
Котельная №7	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 400 мм; Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 400 мм Регулирующая арматура отсутствует	208
Котельная № 3	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 150 мм; Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 150 мм Регулирующая арматура отсутствует	68
Котельная № 4	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 200 мм; Затворы дисковые поворотные DN 80 мм; Вентили запорные DN 25 мм.	84
Котельная № 1		-
Котельная №24 (очистные сооружения)		-
Котельная № 5	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 32 до 50 мм.	8
Котельная №6	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN от 50 до 100 мм; Вентили запорные DN 32 мм.	24
Котельная №11	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN 50 мм; Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 80 мм.	14
Котельная №14	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Затворы дисковые поворотные DN от 50 до 100 мм.	10
Котельная №16	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN 50 мм; Затворы дисковые поворотные DN 80 мм.	8
Котельная №18	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются:	8

Наименование котельной	Тип секционирующей и регулирующей арматуры	Кол-во
	Задвижки стальные клиновые DN 50 мм.	
Котельная №22	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN 80 мм.	11
Котельная №23	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN 80 мм.	7
Котельная №28	В качестве отключающей и секционирующей арматуры используются: Задвижки стальные клиновые DN 80 мм.	20
Котельная №8		-
Котельная №15		-
Котельная №20		-

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловой пункт (ТП) – комплекс устройств, расположенный в отдельном помещении, обеспечивающий теплоснабжение (отопление, вентиляция и ГВС) зданий или группы зданий. Различают следующие виды тепловых пунктов:

- индивидуальный тепловой пункт;
- центральный тепловой пункт.

Индивидуальные тепловые пункты используются для обслуживания одного здания или его части. Располагаются в подвальном или техническом помещении здания.

Центральные тепловые пункты используются для обслуживания группы зданий (микрорайонов и т.д.). ЦТП размещаются в отдельно стоящих зданиях.

Камеры тепловых сетей устраивают по трассе для установки оборудования теплопроводов, требующих 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.

На балансе ООО «Усинская ТК» насчитывается 5 ГТП, 3 ЦТП и 1 ТП.

Таблица 1.3.19

Перечень ЦТП, ТП и ГТП

Наименование теплового пункта, адрес	Основное назначение	Тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч	Оборудование (насосы)	Приборы учета (воды, тепловой энергии)
ГТП- 1, ул. Комсомольская, 9а	приготовление горячего водоснабжения	0,24	GRUNDFOS MAGNA 50-100F 280	Водосчетчики: ВСХ-40
			GRUNDFOS MAGNA 50-100F	
ГТП- 2, ул. Комсомольская, 13а	приготовление горячего водоснабжения	0,64	GRUNDFOS UPS 50-180F	Водосчетчики: ВСКМ90-50Ф
			GRUNDFOS UPS 50-180F	
ГТП- 3, ул. Парковая, 14а	приготовление горячего водоснабжения	0,7	GRUNDFOS UPS 50-180F	Водосчетчики: ВМХм-50
			GRUNDFOS UPS 50-180F	
ГТП- 4, ул. Парковая, 6а	приготовление горячего водоснабжения	0,93	GRUNDFOS UPS 50-180F	Водосчетчики: ВМХм-50
			GRUNDFOS TP - 50-240/2	
ГТП- 8, ул. Строителей, 3б	приготовление горячего водоснабжения	0,55	GRUNDFOS MAGNA 50-100F	Водосчетчики: ВМХм-50
			GRUNDFOS MAGNA 50-100F	
ЦТП-1, ул. Пионерская, 17а	приготовление горячего водоснабжения	1,52	GRUNDFOS UPS 50-180F	Водосчетчики: ВМХ-80
			GRUNDFOS TP - 50-240/2	

Наименование теплового пункта, адрес	Основное назначение	Тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч	Оборудование (насосы)	Приборы учета (воды, тепловой энергии)
ЦТП-2, ул. Молодежная, 29 а	приготовление горячего водоснабжения	0,5	GRUNDFOS UPS 50-180F	Водосчетчики: BMX-50
			GRUNDFOS UPS 50-180F	
ЦТП-4, Красноярский проезд	приготовление горячего водоснабжения	0,09	GRUNDFOS UPS 32-120F	Водосчетчики: BMX-40
			GRUNDFOS UPS 32-120F	
ТП п. Пионерный, ул. Промышленная, 34	теплоснабжение поселка	3,75	Grundfos TP-150-520	Водосчетчики: BMX-65 BMX-50 VLF-15 Теплосчетчик: "ВЗЛЕТ ТСПВ-043"
			Grundfos HS-150-125-381	
			ЗКМ-6	
			К45-55	

ГТП-1 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Комсомольская, 7 ж.д. и Комсомольская, 9 ж.д. Схема присоединения водоводяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ГТП-1 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ГТП-2 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Комсомольская, 13 ж.д., Комсомольская, 15 ж.д., Парковая, 18 ж.д. и детсад «Росинка» Схема присоединения водоводяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ГТП-2 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ГТП-3 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Парковая, 14 ж.д., Парковая, 16 ж.д. Схема присоединения водоводяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ГТП-3 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ГТП-4 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Парковая, 2 ж.д., Парковая, 4 ж.д., Парковая, 6 ж.д., Парковая, 8 ж.д. и Парковая, 2а административные помещения. Схема присоединения водо-водяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ГТП-4 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ГТП-8 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Строителей, 3 ж.д., Строителей, 3а ж.д., Строителей, 5 ж.д., Нефтяников, 46 ж.д. Схема присоединения водоводяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ГТП-8 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ЦТП-1 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения

для зданий по улице Молодежная, 24 ж.д., Молодежная, 26 ж.д., Молодежная, 28 ж.д., Пионерская, 17 ж.д., Пионерская, 19 ж.д., Воркутинская, 39 ж.д., детсад № 24 «Светлячок» по ул. Молодежная, 30. Схема присоединения водоводяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ЦТП-1 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ЦТП-2 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по улице Молодежная, 29 ж.д., и Молодежная, 35 ж.д. Схема присоединения водо-водяного подогревателя смешанная двухступенчатая. ЦТП-2 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ЦТП-4 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды горячего водоснабжения для зданий по Красноярскому проезду корпус №2 техникума, Красноярский проезд, 18а ж.д. и по ул. Нефтяников, 32 ж.д. Схема присоединения пароводяного подогревателя параллельная. Конденсат через дренаж сбрасывается в канализацию. В ЦТП-4; схемы ГВС отсутствует трубопровод рециркуляции. ЦТП-4 оборудован необходимой запорно-регулирующей арматурой, насосами рециркуляции ГВС, приборами учета воды. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют.

ТП-2 представляет собой отдельно стоящее помещение с комплексом устройств. Основное назначение это распределение теплоносителя на нужды отопления для потребителей мкр. Пионерный. Теплоноситель с ЦВК с параметрами 130/70 °С приходит на ТП мкр. Пионерный по подающему трубопроводу Ду 200. Далее теплоноситель через узел подмеса по технологической схеме трубопроводов уходит в мкр. Пионерный с параметрами согласно температурного графика 95/70 °С. Для снижения параметров теплоносителя с температурного графика 130/70 °С до температурного графика 95/70 °С используется группа подпиточных насосов ПН №№ 1, 2, 3 и запорно-регулирующая арматура.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения.

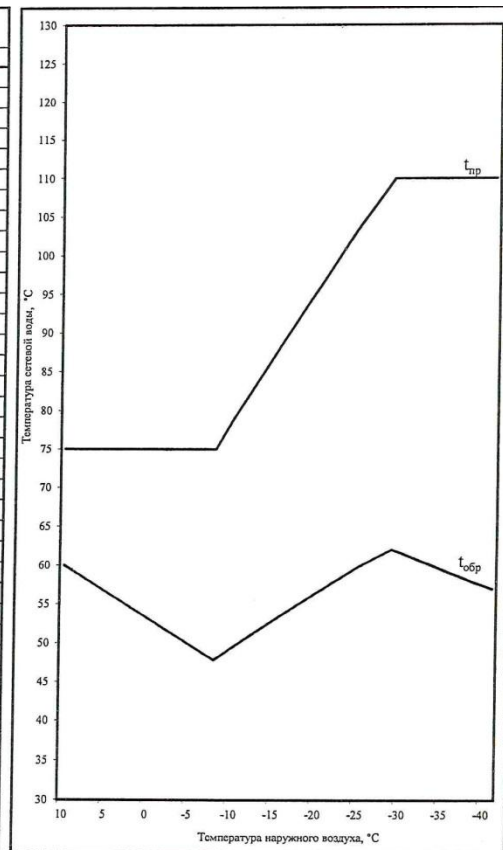
Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее 20 градусов, а также покрытие тепловой нагрузки горячего водоснабжения с обеспечением температуры ГВС в местах водоразбора не ниже +60 °С, в соответствии с требованиями НТД.

Для ЦВК расчетный температурный график составляет 130-70 °С. Фактический и утвержденный температурный график, по которому осуществляется отпуск тепловой энергии в тепловую сеть на нужды теплоснабжения жилой зоны, составляет 130-70 °С со срезкой на 110. Утвержденный температурный график, по которому осуществляется отпуск тепловой энергии в тепловую сеть на нужды теплоснабжения промышленной зоны, составляет 95-70 °С.

Для остальных котельных расчетный температурный график принят 95-70 °С.

На рисунках 1.3.1 и 1.3.2 представлены температурные графики.

t _{ндр} , °C	t _{пр} , °C	t _{обр} , °C	t _{пр} , °C при скорости ветра, м/с		
			10	15	20
10	75	60	75	75	75
9	75	59	75	75	75
8	75	59	75	75	75
7	75	58	75	75	75
6	75	57	75	75	75
5	75	57	75	75	75
4	75	56	75	75	75
3	75	55	75	75	75
2	75	55	75	75	75
1	75	54	75	75	75
0	75	53	75	75	75
-1	75	53	75	75	75
-2	75	52	75	75	75
-3	75	51	75	75	75
-4	75	51	75	75	75
-5	75	50	75	75	77
-6	75	49	75	77	79
-7	75	48	76	79	81
-8	75	48	78	81	83
-9	77	49	80	83	86
-10	79	49	82	85	88
-11	81	50	84	87	90
-12	82	51	85	88	92
-13	84	51	87	90	94
-14	86	52	89	92	95
-15	87	53	91	94	97
-16	89	54	93	96	99
-17	91	54	94	98	101
-18	92	55	96	100	103
-19	94	56	98	102	105
-20	96	56	100	103	107
-21	97	57	101	105	109
-22	99	58	103	107	110
-23	101	58	105	109	110
-24	102	59	107	110	110
-25	104	60	108	110	110
-26	106	60	110	110	110
-27	107	61	110	110	110
-28	109	62	110	110	110
-29	110	62	110	110	110
-30	110	62	110	110	110
-31	110	61	110	110	110
-32	110	61	110	110	110
-33	110	60	110	110	110
-34	110	60	110	110	110
-35	110	60	110	110	110
-36	110	59	110	110	110
-37	110	59	110	110	110
-38	110	58	110	110	110
-39	110	58	110	110	110
-40	110	57	110	110	110
-41	110	57	110	110	110



Примечание:

Расчетная температура:

- наружного воздуха	-41 °C
- прямой сетевой воды	130 °C
- обратной сетевой воды	70 °C
- воздуха в помещении	20 °C
Отапливаемый район:	город, мкр. Пионерный, промышленная зона

В межотопительный период при эксплуатации системы теплоснабжения в режиме ГВС ООО "Усинская ТК" поддерживает температуру сетевой воды, обеспечивающую соблюдение требований к температуре горячей воды в точках водоразбора, установленных п. 3.1.10 СанПиН 2.1.4.2496-09 "Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения", утвержденных Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 07.04.2009 № 20, с учетом п. 5 раздела II Приложения № 1 к "Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", утвержденным Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354

Рисунок 1.3.1 – Температурный график центральной водогрейной котельной с параметрами теплоносителя 130/70 °C со срезкой на 75 и 110 °C на отопительный период 2022-2023 гг.

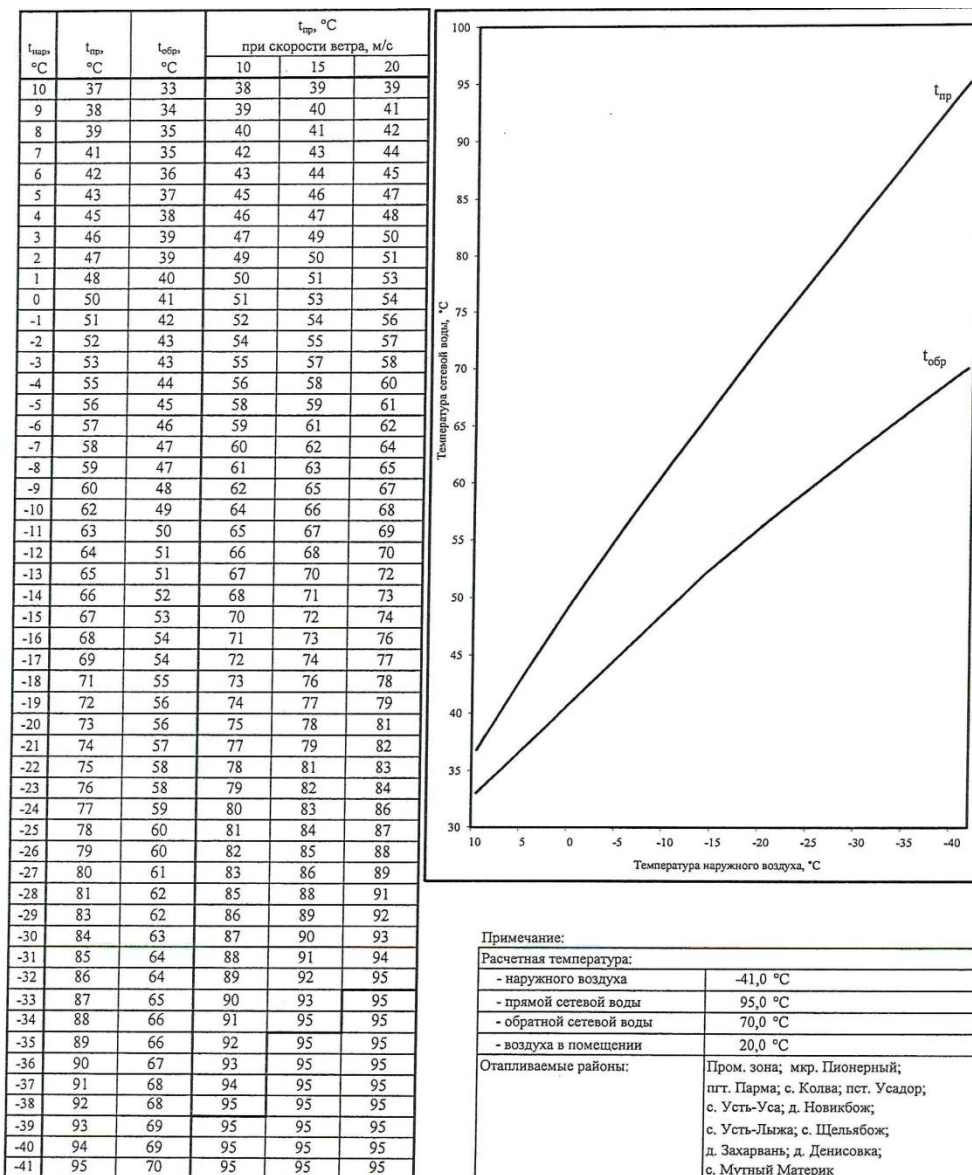


Рисунок 1.3.2 – Температурный график котельных с параметрами теплоносителя 95/70 °C на отопительный период 2022-2023 гг.

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В любой системе централизованного теплоснабжения регулирование отпуска теплоты в зависимости от изменяющейся потребности в ней присоединенных систем теплоиспользования осуществляется, по меньшей мере, как двухступенчатое. Первой ступенью является регулирование отпуска теплоты от теплоисточника в его тепловые сети. Такое регулирование называется, центральным; им определяется график изменения температур и расходов воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

Вместе с тем наряду с центральным регулированием необходимо регулирование отпуска теплоты из сетей в различные системы теплоиспользования присоединенных зданий. Такое регулирование называется погодозависимым и осуществляется на местных тепловых пунктах зданий.

Фактически задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети снабжающей организации с учетом целого ряда влияющих факторов: температура наружного воздуха, скорость ветра, протяженность тепловых сетей от источника до потребителя и связанный с этим фактор транспортного запаздывания, скорость изменения температуры наружного воздуха и т.д.

Для анализа фактических режимов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии были проанализированы фактические температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах за 2022 г. и сопоставлены со значениями соответствующих температур по утвержденному на отопительный период температурному графику (таблица 1.3.20).

Таблица 1.3.20

Фактические и нормативные среднемесячные температуры сетевой воды по котельным за 2022 год

Период	Среднемесячные температуры наружного воздуха, °С	Фактические среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Нормативные среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Отклонения от нормативных значений, %	
		под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода (теплоноситель 130/70)							
январь	-13,9	83	63,4	85,8	51,9	-2,8	11,5
февраль	-8,5	77,6	60	76	48,5	1,6	11,5
март	-10,5	80,7	62,4	80	49,5	0,7	12,9
апрель	-1,9	74,2	58,4	75	52,1	-0,8	6,3
май	6,5	74,6	60	75	57,5	-0,4	2,5
июнь	13,2	72,5	64,3	75	60	-2,5	4,3
июль	19,9	70,1	63,7	75	60	-4,9	3,7
август	16,4	70,4	64,2	75	60	-4,6	4,2
сентябрь	6,3	72,6	60,6	75	57,3	-2,4	3,3
октябрь	2,6	70,4	57,3	75	55	-4,6	2,3
ноябрь	-9,6	78,4	60,5	78,2	49	0,2	11,5
декабрь	-14,8	86,3	64,9	86,8	52,8	0,2	12,1
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода (теплоноситель 95/70)							
январь	-13,9	65,3	54,3	65,9	51,9	-0,6	2,4
февраль	-8,5	58,6	52,2	59,5	47,5	-0,9	4,7
март	-10,5	62,4	52,6	62,5	49,5	-0,1	3,1
апрель	-1,9	56,6	50,8	51,9	42,9	4,7	7,9
май	6,5	58,5	53,1	41,5	35,5	17	17,6
июнь	13,2	72,5	60,1	37	33	35,5	27,1
июль	19,9	-	-	-	-	-	-
август	16,4	-	-	-	-	-	-
сентябрь	6,3	59,5	55,1	41,7	35,7	17,8	19,4
октябрь	2,6	56,8	54,6	46,4	39	10,4	15,6
ноябрь	-9,6	61,5	53	61,2	48,6	0,3	4,4
декабрь	-14,8	66,6	54,4	66,8	52,8	-0,2	1,6
Котельная № 10							
январь	-13,7	63,9	55,6	65,7	51,7	-1,8	3,9
февраль	-8,2	58,3	51,3	59,2	47,2	-0,9	4,1
март	-10,4	61,1	53,2	62,4	49,4	-1,3	3,8
апрель	-2,0	50,7	45,5	52	43	-1,3	2,5
май	6,0	43,7	39,6	42	36	1,7	3,6
июнь	12,7	-	-	-	-	-	-
июль	19,0	-	-	-	-	-	-
август	16,1	-	-	-	-	-	-
сентябрь	6,3	40	36,9	41,7	35,7	-1,7	1,2
октябрь	2,5	44,3	40,5	46,5	39	-2,2	1,5
ноябрь	-10,0	58,3	51,6	62	49	-3,7	2,6
декабрь	-14,7	66	57,6	66,7	52,7	-0,7	4,9
Котельная № 7							
январь	-13,7	62,5	57,4	65,7	51,7	-3,2	5,7
февраль	-8,2	58,4	53,8	59,2	47,2	-0,8	6,6
март	-10,4	61,0	55,9	62,4	49,4	-1,4	6,5
апрель	-2,0	50,8	47,0	52	43	-1,2	4
май	6,0	44,0	41,1	42	36	2	5,1
июнь	12,7	-	-	-	-	-	-
июль	19,0	-	-	-	-	-	-
август	16,1	54,5	48,0	37	33	17,5	15
сентябрь	6,3	41,3	39,2	41,7	35,7	-0,4	3,5

Период	Среднемесячные температуры наружного воздуха, °С	Фактические среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Нормативные среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Отклонения от нормативных значений, %	
		под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.
октябрь	2,5	44,3	41,4	46,5	39	-2,2	2,4
ноябрь	-10,0	58,4	53,7	62	49	-3,6	4,7
декабрь	-14,7	66,2	60,3	66,7	52,7	-0,5	7,6
Котельная № 3							
январь	-15,0	65,7	57,9	67	53	-1,3	4,9
февраль	-10,0	60	53,6	62	49	-2	4,6
март	-13,0	62,5	55,3	65	51	-2,5	4,3
апрель	-4,0	52,7	47,6	55	44	-2,3	3,6
май	3,0	45,4	41,4	46	39	-0,6	2,4
июнь	12,7	-	-	-	-	-	-
июль	19,0	-	-	-	-	-	-
август	16,0	33	30	37	33	-4	-3
сентябрь	4,0	42,5	38,9	45	38	-2,5	0,9
октябрь	0,0	46	41,7	50	41	-4	0,7
ноябрь	-13,0	61,1	54,1	65	51	-3,9	3,1
декабрь	-19,0	68,3	60,6	72	56	-3,7	4,6
Котельная № 4							
январь	-14,5	63	55,6	66,5	52,5	-3,5	3,1
февраль	-8,3	59,4	55,1	59,3	47,3	0,1	7,8
март	-11,0	60,8	53,8	63	50	-2,2	3,8
апрель	-3,2	51	46	53,4	43,2	-2,4	2,8
май	4,4	42,1	38,7	44,2	37,6	-2,1	1,1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	40	36	37	33	3	3
сентябрь	5,1	40,8	38,2	42,9	36,9	-2,1	1,3
октябрь	2,1	44,4	40,8	46,9	39	-2,5	1,8
ноябрь	-10,4	58,7	52,9	62,4	49,4	-3,7	3,5
декабрь	-15,6	63,9	57	67,6	53,6	-3,7	3,4
Котельная № 1							
январь	-14,5	63	53	66,5	52,5	-3,5	0,5
февраль	-8,3	58	49	59,3	47,3	-1,3	1,7
март	-11,0	60	51	63	50	-3	1
апрель	-3,2	52	46	53,4	43,2	-1,4	2,8
май	4,4	41	38	44,2	37,6	-3,2	0,4
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	5,1	40	37	42,9	36,9	-2,9	0,1
октябрь	2,1	44	40	46,9	39	-2,9	1
ноябрь	-10,4	56	49	62,4	49,4	-6,4	-0,4
декабрь	-15,6	61	54	67,6	53,6	-6,6	0,4
Котельная № 24 (очистные сооружения)							
январь	-14,5	50	42	66,5	52,5	-16,5	-10,5
февраль	-8,3	45	38	59,3	47,3	-14,3	-9,3
март	-11,0	48	41	63	50	-15	-9
апрель	-3,2	43	36	53,4	43,2	-10,4	-7,2
май	4,4	36	32	44,2	37,6	-8,2	-5,6
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	5,1	-	-	-	-	-	-
октябрь	2,1	45	36	46,9	39	-1,9	-3
ноябрь	-10,4	54	42	62,4	49,4	-8,4	-7,4
декабрь	-15,6	57	46	67,6	53,6	-10,6	-7,6
Котельная № 5							
январь	-15,0	59	52	67	53	-8	-1
февраль	-8,0	55	48	59	47	-4	1
март	-13,0	58	51	65	51	-7	0
апрель	-6,0	52	47	57	46	-5	1

Период	Среднемесячные температуры наружного воздуха, °С	Фактические среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Нормативные среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Отклонения от нормативных значений, %	
		под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.
май	3,0	43	39	46	39	-3	0
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	41	38	45	38	-4	0
октябрь	1,0	45	41	48	40	-3	1
ноябрь	-11,0	56	50	63	50	-7	0
декабрь	-17,0	60	53	69	54	-9	-1
Котельная № 6							
январь	-15,0	57	52	67	53	-10	-1
февраль	-10,0	54	50	62	49	-8	1
март	-13,0	57	50	65	51	-8	-1
апрель	-6,0	53	47	57	46	-4	1
май	4,0	42	37	45	38	-3	-1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	43	40	45	38	-2	2
октябрь	1,0	40	39	48	40	-8	-1
ноябрь	-10,0	59	53	62	49	-3	4
декабрь	-17,0	64	58	69	54	-5	4
Котельная № 11							
январь	-14,0	55	52	66	52	-11	0
февраль	-10,0	51	49	62	49	-11	0
март	-12,0	53	50	64	51	-11	-1
апрель	-5,0	51	46	56	45	-5	1
май	3,0	43	40	46	39	-3	1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	3,0	41	38	46	39	-5	-1
октябрь	1,0	45	42	48	40	-3	2
ноябрь	-11,0	57	55	63	50	-6	5
декабрь	-17,0	61	58	69	54	-8	4
Котельная № 14							
январь	-14,0	58	67	66	52	-8	15
февраль	-10,0	55	66	62	49	-7	17
март	-12,0	57	53	64	51	-7	2
апрель	-5,0	51	42	56	45	-5	-3
май	3,0	44	38	46	39	-2	-1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	3,0	40	38	46	39	-6	-1
октябрь	1,0	45	43	48	40	-3	3
ноябрь	-11,0	58	56	63	50	-5	6
декабрь	-17,0	62	59	69	54	-7	5
Котельная № 16							
январь	-14,0	55	50	66	52	-11	-2
февраль	-9,0	51	47	60	48	-9	-1
март	-12,0	52	48	64	51	-12	-3
апрель	-5,0	48	45	56	45	-8	0
май	3,0	42	38	46	39	-4	-1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	3,0	42	38	46	39	-4	-1
октябрь	1,0	44	41	48	40	-4	1
ноябрь	-10,0	53	49	62	49	-9	0
декабрь	-17,0	56	52	69	54	-13	-2

Период	Среднемесячные температуры наружного воздуха, °С	Фактические среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Нормативные среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Отклонения от нормативных значений, %	
		под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.
Котельная № 18							
январь	-16,0	64	55	68	54	-4	1
февраль	-11,0	59	51	63	50	-4	1
март	-16,0	64	55	68	54	-4	1
апрель	-7,0	54	47	58	47	-4	0
май	2,0	44	40	47	39	-3	1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	42	38	45	38	-3	0
октябрь	2,0	44	40	47	39	-3	1
ноябрь	-10,0	58	51	62	49	-4	2
декабрь	-17,0	65	56	69	54	-4	2
Котельная № 22							
январь	-14,0	61	58	66	52	-5	6
февраль	-9,0	56	53	60	48	-4	5
март	-13,0	60	56	65	51	-5	5
апрель	-5,0	53	50	56	45	-3	5
май	4,0	42	40	45	38	-3	2
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	41	38	45	38	-4	0
октябрь	2,0	44	42	47	39	-3	3
ноябрь	-10,0	57	55	62	49	-5	6
декабрь	-15,0	63	60	67	53	-4	7
Котельная № 23							
январь	-14,0	59	52	66	52	-7	0
февраль	-9,0	54	48	60	48	-6	0
март	-13,0	57	51	65	51	-8	0
апрель	-5,0	52	47	56	45	-4	2
май	4,0	43	39	45	38	-2	1
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	41	38	45	38	-4	0
октябрь	2,0	43	40	47	39	-4	1
ноябрь	-10,0	56	49	62	49	-6	0
декабрь	-15,0	61	52	67	53	-6	-1
Котельная № 28							
январь	-14,0	53	51	66	52	-13	-1
февраль	-9,0	50	48	60	48	-10	0
март	-13,0	53	51	65	51	-12	0
апрель	-5,0	51	49	56	45	-5	4
май	4,0	43	41	45	38	-2	3
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	4,0	42	40	45	38	-3	2
октябрь	2,0	44	43	47	39	-3	4
ноябрь	-10,0	57	56	62	49	-5	7
декабрь	-15,0	63	61	67	53	-4	8
Котельная № 15							
январь	-14,0	53	46	66	52	-13	-6
февраль	-9,0	50	42	60	48	-10	-6
март	-12,0	48	40	64	51	-16	-11
апрель	-5,0	45	37	56	45	-11	-8
май	3,0	39	31	46	39	-7	-8
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-

Период	Среднемесячные температуры наружного воздуха, °С	Фактические среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Нормативные среднемесячные температуры сетевой воды, °С		Отклонения от нормативных значений, %	
		под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.	под. тр-од.	обр. тр-од.
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	3,0	39	32	46	39	-7	-7
октябрь	1,0	42	34	48	40	-6	-6
ноябрь	-10,0	48	40	62	49	-14	-9
декабрь	-17,0	52	44	69	54	-17	-10
Котельная № 20							
январь	-14,0	47	43	66	52	-19	-9
февраль	-9,0	46	42	60	48	-14	-6
март	-12,0	43	39	64	51	-21	-12
апрель	-5,0	41	36	56	45	-15	-9
май	3,0	39	34	46	39	-7	-5
июнь	14,4	-	-	-	-	-	-
июль	19,6	-	-	-	-	-	-
август	16,5	-	-	-	-	-	-
сентябрь	3,0	37	33	46	39	-9	-6
октябрь	-1,0	37	33	51	42	-14	-9
ноябрь	-9,0	39	35	60	48	-21	-13
декабрь	-15,0	41	37	67	53	-26	-16

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Принятый качественный режим регулирования отпуска тепла отопительной нагрузки заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, и при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не должен претерпевать изменений в течение всего отопительного периода.

Существующие гидравлические режимы источников тепловой энергии представлены в таблице 1.3.21.

Таблица 1.3.21

Существующие гидравлические режимы источников тепловой энергии

Наименование котельной	Контур отопления или ГВС	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²
Котельная № 1	отопление	1,3	0,6
Котельная № 5	отопление	1,8	0,98
Котельная № 6	отопление	1,5	1,1
Котельная № 11	отопление	2,2	0,5
Котельная № 14	отопление	2,0	0,8
Котельная № 16	отопление	1,7	0,9
Котельная № 18	отопление	1,5	0,7
Котельная № 22	отопление	2,2	1,8
Котельная № 23	отопление	3,07	1,8
Котельная № 24	отопление	0,3	0,3
Котельная № 28	отопление	1,8	0,7
Котельная № 3	отопление	2,2	1,4
Котельная № 4	отопление	3,9	3
	ГВС	4,1	2,5
Котельная № 7	отопление	3,3	2,1
Котельная № 10	отопление	3,1	2,3
	ГВС	2,8	1,1
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	отопление	6,72	2,85
Котельная № 8	ГВС	-	-
	отопление	0,4	-
Котельная № 15	отопление	0,4	0,2
Котельная № 20	отопление	0,2	0,2
ТП "Пионерный"	отопление	4,2	3,4

На момент актуализации схемы гидравлический расчет тепловых сетей не проводился.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей представлена в таблицах 1.3.22-1.3.23.

Таблица 1.3.22

Динамика изменения отказов и восстановлений в магистральных тепловых сетях

Год	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, ед.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	6	6:44	0,000074	отсутствует
2019	5	7:38	0,000060	отсутствует
2020	3	9:30	0,000036	отсутствует
2021	4	14:20	0,049	отсутствует
2022	-	-	-	отсутствует

Таблица 1.3.23

Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях

Год	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, ед.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	4	16:31	0,0607	отсутствует

к) 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 приведена в таблицах 1.3.22-1.3.23 части 3 п. «и» Главы 1.

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

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Состояние тепловой изоляции проводится визуальным контролем. В случае нарушения ее целостности, проводятся необходимые мероприятия по устранению недостатков.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

Описание изменений, произошедших за ретроспективный период, в части строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлено в таблице 1.3.24.

Таблица 1.3.24

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей

Год актуализации (разработки)	Строительство магистральных тепловых сетей, м ²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м ²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м ²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м ²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2018	-	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-	-
2022	-	138,1	-	-	-	0,37

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Ежегодные ремонты тепловых сетей перед отопительным периодом производятся в соответствии с планом мероприятий по подготовке объектов ЖКХ к работе в осенне-зимнем периоде. Ремонт тепловых сетей ведётся с заменой изношенных участков на стальные трубопроводы с современной изоляцией из ППУ, с изоляцией из каменной ваты и минераловатные маты.

В соответствии с действующими техническими и нормативными документами планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных на гидравлическую плотность, раз в пять лет на расчетную температуру и гидравлические потери, количество повреждений трубопроводов в период эксплуатации, срок эксплуатации.

План проведения регламентных работ представлен в таблице 1.3.25.

Таблица 1.3.25

План проведения регламентных работ

Наименование котельной	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз, наладочные работы.	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 10	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 7	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 3	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния,	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская

Наименование котельной	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
	экспертизы промышленной безопасности	технического состояния, результатов заключения экспертиз	и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 28	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 8	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 15	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"
Котельная № 20	проведение текущего обслуживания, текущего и капитального ремонта, режимной наладки, экспертизы промышленной безопасности	техническое обслуживание 1 - 2 раза в год, текущий ремонт 1 раз в год, капитальный ремонт по мере необходимости исходя из технического состояния, результатов заключения экспертиз	в течении всего года в соответствии с годовым план-графиком и годовым планом ремонта оборудования, зданий и сооружений ООО "Усинская ТК"

н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

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

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах).

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

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

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

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю «удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии») устанавливает зависимость от температуры наружного воздуха нормативного значения каждого из указанных показателей, стабильная при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя производится в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года №325. К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;
- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;
- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные технологические потери и затраты тепловой энергии при ее передаче включают:

- потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;
- потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей.

Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – ООО «Усинская ТК» представлена в таблице 1.3.26.

Таблица 1.3.26

Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – ООО «Усинская ТК»

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего		
2018	н/д	н/д	124889	108 230	17,2
2019	н/д	н/д	109027	107253,52	17,1
2020	н/д	н/д	108827	150797,95	24,6
2021	н/д	н/д	108627	200508,70	29,1
2022	н/д	н/д	108427	142667,03	23,4

В таблице 1.3.27 представлены сводные данные по нормативным и фактическим потерям тепловой энергии тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии за 2022 год.

Таблица 1.3.27

Нормативные и фактические потери тепловой энергии тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии за 2022 год

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
	в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего		
Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	н/д	н/д	93909,67	130162,63	22,68
Котельная №10	н/д	н/д	1406,06	1171,65	37,36
Котельная №7	н/д	н/д	7631,16	6259,37	38,78
Котельная № 3	н/д	н/д	1812,59	1755,75	46,86
Котельная № 4	н/д	н/д	2695,48	2706,80	36,54
Котельная № 1	н/д	н/д	0,00	30,88	14,29
Котельная №24 (очистные сооружения)	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00
Котельная № 5	н/д	н/д	62,86	69,33	14,62
Котельная №6	н/д	н/д	107,49	44,84	4,94
Котельная №11	н/д	н/д	127,91	54,11	16,91
Котельная №14	н/д	н/д	97,36	195,85	23,87
Котельная №16	н/д	н/д	111,28	297,52	47,32
Котельная №18	н/д	н/д	111,94	203,40	33,51
Котельная №22	н/д	н/д	129,70	62,38	15,97
Котельная №23	н/д	н/д	57,70	148,55	14,47
Котельная №28	н/д	н/д	165,80	141,28	30,35
Котельная №8	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00
Котельная №15	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00
Котельная №20	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	н/д	н/д	108427,00	142667,03	23,3

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

Фактические тепловые потери представлены в таблицах 1.3.26-1.3.27.

Динамика нормативных и фактических тепловых потерь в период 2018-2022 годов представлена на рисунке 1.3.1.

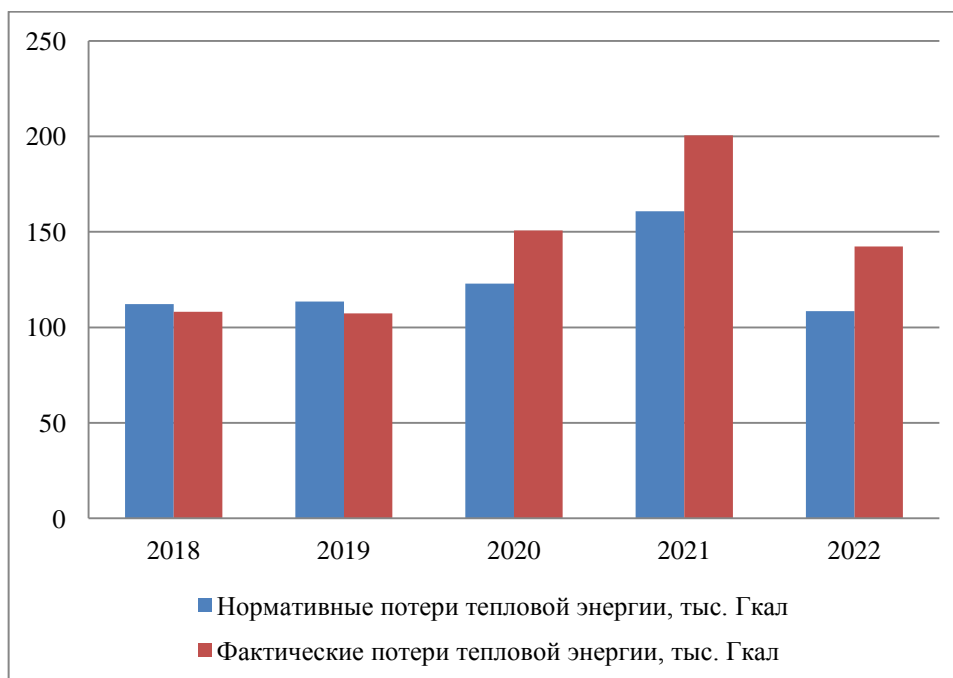


Рисунок 1.3.1 – Динамика тепловых потерь в период 2018-2022 гг. в тепловых сетях ООО «Усинская ТК»

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

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

Присоединение потребителей к тепловым сетям осуществляется через центральные тепловые пункты (ЦТП) и индивидуальные тепловые пункты (ИТП). Необходимость применения ЦТП обусловлена топологией населенного пункта, размещением источников и генеральным планом застройки. Необходимость строительства ИТП обусловлена требованиями законов и соответствующих технических регламентов, а также строительных норм и правил.

Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям по котельным представлено в таблице 1.3.28.

Таблица 1.3.28

Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Наименование котельной	Описание
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	закрытая система теплоснабжения, отопление – зависимое присоединение
Котельные №№ 10, 7, 3, 4, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	закрытая система теплоснабжения, отопление – зависимое присоединение
Котельные №№ 1, 24 (очистные сооружения), 15, 20	закрытая система, непосредственное присоединение
Котельная № 8	Способ непосредственного присоединения, с системой возврата конденсата

В настоящее время, на большинстве ИТП используются элеваторы для присоединения систем отопления.

Количество и средняя тепловая мощность центральных тепловых пунктов представлены в таблице 1.3.29.

Таблица 1.3.29

Центральные тепловые пункты теплосетевой организации – ООО «Усинская ТК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации – ООО «Усинская ТК»

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2018	11	0,94
2019	10	0,96
2020	10	0,96
2021	10	0,96
2022	9	0,96

Количество и средняя тепловая мощность индивидуальных тепловых пунктов представлены в таблице 1.3.30.

Таблица 1.3.30

Индивидуальные тепловые пункты (ЦВК)

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП (от общей тепловой нагрузки ЕТО)	Динамика изменения доли присоединенных к тепловым сетям потребителей через ИТП
2018	535,00	128,43	1,47	535,00
2019	535,00	128,43	1,47	535,00
2020	535,00	128,43	1,47	535,00
2021	535,00	128,43	1,47	535,00
2022	535,00	128,43	1,47	535,00

Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) представлена в таблице 1.3.31.

Таблица 1.3.31

Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей горячего водоснабжения из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Год актуализации (разработки)	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке горячего водоснабжения, %	Динамика изменения доли тепловой нагрузки горячего водоснабжения присоединенной по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) к доле предыдущего года
2018	0	0	0
2019	0	0	0
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0

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

Коммерческий приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей, в муниципальном округе имеется у коммерческих потребителей, потребителей социальной сферы, бюджетных потребителей и в жилом фонде.

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Б.

Планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя представлены в таблице 1.3.32.

Планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование котельной, к которой подключен объект	Планируемый год установки прибора учета
Установка коммерческих приборов учета в 2023 году не планируется			

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

Постоянный контроль за работой и функционированием инженерных сетей системы жизнеобеспечения муниципального округа осуществляет оперативно-диспетчерская служба.

Оперативно-диспетчерская служба осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление:

- ведет требуемый режим работы тепловой сети;
- производит пуски, остановки и переключения теплофикационного оборудования;
- организует локализацию аварий и восстановление режима работы системы теплоснабжения;
- проводит испытания тепловых сетей;
- участвует в планировании, организации подготовки и производства ремонтных работ.

Диспетчерская служба для управления режимами работы тепловой сети использует:

- телефонную связь с использованием стационарных и мобильных телефонов;
- электронную почту.

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

В качестве защитной автоматики, на объектах тепловой сети муниципального округа используется сигнализация без шкальных приборов, автоматика регулирования на подающем трубопроводе горячей воды, регуляторы давления с регулирующими клапанами, автоматика аварийного отключения насосов.

Автоматическая защита тепловых сетей от повышенного давления при остановке сетевых насосов для случая, когда зона пониженного статического давления расположена со стороны котельной, обеспечивается дополнительными подпиточными насосами.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Предохранительная арматура, осуществляющая защиту тепловых сетей от превышения давления, установлена на источниках централизованного теплоснабжения. Для защиты тепловых сетей от превышения допустимого давления используются предохранительные клапаны, осуществляющие сброс теплоносителя из системы теплоснабжения при превышении допустимого давления, средства защиты от гидроудара, происходящего при внезапном останове сетевых насосов, а также расширительные баки, компенсирующие термическое расширение теплоносителя при нагреве.

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

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или

единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального округа отсутствуют.

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

Данные энергетических характеристик тепловых сетей отсутствуют.

ч) описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них

Откорректированы протяженности тепловых сетей источников теплоснабжения.

Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"

Зоны обслуживания котельных представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

Зоны обслуживания источников тепла

Наименование котельной	Зона действия
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	г. Усинск, ул. Возейская, ул. Северная, ул. Транспортная, ул. Заводская, ул. Транспортная, ул. Магистральная, ул. Кооперативная, ул. Промышленная, ул. Больничный проезд, ул. Возейская, ул. Воркутинская, ул. Ленина, ул. Приполярная, ул. Нефтяников, ул. 60 лет Октября, ул. Мира, ул. Пионерская, ул. Молодежная, Красноярский проезд, ул. Парковая, ул. Комсомольская, ул. Строителей, ул. Железнодорожная, ул. Геологоразведчиков, ул. Больничный проезд, ул. Лесная, ул. Чернова, ул. Геологоразведчиков
Котельная № 1	с. Усть-Уса, ул. Советская, 61
Котельная № 3	с. Колва, ул. Центральная, ул. Промышленная, Школьный пер., ул. Молодежная, переулок Набережный, переулок Снежный, ул. Совхозная, ул. Центральная
Котельная № 4	с. Усть-Уса, ул. Коммунистическая, ул. Озерная, ул. Пушкина, ул. Советская, ул. Селькова, ул. Печерская, ул. Молодежная
Котельная № 5	д. Новикбож, ул. Школьная
Котельная № 6	с. Усть-Лыжа, ул. Центральная
Котельная № 7	пгт. Парма, ул. Речная, ул. Губкина, ул. Таежная, ул. Октябрьская, ул. Комсомольская, ул. Набережная, ул. Аэродромная, ул. Луговая, ул. Пролетарская, Комсомольский пер., ул. Коммунистическая, ул. Мира, ул. 1 Мая, ул. 40 лет Победы, ул. Геофизиков, ул. Дорожная, ул. Нефтяников, ул. Новоселов, ул. Петровского, ул. Советская, ул. Строительная, ул. Школьная, ул. Юбилейная, ул. Строителей
Котельная № 8	г. Усинск, территория КОС
Котельная № 10	пст. Усадор, ул. Полярная, ул. Пионерская, ул. Фестивальная, ул. Строителей
Котельная № 11	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 14	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 15	д. Захарвань, ул. Центральная, 41
Котельная № 16	д. Захарвань, пер. Школьный, ул. Центральная
Котельная № 18	д. Денисовка, ул. Центральная
Котельная № 20	с. Мутный Материк, пер. Почтовый, 13/1
Котельная № 22	с. Мутный Материк, ул. Центральная
Котельная № 23	с. Мутный Материк, ул. Школьная
Котельная № 24	с. Усть-Уса, ул. Селькова, 45 (КОС)
Котельная № 28	с. Мутный Материк, ул. Лесная

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 1.4.1-1.4.16.

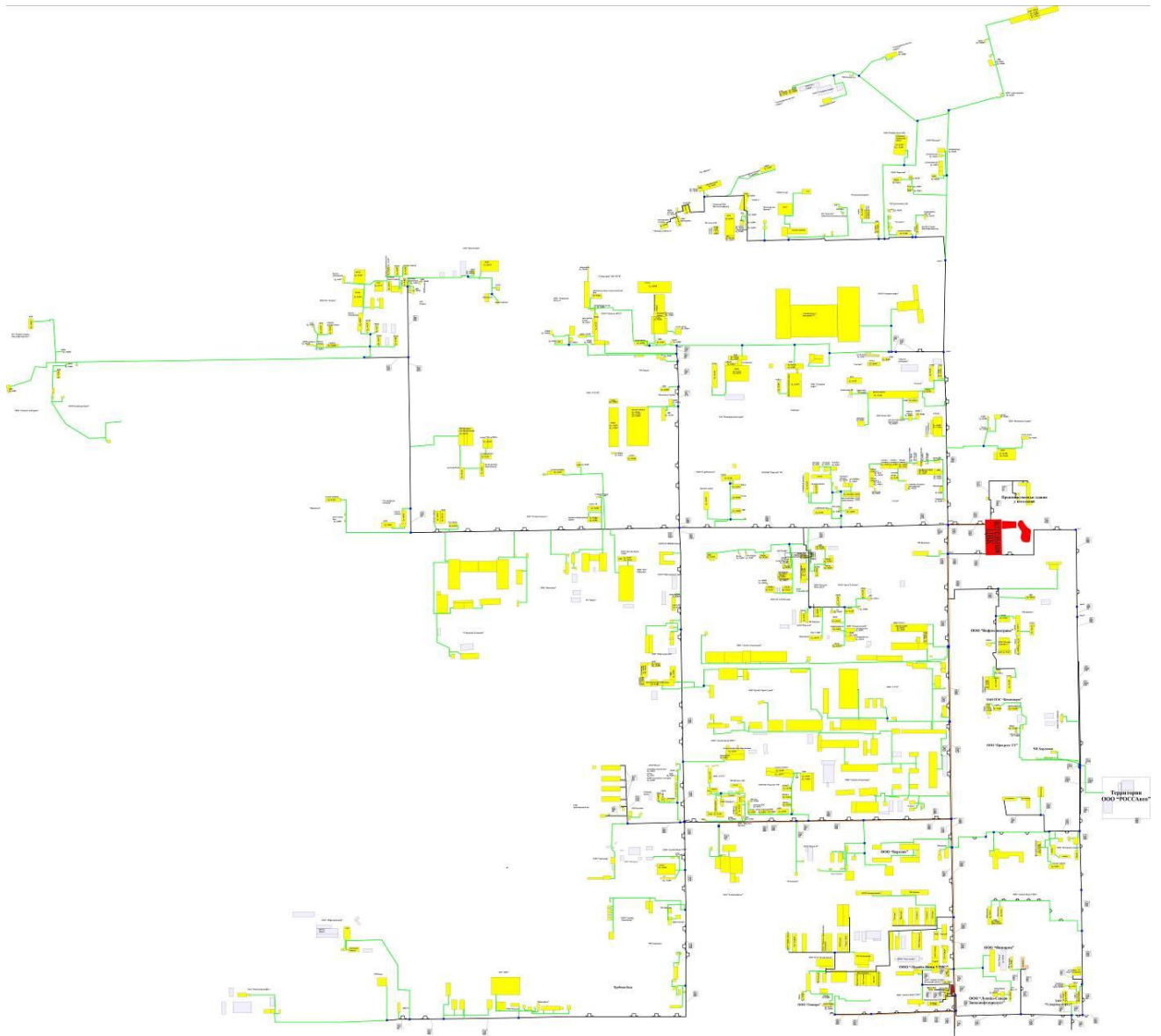


Рис.1.4.1 – Зона действия ЦВК г. Усинск – промышленная зона

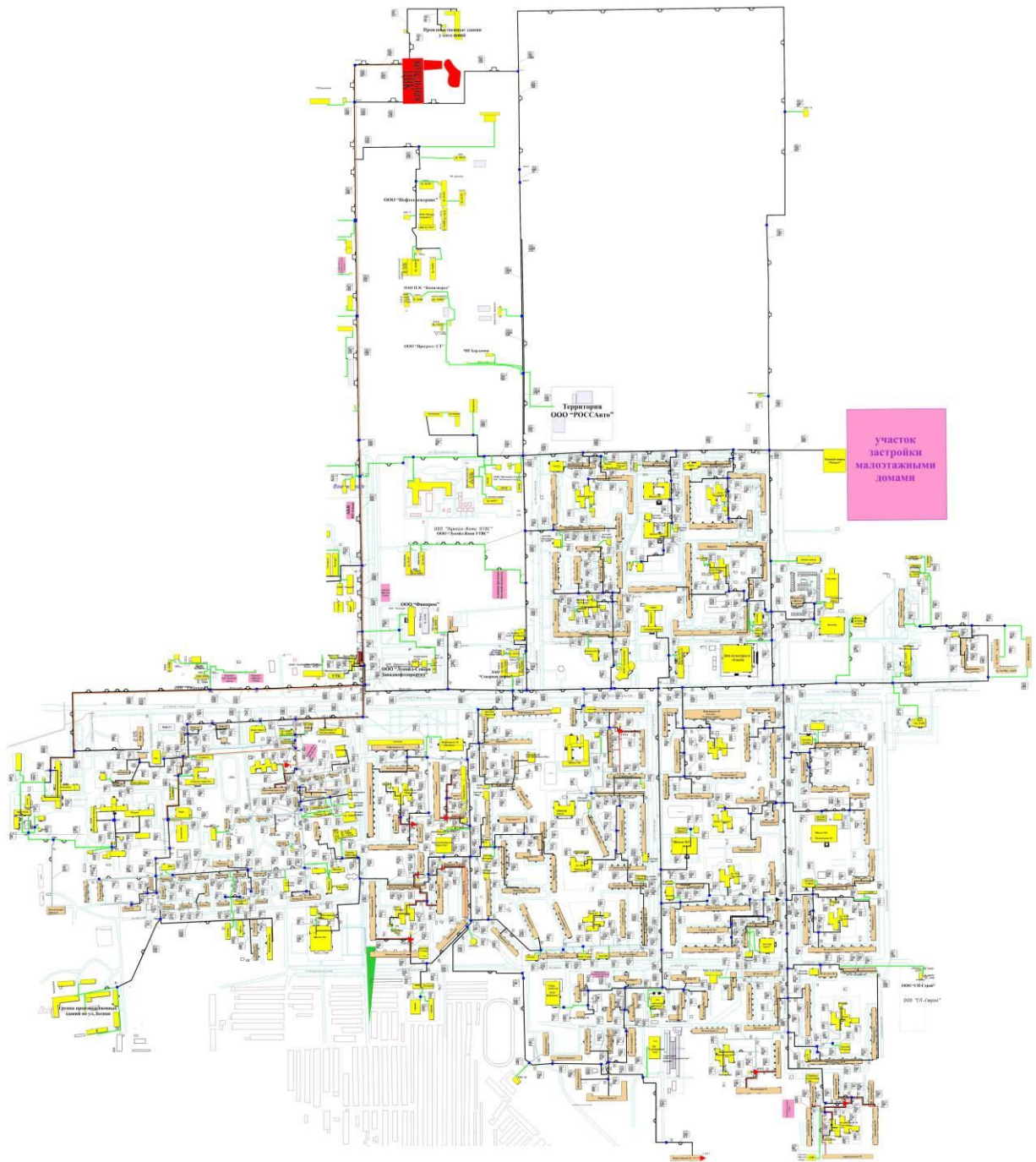


Рис.1.4.2 – Зона действия ЦВК г. Усинск – жилая зона

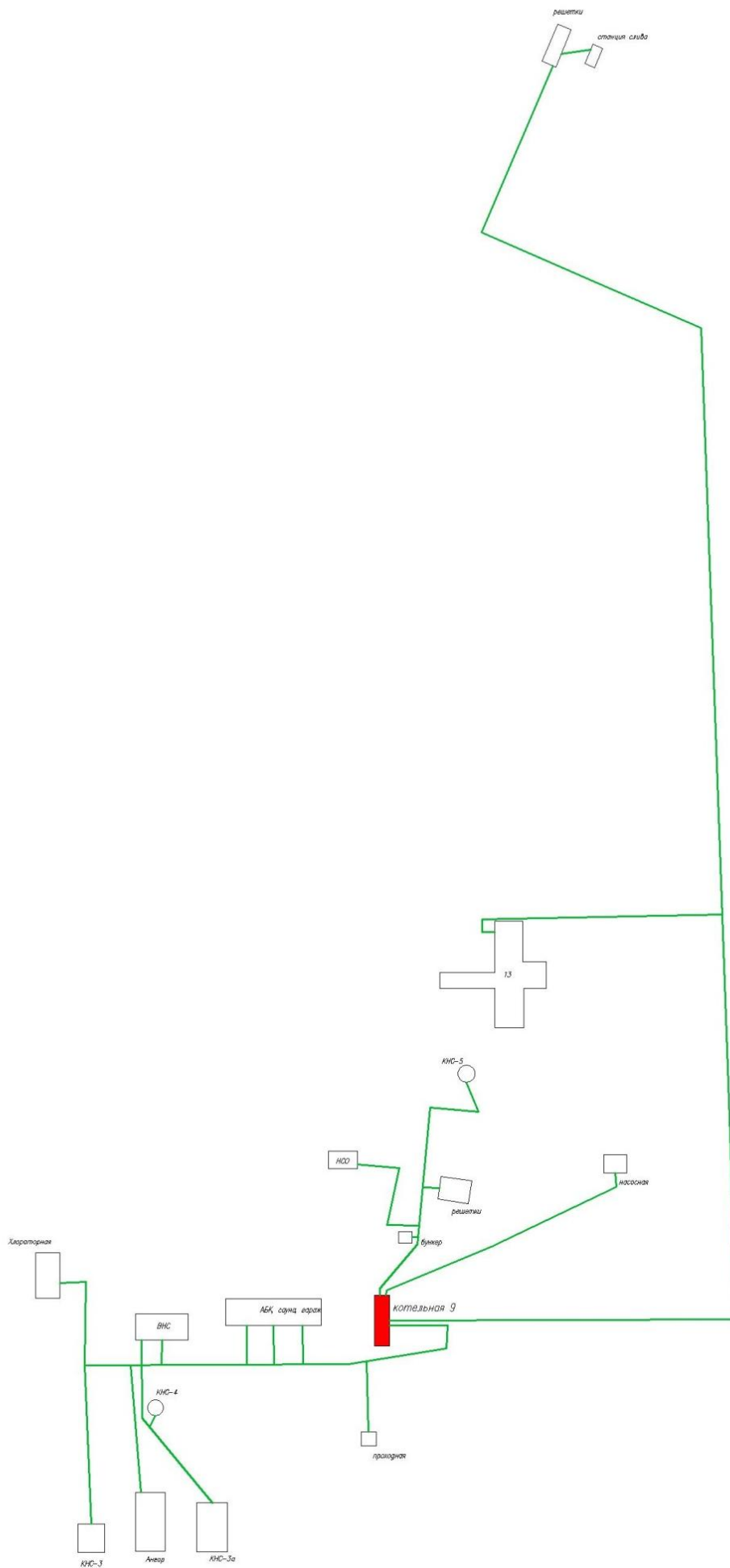


Рис.1.4.3 – Зона действия котельной №8 г. Усинск – промышленная зона, территория КОС

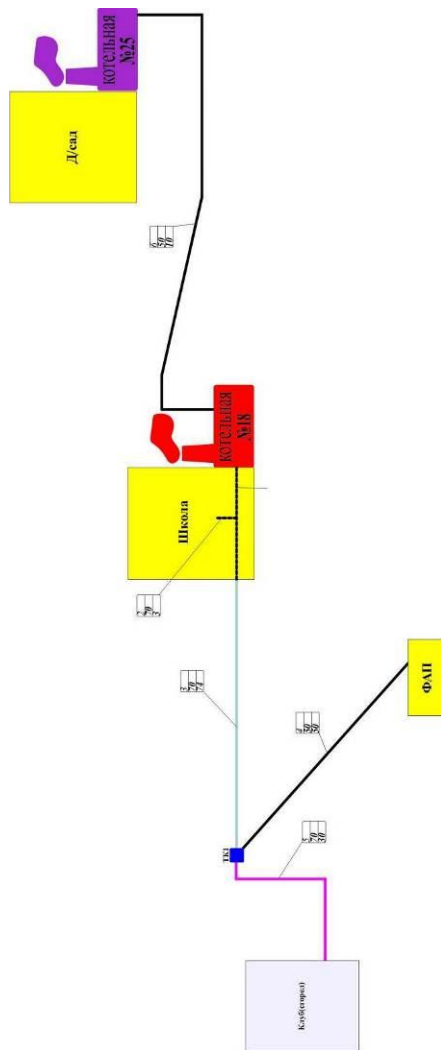


Рис.1.4.4 – Зона действия котельной № 18 д. Денисовка

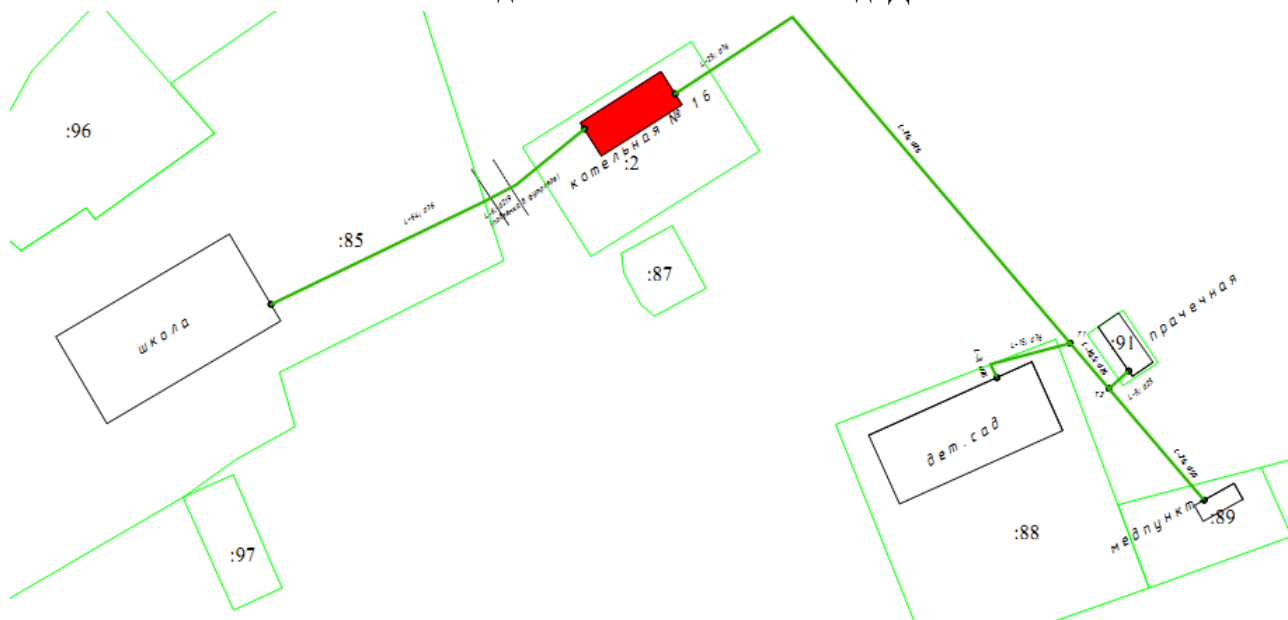


Рис.1.4.5 – Зона действия котельной №16 д. Захарвань

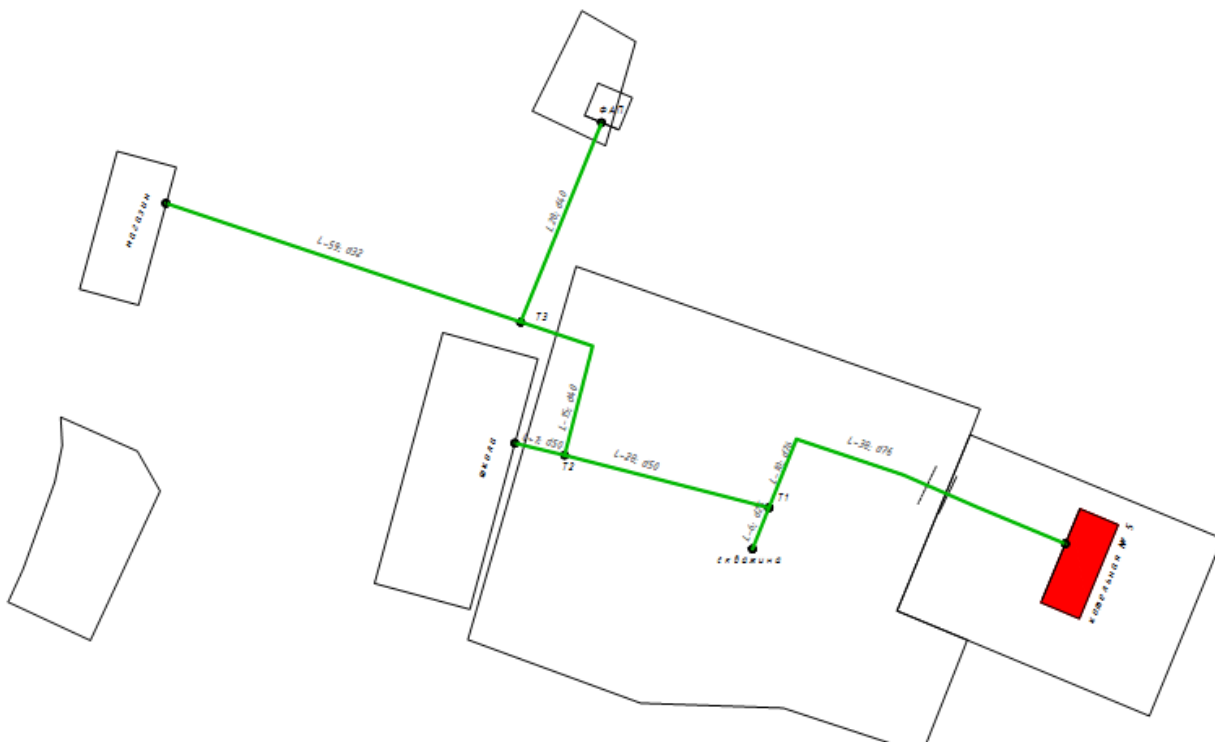


Рис.1.4.6 – Зона действия котельной №5 д. Новикбож

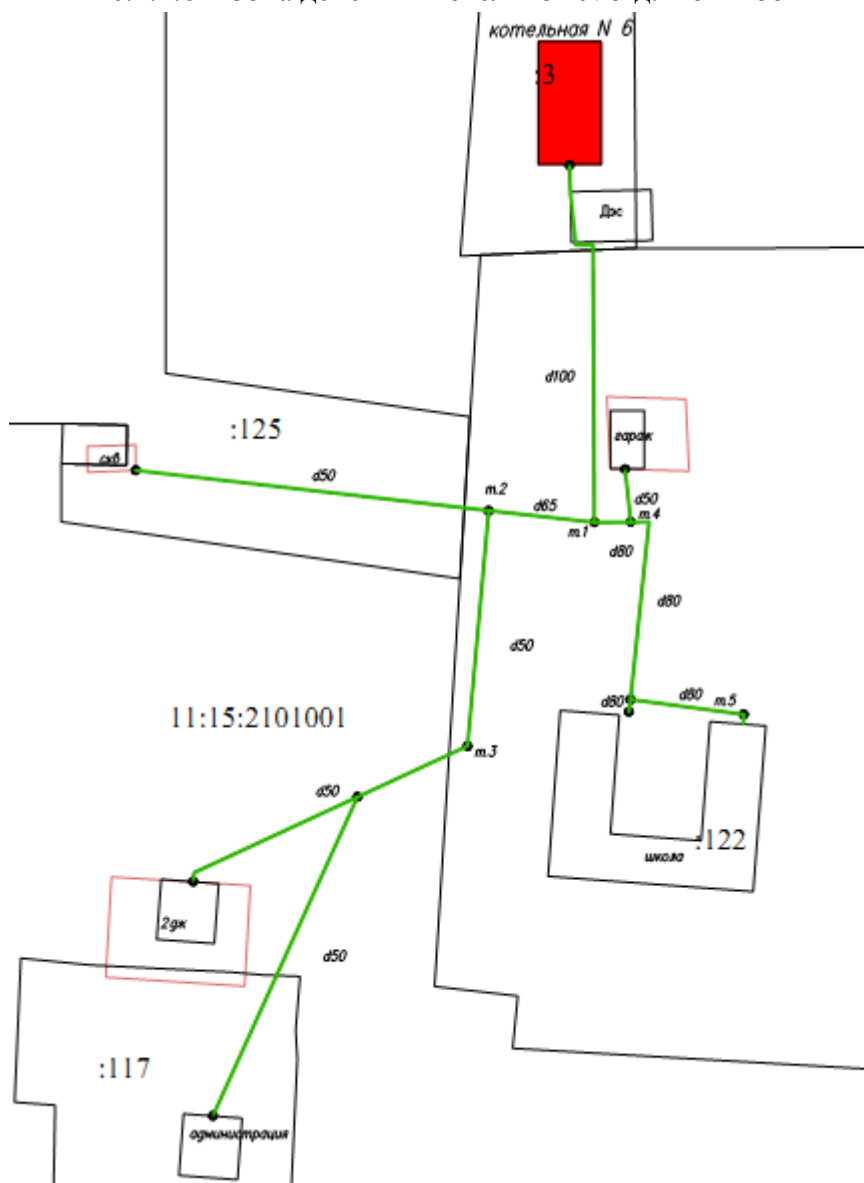


Рис.1.4.7 – Зона действия котельной №6 д. Усть-Лыжа

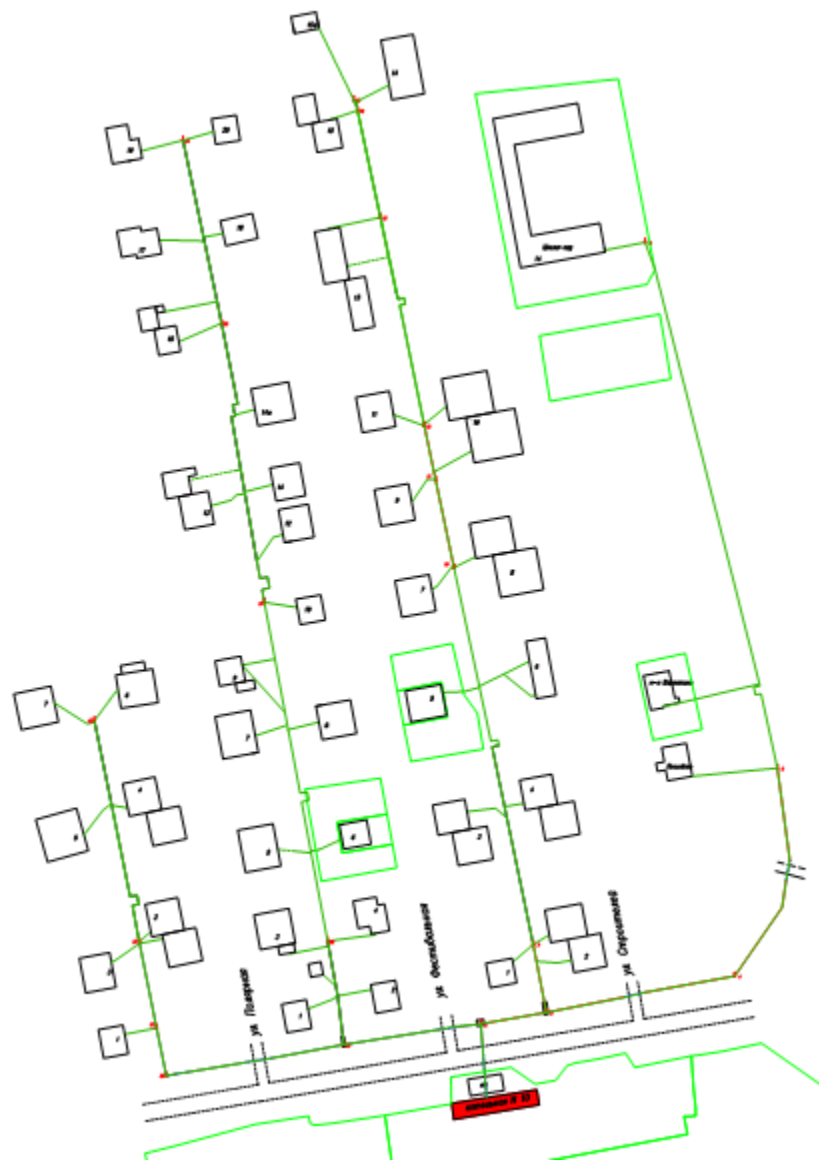


Рис.1.4.9 – Зона действия котельной №10 пст. Усадор

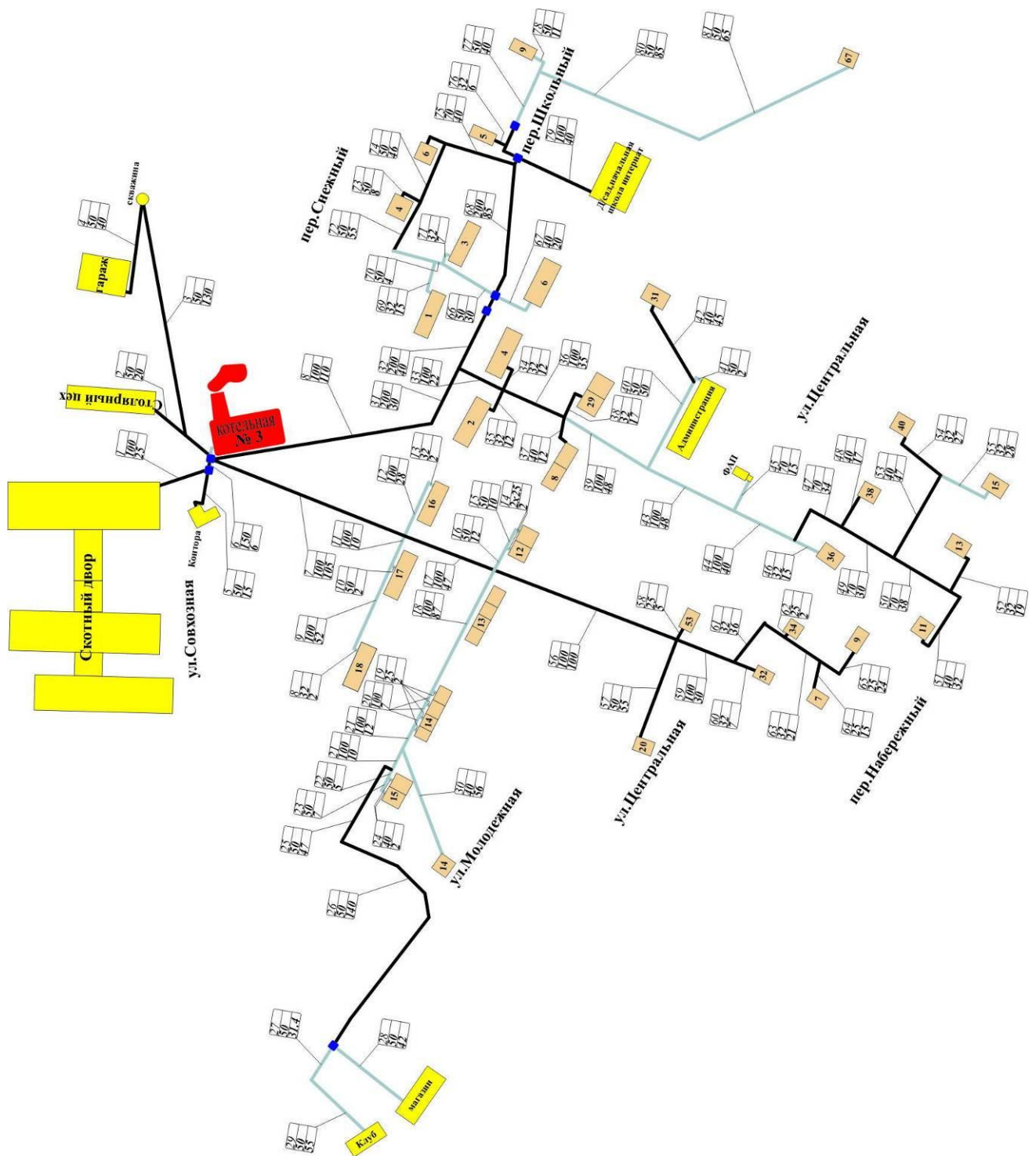


Рис.1.4.10 – Зона действия котельной №3 с. Колва

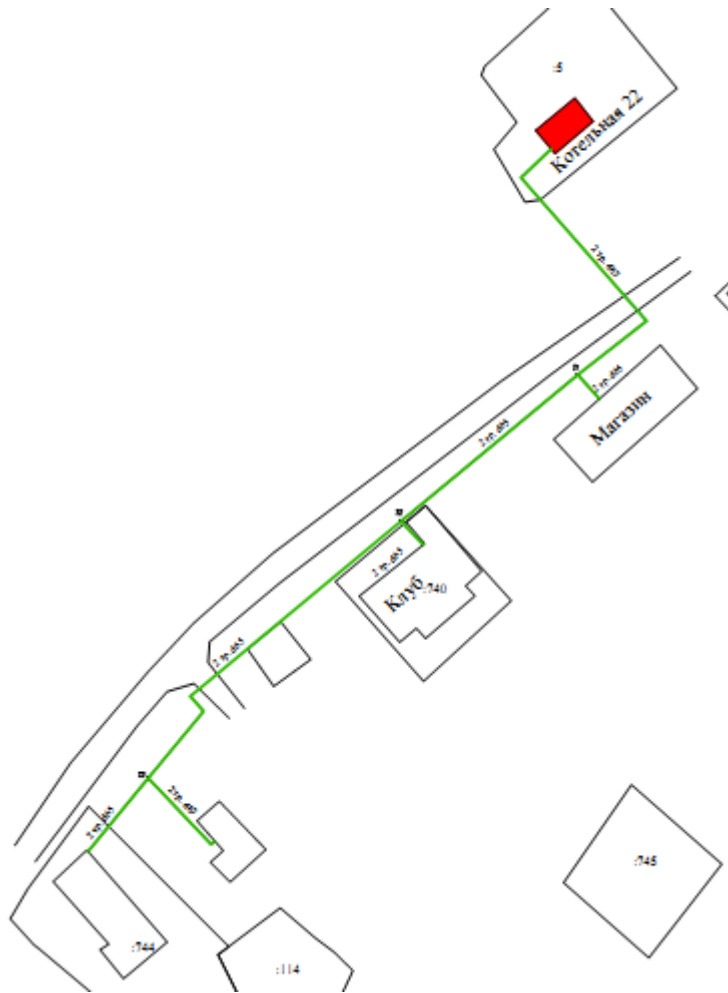


Рис.1.4.11 – Зона действия котельной №22 с. Мутный Материк

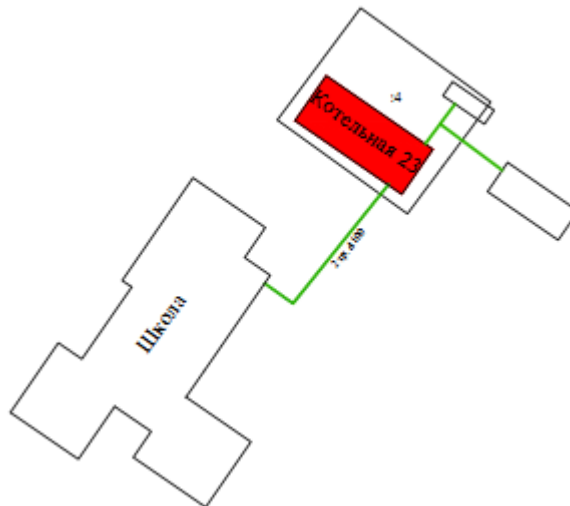


Рис.1.4.12 – Зона действия котельной №23 с. Мутный Материк

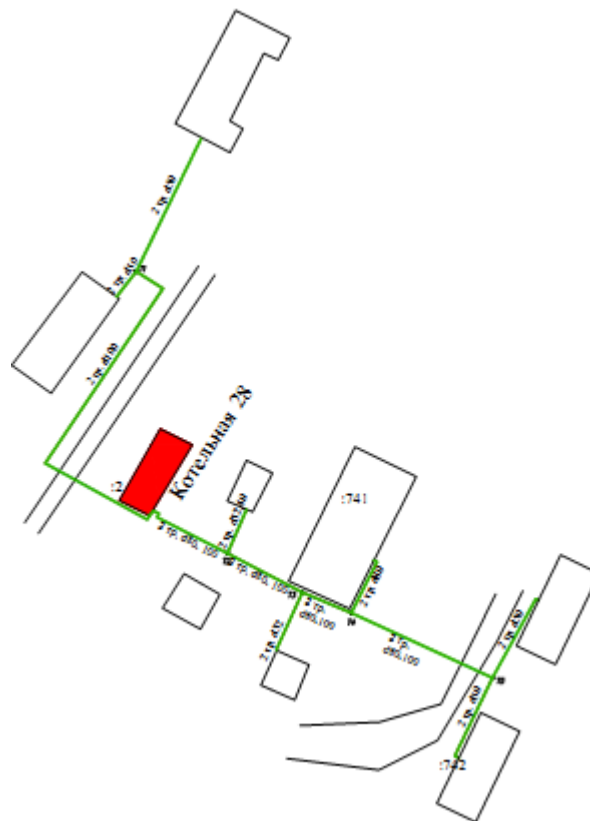


Рис.1.4.13 – Зона действия котельной №28 с. Мутный Материк

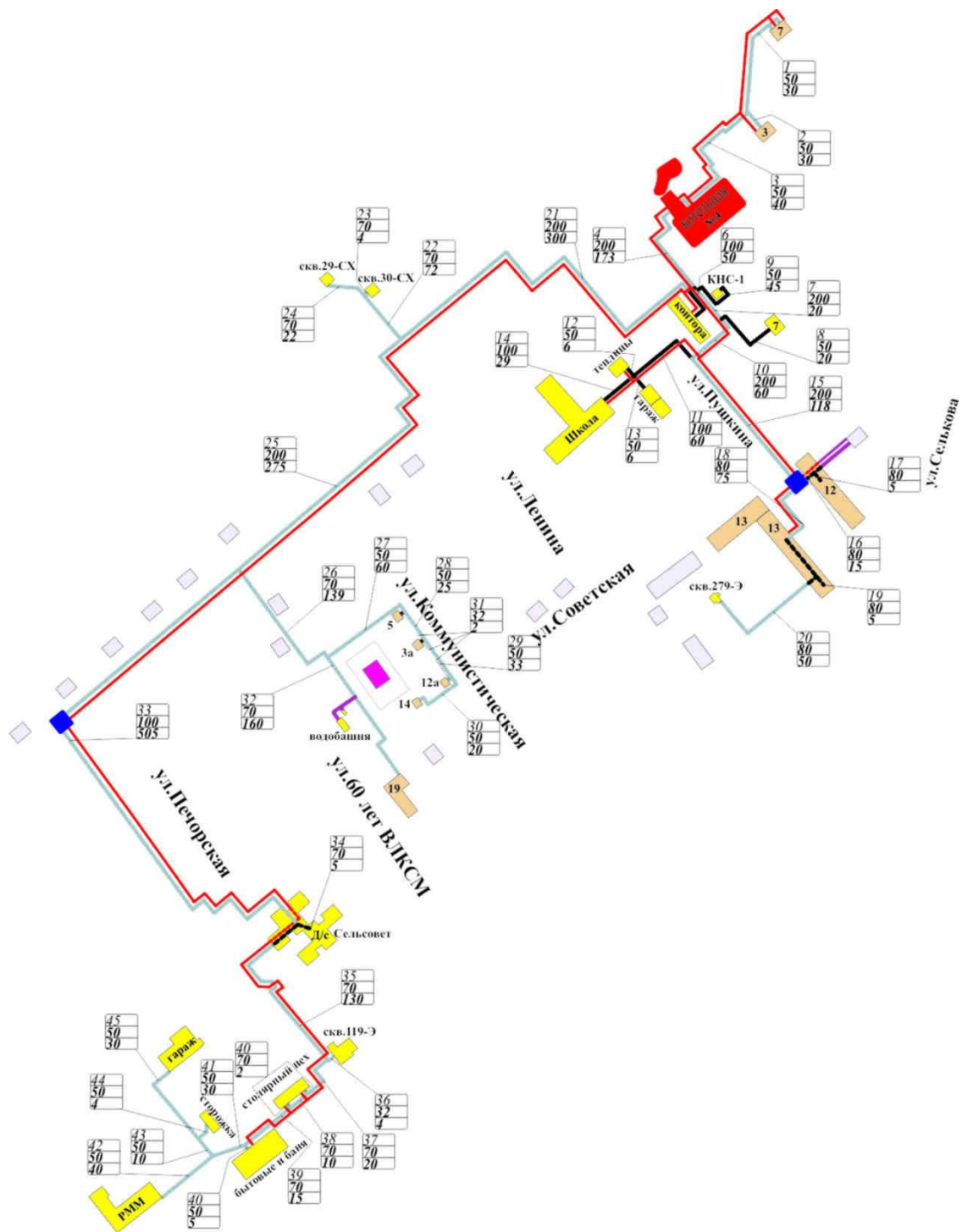


Рис.1.4.14 – Зона действия котельной №4 с. Усть-Уса



Рис.1.4.15 – Зона действия котельной №11 с. Щельябож

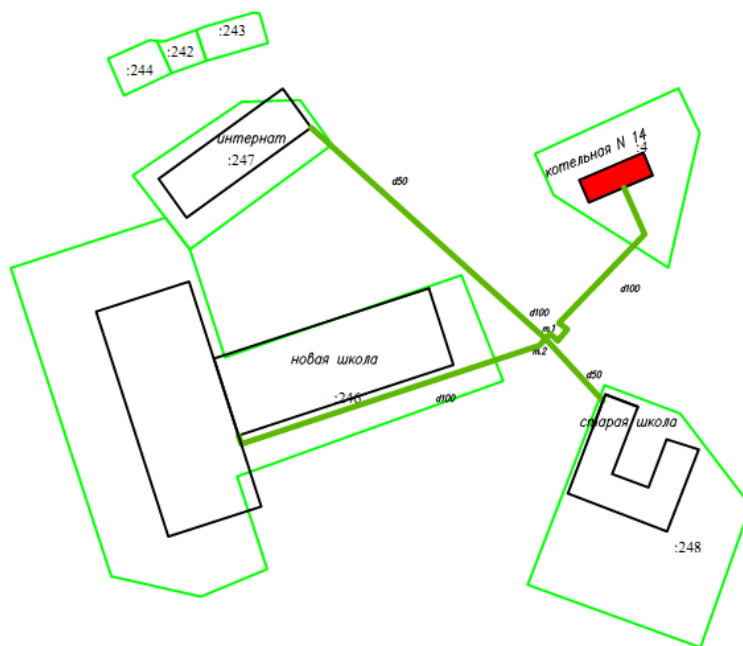


Рис.1.4.16 – Зона действия котельной №14 с. Щельябож

Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В ПРИЛОЖЕНИИ В представлен поадресный перечень потребителей с указанием расчетных тепловых нагрузок.

Объемы потребления тепловой энергии с разделением по видам потребления за 2022 год по каждой котельной представлены в таблице 1.5.1, в таблице 1.5.2 представлены расчетные тепловые нагрузки.

Таблица 1.5.1

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения за 2022 год, Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Бюджет				Прочие				Жил.фонд				Собственное потребление, Гкал	Потребление тепловой энергии за 2022 год, Гкал
		отопление	ГВС	вентиляция	Суммарное потребление, Гкал	отопление	ГВС	вентиляция	Суммарное потребление, Гкал	отопление	ГВС	вентиляция	Суммарное потребление, Гкал		
1	Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 130/70				42239,17				69738,95				260566,37	2381,60	374 926,09
2	Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 95/70				14167,20				49943,46						64 110,66
4	Котельная №10								11,31				1949,56	3,98	1 964,85
5	Котельная №7				1533,31				1839,51				6506,89		9 879,71
6	Котельная № 3				331,75				3,84				1655,61		1 991,20
7	Котельная № 4				2109,55				23,54				2115,98	452,90	4 701,98
8	Котельная № 1												185,16		185,16
9	Котельная №24 (очистные сооружения)													144,69	144,69
10	Котельная № 5				387,33								17,57		404,90
11	Котельная №6				657,69								205,15		862,84
12	Котельная №11				207,45				58,34						265,79
13	Котельная №14				1016,22										1 016,22
14	Котельная №16				926,23										926,23
15	Котельная №18				403,54										403,54
16	Котельная №22				190,56				114,14					16,50	321,20
17	Котельная №23				850,02									26,10	876,12
18	Котельная №28				147,81								177,69		325,50
19	Котельная №8								1324,65						1 324,65
20	Котельная №15				52,18										52,18
21	Котельная №20				23,30										23,30
	ИТОГО				65243,31				123057,7				273380	3025,77	464706,81

Таблица 1.5.2

Тепловая нагрузка за 2022 год, Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Общая подключенная нагрузка, Гкал/ч	Бюджет			Прочие			Жил.фонд		
			отопление	ГВС	вентиляция	отопление	ГВС	вентиляция	отопление	ГВС	вентиляция
1	Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 130/70	166,076	13,318	2,556	4,659	37,969	9,076	6,425	63,921	28,153	
2	Цетральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 95/70	41,080	3,793	0,337	1,372	31,609	1,286	0,28	2,403		
4	Котельная №10	0,613	0,002			0,004			0,471	0,136	
5	Котельная №7	3,569	0,597		0,083	1,108	0,035		1,746		
6	Котельная № 3	0,935	0,125			0,538			0,273		
7	Котельная № 4	1,671	0,593	0,032	0,110	0,003			0,653	0,280	
8	Котельная № 1	0,045							0,045		
9	Котельная №24 (очистные сооружения)	0,132				0,132					
10	Котельная № 5	0,174	0,140		0,029				0,005		
11	Котельная №6	0,201	0,141						0,060		
12	Котельная №11	0,160	0,134			0,018			0,008		
14	Котельная №14	0,228	0,227	0,001							
15	Котельная №16	0,238	0,238	0,001							
16	Котельная №18	0,138	0,122		0,016						
19	Котельная №22	0,093	0,029		0,016	0,048					
20	Котельная №23	0,288	0,231	0,002	0,055						
21	Котельная №28	0,092	0,051						0,041		
22	Котельная №8	0,813				0,504	0,009	0,300			
23	Котельная №15	0,023	0,023								
24	Котельная №20	0,013	0,013								
	ИТОГО	216,582	19,777	2,929	6,340	71,933	10,406	7,005	69,626	28,569	

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

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии за 2022 год представлены в таблице 1.5.3.

Таблица 1.5.3

Тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии за 2022 год

Котельная	Тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	225,547
Котельная №10	0,770
Котельная №7	4,550
Котельная № 3	1,206
Котельная № 4	2,024
Котельная № 1	0,050
Котельная №24	0,132
Котельная № 5	0,185
Котельная №6	0,208
Котельная №11	0,168
Котельная №14	0,228
Котельная №16	0,238
Котельная №18	0,169
Котельная №22	0,103
Котельная №23	0,311
Котельная №28	0,114
Котельная №8	0,813
Котельная №15	0,023
Котельная №20	0,013
ИТОГО	236,852

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

Индивидуальные поквартирные источники тепловой энергии в многоквартирных жилых домах в муниципальном округе используются только в многоквартирном доме по адресу г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 12. Для отопления в данном МКД используются поквартирные газовые котлы.

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

На основании представленных данных о подключенной нагрузке к тепловым сетям источников теплоснабжения муниципального округа рассчитаны значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом и представлены в таблице 1.5.4.

Таблица 1.5.4

Полезный отпуск тепловой энергии за 2022 год

Котельная	Полезный отпуск в отопительный период, Гкал	Полезный отпуск в год, Гкал
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	435 940,4	442 312,4
Котельная №10	1 934,1	1 964,9
Котельная №7	9 879,7	9 879,7
Котельная № 3	1 991,2	1 991,2
Котельная № 4	4 658,2	4 702,0
Котельная № 1	185,2	185,2
Котельная №24 (очистные сооружения)	137,0	137,0
Котельная № 5	404,9	404,9
Котельная №6	862,8	862,8

Котельная	Полезный отпуск в отопительный период, Гкал	Полезный отпуск в год, Гкал
Котельная №11	265,8	265,8
Котельная №14	1 016,2	1 016,2
Котельная №16	926,2	926,2
Котельная №18	403,5	403,5
Котельная №22	328,2	328,2
Котельная №23	878,0	878,0
Котельная №28	324,3	324,3
Котельная №8	1 324,7	1 324,7
Котельная №15	52,2	52,2
Котельная №20	23,3	23,3
ИТОГО	461 535,9	467 982,4

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

На территории муниципального округа установлены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, представленные в таблице 1.5.5 (приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 20.12.2019 № 77/9-Т «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории муниципального образования муниципального округа «Усинск» (с изменениями на 28 ноября 2022 года)).

Таблица 1.5.5

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах, применяемые для расчета размера платы потребителям муниципального округа при отсутствии приборов учета тепловой энергии

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления на отопительный период (Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
Нормативы, действующие с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,03132 <*> <***>
1.2	2	-	-	0,03132 <*> <***>
1.3	3-4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5-9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	-
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	~	-	-
2	Этажность	Многоквартирные	и жилые дома после 1999 года постройки	
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	3	-	-	0,01844 <*>
2.4	4-5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6-7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-
2.10	12 и более	-	-	-
Нормативы, действующие с 1 июля 2020 года по 30 июня 2021 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,03332 <*> <***>

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления на отопительный период (Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
1.2	2	-	-	0,03332 <*> <***>
1.3	3-4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5-9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	-
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	-	-	-
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	3	-	-	0,01844 <*>
2.4	4-5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6-7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-
2.10-	12 и более	-	-	-
Нормативы, действующие с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,03539 <*>
1.2	2	-	-	0,03539 <*>
1.3	3-4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5-9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	*
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	-	-	-
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	->	-	-	0,01844 <*>
2.4	4-5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6-7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-
2.10	12 и более	-	-	-
Нормативы, действующие с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,03769 <*>
1.2	2	-	-	0,03769 <*>
1.3	3 - 4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5 - 9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	-
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	-	-	-

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления на отопительный период (Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	3	-	-	0,01844 <*>
2.4	4 - 5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6 - 7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-
2.10	12 и более	-	-	-
Нормативы, действующие с 1 декабря 2022 года по 30 июня 2024 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,03852 <*>
1.2	2	-	-	0,03852 <*>
1.3	3 - 4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5 - 9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	-
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	-	-	-
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	3	-	-	0,01844 <*>
2.4	4 - 5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6 - 7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-
2.10	12 и более	-	-	-
Нормативы, действующие с 1 июля 2024 года				
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	-	-	0,0440 <*>
1.2	2	-	-	0,04597 <*>
1.3	3 - 4	-	0,03016 <*>	0,02985 <*>
1.4	5 - 9	0,02559 <*>	0,02577 <*>	-
1.5	10	-	-	-
1.6	11	-	-	-
1.7	12	-	-	-
1.8	13	-	-	-
1.9	14	-	-	-
1.10	15	-	-	-
1.11	16 и более	-	-	-
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	-	-	0,01933 <*>
2.2	2	-	-	0,01648 <*>
2.3	3	-	-	0,01844 <*>
2.4	4 - 5	-	0,01624 <*>	-
2.5	6 - 7	-	-	-
2.6	8	-	0,01401 <*>	-
2.7	9	-	0,01434 <*>	-
2.8	10	0,01239 <*>	-	-
2.9	11	-	-	-

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления на отопительный период (Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
2.10	12 и более	-	-	-

<*> Нормативы определены с применением расчетного метода.

<*> Нормативы установлены на уровне ранее действующих льготных с учетом постепенного доведения до федеральных стандартов.

<***> Нормативы установлены с учетом постепенного доведения до федеральных стандартов.

Нормативы расхода тепловой энергии, используемые на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории муниципального округа представлены в таблице 1.5.6 (Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 14.07.2015 № 45/8 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории муниципального образования муниципального округа «Усинск»).

Таблица 1.5.6

Нормативы расхода тепловой энергии, используемые на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории муниципального округа

Система горячего водоснабжения многоквартирного (жилого) дома	Нормативы расхода тепловой энергии, используемые на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (Гкал/м ³)	
	Многоквартирные и жилые дома	
	с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
Нормативы, действующие с 1 июля 2016 года		
С изолированными стояками		
с полотенцесушителями	0,0647	0,0621
без полотенцесушителей	0,0595	0,0569
С неизолированными стояками		
с полотенцесушителями	0,0663	0,0663
без полотенцесушителей	0,0647	0,0621

ж) описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения

Информация по значениям тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения, на территории муниципального округа отсутствует.

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

Сравнение договорной и расчетной тепловой нагрузки в зоне действия котельных показано в таблице 1.5.7.

Таблица 1.5.7

Сравнение величины договорной и расчетной нагрузки

Источник	Договорные нагрузки, Гкал/ч			Расчетные нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 130/70	н/д	н/д	н/д	126,292	39,785	166,077
Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода 95/70	н/д	н/д	н/д	39,183	1,623	40,806
Котельная №10	н/д	н/д	н/д	0,477	0,136	0,613
Котельная №7	н/д	н/д	н/д	3,534	0,035	3,569

Источник	Договорные нагрузки, Гкал/ч			Расчетные нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Котельная № 3	н/д	н/д	н/д	0,936	0	0,936
Котельная № 4	н/д	н/д	н/д	1,359	0,312	1,671
Котельная № 1	н/д	н/д	н/д	0,045	0	0,045
Котельная №24 (очистные сооружения)	н/д	н/д	н/д	0,132	0	0,132
Котельная № 5	н/д	н/д	н/д	0,174	0	0,174
Котельная №6	н/д	н/д	н/д	0,201	0	0,201
Котельная №11	н/д	н/д	н/д	0,16	0	0,16
Котельная №14	н/д	н/д	н/д	0,227	0,001	0,228
Котельная №16	н/д	н/д	н/д	0,238	0,001	0,239
Котельная №18	н/д	н/д	н/д	0,138	0	0,138
Котельная №22	н/д	н/д	н/д	0,093	0	0,093
Котельная №23	н/д	н/д	н/д	0,286	0,002	0,288
Котельная №28	н/д	н/д	н/д	0,092	0	0,092
Котельная №8	н/д	н/д	н/д	0,804	0,009	0,813
Котельная №15	н/д	н/д	н/д	0,023	0	0,023
Котельная №20	н/д	н/д	н/д	0,013	0	0,013
ИТОГО	н/д	н/д	н/д	174,407	41,904	216,311

Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"

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

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

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

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

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Расчетные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным муниципального округа представлены в таблице 1.6.1.

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

Резервы тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблице 1.6.1. Дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке в 2022 году на источниках тепловой энергии муниципального округа не наблюдается.

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

Гидравлические режимы тепловых сетей муниципального округа обеспечиваются загрузкой насосного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии.

Существующие тепловые сети имеют резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией новых потребителей.

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

Дефицит тепловой мощности на источниках тепловой энергии отсутствует.

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

Возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия источников с дефицитом тепловой мощности отсутствуют.

Часть 7 "Балансы теплоносителя"

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

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, как и в каждой системе теплоснабжения, предназначен как для передачи теплоты, так и для подпитки системы теплоснабжения.

В таблице 1.7.1 представлены данные о балансе подпитки тепловых сетей.

Таблица 1.7.1

Балансы теплоносителя за 2022 год

Наименование источника тепловой энергии	Объем воды в ТС, м ³	Подпитка тепловой сети, тыс. м ³			Расход воды на ГВС, тыс. м ³
		Всего	-нормативные утечки теплоносителя	-сверхнормативные утечки теплоносителя	
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	15 012,947	74,239	74,239	-	-
Котельная №10	26,169	0,032	0,032	-	-
Котельная №7	574,796	2,803	2,803	-	-
Котельная № 3	47,843	0,322	0,085	0,237	-
Котельная № 4	131,442	0,234	0,234	-	-
Котельная № 1	-	0,012	0,00135	0,010	-
Котельная №24 (очистные сооружения)	-	-	-	-	-

Наименование источника тепловой энергии	Объем воды в ТС, м ³	Подпитка тепловой сети, тыс. м ³			Расход воды на ГВС, тыс. м ³
		Всего	-нормативные утечки теплоносителя	-сверхнормативные утечки теплоносителя	
Котельная № 5	1,107	0,011	0,011	-	-
Котельная №6	3,473	0,012	0,012	-	-
Котельная №11	2,226	0,024	0,024	-	-
Котельная №14	2,95	0,026	0,026	-	-
Котельная №16	2,466	0,020	0,020	-	-
Котельная №18	1,689	0,018	0,018	-	-
Котельная №22	2,914	0,015	0,015	-	-
Котельная №23	0,888	0,020	0,020	-	-
Котельная №28	4,445	0,011	0,011	-	-
Котельная №8	-	-	-	-	-
Котельная №15	-	-	-	-	-
Котельная №20	-	-	-	-	-
ИТОГО	15 815,355	77,55135	195,09735	0,247	-

Баланс производительности водоподготовительных установок представлен в таблице 1.7.2.

Таблица 1.7.2

Баланс производительности водоподготовительных установок за 2022 год

Параметр	Ед. изм.	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	Котельная №10	Котельная №7	Котельная №3	Котельная №4	Котельная №1	Котельная №24 (очистные сооружения)	Котельная №5	Котельная №6	Котельная №11
Производительность ВПУ	т/ч	120	10	20	3,2	10	-	-	-	-	-
Срок службы	лет						-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	3	2	2	2	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2000	100	600	11	150	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,84	0,004	0,43	0,05	0,03	0,00	0,000	0,000	0,002	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,84	0,004	0,43	0,013	0,03	0	0	0	0,002	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,037	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	111,16	10,00	19,57	3,15	9,97	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	92,6	100,0	97,8	98,4	99,7	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.7.2

Параметр	Ед. изм.	Котельная №14	Котельная №16	Котельная №18	Котельная №22	Котельная №23	Котельная №28	Котельная №8	Котельная №15	Котельная №20
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,2	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-		-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	2	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	60	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,003	0,003	0,002	0,003	0,002	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,003	0,003	0,002	0,003	0,002	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,20	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	100,0	-	-

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

Согласно п. 6.22 СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"

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

Централизованные источники теплоснабжения муниципального округа в качестве основного вида топлива используют: попутный нефтяной газ, нефть, уголь, электрическая энергия.

Топливный баланс котельных представлен в таблице 1.8.1.

Таблица 1.8.1

Топливный баланс системы теплоснабжения за 2022 год

Наименование котельной	Вид топлива	Фактический удельный расход удельного топлива, кг.у.т./Гкал	Калорийный эквивалент основного топлива	Израсходовано топлива		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³ , ккал/кВтч),
				Всего, в т. условного топлива (т.у.т.)	Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт*ч	
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	газ	161,4	1,299	92649,0	71327,603	9091
Котельная №10	нефть	234,1	1,276	734,1	575,151	8935
Котельная №7	нефть	183,9	1,276	2968,5	2325,591	8935
Котельная №3	нефть	193,1	1,276	723,4	566,756	8935
Котельная №4	нефть	174,1	1,276	1290,0	1010,605	8935
Котельная №1	уголь	435,5	0,760	94,1	123,724	5323
Котельная №24 (очистные сооружения)	уголь	441,9	0,760	60,6	79,642	5323
Котельная №5	уголь	416,6	0,760	197,6	259,826	5323
Котельная №6	уголь	295,3	0,760	268,0	352,45	5323
Котельная №11	уголь	405,7	0,760	129,8	170,686	5323
Котельная №14	уголь	300,3	0,760	246,4	323,991	5323
Котельная №16	уголь	315,4	0,760	198,3	260,799	5323
Котельная №18	уголь	287,1	0,760	174,3	229,185	5323
Котельная №22	уголь	387,3	0,760	151,3	198,961	5323
Котельная №23	уголь	235,3	0,760	241,5	317,599	5323
Котельная №28	уголь	299,9	0,760	139,6	183,607	5323
Котельная №8	газ	173,0	1,299	229,1	176,442	9091
Котельная №15	электроэнергия	170,5	0,123	8,9	72,441	860
Котельная №20	электроэнергия	88,0	0,123	2,0	16,690	860
Итого газ				92878,1	71504,05	
Итого нефть				5716	4478,103	
Итого уголь				1901,5	2500,47	
Итого электроэнергия				10,9	89,131	
ИТОГО				100506,5		

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

Резервное топливо на котельных отсутствует. Аварийное топливо предусмотрено только на ЦВК, котельной № 8 и котельной № 15. Характеристика аварийного топлива на данных котельных представлена в таблице 1.8.2.

Таблица 1.8.2

Характеристика аварийного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	Котельная № 8	Котельная №15
Вид топлива	нефть	нефть	уголь
Марка топлива	сырая, разгазированная	сырая, разгазированная	каменный
Поставщик топлива	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «СУЭК- Хакасия»
Способ доставки на котельную	автоцистернами	автоцистернами	железнодорожный транспорт, речной транспорт
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия
Периодичность поставки	по мере снижения запаса	по мере снижения запаса	сезонно, в период навигации, один раз в год

Нормативные запасы топлива на котельных за 2022 год представлены в таблице 1.8.3.

Таблица 1.8.3

Нормативные запасы топлива на котельных за 2022 год

Наименование	ЦВК, котельные №№ 8, 10, 7, 3, 4	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	Котельные №№ 15, 20
ННЗТ, м ³ натурального топлива	1,388	-	-
НЭЗТ, м ³ натурального топлива	0,428	2,398	-
ОНЗТ, м ³ натурального топлива	1,816	2,398	-

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

Характеристика топлив используемых на котельных представлена в таблице 1.8.4.

Таблица 1.8.4

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК), котельная № 8	Котельная №10, 7, 3, 4	Котельная №1, 24, 5, 6	Котельная №11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	Котельная №15, 20
Вид топлива	газ	нефть	уголь	уголь	Электрическая энергия
Марка топлива	попутный отбензиненный	сырая, разгазированная	каменный	каменный	-
Поставщик топлива	МУП «Служба Заказчика»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «Иммокор групп»	ООО «СУЭК-Хакасия»	АО «Коми энергосбытовая компания»
Способ доставки на котельную	система транспортировки газа, газопровод	автоцистернами	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	электросети
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия	Республика Хакасия	ТП-43 ф. 2, ТП-24
Периодичность поставки	непрерывная	по мере снижения запаса	сезонно, в период навигации, один раз в год	сезонно, в период навигации, один раз в год	непрерывная
Низшая теплота сгорания топлива	9091 Ккал/м ³	8935 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	860 Ккал/кВт.ч

г) описание использования местных видов топлива

На источниках тепловой энергии – ЦВК и котельных №№ 8, 10, 7, 3, 4 используются местные виды топлива.

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива по котельным представлено в таблице 1.8.3, доля видов топлива представлена на рисунке 1.8.1.

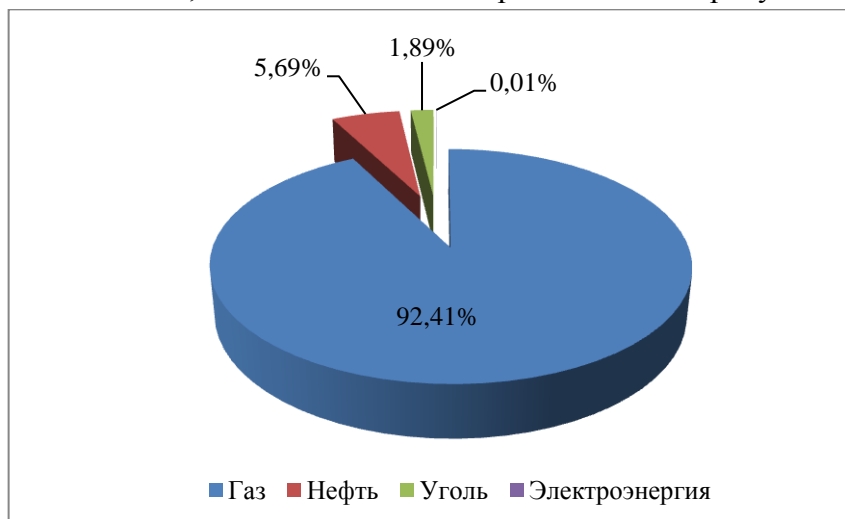


Рисунок 1.8.1 – Доля видов топлива, используемых для производства тепловой энергии

е) описание преобладающего в муниципальном округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

На территории муниципального округа преобладающим видом топлива является газ. Поставщиком газа является МУП «Служба Заказчика».

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального округа

Изменение основного вида топлива на котельных не предусматривается, кроме котельной № 7. Предусматривается перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива.

Часть 9 "Надежность теплоснабжения"

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Показатели повреждаемости систем теплоснабжения представлены в таблице 1.9.1.

Таблица 1.9.1

Показатели повреждаемости систем теплоснабжения

Год	Наименование показателя	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	Котельная №7	Котельная № 3	Котельные №№ 10, 4, 1, 24, 5, 6, 9, 11, 13, 14, 16, 18, 19, 21, 22, 23, 28, 8, 15, 20
2018	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,136	0,088	0,419	0
	в отопительный период, 1/км/год	0,136	0,088	0,419	0
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0
	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-
	в отопительный период, 1/км/год	-	-	-	-
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-
	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-
	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,136	0,088	0,419	0
2019	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,102	0,088	0,419	0
	в отопительный период, 1/км/год	0,102	0,088	0,419	0
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0
	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-
	в отопительный период, 1/км/год	-	-	-	-
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-
	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-
	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,102	0,088	0,419	0
2020	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,0545	0	0	0
	в отопительный период, 1/км/год	0,0545	0	0	0
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0
	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-
	в отопительный период, 1/км/год	-	-	-	-
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-
	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-
	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,0545	0	0	0
2021	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,0514	0	0	0,3130
	в отопительный период, 1/км/год	0,0514	0	0	0,3130
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0
	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-
	в отопительный период, 1/км/год	-	-	-	-

Год	Наименование показателя	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	Котельная №7	Котельная № 3	Котельные №№ 10, 4, 1, 24, 5, 6, 9, 11, 13, 14, 16, 18, 19, 21, 22, 23, 28, 8, 15, 20
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-
	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-
	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,0514	0	0	0
2022	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0
	в отопительный период, 1/км/год	0	0	0	0
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0,089	0	0
	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,055	0,089	-	-
	в отопительный период, 1/км/год	0,055	0	-	-
	в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	-	-	-
	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	0	-	-
	Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0

б) частота отключений потребителей

Повреждение участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости их отключения, признаются отказами в работе теплосети. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей: трубопроводов, задвижек, компенсаторов. Наиболее частые повреждения трубопроводов связаны с коррозией труб, особенно наружной, либо разрывом сварных швов.

Аварийных отключений групп потребителей тепловой энергии на протяжении последних трех отопительных сезонов не фиксировалось.

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

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

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой тепловой сети, и соответствует установленным нормативам.

Показатели восстановления в системе теплоснабжения представлены в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2

Показатели восстановления в системе теплоснабжения

Год	Наименование показателя	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	Котельная №7	Котельная № 3	Котельные №№ 10, 4, 1, 24, 5, 6, 9, 11, 13, 14, 16, 18, 19, 21, 22, 23, 28, 8, 15, 20
2018	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9:51	6:30	3:50	-
	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-
	Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-
2019	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9:23:00	7:30	6:00	-
	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-
	Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-
2020	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9:30:00	-	-	-
	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-
	Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-
2021	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	13:00:00	-	-	15:40:00
	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-
	Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-
2022	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	-	-	-	-
	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в отопительный период, час	19:50:00	6:35:00	-	-
	Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-

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

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

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

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, не происходило.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период соответствует установленным нормативам.

Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"

ООО «Усинская ТК» арендует имущество коммунальной инфраструктуры, предназначенное для теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети) у муниципального округа.

Основными целями предприятия являются производство продукции, выполнение работ, оказание услуг в целях удовлетворения потребностей муниципального округа и получения прибыли.

Основной вид деятельности организаций – производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. В эксплуатации находятся: 19 котельных и тепловые сети, сети ГВС и сооружения на них, суммарная протяжённость трубопроводов теплоснабжения составляет 78485,5 км в двухтрубном исполнении.

Имущество, для осуществления регулируемого вида деятельности закреплено за организацией на праве хозяйственного ведения.

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций за 2022 год представлены в таблице 1.10.1.

Таблица 1.10.1

Технико-экономические показатели источников тепловой энергии за 2022 год (с НДС)

Наименование показателя	Наименование снабжающей (теплосетевой) организации
	ООО «Усинская ТК»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	623,364
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	610,861
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	394 398,13
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	112 913,41
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	633 538,04
Прибыль, тыс. руб.	32 718,92
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1 170 936,60

Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"

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

Динамика утверждённых 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 приведена в таблицах 1.11.1-1.11.3.

Таблица 1.11.1

Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

№ п/п	Наименование снабжающей (теплосетевой) организации	2018	2019	2020	2021	2022
1	ООО «Усинская ТК»: Вода (тепловая энергия)	2059,76	2125,34	2197,81	2284,40	2582,21
2	ООО «Усинская ТК»: Пар под давлением 1.2-2.5 кг/см ²	2059,76	Регулир. тариф с 2019 года не устанавливается. Договорная средняя цена (тариф) 4480,01	4626,06	6922,15	9239,39
3	ООО «Усинская ТК»: Пар под давлением 2.5-7.0 кг/см ²	2059,76	Регулир. тариф с 2019 года не устанавливается. Договорная средняя цена (тариф) 7817,61	8072,47	14530,99	8234,63

Таблица 1.11.2

Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, муниципального округа, города федерального значения	2018	2019	2020	2021	2022
ООО «Усинская ТК»: Вода (тепловая энергия)	2059,76	2125,34	2197,81	2284,40	2582,21
ООО «Усинская ТК»: Пар под давлением 1.2-2.5 кг/см ²	2059,76	Регулир. тариф с 2019 года не устанавливается. Договорная средняя цена (тариф) 4480,01	4626,06	6922,15	9239,39
ООО «Усинская ТК»: Пар под давлением 2.5-7.0 кг/см ²	2059,76	Регулир. тариф с 2019 года не устанавливается. Договорная средняя цена (тариф) 7817,61	8072,47	14530,99	8234,63

Таблица 1.11.3

Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей (без НДС), руб./м³

№ п/п	Наименование снабжающей (теплосетевой) организации	2018	2019	2020	2021	2022
1	ООО «Усинская ТК» (с 01.01 по 30.06)	20,95	24,99	45,19	45,19	50,48
2	ООО «Усинская ТК» (с 01.07 по 31.12)	24,99	63,97	45,19	66,70	50,48

б) 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 которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, топливо, 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 Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В настоящее время потребители тепловой энергии муниципального округа приобретают тепловую энергию у теплоснабжающих организаций по заключенным договорам на теплоснабжение. В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители тепловой энергии, в том числе застройщики, планирующие подключение к системе теплоснабжения, заключают договоры о подключении к системе теплоснабжения и вносят плату за подключение к системе теплоснабжения...»

Порядок подключения к системам теплоснабжения установлен «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается на основании приказов Министерства энергетики, ЖКХ и тарифов Республики Коми, утверждаемых ежегодно.

Таблица 1.11.4

Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК» (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
1	ООО «Усинская ТК»	33,072	19,073	90,180	27,780	504 456,00

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

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности».

В соответствии с п. 2 статьи 16 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон. Размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается договорными параметрами.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации (с НДС) представлена в таблице 1.11.5.

Таблица 1.11.5

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2021	2022
1	ООО «Усинская ТК»	1 полугодие – 20,24; 2 полугодие – 21,05	1 полугодие – 21,05 2 полугодие – 21,96

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

Ценовые зоны на территории муниципального округа отсутствуют.

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

Ценовые зоны на территории муниципального округа отсутствуют.

Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"

Атмосферный воздух – жизненно важный компонент окружающей среды, представляющий собой естественную смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений. В составе атмосферного воздуха присутствуют вредные (загрязняющие) вещества – химические или биологические вещества либо смесь таких веществ, которые в определенных концентрациях оказывают вредное воздействие на здоровье человека и окружающую среду. Одним из способов поступления вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух является антропогенное воздействие, т.е. выбросы, осуществляются в результате каких-либо технологических процессов посредством стационарных и передвижных источников

Важное значение в формировании уровня загрязнения атмосферы имеют метеоусловия, определяющие перенос и рассеивание выбросов. Вредные вещества, попадающие в атмосферу от антропогенных источников, оседают на поверхности почвы, зданий, растений, вымываются атмосферными осадками, переносятся на значительные расстояния ветром. Все эти процессы напрямую зависят от температуры воздуха, солнечной радиации, атмосферных осадков и других метеорологических факторов.

а) электронная карта территории поселения, муниципального округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех объектов теплоснабжения на 2022 год представлена на рисунке 1.12.1.

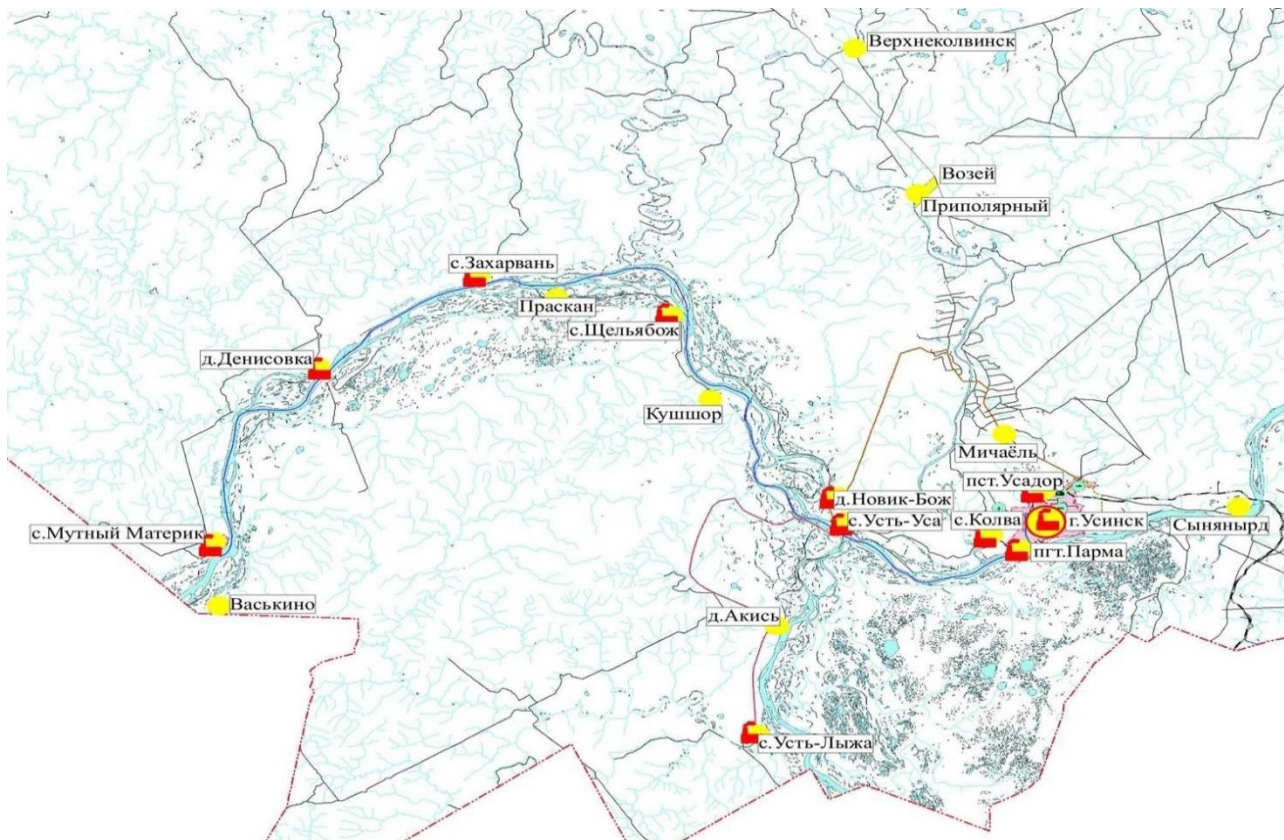


Рисунок 1.12.1 – Электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения на 2022 год

б) описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха на территории муниципального округа не проводятся.

в) описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлива на каждом объекте приведены в Части 8 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Значения объемов сжигаемого топлива до 2028 года приведены в Главе 10 «Перспективные топливные балансы».

г) описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Технические характеристики котлоагрегатов источников теплоснабжения приведены в Части 2 Главы 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб приведено в таблице 1.12.1. Описание устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов на источниках теплоснабжения отсутствуют в связи с тем, что все объекты относятся к 3 классу по НВОС.

Таблица 1.12.1

Технические характеристики котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Наименование источника	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м
ЦВК-1	-	80	3,760/8,240
ЦВК-2	-	120	5,120/10,840

Наименование источника	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м
Котельная № 8	-	15,5	0,426
	-	15,5	0,426
	-	15,5	0,426
	-	19	0,426
Котельная №7	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
	-	19,8	0,72
Котельная №10	-	18	0,63
	-	18	0,529
Котельная №3	-	18	0,426
	-	12	0,63
	-	11	0,529
	-	14	0,426
	-	14	0,426
Котельная № 4	-	14	0,426
	-	14	0,426
	-	14	0,426
	-	14	0,426
	-	14	0,426
	-	17,5	0,426
	-	19	0,426
Котельная № 1	-	9	0,325
	-	9	0,325
Котельная №24	-	10	0,273
Котельная № 5	-	18	0,529
Котельная № 6	-	17	0,426
Котельная №11	-	11	0,325
Котельная №14	-	15	0,426
Котельная №15	-	8	0,273
Котельная №16	-	12	0,325
Котельная №18	-	13	0,325
	-	13	0,325
Котельная №25	-	11	0,325
Котельная №20	-	-	-
Котельная №22	-	19	0,325
	-	19	0,325
Котельная №23	-	16	0,325
	-	19,6	0,325
	-	15	0,325
Котельная №28	-	11	0,72

д) описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности)

В таблице 1.12.2 приведены значения валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на котельных.

Таблица 1.12.2

Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на котельных в 2022 году

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ 2022		
			г/с	мг/м ³	т/год
Центральная водогрейная котельная	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,001		0,042
	0337	Углерод оксид	3,435		108,316
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,642		20,248
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,150		4,737
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ 2022		
			г/с	мг/м ³	т/год
Котельная № 1	0328	Углерод (Сажа)	0,504		15,888
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,010		0,317
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,002		0,052
	0328	Углерод; Сажа	0,000		0,000
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,064		2,004
	0337	Углерод оксид	0,163		5,133
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,131		4,133
Котельная № 3	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,061		1,931
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,010		0,314
	0328	Углерод; Сажа	0,022		0,690
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,253		7,988
	0337	Углерод оксид	0,072		2,279
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,004		0,120
Котельная № 4	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,113		3,574
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,018		0,581
	0328	Углерод; Сажа	0,039		1,230
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,360		11,358
	0337	Углерод оксид	0,166		5,220
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,007		0,213
Котельная № 5	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,026		0,816
	0328	Углерод; Сажа	0,129		4,078
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,133		4,209
	0337	Углерод оксид	0,342		10,779
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,285		9,003
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,032		1,021
Котельная № 6	0328	Углерод; Сажа	0,175		5,532
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,181		5,710
	0337	Углерод оксид	0,464		14,621
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,387		12,212
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,302		9,513
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,047		1,487
Котельная № 7	0328	Углерод; Сажа	0,090		2,839
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	1,001		31,568
	0337	Углерод оксид	0,382		12,049
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,006		0,183
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,000		0,005
	0337	Углерод оксид	0,021		0,672
Котельная № 8	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,007		0,208
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	0328	Углерод (Сажа)	0,000		0,000
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,077		2,419
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,012		0,393
Котельная № 10	0328	Углерод; Сажа	0,022		0,700
	0330	Сера диоксид; Ангидрид	0,247		7,778

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ 2022		
			г/с	мг/м ³	т/год
		сернистый			
	0337	Углерод оксид	0,094		2,971
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,002		0,049
Котельная № 11	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,014		0,428
	0328	Углерод; Сажа	0,081		2,563
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,084		2,646
	0337	Углерод оксид	0,215		6,778
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,179		5,659
Котельная № 14	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,033		1,029
	0328	Углерод; Сажа	0,161		5,086
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,166		5,249
	0337	Углерод оксид	0,426		13,440
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,356		11,226
Котельная № 16	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,030		0,944
	0328	Углерод; Сажа	0,130		4,094
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,134		4,225
	0337	Углерод оксид	0,343		10,819
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,287		9,037
Котельная № 18	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,030		0,944
	0328	Углерод; Сажа	0,130		4,094
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,134		4,225
	0337	Углерод оксид	0,301		9,507
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,252		7,941
Котельная № 22	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,021		0,672
	0328	Углерод; Сажа	0,099		3,123
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,102		3,223
	0337	Углерод оксид	0,262		8,254
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,219		6,894
Котельная № 23	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,033		1,039
	0328	Углерод; Сажа	0,184		5,806
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,163		5,145
	0337	Углерод оксид	0,418		13,175
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,323		10,184
Котельная № 24	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,006		0,195
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,002		0,062
	0328	Углерод; Сажа	0,040		1,250
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,041		1,290
	0337	Углерод оксид	0,105		3,304
	0703	Бен(а)пирен	0,000		0,000
	3714	Зола углей	0,088		2,760
Котельная № 28	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,080		2,512
	0328	Углерод; Сажа	0,091		2,880
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,094		2,974
	0337	Углерод оксид	0,242		7,617

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ 2022		
			г/с	мг/м ³	т/год
			0703	Бен(а)пирен	0,000
3714	Зола углей	0,202		6,362	

е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Результаты расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения отсутствуют.

ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Результаты расчетов максимальных разовых концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения отсутствуют.

з) описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива представлено в таблице 1.12.3.

Таблица 1.12.3

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Источник тепловой энергии (мощности)	Объем (масса) образования отходов сжигания топлива	Размещение отходов сжигания топлива
Котельная № 1	4,287	Отход (золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная ФККО 7 22 200 02 39 5) используется (утилизируется) для посыпки дорог и территории.
Котельная № 5	9,003	
Котельная № 6	12,212	
Котельная № 11	5,066	
Котельная № 13	1,570	
Котельная № 14	11,226	
Котельная № 15	0,000	
Котельная № 16	9,037	
Котельная № 18	7,941	
Котельная № 19	1,949	
Котельная № 21	2,114	
Котельная № 22	6,984	
Котельная № 23	10,184	
Котельная № 24	2,760	
Котельная № 28	6,362	

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, муниципального округа, города федерального значения

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения муниципального округа представлены на рисунках 1.12.2-1.12.18.

Максимальные выбросы от дымовых труб источников теплоснабжения муниципального округа при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации не превышающие санитарно-гигиенических нормативов качества воздуха (ПДК) по всем загрязняющим веществам во всей зоне их влияния, в том числе, в контрольных точках, расположенных в жилой застройке.

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.03.2019 15:18 - 28.03.2019 15:19], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

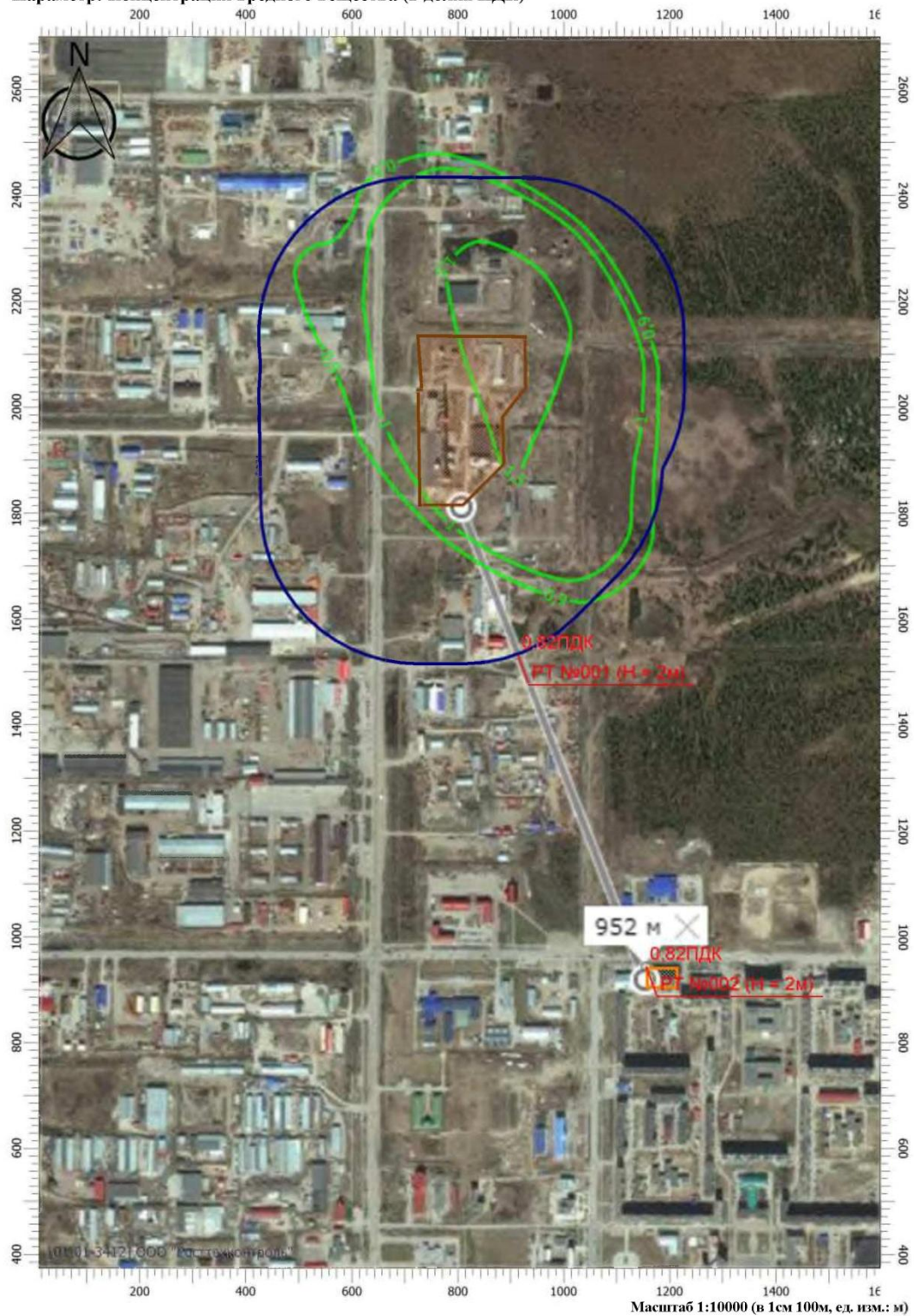


Рисунок 1.12.2 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от ЦВК, г. Усинск, ул. Промышленная, д. 7

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.04.2019 16:51 - 01.04.2019 16:51], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

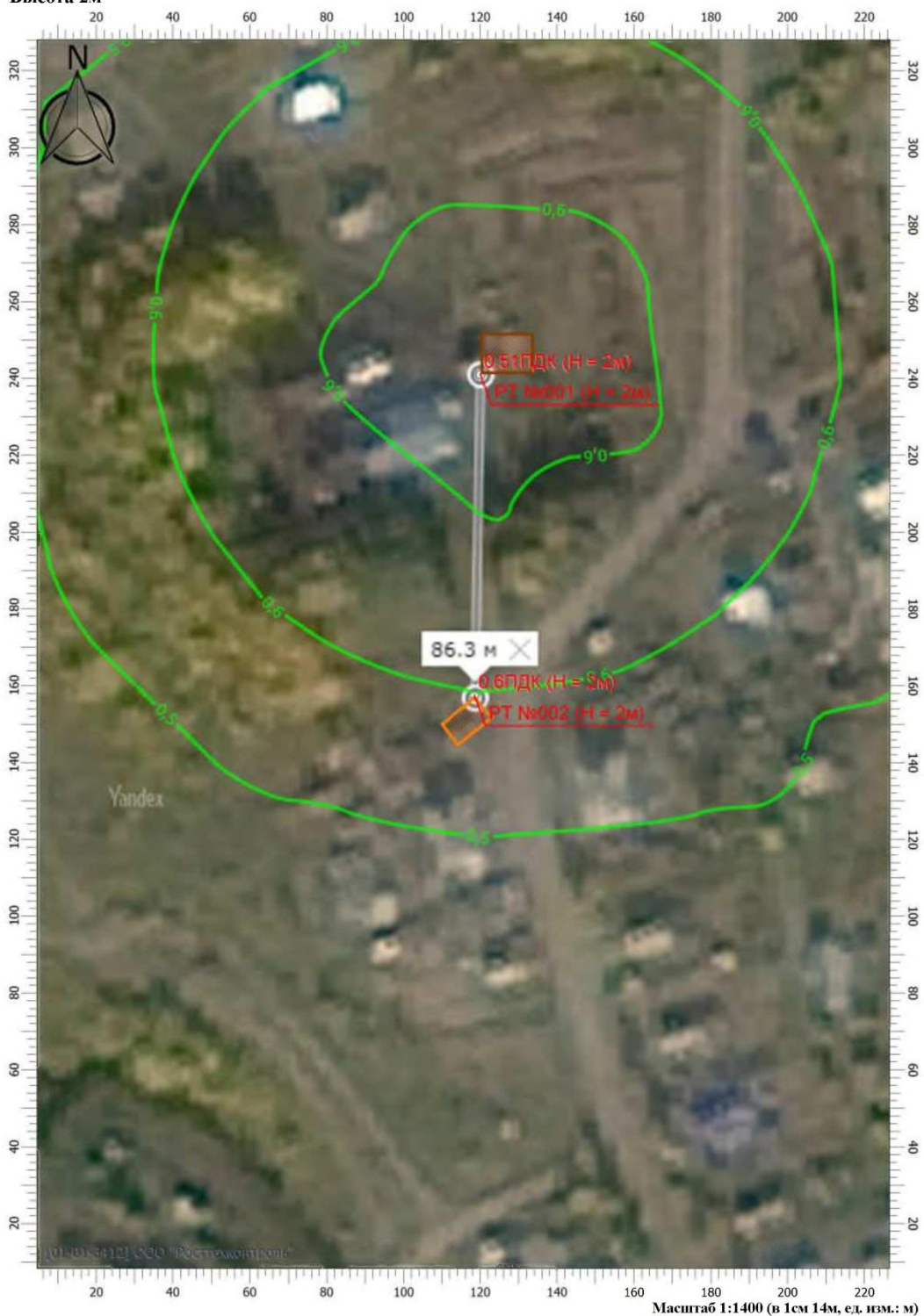


Рисунок 1.12.3 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 1, г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Советская, 61

Вариант расчета: Успинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.04.2019 17:31 - 01.04.2019 17:32], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

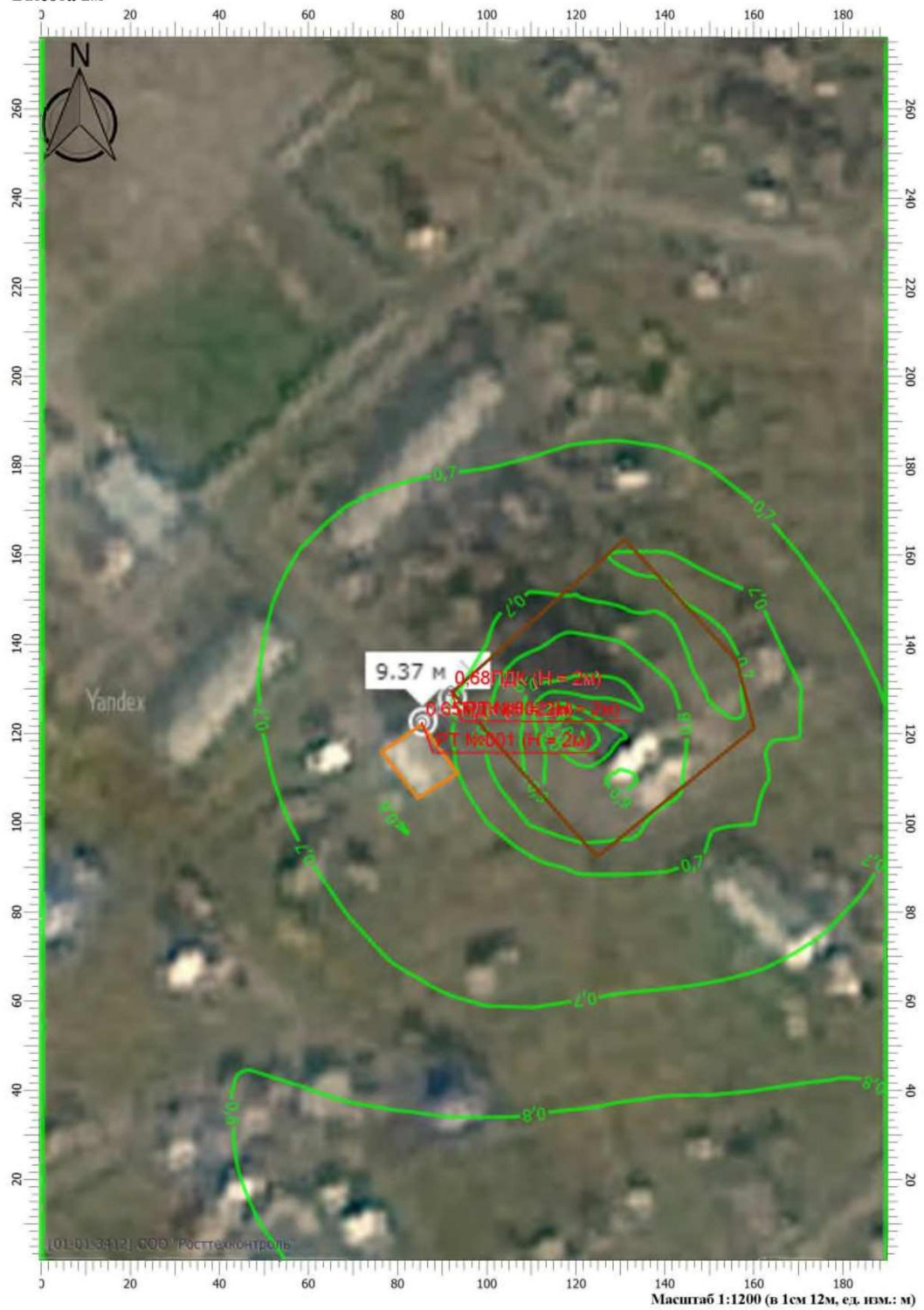


Рисунок 1.12.4 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 4, г. Усинск, с. Усть-Уса, ул. Пушкина, 2а

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 11:29 - 02.04.2019 11:30], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

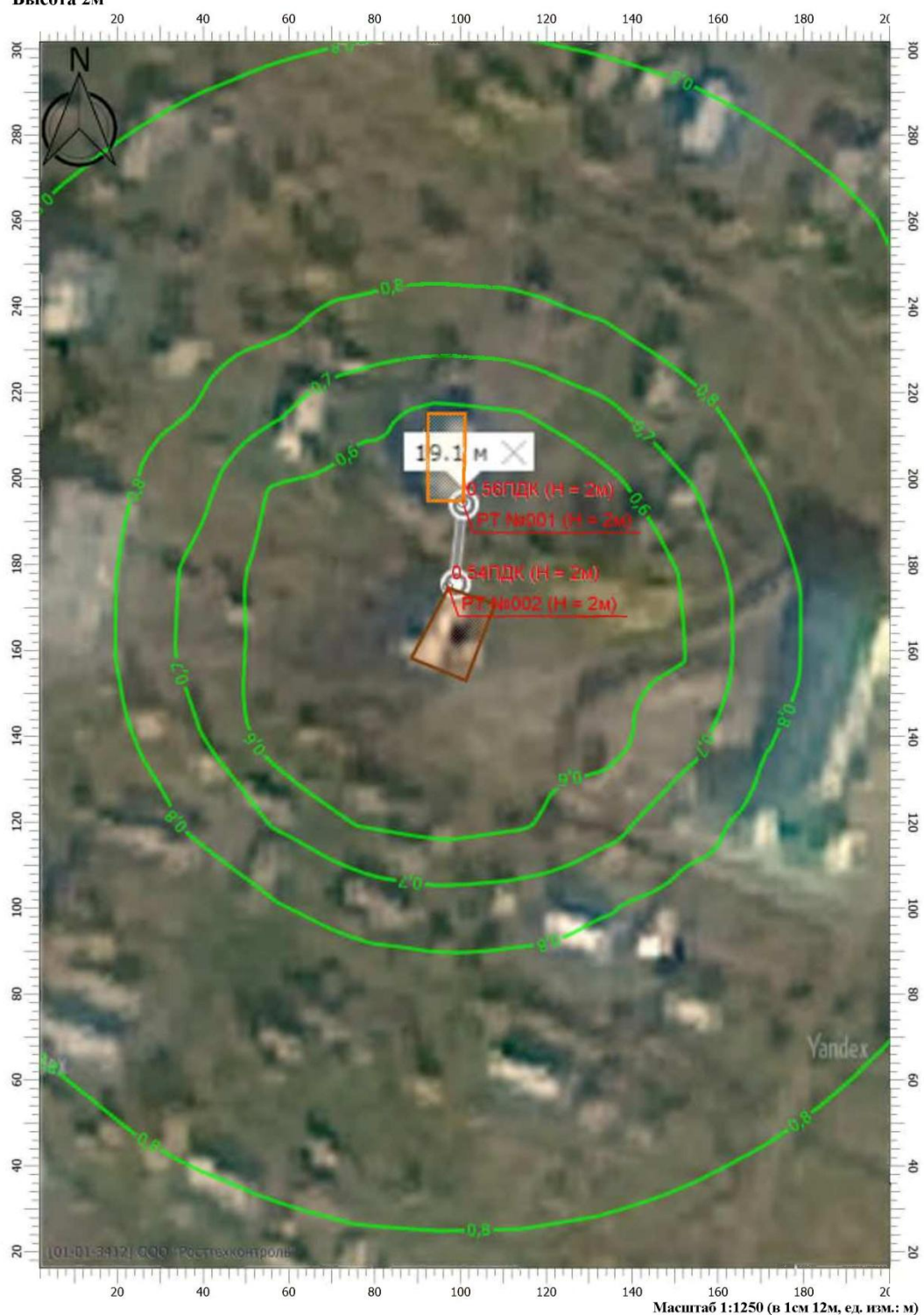


Рисунок 1.12.5 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 5, г. Усинск, д. Новикбож, ул. Центральная, 82а

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 11:47 - 02.04.2019 11:47] , ЗИМА
 Тип расчета: Концентрации по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.12.6 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 6, г. Усинск, с. Усть-Лыжа, ул. Центральная, 128

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.04.2019 14:26 - 01.04.2019 14:26], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

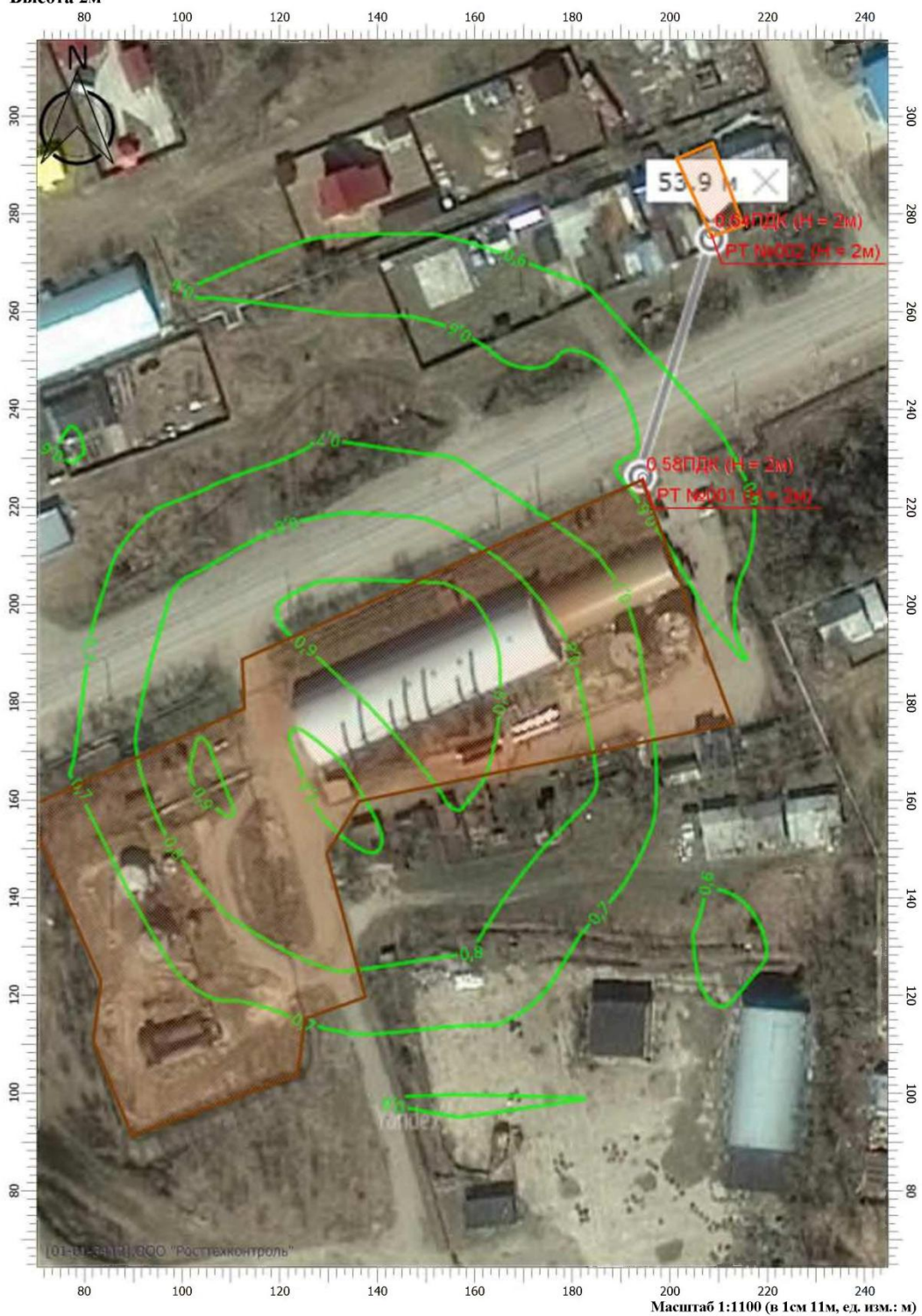


Рисунок 1.12.7 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 7, г. Усинск, пгт. Парма, ул. Аэродромная, 31

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [01.04.2019 11:38 - 01.04.2019 11:39] , ЗИМА
Тип расчета: Концентрации по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

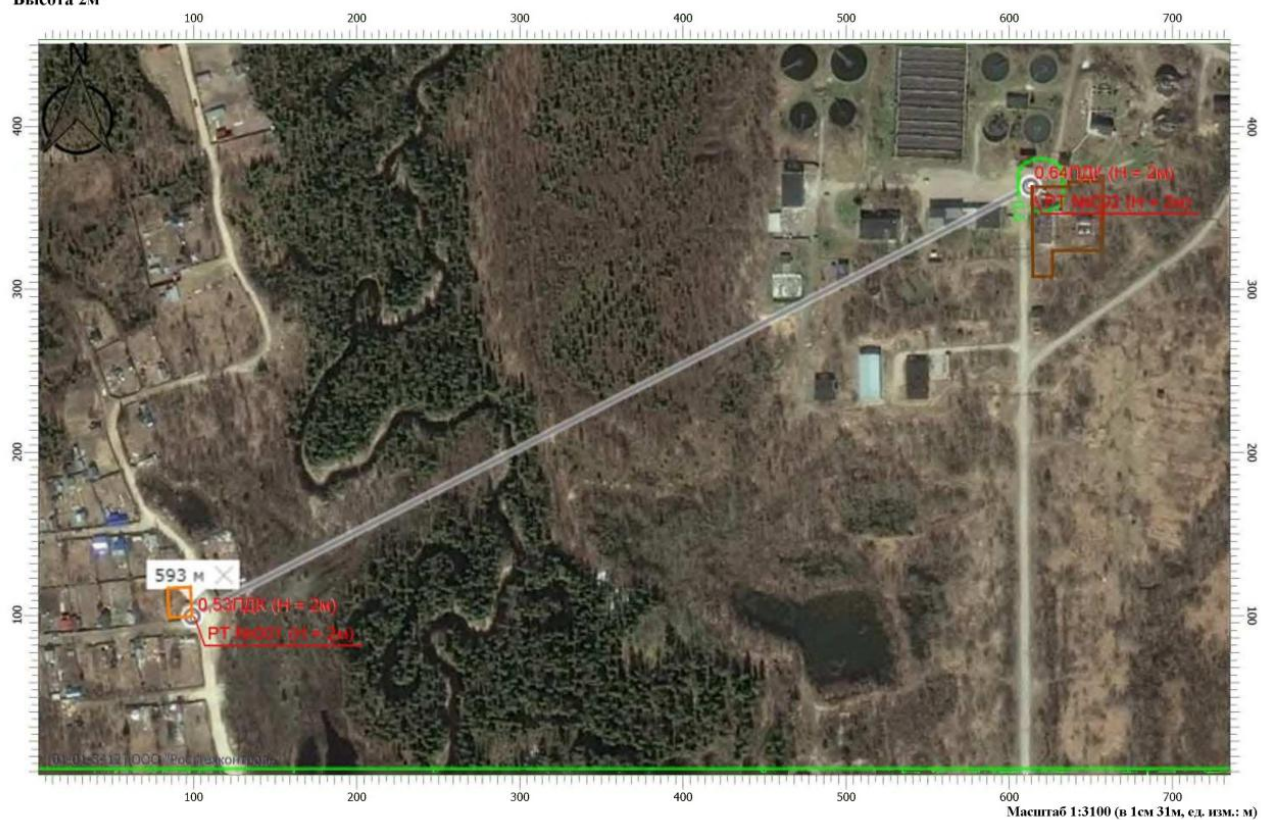


Рисунок 1.12.8 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 8, г. Усинск, ул. Нефтяников, 7

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [29.03.2019 15:45 - 29.03.2019 15:46], ЗИМА
 Тип расчета: Концентрации по веществам
 Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Рисунок 1.12.9 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 10, г. Усинск, пст. Усадор

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 13:52 - 02.04.2019 13:53], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.12.10 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 11, г. Усинск, с. Щельябож, ул. Молодежная, 61

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 14:52 - 02.04.2019 14:52], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

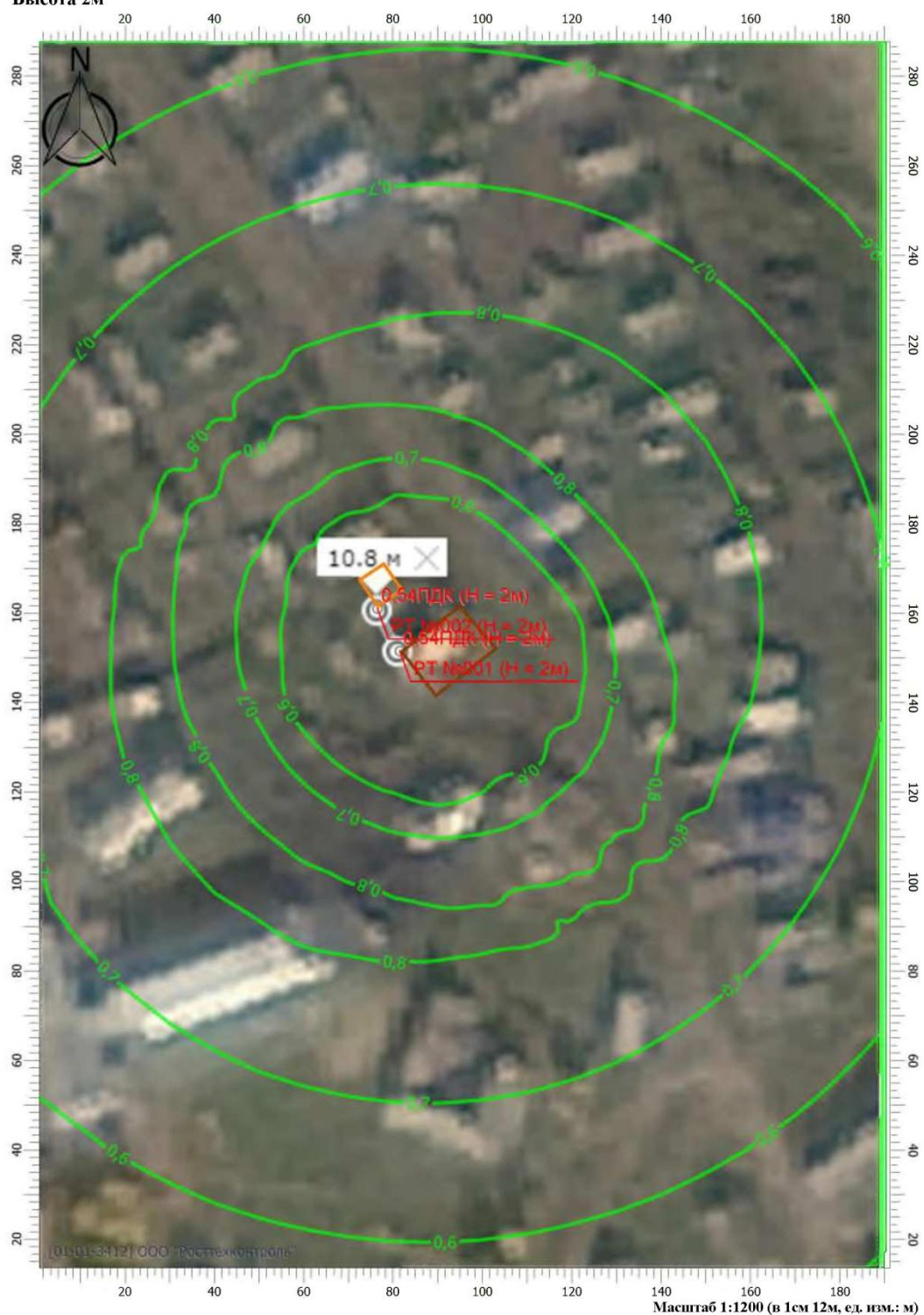


Рисунок 1.12.11 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 14, г. Усинск, с. Щельябож, ул. Центральная, 6

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 15:00 - 02.04.2019 15:00], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.12.12 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 15, г. Усинск, д. Захарвань, ул. Центральная, 41

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 15:23 - 02.04.2019 15:23], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

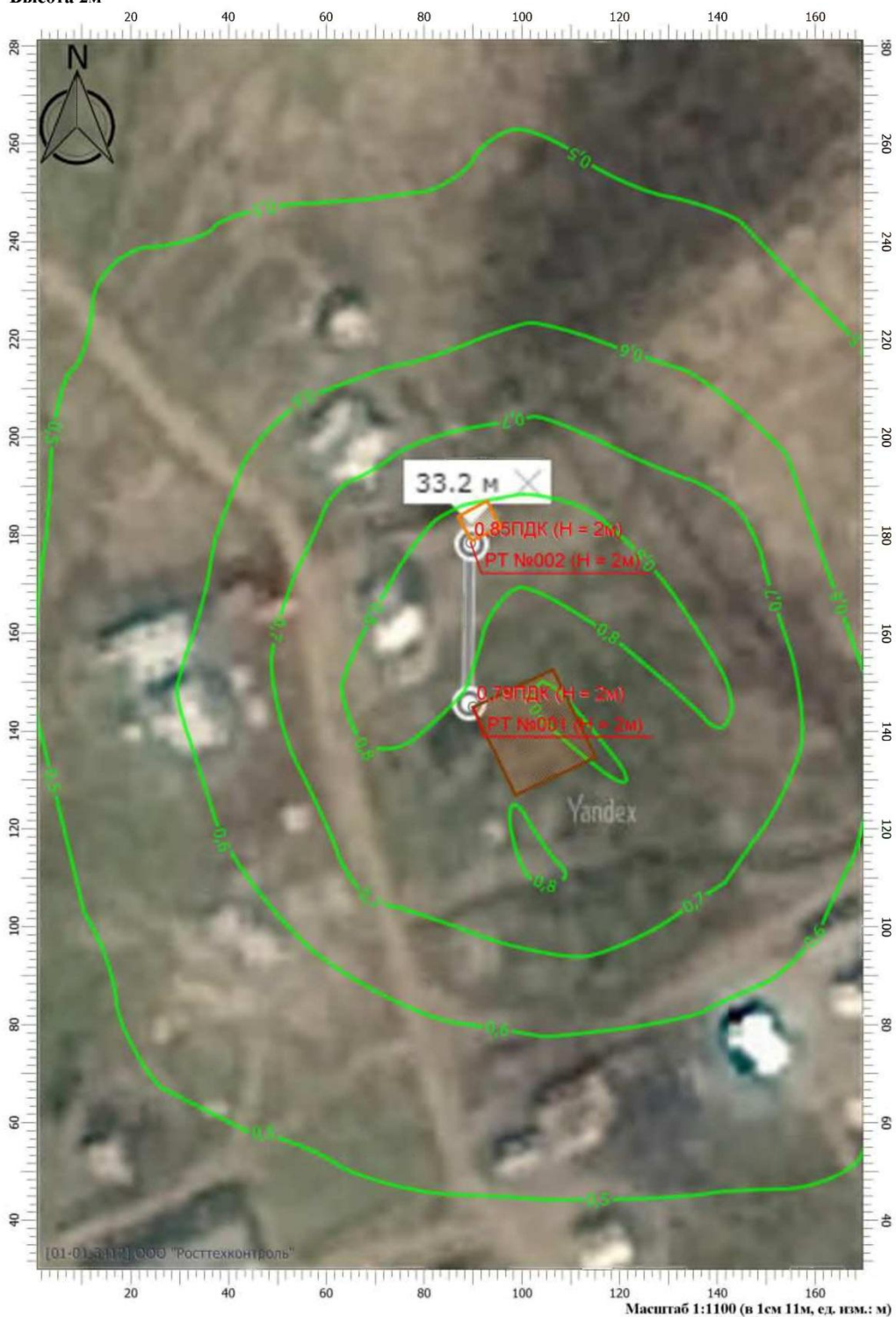


Рисунок 1.12.13 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 16, г. Усинск, д. Захарвань, пер. Школьный, 2

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 15:41 - 02.04.2019 15:41], ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

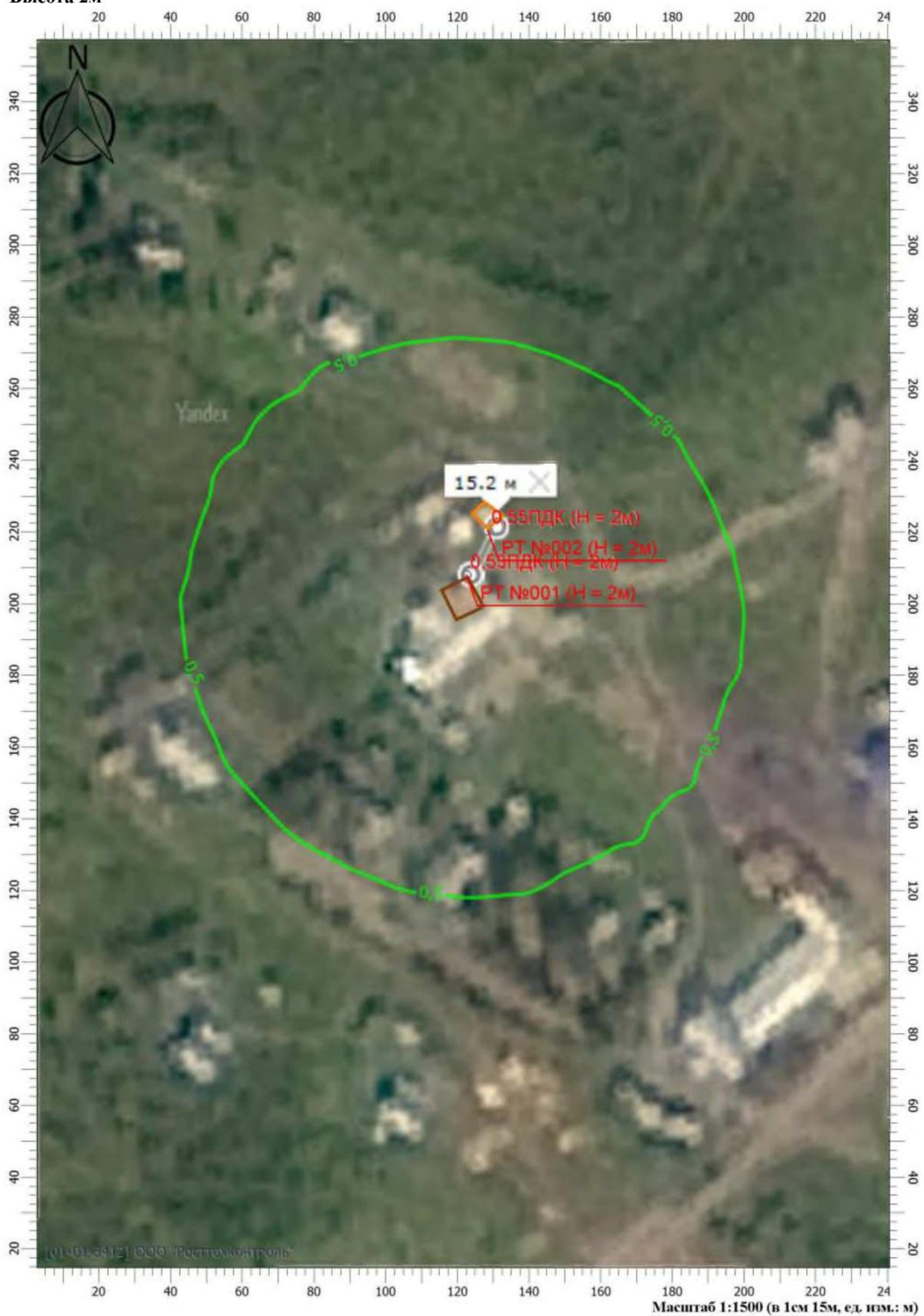


Рисунок 1.12.14 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 18, г. Усинск, д. Денисовка, ул. Центральная, 14

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 16:56 - 02.04.2019 16:56] , ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

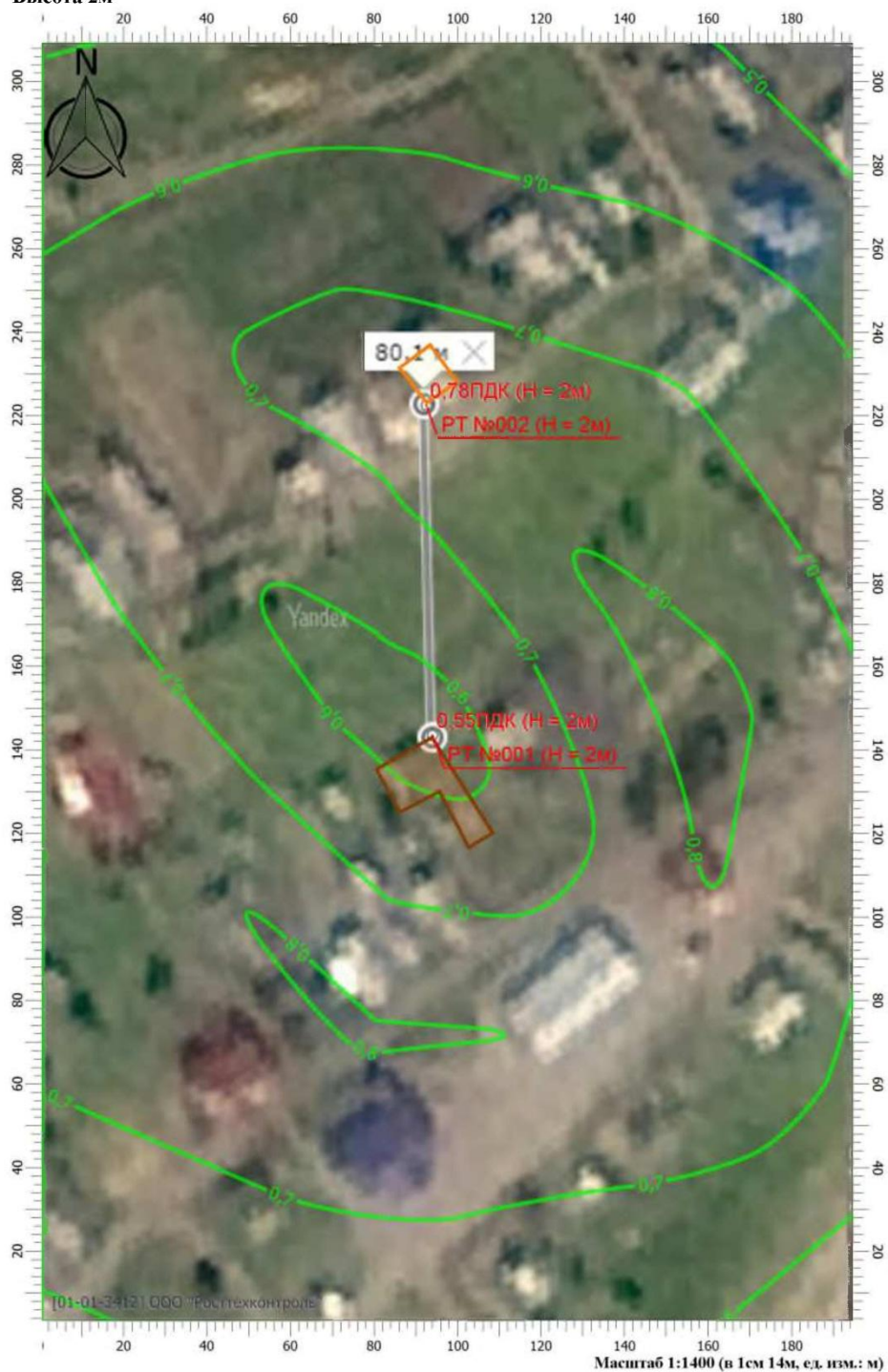


Рисунок 1.12.15 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 22, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, 81/1

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [03.04.2019 09:09 - 03.04.2019 09:09] , ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

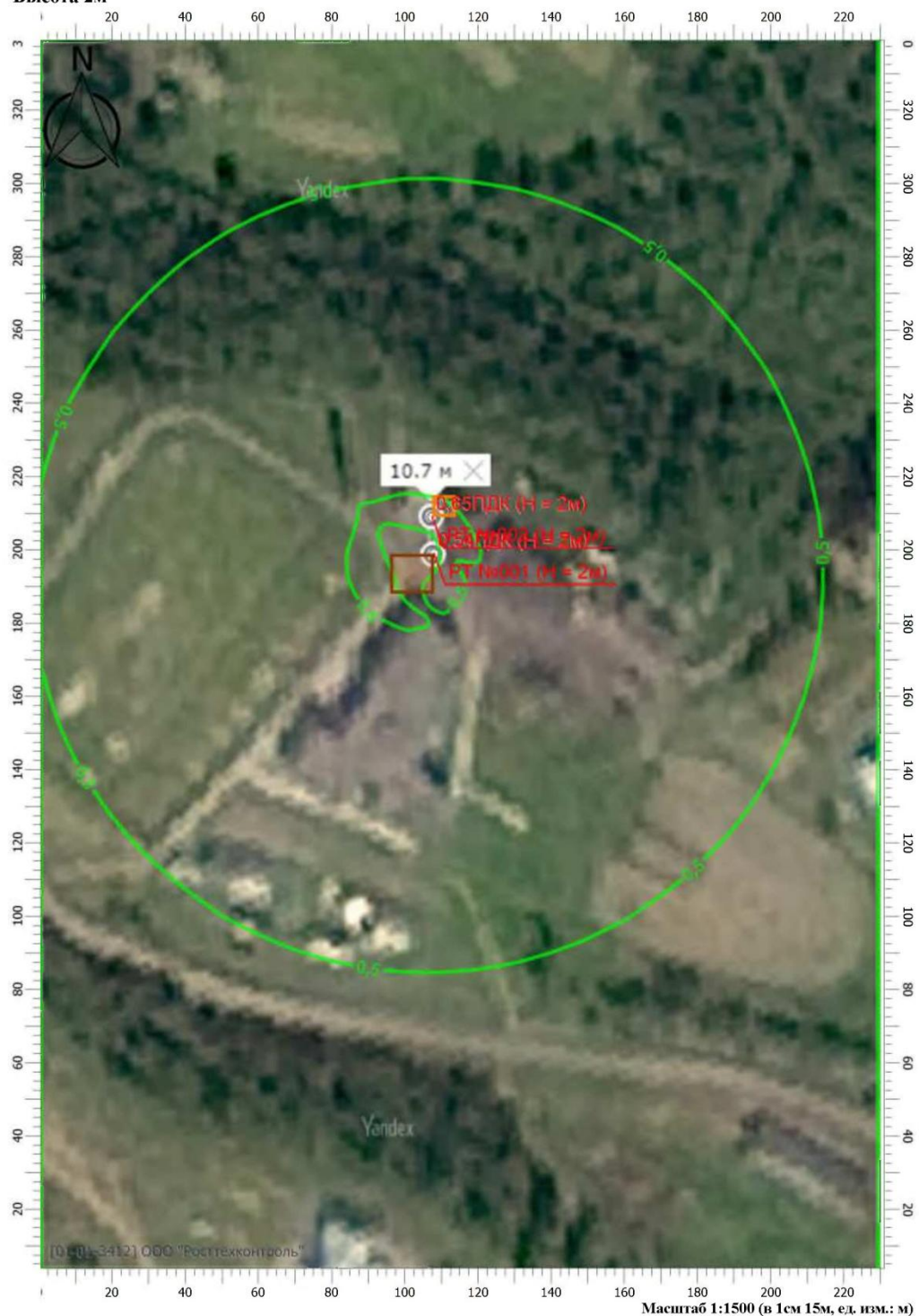


Рисунок 1.12.16 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 23, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Школьная, 23/1

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [02.04.2019 09:36 - 02.04.2019 09:37] , ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

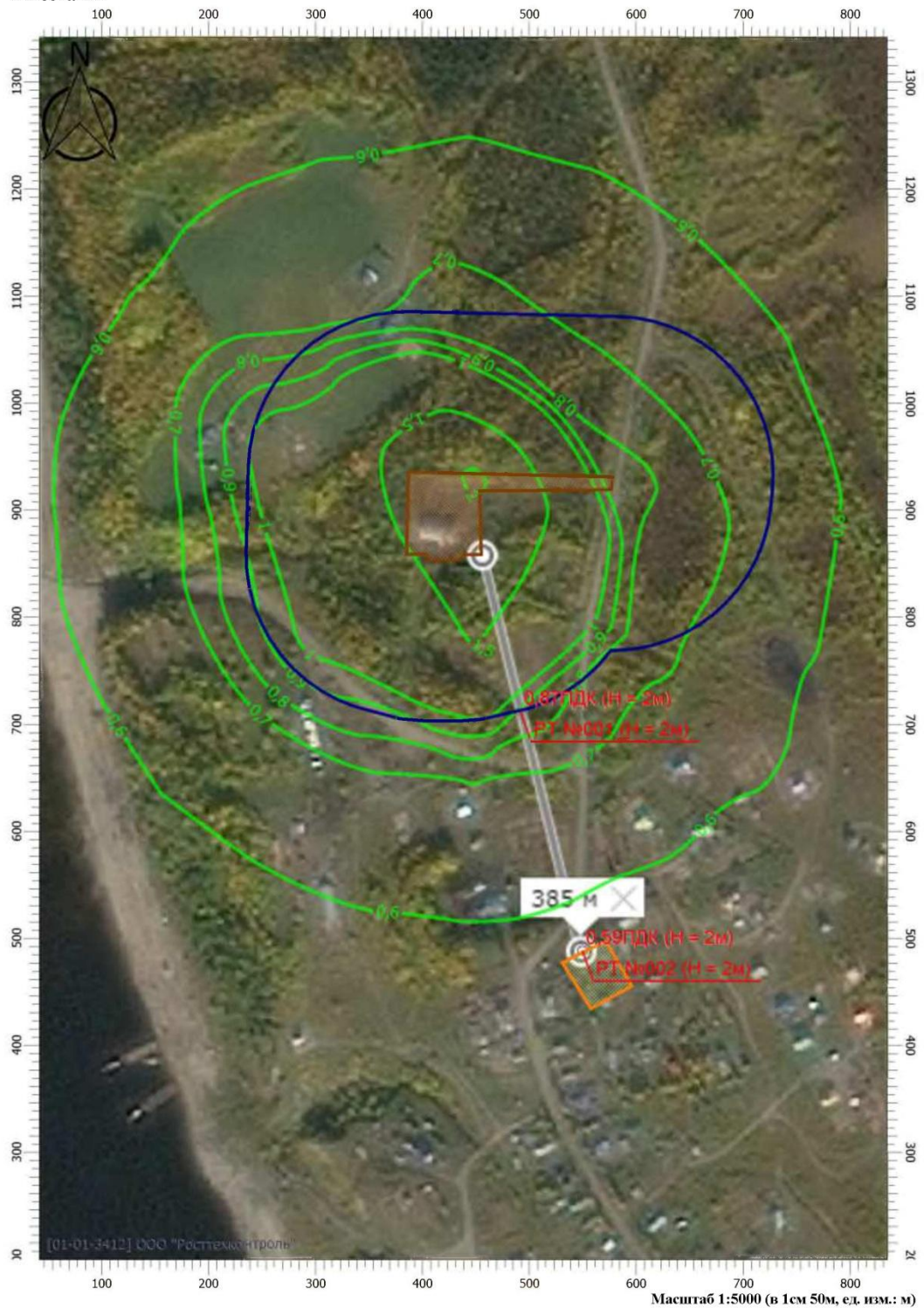


Рисунок 1.12.17 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 24, г. Усинск, с. Усть-Уса, (располагается за пределами села)

Вариант расчета: Усинская ТК (16) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [03.04.2019 09:41 - 03.04.2019 09:42] , ЗИМА

Тип расчета: Концентрации по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Рисунок 1.12.18 – Рассеивание вредных (загрязняющих) веществ от котельной № 28, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Лесная, 29/1

Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального округа"

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

В системе теплоснабжения города Усинск проблемы, влияющие на качество, выглядят следующим образом:

- отсутствие водоводяных подогревателей в некоторых крупных жилых зданиях, где подогрев горячей воды осуществляется в ЦТП и ГТП. В связи с этим если

возникнет опасность выхода из строя водоводяного подогревателя, то тогда может остаться без горячей воды несколько жилых или общественных зданий;

- имеется износ тепловых сетей (многие тепловые сети уложены в 1975 году). Замена тепловых сетей производится по результатам гидравлических испытаний или по факту полной непригодности участка тепловой сети, когда транспортировка теплоносителя к потребителям невозможна.

В системе теплоснабжения в остальных населенных пунктах муниципального округа проблемы, влияющие на качество, выглядят следующим образом:

- имеется износ тепловых сетей (многие тепловые сети уложены в 1975-1989 гг.). Замена тепловых сетей производится по результатам гидравлических испытаний или по факту полной непригодности участка тепловой сети, когда транспортировка теплоносителя к потребителям невозможна.

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В системе теплоснабжения города Усинск проблемы, влияющие на надежность, выглядят следующим образом:

- для потребителей ТП-2 микрорайон «Пионерный» города Усинска отсутствует горячее водоснабжение. В связи с этим имеются случаи водозабора из сети отопления на нужды горячего водоснабжения;
- отсутствие водоводяных подогревателей в некоторых крупных жилых зданиях, где подогрев горячей воды осуществляется в ЦТП и ГТП. В связи с этим если возникнет опасность выхода из строя водоводяного подогревателя, то тогда может остаться без горячей воды несколько жилых или общественных зданий;
- имеется износ тепловых сетей (многие тепловые сети уложены в 1975 году). Замена тепловых сетей производится по результатам гидравлических испытаний или по факту полной непригодности участка тепловой сети, когда транспортировка теплоносителя к потребителям невозможна.

В системе теплоснабжения в остальных населенных пунктах муниципального округа проблемы, влияющие на качество, надежность, безопасность, экономичность и эффективность выглядят следующим образом:

- отсутствует горячее водоснабжение, имеются случаи водозабора из сети отопления на нужды горячего водоснабжения в пгт. Парма, с. Колва;
- износ тепловых сетей (многие тепловые сети уложены в 1975-1989 гг.). Замена тепловых сетей производится по результатам гидравлических испытаний или по факту полной непригодности участка тепловой сети, когда транспортировка теплоносителя к потребителям невозможна.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой развития систем теплоснабжения является отсутствие достаточных финансовых средств. Возможность привлечения частного капитала ограничена из-за больших сроков окупаемости модернизации систем теплоснабжения. Возможности же местного бюджета ограничены.

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения муниципального округа:

- 1) физический износ и старение оборудования котельных;
- 2) существенный избыток тепловых мощностей источников теплоснабжения;

- 3) высокая степень износа тепловых сетей;
- 4) повышенный уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

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

Проблемы надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения в муниципальном округе отсутствуют и могут возникнуть только при финансовой задолженности теплогенерирующих предприятий поставщикам топлива.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

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

ГЛАВА 2 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовым периодом для актуализации схемы теплоснабжения принят 2022 год. На конец базового периода теплоснабжение в муниципальном округе осуществляется от 19 котельных.

Объемы потребления тепловой энергии за 2022 год представлены в таблице 2.1, в таблице 2.2 представлены расчетные тепловые нагрузки.

Таблица 2.1

Тепловая нагрузка в муниципальном округе за 2022 год

№ зо ны	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч									Общая подключенная нагрузка, Гкал/ч
		Бюджет			Прочие			Жил.фонд			
		отопление	ГВС	вентиляция	отопление	ГВС	вентиляция	отопление	ГВС	вентиляция	
1	ООО «Усинская ТК»	19,849	2,928	6,340	71,933	10,406	7,005	69,626	28,568		216,655

Таблица 2.2

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в муниципальном округе за 2022 год

№ зо ны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, Гкал									Всего суммарное потребление, Гкал
		Бюджет			Прочие			Жил.фонд			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	
1	ООО «Усинская ТК»			65454,56			123057,74			273379,98	464 918,05

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

Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м²

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	926,2805	923,39
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- многоквартирные жилые здания	5,809	0	0	0	н/д
- общественно-деловая застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- индивидуальная жилищная застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
Выбыло общей отопляемой площади	4,448	0,380	2,7402	2,8905	н/д
Общая отопляемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	923,39	н/д

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения, представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения

№	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Строительная площадь, м ²	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
1.	Жилой дом, с. Усть-Уса, ул. Ленина	11:15:1601001	Кот. № 4	2023		0,0272	
2.	Э.Ш. Гасанов, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 23/1	11:15:0102010:14 32	ЦВК	2023		0,0063	
3.	Н.Б. Раджиев, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 13/1	11:15:0102010:11 49	ЦВК	2023		0,0082	

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

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии с требованиями СП 50.13330.12 «Тепловая защита зданий».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии тепловой энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Согласно постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», определение требований энергетической эффективности осуществляется путём установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

Значения перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение строящихся жилых зданий приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5

Удельное теплотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах поселения, муниципального округа, города федерального значения

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплотребление, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2023 - 2029 гг.	Жилая многоэтажная	0,072	0,000	0,067	0,139	36,3	0,0	7,4	43,6
	Жилая средне- и малоэтажная	0,086	0,000	0,067	0,153	41,5	0,0	7,4	48,8
	Жилая индивидуальная	0,113	0,000	0,067	0,180	51,8	0,0	7,4	59,2
	Общественно-деловая и промышленная	0,056	0,052	0,043	0,151	42,7	37,7	4,5	84,8

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок по муниципальному округу сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2029 года и представлен в таблицах 2.6-2.12.

Таблица 2.6

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0,0272	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,0272	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0,0272	0	0	0	0	0	0
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0,0272	0	0	0	0	0	0
11:15:1601001 (жилой дом с. Усть-Уса, ул. Ленина – к котельной № 4)	0,0272	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.7

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.8

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.9

Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.10

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0,0145	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе по кадастровым кварталам:	0,0145	0	0	0	0	0	0
11:15:0102010:1432 (Э.Ш. Гасанов, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 23/1 – к ЦВК)	0,0063	0	0	0	0	0	0
11:15:0102010:1149 (Н.Б. Раджиев, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 13/1 – к ЦВК)	0,0082						

Таблица 2.11

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч,	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
-	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.9

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0

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

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки будет осуществляться за счёт индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом топливе.

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

По объектам, расположенным в производственных зонах, прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя отсутствует.

ГЛАВА 3 "ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"

При разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

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

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

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

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа не разрабатывается.

ГЛАВА 4 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

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

Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для котельных приведены в таблицах 4.1-4.19.

Ценовые зоны на территории муниципального округа отсутствуют.

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

На момент актуализации схемы гидравлический расчет не проводился.

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

В процессе формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия централизованных источников тепловой энергии установлено, что мощность является избыточной. Дефицит тепловой мощности не наблюдается.

ГЛАВА 5 "МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г. (изменения от 27.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает, что реконструкция котельных и тепловых сетей не будут реализовано в запланированные сроки. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельных, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения

В связи со своевременным выполнением мероприятий, затраты на их реализацию будут меньше.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, города федерального значения

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа предлагается вариант 1.

Ценовые зоны на территории муниципального округа отсутствуют.

**ГЛАВА 6 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ"**

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

Расчет перспективных расходов воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии выполнен и представлен в таблице 6.1 с разбивкой по годам.

Таблица 6.1

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных, тыс. м³

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239
нормативные утечки теплоносителя	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239	74,239
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 10								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
нормативные утечки теплоносителя	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
нормативные утечки теплоносителя	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
нормативные утечки теплоносителя	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Котельная № 4								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
нормативные утечки теплоносителя	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 1								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	0,00135	0,00135	0,00135	0,00135	0,00135	0,00135	0,00135	0,00135
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Котельная № 24								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5								

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

Открытая система горячего водоснабжения отсутствует на территории муниципального округа.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов представлено в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Наименование источника тепловой энергии	Наличие бака-аккумулятора	
	объем бака, м ³	Время работы при максимальном подпитке
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	2 бака по 1000	40 ч
Котельная №10	2 емкости по 25, 1 емкость 50	12 ч
Котельная №7	2 емкости по 300	96 ч
Котельная № 3	2 емкости по 5,5	72 ч
Котельная № 4	2 емкости по 75	80 ч
Котельная № 8	1 емкость 10, 1 емкость 50	48 ч-
Котельная №23	1 емкость 10	120 ч

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

Сведения представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3

Расход подпиточной воды

Наименование источника тепловой энергии	Расход теплоносителя, м ³ /час	
	в рабочем режиме	в аварийном режиме
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	21,508	-
Котельная №10	0,134	-
Котельная №7	1,939	-
Котельная № 3	0,013	-
Котельная № 4	0,031	-
Котельная № 1	0,002	-
Котельная №24	0	-
Котельная №5	0,003	-
Котельная №6	0,008	-
Котельная №11	0,005	-
Котельная №14	0,006	-
Котельная №16	0,006	-
Котельная №18	0,004	-
Котельная №22	0,006	-
Котельная №23	0,012	-
Котельная №28	0,009	-
Котельная №8	0	-
Котельная №15	0	-
Котельная №20	0	-
ИТОГО	23,686	-

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

В таблице 6.4 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии.

ГЛАВА 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

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

Определение условий организации централизованного теплоснабжения

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

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

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

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

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений,

позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

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

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

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения. В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Следовательно, использование индивидуальных поквартирных источников тепловой энергии не ожидается в ближайшей перспективе.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

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

На территории муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок отсутствуют.

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

Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок отсутствуют.

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

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусматриваются.

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Предложения для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусматриваются.

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

Предложения для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматриваются.

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

Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматриваются.

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

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных не предусматривается.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальный жилищный фонд, расположенный вне радиуса эффективного теплоснабжения, подключать к централизованным сетям нецелесообразно, ввиду малой плотности распределения тепловой нагрузки. В случае обращения абонента, находящегося в зоне действия источника тепловой энергии, в теплоснабжающую организацию с заявкой о подключении к централизованным тепловым сетям рекомендуется осуществить подключение данного абонента.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Согласно расчета балансов тепловой мощности существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период до 2029 г., источники теплоснабжения не будут иметь дефицит тепловой мощности.

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

Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на расчетный срок не предусматриваются.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Теплоснабжение производственных зон осуществляется как от централизованных источников теплоснабжения, так и от собственных котельных и утилизаторов промышленных предприятий. В перспективе эта схема теплоснабжения в производственных зонах сохраняется.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{тс}$$

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{тс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

ГЛАВА 8 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

а) предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют, реконструкция и строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком не планируется.

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

Схемой предусматривается строительство новых (связанных с подключением новых потребителей) и реконструкция существующих участков тепловых сетей с целью повышения показателей надежности потребителей и пропускной способности тепловой сети, а также снижения уровня износа.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия поставки тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии, не предполагается.

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, отсутствуют.

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется как: способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

В таблице 8.1 сформулированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.

Таблица 8.1

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
1	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории	Диаметр, протяжённость трубопровода	2026-2027

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
	МАДОУ «ДСОВ № 22» г. Усинска	Ду 80 мм 68 м.	
2	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ «ДСОВ № 20» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 80 мм 42 м.	2023
3	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №1» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 100 мм 53 м.	2024-2025
4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ «Центр психолого-педагогической реабилитации»	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 80 мм 110 м.	2025-2026
5	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 2» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 100 мм 110 м.	2025-2026
6	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ «СОШ № 4 с углубленным изучением отдельных предметов» г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 100 мм 32 м., Ду 65 мм 26 м.	2024-2025
7	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ «Начальная общеобразовательная школа № 7» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 80 мм 61 м.	2024-2025
8	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 100 мм 70м., Ду 250 мм 11 м., Ду 450 мм 40 м.	2025
9	Техническое перевооружение участка тепловой сети от жилого дома № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Ду 100 мм 180 м.	2027

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусматриваются.

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, не предусматриваются.

з) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций не предусматривается.

ГЛАВА 9 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

д) оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

На территории муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

е) предложения по источникам инвестиций

Инвестиции не требуются.

ГЛАВА 10 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

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

Централизованные источники теплоснабжения муниципального округа в качестве основного вида топлива используют: попутный нефтяной газ, нефть, уголь, электрическая энергия.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 10.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.4.

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зимний период представлен в таблице 10.5, в летний период в таблице 10.6.

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 10.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	92504,8	92319,8	92135,2	91950,9	91767,0	91583,4	91400,3	91217,5
2	Котельная №8	газ	293,9	293,3	292,7	292,1	291,5	290,9	290,4	289,8
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	3499,5	3492,5	3485,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
4	Котельная № 7	нефть/газ*	3576,3	3569,1	3562,0	2792,4	2786,8	2781,2	2775,7	2770,1
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	1953,8	1979,7	1948,1	1917,8	1889,0	1861,7	1835,5	1810,6
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
Всего газ			92798,7	92613,1	92427,9	95035,4	94845,3	94655,6	94466,3	94277,4
Всего нефть			7075,8	7061,6	7047,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
Всего уголь			1953,8	1979,7	1948,1	1917,8	1889,0	1861,7	1835,5	1810,6
Всего электроэнергия			13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
ИТОГО			101841,4	101667,5	101436,6	100444,7	100218,9	99994,9	99772,4	99551,7

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 10.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тыс. м³, т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	тыс.м ³	71212,3	71069,9	70927,8	70785,9	70644,3	70503,0	70362,0	70221,3
2	Котельная №8	газ	тыс.м ³	226,2	225,8	225,3	224,9	224,4	224,0	223,5	223,1
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	т	2742,6	2737,1	2731,6	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4
4	Котельная № 7	нефть/газ*	т/тыс.м ³	2802,7	2797,1	2791,5	2149,7	2145,4	2141,1	2136,8	2132,5
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	т	2570,8	2604,9	2563,3	2523,5	2485,6	2449,6	2415,2	2382,4
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1
Всего газ			тыс.м ³	71438,6	71295,7	71153,1	73160,4	73014,1	72868,1	72722,3	72576,9
Всего нефть			т	5545,3	5534,2	5523,1	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4
Всего уголь			т	2570,8	2604,9	2563,3	2523,5	2485,6	2449,6	2415,2	2382,4
Всего электроэнергия			тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Аварийный вид топлива имеется на котельной ЦВК, котельной № 8 и котельной № 15. На ЦВК и котельной № 8 – нефть, на котельной № 15 – уголь.

Расчет нормативов запаса топлива (НЗТ) на перспективу осуществлялся в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Нормативные запасы топлива на котельных представлены в таблице 10.7.

Таблица 10.7

Нормативные запасы топлива на котельных за 2022 год

Наименование котельной (почтовый адрес или адрес территории хранения топлива)	Вид топлива	ОНЗТ, тыс.т	В том числе	
			ННЗТ	НЭЗТ, тыс.т
ЦВК, котельные №№ 8, 10, 7, 3, 4	нефть	1,816	1,388	0,428
Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	2,398	-	2,398
Котельные №№ 15, 20	-	-	-	-

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

Характеристика топлива используемого на котельных представлена в таблице 10.8.

Таблица 10.8

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК), котельная № 8	Котельная №10, 7, 3, 4	Котельная №1, 24, 5, 6	Котельная №11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	Котельная №15, 20
Вид топлива	газ	нефть	уголь	уголь	Электрическая энергия
Марка топлива	попутный отбензиненный	сырая, разгазированная	каменный	каменный	-
Поставщик топлива	МУП «Служба Заказчика»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «Иммокор групп»	ООО «СУЭК-Хакасия»	АО «Коми энергосбытовая компания»
Способ доставки на котельную	система транспортировки газа, газопровод	автоцистернами	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	электросети
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия	Республика Хакасия	ТП-43 ф. 2, ТП-24
Периодичность поставки	непрерывная	по мере снижения запаса	сезонно, в период навигации, один раз в год	сезонно, в период навигации, один раз в год	непрерывная
Низшая теплота сгорания топлива	9091 Ккал/м ³	8935 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	860 Ккал/кВт.ч

В 2025 году предусматривается перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива.

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива по котельным представлено в таблице 10.8, перспективная доля видов топлива представлена на рисунке 10.1.

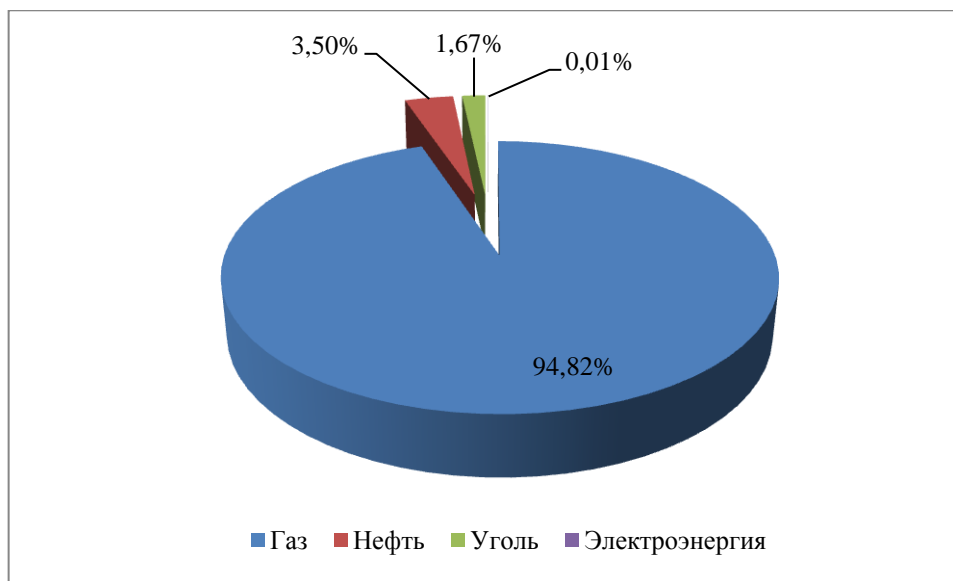


Рисунок 10.1 – Перспективная доля видов топлива, используемых для производства тепловой энергии

д) преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе

На территории муниципального округа преобладающим видом топлива является газ. Поставщиком газа является МУП «Служба Заказчика».

е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Предусматривается перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива.

ГЛАВА 11 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

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

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность». В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

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

- источника теплоты $P_{ИТ} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{ТС} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{ПТ} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{СЦТ} = 0,97 \times 0,9 \times 0,99 = 0,86$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также – числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Третья категория – остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

На территории муниципального округа разработан план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения (далее – План). Данный план определяет порядок взаимодействия теплоснабжающих организаций, ТСЖ, обслуживающих и управляющих организаций, потребителей тепловой энергии, администрации муниципального округа при возникновении аварийных ситуаций на системах теплоснабжения на территории муниципального округа.

В плане под аварией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- причинение вреда третьим лицам;
- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных).

Обязанности теплоснабжающих организаций:

- иметь круглосуточно работающие аварийно-диспетчерские службы (далее – АДС) или заключить договоры со специализированными организациями;
- иметь утвержденные инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;
- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергопотребления обеспечивать выезд на место своих представителей;

- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;
- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);
- для освобождения аварийных зон от автотранспорта информировать отделение ОГИБДД ГУ «Отдел МВД России»;
- доводить до оперативного дежурного отдела ЕДДС управления по мобилизационной подготовке, ГО и ЧС Администрации муниципального образования (далее – оперативный дежурный ЕДДС) информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения.

Основной задачей АДС теплосетевых организаций является принятие оперативных мер по предупреждению, локализации повреждений на системах с восстановлением заданных режимов теплоснабжения.

Обязанности потребителей тепловой энергии, организаций обслуживающих жилой фонд и объекты социальной сферы:

- принятие мер (в границах эксплуатационной ответственности) по ликвидации аварий и нарушений на инженерных сетях, утечек на инженерных сетях, находящихся на их балансе и во внутридомовых системах;
- информирование обо всех происшествиях, связанных с повреждениями тепловых сетей оперативного дежурного ЕДДС, аварийно-диспетчерские службы теплоснабжающих организаций.

Во всех подъездах многоквартирных домов лицами, ответственными за их содержание, должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения об авариях и нарушениях работы систем отопления.

При аварийных ситуациях в помещениях собственников многоквартирных домов, связанных с угрозой размораживания системы отопления, организации, обслуживающие жилищный фонд, организуют своевременный слив теплоносителя из системы отопления.

Действия организаций:

1. Общую координацию действий АДС теплоснабжающих организаций и организаций, осуществляющих обслуживание жилищного фонда и социальных учреждений, расположенных на территории муниципального округа, осуществляет оперативный дежурный ЕДДС. Обо всех аварийных ситуациях на котельных и сетях оперативный дежурный ЕДДС извещает уполномоченное должностное лицо администрации округа «Усинск».

1.2. Все получаемые в процессе функционирования диспетчерских служб сообщения фиксируются дежурными организаций в соответствующих журналах с отметкой времени получения информации и фамилии лиц, передавших(получивших) сообщения.

2. При поступлении в ЕДДС сообщения о возникновении аварии на тепловых сетях и объектах, об отключении или ограничении теплоснабжения потребителей оперативный дежурный ЕДДС передает информацию диспетчеру соответствующей теплоснабжающей организации, обслуживающей или управляющей компании.

3. При поступлении в АДС теплоснабжающих организаций сообщения о возникновении аварии на инженерных сетях, об отключении или ограничении теплоснабжения потребителей диспетчерская служба теплоснабжающей организации обязана в минимально короткий срок:

- направить к месту аварии аварийную бригаду;

- сообщить о возникшей ситуации по имеющимся у неё каналам связи руководству предприятия и оперативному дежурному ЕДДС;
- принять меры по обеспечению безопасности в месте обнаружения аварии (выставить ограждение и охрану, осветить место аварии).

3.1. На основании сообщения с места обнаруженной аварии ответственное должностное лицо теплоснабжающей организации принимает следующие меры:

- определяет потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения);
- определяет силы и средства, необходимые для устранения обнаруженной аварии;
- определяет необходимые переключения в сетях теплоснабжения;
- определяет изменение режима теплоснабжения в зоне обнаруженной аварии;
- определяет последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены.

3.2. Руководителями работ по локализации и устранению аварии являются:

- до прибытия на место руководителя организации – диспетчер АДС теплоснабжающей организации, на сетях которой произошла авария;
- после прибытия – руководитель теплоснабжающей организации или лицо, им назначенное из числа руководящего состава.

О принятом решении и предположительном времени восстановления теплоснабжения потребителей тепловой энергии руководитель работ по локализации и устранению аварии немедленно информирует соответствующие АДС организаций, обслуживающих жилищный фонд и объекты социальной сферы, расположенные на территории МОГО «Усинск», других организаций, попавших в зону аварии, оперативного дежурного ЕДДС.

Если в результате обнаруженной аварии подлежат ограничению или отключению в подаче тепловой энергии медицинские, дошкольные образовательные и общеобразовательные учреждения, диспетчер АДС теплоснабжающей организации незамедлительно сообщает об этом в соответствующие организации и учреждения по всем доступным каналам связи.

Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- уведомить дежурного ЕДДС о назначении ответственного лица за ликвидацию аварии;
- вызвать через диспетчерские службы представителей организаций (индивидуальных предпринимателей), имеющих подземные коммуникации в месте аварии, и согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;
- обеспечить выполнение работ на подземных коммуникациях в минимально необходимые короткие сроки и обеспечить безопасные условия производства работ;
- информировать о завершении аварийно-восстановительных работах (этапа работ) оперативного дежурного ЕДДС, АДС организаций, обслуживающих жилищный фонд, социальные учреждения, расположенные на территории муниципального округа.

3.3. При возникновении технологического нарушения с признаками аварии, инцидента на источнике тепловой энергии (котельной) старший по должности из числа обслуживающего оперативного персонала котельной (порядок действий определён должностной инструкцией) обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров технологического нарушения;

- отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования, трубопровода и принять меры к отключению оборудования, работающего в опасной зоне;
- организовать предотвращение развития технологического нарушения;
- принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в опасной зоне;
- немедленно организовать первую помощь пострадавшим и при необходимости их доставку в медицинские учреждения;
- сохранить до начала расследования обстановку, какой она была на момент происшествия, если это не угрожает жизни и здоровью других лиц и не ведет к продолжению аварии, а в случае невозможности ее сохранения, зафиксировать сложившуюся обстановку (сделать фотографии);
- сообщить о произошедшем нарушении руководству предприятия, в дежурную диспетчерскую службу предприятия и ЕДДС.

Обеспечить ввод в действие резервного источника электроснабжения (РИСЭ) в соответствии регламентом запуска РИСЭ.

Самостоятельные действия обслуживающего персонала не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил охраны труда», «Правил пожарной безопасности», а также производственных и должностных инструкций, с обеспечением:

- сохранности жизни людей;
- сохранности оборудования;
- своевременного восстановления нормального режима работы системы теплоснабжения.

Приемка и сдача смены во время ликвидации аварии (инцидента) запрещается. Пришедший на смену обслуживающий оперативный персонал во время ликвидации аварии (инцидента) может быть использован по усмотрению лица, осуществляющего руководство ликвидацией аварийной ситуации. При затянувшейся ликвидации технологического нарушения в зависимости от его характера, допускается сдача смены с разрешения руководящего административно-технического персонала ресурсоснабжающей организации. Обслуживающий оперативный персонал несет полную ответственность за ликвидацию аварийной ситуации.

Основными задачами обслуживающего оперативного персонала при ликвидации аварии являются:

- выявление причин и масштаба аварии, инцидента;
- устранение причин аварии, инцидента;
- исключение воздействия травмирующих факторов на персонал;
- отключение поврежденного оборудования или участка тепловых сетей;
- восстановление в кратчайший срок теплоснабжения потребителей и нормальной работы оборудования;
- уточнение состояния оборудования и возможности ввода его в работу своими силами, организация (при необходимости) вызова персонала для ликвидации последствий аварии, инцидента;
- сообщение о произошедшем оперативным или административно-техническим лицам организации, других предприятий, которых затрагивают последствия аварии или инцидента, руководству цеха или предприятия.

При полном исчезновении напряжения останавливается все работающее оборудование котельной. Оперативный персонал, обслуживающий оборудование, при отключении электроэнергии обязан:

- ключи управления вращающимися механизмами (насосы, задвижки, вентиляторы и т.д.) перевести на щитах управления в положение «отключено»;
- согласно производственным инструкциям по эксплуатации выполнить необходимые операции по отключению оборудования, находящегося в работе;
- прекратить все ремонтные, наладочные и другие технологические работы на оборудовании;
- с помощью средств связи связаться с круглосуточной дежурной службой электроснабжающей организации для получения информации о времени отсутствия напряжения и дальнейших действиях;
- сообщить оперативному дежурному ЕДДС о внештатной ситуации;
- сообщить руководству эксплуатирующей организации о возникшей ситуации.

4. Собственники и иные законные владельцы инженерных сетей и коммуникаций, находящихся в зоне ликвидации аварии, обеспечивают незамедлительно по получении телефонограммы выезд своих представителей для согласования земляных работ.

5. Решение о введении режима ограничения или отключения подачи теплоносителя потребителям при аварии принимается руководителем соответствующей теплоснабжающей организации по согласованию с уполномоченным должностным лицом администрации округа «Усинск». Расчет снижения температуры в помещения до +8 °С для типовых зданий, расположенных на территории муниципального округа приведен ниже.

6. В случае возникновения крупных аварий, вызывающих возможные перерывы теплоснабжения на территории муниципального округа на срок более одних суток, решением руководителя округа «Усинск» создается штаб по оперативному принятию мер для обеспечения устойчивой работы котельных, жилищного фонда и объектов социальной сферы на территории муниципального округа.

7. Каждая авария или инцидент в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений правил расследования причин аварий в электроэнергетике» должны быть тщательно расследованы, установлены причины и виновные, намечены конкретные организационные и технические мероприятия по предупреждению подобных случаев, для чего:

- проверяются записи в оперативной документации, которые должны быть выполнены в полном объеме и хронологическом порядке с применением единой терминологии;
- производится изъятие записей оперативных переговоров, диаграмм с приборов, имеющих отношение к технологическому нарушению;
- берутся письменные объяснения с оперативного персонала.

Расследование аварий и инцидентов должно быть начато немедленно после их происшествия, и окончено в сроки, установленные приказом или распоряжением о назначении комиссии по расследованию аварии (инцидента), но не позднее 20 рабочих дней при аварии.

Расчет снижения температуры в помещения до +8 °С для типовых зданий, расположенных на территории МОГО «Усинск»

Замораживание трубопроводов в подвалах, на лестничных клетках и чердаках зданий может произойти в случае прекращения подачи тепла при снижении температуры воздуха внутри жилых помещений до 8°С. Примерный темп падения температуры в отапливаемых помещениях (°С/ч) при полном отключении подачи тепла приведен в таблице 11.1.

Таблица 11.1

Коэффициент аккумуляции, ч	Темп падения температуры (°С/ч), при температуре наружного воздуха, °С				
	±0	-10	-20	-30	-40
20	0,8	1,4	1,8	2,4	3,8
40	0,5	0,8	1,1	1,5	2,4
60	0,4	0,6	0,8	1,0	1,8

Расчет времени для ликвидации аварии при температуре наружного воздуха -40°C принятия мер по предотвращению лавинообразного развития аварий, т.е. замерзания теплоносителя в системах отопления зданий, в которые прекращена подача тепла.

1. Кирпичные дома:

- коэффициент аккумуляции – 60;
- темп падения температуры – $1,8^{\circ}\text{C}/\text{ч}$;
- время снижения температуры в квартире от 20 до 8°C , при которой в подвалах и на лестничных клетках может произойти замерзание теплоносителя в трубах, $(20 - 8):1,8$ составит 6,5 ч.

2. Панельные дома:

- коэффициент аккумуляции – 40;
- темп падения температуры – $2,4^{\circ}\text{C}/\text{ч}$;
- время снижения температуры в квартире от 20 до 8°C , при которой в подвалах и на лестничных клетках может произойти замерзание теплоносителя в трубах, $(20 - 8):2,4$ составит 5 ч.

3. Сборно-щитовые дома

- коэффициент аккумуляции – 20;
- темп падения температуры – $3,8^{\circ}\text{C}/\text{ч}$;
- время снижения температуры в квартире от 20 до 8°C , при которой в подвалах и на лестничных клетках может произойти замерзание теплоносителя в трубах, $(20 - 8):3,8$ составит 3 ч.

Если в результате аварии отключено несколько зданий, то время, необходимое на ликвидацию аварии или принятие мер по предотвращению развития аварии, определяется по зданию с наименьшим коэффициентом аккумуляции.

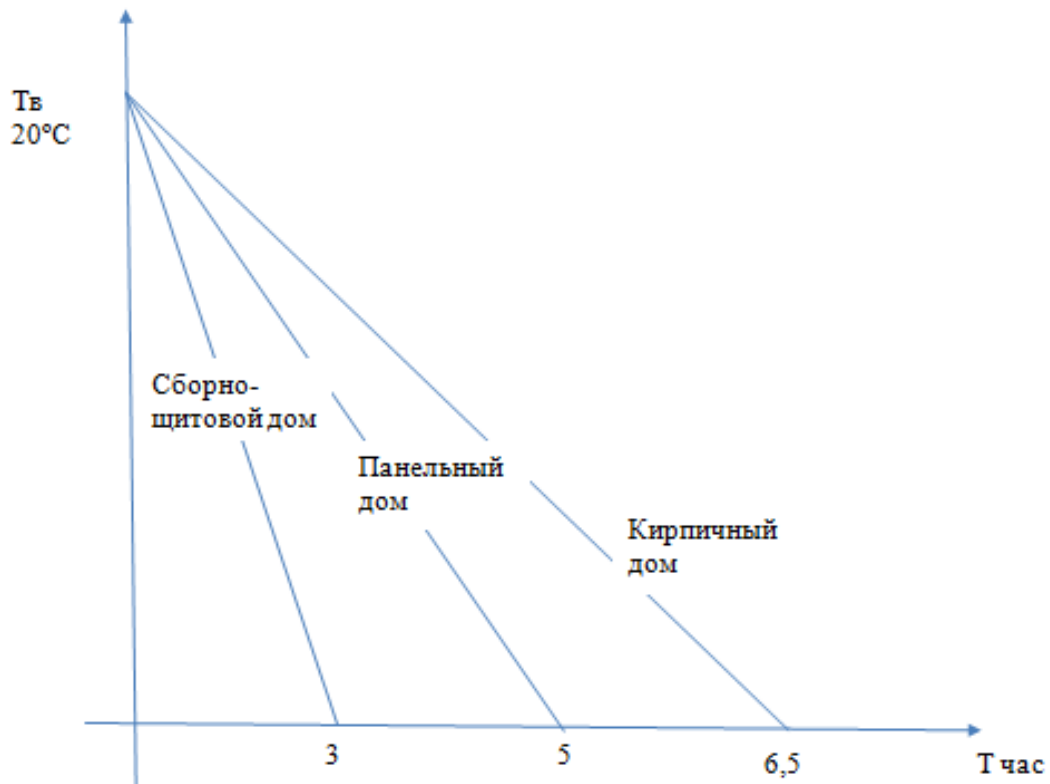


Рисунок 11.1 – График снижения температуры воздуха в отопляемых помещениях здания при отключении системы отопления для панельных, кирпичных и сборно-щитовых домов при температуре наружного воздуха - 40 °С.

В случае аварийного прекращения подачи теплоснабжения в период прохождения зимнего максимума нагрузок при отрицательных температурах наружного воздуха, и своевременного принятия мер по ликвидации аварий в течение 2-х часов (Ч+02.00) с момента её выявления, возможно замораживание систем отопления в жилом фонде и на объектах экономики.

ЦВК ООО «Усинская ТК»

Теплоснабжение города, мкр. Пионерный, промзоны осуществляется от ЦВК по двум выводам системы магистральных трубопроводов тепловых сетей диаметром $\text{Ø}700$ мм (Запад, Восток). От павильона 1 (Пав.1) магистральный трубопровод $\text{Ø}700$ мм (Восток) разветвляется на трубопроводы $\text{Ø}700$ мм и $\text{Ø}600$ мм.

При отказе головных участков теплопровода возможны следующие переключения запорно-регулирующей арматуры.

1. Возникновение аварийной ситуации на трубопроводе $\text{Ø}700$ мм от Пав.1 до ТК-3. Под отключение попадает КНС. Теплоснабжение жилого фонда города продолжает осуществляться по магистральным трубопроводам $\text{Ø}600$ мм и $\text{Ø}500$ мм (по ул. Возейская и Промышленная). Гидравлический режим тепловых сетей по ул. Приполярная, ул. Мира, ул. Возейская изменится незначительно.
2. Возникновение аварийной ситуации на магистральном трубопроводе $\text{Ø}600$ мм от ТК-1 до ТК-2*. Теплоснабжение жилой фонд и прочие объекты по ул. Возейская, ул. Приполярная, ул. Ленина, ул. Мира продолжают осуществляться путём перераспределения тепловых потоков через Пав. 1 по магистральному трубопроводу $\text{Ø}700$ мм (ул. Мира) через ТК-404 по тепловой сети $\text{Ø}400$ мм (ул. Возейская) и тепловой сети $\text{Ø}500$ мм (ул. Промышленная). Гидравлические параметры тепловых сетей меняются незначительно.
3. Возникновение аварийной ситуации на магистральном трубопроводе $\text{Ø}500$ мм от Пав.4 до ТП-2. Под возможное отключение попадают объекты промышленной

- зоны (температурный график 130/70). Теплоснабжение мкр. Пионерного продолжает осуществляться путём перераспределения тепловых потоков по ул. Нефтяников. Гидравлический режим тепловых сетей мкр. Пионерный не меняется.
4. Возникновение аварийной ситуации на магистральном трубопроводе Ø 500 мм от ТК-154 до ТК-115. От указанного участка запитаны жилые дома по ул. Воркутинская. При повреждении участка теплоснабжение продолжит осуществляться от магистральных сетей улицы Строителей.
 5. Возникновение аварийной ситуации на магистральном трубопроводе Ø 500 мм от ТК-415 до ТК-420. От указанного участка запитаны жилые дома по ул. Парковая. При повреждении участка теплоснабжение продолжит осуществляться от магистральных сетей по улице Строителей, Воркутинская.

Для надёжности теплоснабжения города рекомендуется выполнить закольцовку тепловых сетей ул. Молодёжная и ул. Воркутинская.

1. Порыв на трёх выводах системы магистральных трубопроводов тепловых сетей диаметром 700 мм - 1 шт., 600 мм – 1 шт., 500 мм -1 шт., в районе ЦВК ООО «Усинская ТК».

Под отключение теплоснабжения попадает весь жилой фонд микрорайонов города, объекты экономики (промышленная зона) и ж/д вокзал. Всего: 81 объект экономики.

2. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе тепловой камеры (далее – ТК) № 395-ТК № 407 ул. Возейская.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Возейская: д. 3, 5а, 7, 11, 13, 17, ул. Мира: д. 13, 13а, 15, 17, здания: ГИБДД ОМВД России в г. Усинске, почтовое отделение связи, Управление образования муниципального округа.

Всего: 10 домов жилого фонда и 3 объекта экономики.

3. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 421- ТК № 427 ул. Мира.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Мира: д. 4, 7, 9, 11, ул. Ленина: д. 15, 17, 19, МБДОУ «Детский сад №14», здания: отделение УФСБ РФ по РК в г. Усинске, МБУ «СШ №1» (плавательный бассейн), МБУК «Усинский дворец культуры».

Всего: 7 домов жилого фонда и 2 объектов экономики.

4. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 416 – ТК № 372 ул. Нефтяников.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: Ленина: д. 3, 7, 7а, 9, 9/1, 11, ул. Приполярная: д. 6, 6а, детский сад МАДОУ «ДС ОВ №22», администрация округа «Усинск», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», Усинский городской суд, филиал УГТУ в г. Усинске.

Всего: 8 домов жилого фонда и 1 объект экономики.

5. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 419 – ТК № 153 ул. Нефтяников.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Нефтяников: д. 36, 40/1, 42, ул. Парковая: д. 2, 3, 4, 5, 5а, 6, 7, 7а, 8, 9, 9/1, 11, 11а, 11б, 13, 13а, 13б, 14, 15, 15а, 16, 18, 20, ул. Комсомольская: д. 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 19, 23, 24, 24а, МБОУ «СОШ №1», МБДОУ «ДСОВ №20», МАДОУ «Детский сад № 23», ОМВД России в г. Усинске с гаражами, Дом быта г. Усинска, Усинский пожарно-спасательный гарнизон.

Всего: 38 домов жилого фонда и 6 объектов экономики.

6. Порыв на трубопроводе тепловых сетей от ТК № 427 до ЦТП-1, ЦТП -2, ул. Молодёжная.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Молодёжная: д.3, 3а, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 35, ул. Пионерская: д. 1, 3, 5, 7, 9, 11, 15, 17, 19, ул. 60 лет Октября: д. 11, 14, 14/1, 16, 18, 20, ул. Воркутинская: д. 39, здания: МБОУ «СОШ № 4 с УИОП», МАОУ «НОШ № 7», детские сады: МАДОУ «ДС

№10», МБДОУ «ДСОВ №24», ГУ РК «Детский дом № 4» г. Усинска, филиал ФБУЗ «ЦГТ и Э» в РК в г. Усинске.

Всего: 40 домов жилого фонда и 6 объектов экономики.

7. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 435 – ТК № 139 ул. 60 лет Октября.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. 60 лет Октября: д.2, 2б, 2/2, 4/1, 4/2, 6, 6/1, 6/2, ул. Воркутинская: д. 9, 11, МБУДО «ДЮСШ».

Всего: 10 домов жилого фонда.

8. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 215 – ТК № 210 ул. Парковая.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Нефтяников: д.36, ул. Комсомольская: д.1,3,7,9,11, здания: МБДОУ «ДСОВ №20».

Всего: 6 домов жилого фонда.

9. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 162 – ТК № 168 (район ГТП -2, ГТП -3) ул. Парковая.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Парковая: 14, 16, 18, ул. Комсомольская: 13, 15, 24, 24а, здания: МБОУ «СОШ №1», МАДОУ «Детский сад № 23», Усинский пожарно-спасательный гарнизон, ТЦ «Норд Хаус»

Всего: 7 домов жилого фонда и 1 объект экономики.

10. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 186 – ГТП-4 ул. Парковая.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Парковая: д. 2,4,6,8, выставочный центр «Вёртас», музыкальная школа, магазин «Провиант», отделение «Почта России»

Всего: 4 дома жилого фонда и 3 объекта экономики.

11. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 422 – ТК № 335. ул. Нефтяников.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд: ул. Больничный проезд 6, ул. Нефтяников 10, Больничный комплекс (11 объектов) ГБУЗ РК «Усинская ЦРБ».

Всего: 2 дома жилого фонда 11 объектов экономики.

12. Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе ТК № 422 – ТК № 202. ул. Нефтяников.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд мкр. Пионерный: ул. Нефтяников д. 14, 16, 18а, 28, ул. Комсомольская: д. 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 16/1, Красноярский проезд: д. 4, 6, 12, 14, 16, 18, 24а, ул. Лесная: д. 1, 3, 4, 4/1, 5, 7, 9, 11/1, 15, 17, 17а, 21, 21/1, ул. Чернова: д. 2, 4, 5, 6, 8, 10, 12, ул. Геологоразведчиков: д. 12, 16, 22, 24, Больничный проезд д. 3а, ГПОУ «УПТ» корпус № 1,2, городская поликлиника, ГИБДД ОМВД России по г.Усинску, изолятор временного содержания.

Всего: 44 дома жилого фонда и 6 объектов экономики. Всего в городе Усинск: 201 дом жилого фонда.

Котельная №7 пгт. Парма.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 7 пгт. Парма.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд пгт. Парма: ул. Аэродромная: 7, 11, 13, 15, 16, 18, 22, 24, 26, 28, 30, 34, 36, 38, 40,46, 48, 52,54, 70, 74, 76, 82, 90, 92, 94, 106, 108, 110, 112, 114, 116, 120, 122, 124, 126, 128, ул. Нефтяников: 2, 4, 5, 7а, 9, 11, 13, 15, 18, 20, ул. Пролетарская: 10, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 24, 25А, 26, 27, 28А, 32, 34, 36, 41, 49, 50, 51, 52, 57, 59, 61, 62, 63, 64, 65, 67, 69, ул. Дорожная: 1, 3, 5, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 26, 28, 48, ул. Геофизиков: 10, 18,24,32, 36, 37,48,50,52, ул. Октябрьская: 8, ул. Новосёлов: 20, 26, ул. 40 лет Победы: 1-2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 14, 20, 22, 24, переулок Комсомольский: 2, 32А,

44, 45, 46, 51А, 55, 56В, 68, ул. Мира: 6, 7, 8, 8А, 13, ул. Строительная: 9А, 10, 11, 14, 16, ул. Речная: 1, 1а, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, ул. Луговая: 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, ул. Советская: 1, 2, 3, 4, 5, 6, ул. Коммунистическая: 9, 9/1, 9/2, 11/1, 13, 18, ул. 1 Мая: 2, ул. Таёжная: 1, 3, 5, 8, 10, 12, ул. Юбилейная: 6, 8, 9, 14, ул. Набережная: 20, 133, ул. Школьная 13/1, 17А, ул. Петровского 2, 5, 7, 8, ул. Геологическая: 2, 2А, 5, 6, 33, 37, 37/2, ул. Лесная: 46, 66, 72.

Администрация пгт. Парма (ул. Набережная, 135), ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Строителей, 3), МБОУ «ООШ», МБУ ДО ДШИ пгт. Парма, филиал №1 МБУК «УЦБС» (ул. Школьная, 13А), Пармское отделение «МАДОУ «ДС КВ № 16» г. Усинска (ул. Луговая, 58А).

Всего: 210 домов жилого фонда, 6 социально-значимых объектов.

Котельная № 10 п. Усадор.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 10 п. Усадор

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд п. Верхний Усадор: ул. Полярная: 1, 3, 5, 7, ул. Пионерская: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 13, 15, 17, 19; ул. Строителей: 2, 4, 6, 8, 10, 14; ул. Фестивальная: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 14а, 15, 18, 20.

Магазин «Валентина» (ул. Строителей, д.5)

Всего: 40 домов жилого фонда, 1 социально-значимый объект.

Котельная № 3 с. Колва.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 3 с. Колва

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Колва: переулок Школьный: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, переулок Снежный: 2, 4, 6, 8, ул. Молодёжная: 14, 19, 20, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, ул. Центральная: 32, 34, 36, 38, 40, 41, 45, 49, 51, 53, 63, 65, 67, ул. Совхозная: 16, 18, 20, 22, 24, переулок Набережный: 7, 9, 11, 13, 15, 19, 21.

Администрация с. Колва (ул. Молодёжная, д.22), ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Центральная, д.57), МБОУ «НШДС» (переулок Школьный, д.8), МБУК «Дом культуры» (ул. Центральная, д.35), магазин Усинского РАЙПО (ул. Центральная, д.37).

Всего: 47 домов жилого фонда, 5 социально-значимых объектов.

Котельная № 1 с. Усть-Уса.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 1 с. Усть-Уса.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Усть-Уса: ул. Советская, 61.

Всего: 1 дом жилого фонда, социально-значимых объектов нет.

Котельная № 4 с. Усть-Уса.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 4 с. Усть-Уса.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Усть-Уса: ул. Коммунистическая, 1, 4, 10, 12, 14, ул. Советская, 9, 10, 11, 12, 21, 26, 27, 46, ул. Озёрная, 1, ул. Пушкина, 10, 12, 13.

Администрация с. Усть-Уса, МБУК «Дом культуры» (ул. Пушкина, 13), Участковая больница ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Советская, 54), МБОУ «СОШ» (ул. Советская, 36), пришкольный интернат МБОУ «СОШ» (ул. Советская, 25), МБДОУ «Детский сад» (ул. Советская, 25), ОП №1 ПЧ -203 20 отряда ГКУ РК «УППС и ГЗ» (ул. Селькова, д.50), банно-прачечный комбинат (ул. Селькова, 48), столярный цех ООО «Усинская ТК» (ул. Селькова, 46), пиццария ООО «Усинская ТК» (ул. Селькова, 50).

Всего: 17 домов жилого фонда, 7 социально-значимых объектов, 3 объекта экономики.

Котельная № 5 д. Новикбож.

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 5 д. Новикбож.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд д. Новикбож: ул. Школьная, 29, МБУК «Дом культуры» (ул. Школьная, 7), ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Школьная, 1)

Всего: 1 дом жилого фонда, 2 социально-значимых объекта.

Котельная № 6 с. Усть-Лыжа

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 6 с. Усть-Лыжа.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Усть-Лыжа: ул. Центральная, 132,134,138,142,155,159,165.

Администрация с. Усть-Лыжа, ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Центральная, 153), МБДОУ «Детский сад» (ул. Центральная, 157), МБОУ «ООШ» (ул. Центральная, 126), скважина (ул. Центральная), гараж (ул. Центральная, 126/1)

Всего: 7 домов жилого фонда, 4 социально-значимых объекта, 2 объекта прочих.

Котельная № 11 с. Щельябож

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 11 с. Щельябож.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Щельябож: ул. Молодёжная, 57.

Администрация с. Щельябож (ул. Молодёжная, 55), МБДОУ «Детский сад (ул. Центральная, 35), МБУК «Дом культуры» (ул. Центральная, 36), торговый павильон ИП Савченко О.Н. (ул. Молодёжная, 48А).

Всего: 1 дом жилого фонда, 4 социально-значимых объекта.

Котельная № 14 с. Щельябож

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 14 с. Щельябож.

Под отключение теплоснабжения попадает: МБОУ «СОШ» (ул. Молодёжная, 25), пришкольный интернат (ул. Молодёжная, 27). Всего: жилого фонда нет, 2 социально-значимых объекта.

Котельная № 15 д. Захарвань

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 15 д. Захарвань.

Под отключение теплоснабжения попадает: филиал №1 МБУК «Дом культуры» с. Захарвань.

Всего: жилого фонда нет, 1 социально-значимый объект.

Котельная № 16 д. Захарвань

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 16 д. Захарвань.

Под отключение теплоснабжения попадает: МБОУ «ООШ» (школа - переулок Школьный, 1, детский сад - ул. Центральная, 44), ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Центральная, 60).

Всего: жилого фонда нет, 3 социально-значимых объекта.

Котельная № 20 с. Мутный Материк

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 20 с. Мутный Материк.

Под отключение теплоснабжения попадает: библиотека (переулок Почтовый, 13)

Всего: жилого фонда нет, 1 прочий объект.

Котельная № 22 с. Мутный Материк

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 22 с. Мутный Материк.

Под отключение теплоснабжения попадает: МБУК «Дом культуры» (ул. Центральная, 56), магазин РАЙПО (ул. Центральная, 58), пришкольный интернат МБОУ «СОШ» (ул. Центральная, 52).

Всего: жилого фонда нет, 3 социально-значимых объекта.

Котельная № 23 с. Мутный Материк

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 23 с. Мутный Материк.

Под отключение теплоснабжения попадает: МБОУ «СОШ» (ул. Школьная, 23).

Всего: жилого фонда нет, 1 социально-значимый объект.

Котельная № 28 с. Мутный Материк

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 28 с. Мутный Материк.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд с. Мутный Материк: ул. Лесная, 21, 22, 37, 38

Врачебная амбулатория ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Лесная, 29), аптека (ул. Лесная, 28)

Всего: 4 дома жилого фонда, 2 социально-значимых объекта.

Котельная № 18 д. Денисовка

Порыв на трубопроводе тепловых сетей в районе котельной № 18 д. Денисовка.

Под отключение теплоснабжения попадает жилой фонд д. Денисовка: ул. Центральная, 8

МБОУ «ООШ» (ул. Центральная, 12), МБДОУ «Детский сад» (ул. Центральная, 16), ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Центральная, 8/1), старое здание ФАП ГБУЗ РК «УЦРБ» (ул. Центральная 8).

Всего: 1 дом жилого фонда, 4 социально-значимых объекта.

В случае не устранения аварийной ситуации (в условиях отсутствия циркуляции теплоносителя) на магистральных или распределительных трубопроводах тепловых сетей, системах теплоснабжения зданий) до момента достижения температуры теплоносителя в соответствующей точке до +15°C при отрицательных температурах наружного воздуха, аварийно-ремонтные бригады (ООО «Усинская ТК, Управляющие организации) с целью недопущения размораживания трубопроводов, производят работы по спуску воды из системы теплоснабжения жилого фонда и объектов экономики.

ООО «Усинская Тепловая Компания»:

- перекрывает аварийный участок тепловой сети и производит дренирование теплоносителя с аварийного участка для устранения причины и последствий аварии на данном участке тепловой сети.

ООО «Управляющие организации»:

- закрывают задвижки ввода и выхода (подача, обратка) аварийного участка трубопровода тепловых сетей;

- открывают спусковые краны (крыловые) по каждому (вентилю, задвижки) по стояку тепловых сетей в доме (подъезде) для удаления воздуха из системы отопления.

На рисунке 11.2 представлена «Схема оповещения и взаимодействия при возникновении аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального округа».

На рисунке 11.3 представлена «Схема управления при ликвидации аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального образования муниципального округа «Усинск»».

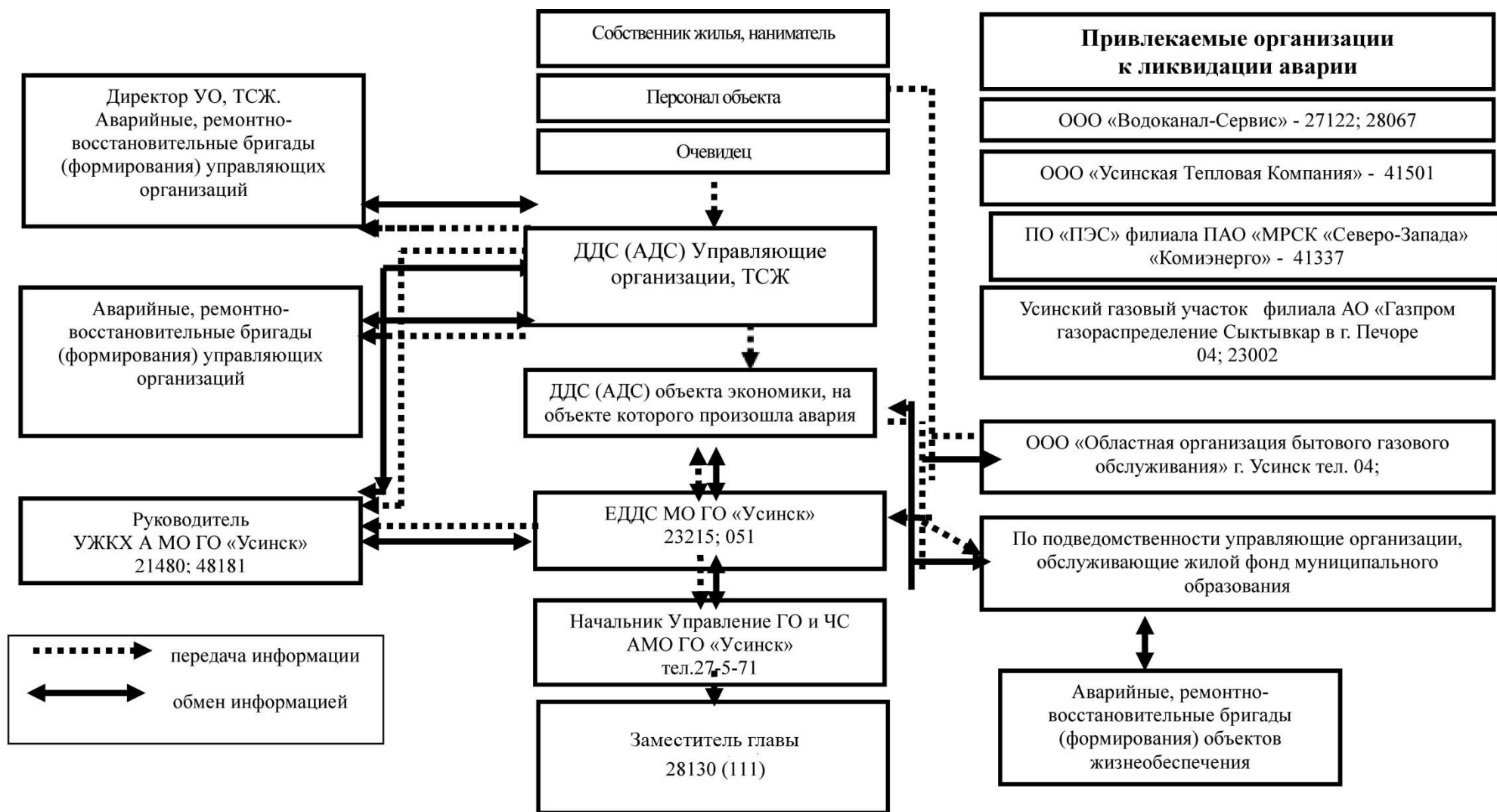


Рисунок 11.2 – Схема оповещения и взаимодействия при возникновении аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального округа

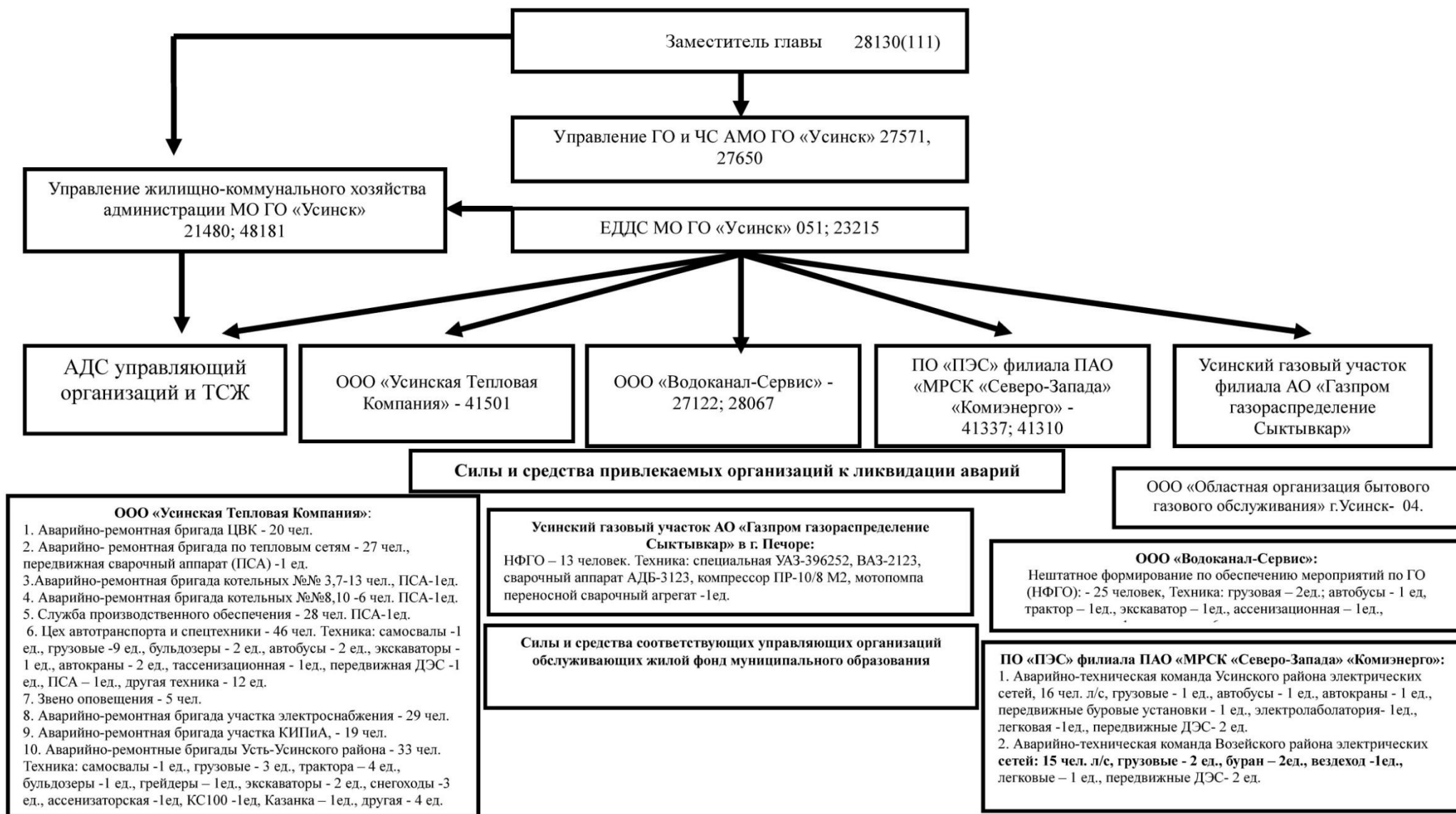


Рисунок 11.3 – Схема управления при ликвидации аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального округа

Отказов на тепловых сетях за 2022 год, приведших к нарушению теплоснабжения, не зарегистрировано.

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

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже +12°C в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблицей 11.2.

Таблица 11.2

Допускаемое снижение подачи теплоты в зависимости от диаметра теплопроводов и расчетной температуры наружного воздуха

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t_0 , °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800 – 1000	40	66	75	80	79	82
1200 – 1400	До 54	71	79	83	82	85

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на максимальную температуру теплоносителя 1 раз в 5 лет. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта

перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети г. Усинск доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45°С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3-4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Время восстановления повреждений на тепловых сетях не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

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

В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Потребители с малой нагрузкой, либо значительно удаленные от источника и не имеющие резервных веток теплоснабжения исключаются из расчета, т.к. в аварийном режиме нет возможности обеспечить их достаточным количеством тепла. Предлагается установить у данных потребителей индивидуальные резервные источники тепла, обеспечивающие температуру внутреннего воздуха не ниже допустимой.

При расчетном режиме данные потребители могут быть обеспечены расчетными расходом и температурой теплоносителя, а при сниженных параметрах в аварийном режиме существенно снижаются параметры теплоносителя на вводе, следовательно, и температура внутреннего воздуха.

Участки с значительным превышением расчетного потока отказа над потоком отказа при начальной интенсивности рекомендуются к перекладке. Наибольшее значение потока отказов имеют участки с большой его протяженностью. При наличии на участке запорной арматуры участок делится на более мелкие, что приведет к снижению потока отказов и времени восстановления.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается. Наибольшие значения относительного количества отключенной нагрузки имеют головные участки теплосети. Чем выше данные значения, тем большее влияние имеет данных участков на надежность системы в целом. Нулевые значения имеют участки закольцованных сетей, т.к. отключение данных участков не приводит к полному отключению потребителей, и участки, подключенная нагрузка которых относительно суммарной по сети незначительна.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

При отказах любого элемента, связанного с потребителем, во время проведения аварийно-восстановительных работ температура внутри зданий снижается. Снижение температуры внутреннего воздуха в аварийных ситуациях регламентировано СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» и ограничено минимально-допустимым значением 12 °С для жилых зданий. Следовательно, в зависимости от температур наружного воздуха, ограничен период восстановления системы теплоснабжения. При превышении расчетного времени восстановления над нормативное необходимо дополнительное секционирование тепловой сети.

Результат расчета средней вероятности безотказной работы теплопровода, состоящего из последовательно соединенных отдельных секционированных участков теплопровода, входящих в состав магистрального теплопровода, относительно конечного потребителя составляет 0,988. Расчеты показывают, что вероятность безотказной работы магистрального теплопроводов выше нормативной величины, требуемой в СП 124.13330.2012.

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

Пропускная способность трубопроводов достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя.

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

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

ГЛАВА 12 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 12.1.

Таблица 12.1

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», млн. руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
1.1.1	Строительство тепловой сети от тепловой сети по ул. Молодежная до котельной № 13 с. Щельябож	2019	2020	3545,43	500,00	3045,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Прокладка кабельных линий 0,4 кВ в с.Усть-Уса	2019	2021	1939,76	199,86	1714,00	25,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Прокладка участка тепловой сети от магистрального трубопровода D _v 300 по ул. Нефтяников до ЦТП-4	2019	2022	13140,08	1025,00	0,00	4056,19	8058,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1				18625,27	1 724,86	4 759,43	4 082,09	8 058,89	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	
Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
2.1.1	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 58* до МАДОУ "Детский сад № 12" г.Усинска.	2019	2021	1438,34	164,33	0,00	1274,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК № 113 до МБДОУ "Детский сад общеразвивающего вида №8" г.Усинска и хоз. корпуса.	2019	2021	3368,94	273,28	0,00	3095,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «Детский сад общеразвивающего вида № 22» г. Усинска	2026	2027	5501,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,00	4932,87	
2.1.4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ "Детский сад	2022	2023	2474,29	0,00	0,00	0,00	315,00	2159,29	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	общеразвивающего вида № 20" г. Усинска													
2.1.5	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №1" г. Усинска.	2024	2025	3904,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,00	3461,41	0,00	0,00	
2.1.6	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ "Центр психолого-педагогической реабилитации".	2025	2026	7494,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	826,00	6668,53	0,00	
2.1.7	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 2" г. Усинска.	2025	2026	8492,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,00	7572,45	0,00	
2.1.8	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 4 с углубленным изучением отдельных предметов" г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	2024	2025	4047,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,00	3584,68	0,00	0,00	
2.1.9	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ "Начальная общеобразовательная школа № 7 имени В.И. Ефремовой" г. Усинска.	2024	2025	3965,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458,00	3507,70	0,00	0,00	
2.1.10	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	2019	2025	2773,23	692,36	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	2080,87	0,00	0,00	
2.1.11	Техническое перевооружение участка тепловой сети от	2027	2027	10322,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	10322,16	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	жилогодомы № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска													
2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
2.2.1	Устройство объединённого щита управления ЦВК	2018	2023	83 123,79	11 661,80	17 829,26	17 634,78	20 999,25	14 998,71	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2	Техническое перевооружение ТП № 63 ЦВК	2020	2021	6 237,52	0,00	516,90	5 720,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3	Техническое перевооружение ТП №62 ЦВК	2021	2021	1 496,17	0,00	0,00	1 496,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4	Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2020	2026	45 305,84	0,00	10 650,00	4 500,00	2 791,75	5 021,25	5 342,71	8 573,54	8 426,59	0,000	
2.2.5	Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019	2024	5 317,26	495,00	0,00	0,000	0,00	0,00	4 822,26	0,00	0,00	0,00	
2.2.6	Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019	2024	9 902,92	495,00	0,00	4 595,85	0,000	0,00	4 812,07	0,00	0,00	0,00	
2.2.7	Замена баков-аккумуляторов на котельной № 7 п. Парма	2018	2020	8 500,00	0,00	8 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.8	Техническое перевооружение РУ котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	10 970,43	0,00	10 970,43	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.9	Техническое перевооружение котельной № 3 с. Колва	2024	2027	13 116,22	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	3 105,97	3 185,00	3 334,25	3 491,00	
Всего по группе 2				237753,76	13 781,77	48 466,59	38 317,08	24 106,00	22 179,25	19 447,02	26 139,20	26 570,82	18 746,03	
Группа 3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
3.1.1	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-2	2019	2019	12 000,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-2	2020	2020	8 530,29	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-2	2021	2021	8 530,29	0,00	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2023	2023	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-1	2024	2024	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00	
3.1.6	Замена сетевого насоса № 4	2025	2025	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	на котельной № 23 с. Мутный - Материк													
3.1.33	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.34	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	603,84	603,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.35	Замена чугунного водогрейного котла № 3 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	598,45	598,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.36	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.37	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.38	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	862,54	0,00	862,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.39	Замена горелочных устройств на котлах №№ 1,2 Котельной № 10 п. Усадор	2025	2026	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 053,69	2 149,9	0,00	0,00
3.1.40	Замена горелочных устройств на котлах №№ 5,6 Котельной № 4 с. Усть-Уса	2021	2026	2 987,14	0,00	0,00	1 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,14	0,00	0,00
3.1.41	Замена водогрейного котла № 2 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2022	2022	1 741,18	0,00	0,00	0,00	1 741,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.42	Замена водогрейного котла № 1 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2023	2023	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.43	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027	2027	687,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	687,74
3.1.44	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027	2027	687,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	687,74
3.1.45	Замена водогрейного котла №	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	1 котельной № 5 д. Новикбож													
3.1.46	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 11 с. Щельябож	2022	2022	760,00	0,00	0,00	0,00	760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.47	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 11 с. Щельябож	2022	2022	760,00	0,00	0,00	0,00	760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.48	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 16 д. Захарвань	2022	2022	943,33	0,00	0,00	0,00	943,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.49	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 16 д. Захарвань	2022	2022	943,33	0,00	0,00	0,00	943,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.50	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 18 д. Денисовка	2023	2023	672,29	0,00	0,00	0,00	0,00	672,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.51	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.52	Замена чугунного водогрейного котла № 1 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2022	2022	945,00	0,00	0,00	0,00	945,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.53	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3				140450,17	22 917,88	12 472,83	20 963,23	13 975,63	23 869,17	22 643,83	10 214,37	12 017,74	1 375,49	
Группа 4. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
4.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
4.1.1	-													
4.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
4.2.1	-													
Всего по группе 4					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе				396829,20	38 424,51	65 698,85	63 362,40	46 140,52	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52	

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

К внебюджетному финансированию могут быть отнесены заемные средства.

Собственные средства энергоснабжающих предприятий

Прибыль. Чистая прибыль предприятия – один из основных источников инвестиционных средств на предприятиях любой формы собственности.

Амортизационные фонды. Амортизационный фонд – это денежные средства, накопленные за счет амортизационных отчислений основных средств (основных фондов) и предназначенные для восстановления изношенных основных средств и приобретения новых.

Создание амортизационных фондов и их использование в качестве источников инвестиций связано с рядом сложностей.

Во-первых, денежные средства в виде выручки поступают общей суммой, не выделяя отдельно амортизацию и другие ее составляющие, такие как прибыль или различные элементы затрат. Таким образом, предприятие использует все поступающие средства по собственному усмотрению, без учета целевого назначения. Однако осуществление инвестиций требует значительных единовременных денежных вложений. С другой стороны, создание амортизационного фонда на предприятии может оказаться экономически нецелесообразным, так как это требует отвлечения из оборота денежных средств, которые зачастую являются дефицитным активом.

Инвестиционные составляющие в тарифах на тепловую энергию.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают следующие тарифы:

– тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии со ст. 23 закона «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов», п.2 развитие системы теплоснабжения поселения или муниципального округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или муниципального округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или муниципального округа.

Согласно п.4 реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утвержденными уполномоченными органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Важное положение установлено также ст.10 «Сущность и порядок государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность)», п.8, который регламентирует возможное увеличение тарифов, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. В этом случае решение об установлении для теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня может приниматься органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов).

Необходимым условием принятия такого решения является утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций в порядке, установленном Правилами утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения.

Правила утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения должны быть утверждены Правительством Российской Федерации, однако в настоящее время существует только проект постановления Правительства РФ.

Проект Правил содержит следующие важные положения:

1. Под инвестиционной программой понимается программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

2. Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления поселений, округов.

3. В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, округов.

4. Инвестиционная программа составляется по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации.

Относительно порядка утверждения инвестиционной программы указано, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

– обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация не приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории субъекта РФ;

– обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), но при этом сокращение инвестиционной программы приводит к сохранению неудовлетворительного состояния надежности и качества теплоснабжения, или ухудшению данного состояния;

– вправе отказать в согласовании инвестиционной программы в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), при этом отсутствуют обстоятельства, указанные в предыдущем пункте.

Заемные средства

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок до 10 лет, при этом стоимость заемных средств составляет 14%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов.

Средства материнской компании привлекаются на условиях заемного финансирования, но для их получения не требуется предоставления гарантий.

Бюджетное финансирование

Федеральный бюджет. Возможность финансирования мероприятий Программы из средств федерального бюджета рассматривается в установленном порядке на федеральном уровне при принятии соответствующих федеральных целевых программ.

Согласно опубликованному проекту, целью Программы является повышение уровня надежности поставки коммунальных ресурсов и эффективности деятельности организаций коммунального хозяйства при обеспечении доступности коммунальных услуг для населения.

Планируемые к строительству потребители, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению, за счет платы за подключение. Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она рассчитывается на основании Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе – выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, обусловленных физической (дефицит тепловых мощностей), технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) и

качественной (не соответствующие требованиям и нормам параметры теплоносителя) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью – поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу в схеме теплоснабжения не приводится.

з) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Использование индексов-дефляторов позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года, утвержденный распоряжением Правительства Республики Коми от 13.10.2015 № 388-р (с изменениями, утвержденными распоряжением Правительства Республики Коми на 18.11.2022 № 543-р) «Об утверждении прогноза социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года» (https://econom.rkomi.ru/uploads/documents/prognoz_sotsialno_ekonomicheskogo_razvitiya_respubliki_komi_na_period_do_2036_goda_2022-12-27_11-26-17.pdf).

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 12.2.

Таблица 12.2

Индексы-дефляторы и инфляция до 2029 г. (в %, за год к предыдущему году)

2024	2025	2026	2027	2028	2029
102,0	102,0	104,0	103,1	103,1	103,1

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 12.3.

Таблица 12.3

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2029 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52	0	0
Полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	467,1568	466,1201	465,0909	464,0686	463,0535	462,0451	461,0423
Тариф средневзвешенный (без НДС), руб./Гкал	2 627,28	2 732,37	2 841,67	2 955,33	3 073,55	3 196,49	3 324,35
НВВ, тыс. руб.	1276253,70	1301778,77	1327814,35	1380926,92	1423735,66	1467871,46	1513375,48
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей (без НДС), руб.	2 722,07	2 802,36	2 915,23	3 033,75	3 094,70	3 196,49	3 324,35
Рост тарифа, %		102,95	104,03	104,07	102,01	103,29	104,00

ГЛАВА 13 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

В таблицах 13.1-13.19 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального округа.

Таблица 13.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия ЦВК

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	37,7	38,7	39,7	40,7	41,6	42,6	43,6
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000212	0,000109	0,002724	0,001146	0,000307	-	0,002799
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 10

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	41	42	43	44	45	46	47
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 3

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 4

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,09	-	-	0,65	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.6

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	1	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.7

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 24

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 5

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,49	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.10

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 11

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.11

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 14

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.12

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 16

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.13

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 18

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,19	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.14

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 22

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	1	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.15

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 23

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.16

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 28

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.17

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал*	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 13.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 15

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 20

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	-	-	-	-	-

ГЛАВА 14 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

ГЛАВА 15 "РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ"

В соответствии со статьёй 4 пункт 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 ФЗ «О теплоснабжении» Правительство Российской Федерации сформулировало правила организации теплоснабжения. В правилах, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предписаны права и обязанности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, иных владельцев источников тепловой энергии и тепловых сетей, потребителей в сфере теплоснабжения. Из условий повышения качества обеспечения населения тепловой энергией в них предписана необходимость организации единых теплоснабжающих организаций (ЕТО). При разработке схемы теплоснабжения предусматривается включать в неё обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, требованиям, установленным Постановлениями Правительства о 22.02.2012 № 154 и от 08.08.2012 № 808.

В соответствии со статьёй 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьёй 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Решения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

Основные положения по организации ЕТО в соответствии с Правилами заключаются в следующем:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением – органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа (гл. 2 ст. 3);

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, муниципального округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию (гл. 2 ст. 4);

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, К заявке прилагаются бухгалтерская отчётность, составленная на последнюю отчётную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии;

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил (гл. 2 ст. 6);

5. В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или другом законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала;

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчётности, составленной на последнюю отчётную дату перед подачей заявки на присвоение статуса ЕТО, с отметкой налогового органа о ее принятии (гл. 2 ст. 9);

6. Способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения (гл. 2 ст. 10);

7. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности согласно гл. 2 ст. 12 обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя объёме, необходимом для обеспечения теплоснабжения

потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;

8 Границы зоны деятельности ЕТО согласно гл. 2 ст. 19 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах муниципального округа представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	01	ООО «Усинская ТК»
2	Котельная № 1	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	02	ООО «Усинская ТК»
3	Котельная № 3	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	03	ООО «Усинская ТК»
4	Котельная № 4	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	04	ООО «Усинская ТК»
5	Котельная № 5	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	05	ООО «Усинская ТК»
6	Котельная № 6	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	06	ООО «Усинская ТК»
7	Котельная № 7	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	07	ООО «Усинская ТК»
8	Котельная № 8	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	08	ООО «Усинская ТК»
9	Котельная № 10	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	09	ООО «Усинская ТК»
10	Котельная № 11	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	ООО «Усинская ТК»
11	Котельная № 14	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	11	ООО «Усинская ТК»
12	Котельная № 15	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	12	ООО «Усинская ТК»
13	Котельная № 16	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	13	ООО «Усинская ТК»
14	Котельная № 18	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	14	ООО «Усинская ТК»
15	Котельная № 20	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	15	ООО «Усинская ТК»
16	Котельная № 22	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	16	ООО «Усинская ТК»
17	Котельная № 23	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	17	ООО «Усинская ТК»
18	Котельная № 24	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	18	ООО «Усинская ТК»
19	Котельная № 28	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	19	ООО «Усинская ТК»

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Согласно постановления администрации муниципального образования муниципального округа «Усинск» от 12.10.2011 № 1513 «Об определении единой теплоснабжающей организации» в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» администрация муниципального образования муниципального округа «Усинск» в качестве единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования муниципального округа «Усинск» наделена организация – общество с ограниченной ответственностью «Усинская тепловая компания».

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 15.2.

Таблица 15.2

Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	Источник тепловой энергии в зоне деятельности
1	ООО «Усинская ТК»	01	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)
		02	Котельная № 1
		03	Котельная № 3
		04	Котельная № 4
		05	Котельная № 5
		06	Котельная № 6
		07	Котельная № 7
		08	Котельная № 8
		09	Котельная № 10
		10	Котельная № 11
		11	Котельная № 14
		12	Котельная № 15
		13	Котельная № 16
		14	Котельная № 18
		15	Котельная № 20
		16	Котельная № 22
		17	Котельная № 23
		18	Котельная № 24
		19	Котельная № 28

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории муниципального округа приведен в таблице 15.3.

Таблица 15.3

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	317,9	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	01	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
2	Котельная № 1	0,39	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	02	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
3	Котельная № 3	1,87	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	03	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
4	Котельная № 4	6,1	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	04	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная № 5	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	05	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная № 6	0,86	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	06	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
7	Котельная № 7	13,42	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	07	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная № 8	2,7	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве	-	08	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения»,

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						аренды				утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
9	Котельная № 10	3,52	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	09	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная № 11	0,69	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	10	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
11	Котельная № 14	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	11	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12	Котельная № 15	0,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	12	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная № 16	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	13	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная № 18	1,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	14	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
15	Котельная № 20	0,03	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	15	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная № 22	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	16	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										08.08.2012 г. № 808
17	Котельная № 23	1,62	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	17	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18	Котельная № 24	0,19	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	18	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19	Котельная № 28	0,68	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	19	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о поданных заявках отсутствует.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория муниципального округа.

ГЛАВА 16 "РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Реестр проектов нового строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения муниципального округа, формирующих группу 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения», представлен в таблице 12.1. Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий составляет 140,45017 млн. руб., в том числе на 2023-2027 гг. – 70,12060 млн. руб.

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Реестр проектов нового строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения муниципального округа, формирующих группу 001.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них», представлен в таблице 12.1. Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий составляет 256,37903 млн. руб., в том числе на 2023-2027 гг. – 113,08232 млн. руб.

в) перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории муниципального округа не предусматриваются.

ГЛАВА 18 "ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

В таблицах 18.1, 18.2 представлены замечания (предложения) к проекту схемы теплоснабжения муниципального округа.

Таблица 18.1

Таблица поступивших замечаний (предложений) к проекту схемы теплоснабжения муниципального округа по письму ООО «Усинская Тепловая Компания» от 21.04.2023 года № 2246

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст								Предложения новой редакции								Принятое решение		
		Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал								Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал										
1		1. «Утверждаемая часть» Раздел 1 «б», Таблица 1.3. Таблица 1.3								1. «Утверждаемая часть» Раздел 1 «б», Таблица 1.3. Таблица 1.3								Замечания учтены.		
Замечания и предложения по разделу 1 утверждаемой части схемы		Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал								Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал										
		Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2028	2029
		Котельная № 14								Котельная № 14										
		Выработка тепловой энергии	843,1	841,4	839,7	838,1	836,4	834,7	833,0	831,4	Выработка тепловой энергии	1234,9	1288,3	1234	1182,5	1133,5	1087		1042,7	1000,8
		Затраты тепловой энергии на собственные нужды	22,8	22,8	22,7	22,7	22,6	22,6	22,5	22,5	Затраты тепловой энергии на собственные нужды	22,8	22,8	22,7	22,7	22,6	22,6		22,5	22,5
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	820,3	818,7	817,0	815,4	813,8	812,1	810,5	808,9	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1212,1	1265,5	1211,3	1159,8	1110,9	1064,4		1020,2	978,3
		Потери тепловой энергии	195,9	195,5	195,1	194,7	194,3	193,9	193,5	193,1	Потери тепловой энергии	195,9	195,5	195,1	194,7	194,3	193,9		193,5	193,1
		Полезный отпуск	624,5	623,2	622,0	620,7	619,5	618,2	617,0	615,8	Полезный отпуск	1016,2	1070	1016,2	965,1	916,6	870,5		826,7	785,2
		Котельная № 16								Котельная № 16										
		Выработка тепловой энергии	653,8	652,5	651,2	649,9	648,6	647,3	646,0	644,7	Выработка тепловой энергии	1248,8 2	1300,7	1247,5	1197	1149,3	1104,3		1061,7	1020,9
		Затраты тепловой энергии на собственные нужды	25,1	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9	24,8	24,8	Затраты тепловой энергии на собственные нужды	25,1	25	25	24,9	24,9	24,9		24,8	24,8
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	628,7	627,4	626,2	624,9	623,7	622,4	621,2	620,0	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1223,7 2	1275,7	1222,5	1172,1	1124,4	1079,4	1036,9	996,1	
		Потери тепловой энергии	297,52	296,9	296,3	295,7	295,1	294,6	294,0	293,4	Потери тепловой энергии	297,52	296,9	296,3	295,7	295,1	294,6	294	293,4	
		Полезный отпуск	331,18	330,5	329,9	329,2	328,5	327,9	327,2	326,6	Полезный отпуск	926,2	978,8	926,2	876,4	829,3	784,8	742,9	702,7	
		ИТОГО по муниципальному округу								ИТОГО по муниципальному округу										
		Выработка тепловой энергии	62278 7,7	62154 2,1	62029 9,0	61905 8,4	61782 0,3	61658 4,7	61535 1,5	61412 0,8	Выработка тепловой энергии	62377 4,52	62263 7,1	62128 9,7	61995 0,2	61861 7,9	61729 3,9	61597 6,8	61466 6,6	
		Затраты тепловой энергии на собственные нужды	12487, 7	12462, 7	12437, 8	12412, 9	12388, 1	12363, 3	12338, 6	12313, 9	Затраты тепловой энергии на собственные нужды	12487, 7	12462, 8	12437, 9	12412, 8	12388	12363, 3	12338, 7	12313, 9	
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	61029 9,9	60907 9,3	60786 1,1	60664 5,4	60543 2,1	60422 1,3	60301 2,8	60180 6,8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	61128 6,72	61017 4,6	60885 1,7	60753 7,3	60623 0	60493 0,7	60363 8,2	60235 2,6	

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст										Предложения новой редакции								Принятое решение
		Потери тепловой энергии	14330	14301	14273	14244	14216	14187	14159	14131	Потери тепловой энергии	14330	14301	14273	14244	14216	14187	14159	14131	
		4,3	7,7	1,7	6,2	1,3	7,0	3,3	0,1	4,55	7,9	1,9	6,2	1,3	7,2	3,4	0,2			
		Полезный отпуск	46699	46606	46512	46419	46327	46234	46141	46049	Полезный отпуск	46798	46715	46612	46509	46406	46305	46204	46104	
		5,6	1,6	9,4	9,2	0,8	4,2	9,6	6,7	2,47	6,8	0,1	0,9	8,6	3,5	5,1	2,3			

Таблица 18.2

Таблица поступивших замечаний (предложений) к проекту схемы теплоснабжения муниципального округа по письму Управления жилищно-коммунального хозяйства администрации округа «Усинск» от 12.05.2023 года № 1374

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение
		Существующий текст	Предложения новой редакции	
1	Замечания и предложения по п. «а» главы 11 обосновывающих материалов	<p>Рисунок 11.2 – Схема оповещения и взаимодействия при возникновении аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального округа</p>	<p>Рисунок 11.2 – Схема оповещения и взаимодействия при возникновении аварийной ситуации на объекте жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства муниципального округа</p>	Замечания учтены.

№ п/п	№ книги, страницы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Принятое решение												
		<p style="text-align: center;">Существующий текст</p> <p style="text-align: center;">Силы и средства привлекаемых организаций к ликвидации аварий</p> <p>ООО «Усинская Тепловая Компания»: 1. Аварийно-ремонтная бригада ЦВК - 20 чел. 2. Аварийно-ремонтная бригада по тепловым сетям - 27 чел., передвижной сварочный аппарат (ПСА)-1 ед. 3. Аварийно-ремонтная бригада котельных №№ 3,7-13 чел., ПСА-1 ед. 4. Аварийно-ремонтная бригада котельных №№ 8,10 - 6 чел., ПСА-1 ед. 5. Служба производственного обеспечения - 28 чел., ПСА-1 ед. 6. Цех автотранспорта и спецтехники - 46 чел. Техника: самосвалы - 1 ед., грузовые - 9 ед., бульдозеры - 2 ед., автобусы - 2 ед., экскаваторы - 1 ед., автокраны - 2 ед., такелажная - 1 ед., передвижная ДЭС - 1 ед., ПСА - 1 ед., другая техника - 12 ед. 7. Звено оповещения - 5 чел. 8. Аварийно-ремонтная бригада участка электроснабжения - 29 чел. 9. Аварийно-ремонтная бригада участка КИПиА, - 19 чел. 10. Аварийно-ремонтная бригада Усть-Усинского района - 33 чел. Техника: самосвалы - 1 ед., грузовые - 3 ед., трактора - 4 ед., бульдозеры - 1 ед., тракторы - 1 ед., экскаваторы - 2 ед., снегоходы - 3 ед., ассенизаторская - 1 ед., КС100 - 1 ед., Казанка - 1 ед., другая - 4 ед.</p> <p>Усинский газовый участок АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» в г. Печоре: ННФО - 13 человек. Техника: специальная УАЗ-396252, ВАЗ-2123, сварочный аппарат АДБ-3123, компрессор ПР-10/8 М2, мотопомпа</p> <p>ООО «Волоканал-Сервис»: Нештатное формирование по обеспечению мероприятий по ГО (ННФО): - 25 человек, Техника: грузовая - 2 ед.; автобусы - 1 ед., трактор - 1 ед., экскаватор - 1 ед., ассенизаторская - 1 ед., плавсредства - 1 ед., другая - 6 ед.</p> <p>ПО «ПЭС» филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Коминтерн»: 1. Аварийно-техническая команда Усинского района электрических сетей, 16 чел. а/с, грузовые - 1 ед., автобусы - 1 ед., автокраны - 1 ед., передвижные буровые установки - 1 ед., электролаборатория - 1 ед., легковые - 1 ед., передвижные ДЭС - 2 ед. 2. Аварийно-техническая команда Воейского района электрических сетей: 15 чел. а/с, грузовые - 2 ед., буран - 2 ед., вездеходы - 1 ед., легковые - 1 ед., передвижные ДЭС - 2 ед.</p>	<p style="text-align: center;">Предложения новой редакции</p> <p style="text-align: center;">Силы и средства привлекаемых организаций к ликвидации аварий</p> <p>ООО «Усинская Тепловая Компания»: 1. Аварийно-ремонтная бригада ЦВК - 20 чел. 2. Аварийно-ремонтная бригада по тепловым сетям - 27 чел., передвижной сварочный аппарат (ПСА)-1 ед. 3. Аварийно-ремонтная бригада котельных №№ 3,7-13 чел., ПСА-1 ед. 4. Аварийно-ремонтная бригада котельных №№ 8,10 - 6 чел., ПСА-1 ед. 5. Служба производственного обеспечения - 28 чел., ПСА-1 ед. 6. Цех автотранспорта и спецтехники - 46 чел. Техника: самосвалы - 1 ед., грузовые - 9 ед., бульдозеры - 2 ед., автобусы - 2 ед., экскаваторы - 1 ед., автокраны - 2 ед., такелажная - 1 ед., передвижная ДЭС - 1 ед., ПСА - 1 ед., другая техника - 12 ед. 7. Звено оповещения - 5 чел. 8. Аварийно-ремонтная бригада участка электроснабжения - 29 чел. 9. Аварийно-ремонтная бригада участка КИПиА, - 19 чел. 10. Аварийно-ремонтная бригада Усть-Усинского района - 33 чел. Техника: самосвалы - 1 ед., грузовые - 3 ед., трактора - 4 ед., бульдозеры - 1 ед., тракторы - 1 ед., экскаваторы - 2 ед., снегоходы - 3 ед., ассенизаторская - 1 ед., КС100 - 1 ед., Казанка - 1 ед., другая - 4 ед.</p> <p>Усинский газовый участок АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» в г. Печоре: ННФО - 13 человек. Техника: специальная УАЗ-396252, ВАЗ-2123, сварочный аппарат АДБ-3123, компрессор ПР-10/8 М2, мотопомпа передвижной сварочный аппарат - 1 ед.</p> <p>ООО «Волоканал-Сервис»: Нештатное формирование по обеспечению мероприятий по ГО (ННФО): - 23 человек, Техника: грузовая - 2 ед.; автобусы - 1 ед., трактор - 1 ед., экскаватор - 1 ед., ассенизаторская - 1 ед.</p> <p>ПО «ПЭС» филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Коминтерн»: 1. Аварийно-техническая команда Усинского района электрических сетей, 16 чел. а/с, грузовые - 1 ед., автобусы - 1 ед., автокраны - 1 ед., передвижные буровые установки - 1 ед., электролаборатория - 1 ед., легковые - 1 ед., передвижные ДЭС - 2 ед. 2. Аварийно-техническая команда Воейского района электрических сетей: 15 чел. а/с, грузовые - 2 ед., буран - 2 ед., вездеходы - 1 ед., легковые - 1 ед., передвижные ДЭС - 2 ед.</p> <p>ООО «Общественная организация бытового газового обслуживания» г. Усинск - 04.</p>	<p style="text-align: center;">Принятое решение</p>												
2	Замечания и предложения по главе 1 обосновывающих материалов	<p>«Обосновывающие материалы» Глава 1, часть 3 пп. «в»</p> <p style="text-align: right;">Таблица 1.3.17</p> <p>Распределение тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Усинская ТК»</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Год прокладки</th> <th>Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м</th> <th>Материальная характеристика, м²</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>До 1990</td> <td>701237,1</td> <td>35168,06744</td> </tr> </tbody> </table>	Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	До 1990	701237,1	35168,06744	<p>«Обосновывающие материалы» Глава 1, часть 3 пп. «в»</p> <p style="text-align: right;">Таблица 1.3.17</p> <p>Распределение тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Усинская ТК»</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Год прокладки</th> <th>Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м</th> <th>Материальная характеристика, м²</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>До 1990</td> <td>71237,1</td> <td>35168,06744</td> </tr> </tbody> </table>	Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	До 1990	71237,1	35168,06744	Замечания учтены.
Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²														
До 1990	701237,1	35168,06744														
Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²														
До 1990	71237,1	35168,06744														

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Ответы на замечания и предложения отсутствуют.

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, представлен в таблицах 18.1, 18.2.

ГЛАВА 19 "СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения, представлен в таблице 19.1.

Таблица 19.1

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"	
Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"	Уточнен перечень муниципальных энергоисточников, действующих в границах муниципального округа: котельные № 13, № 19 и № 21 выведены из эксплуатации в 2022 году. Здания, подключенные к котельным выведены из эксплуатации
Часть 2 "Источники тепловой энергии"	За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, изменились установленные мощности котельных: – Котельной № 11 с 0,66 Гкал/ч на 0,688 Гкал/ч. – Котельной № 16 с 0,99 Гкал/ч на 1,084 Гкал/ч. – Котельной № 23 с 1,584 Гкал/ч на 1,626 Гкал/ч. – Котельной № 4 с 7,6 Гкал/ч на 7,638 Гкал/ч.
Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"	Откорректированы протяженности тепловых сетей источников теплоснабжения. Скорректированы данные тепловых потерь за базовый год
Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"	Без изменений
Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии"	Скорректированы тепловые нагрузки, объемы потребления тепловой энергии за базовый год
Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии"	Скорректированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки за базовый год
Часть 7 "Балансы теплоносителя"	Скорректирован годовой расход теплоносителя за базовый год
Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"	Скорректирован топливный баланс за базовый год
Часть 9 "Надежность теплоснабжения"	Отражены показатели повреждаемости системы теплоснабжения, показатели восстановления в системе теплоснабжения за базовый год
Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"	По итогам базового периода представлены технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций за 2022 год
Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"	Внесены актуальные сведения, в части тарифов в сфере теплоснабжения
Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"	Внесены актуальные сведения. Данная часть разработана с учетом Письма Министерства энергетики РФ от 15.04.2020 г. № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов».
Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения"	Внесены корректировки в перечень проблем
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"	Откорректированы данные по базовому уровню потребления тепла на цели теплоснабжения, приросты площади строительных фондов, приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя
Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения"	Без изменений
Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой"	Скорректированы балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в соответствии с текущей

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	ситуацией.
Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения"	Без изменений
Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"	Отражен расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии
Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"	Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 8 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей"	Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"	Без изменений
Глава 10 "Перспективные топливные балансы"	Прогнозируемые топливные балансы сформированы с учетом новых предложений по развитию системы теплоснабжения
Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"	Скорректирована оценка надежности теплоснабжения на 2022 год
Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение"	Глава скорректирована с учетом корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии (мощности) и тепловых сетей
Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения"	Скорректированы индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"	Без изменений
Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"	Без изменений
Глава 16 "Реестр проектов схемы теплоснабжения"	Содержит реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения"	Внесены актуальные сведения. Данная глава разработана с учетом Письма Министерства энергетики РФ от 15.04.2020 г. № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов».
Глава 18 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"	Внесены замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Таблица А.1

Характеристика тепловых сетей от ЦВК (вода)

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Теплосеть от ТК 421 до ТК 335 больница	325	847	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	2
Теплосеть от ТК 421 до ТК 335 больница	325	266	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть ТК 426 до ТК 420 (Мира)	530	222	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	72
теплосеть от ТК 365 (Нефт.) до ТК 227 (Стр.)	273	77,68	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 365 (Нефт.) до ТК 227 (Стр.)	273	95,1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, лист стальной оцинкованный	29
теплосеть от ТК 365 (Нефт.) до ТК 227 (Стр.)	219	92,5	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	цилиндры теплоизоляционные из каменной ваты, стеклопластик РСТ	2
теплосеть от ТК 365 (Нефт.) до ТК 227 (Стр.)	219	113,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, лист стальной оцинкованная	29
теплосеть от ТК 372 до ТК362	159	121,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 390 до Возейская 5а	89	5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 396 до Мира 15,17	219	100,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1985	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	61
теплосеть от ТК 396 до Мира 15,17	159	5,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1985	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	40
теплосеть от ТК 161 до ТК 165	219	51	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	57

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							фольгоизол	
теплосеть от ТК 161 до ТК 165	159	45,3	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 161 до ТК 165	159	113,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	2
теплосеть от ТК 84 до ТК 97	159	111	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 222 до ГТП 8	159	34	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2
теплосеть от ТК 84 до ТК 6 ул. Молодежная	426	109	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	4
теплосеть от ТК 22 до ТК 40 ул. Молодежная	219	83	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	54
теплосеть от ТК 194 до ТК 186 (Парковая)	530	191	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	50
теплосеть от ТК 194 до ТК 186 (Парковая)	426	72	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	50
теплосеть от ТК 428 до ТК 11 (Молодежная)	530	158	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	12
теплосеть от ТК 428 до ТК 11 (Молодежная)	530	521	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	6
теплосеть от ТК 226 до Строителей 9б	89	58	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	59
теплосеть от ТК 149 до ТК 139 (Томлун)	273	233	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	2
теплосеть от ТК 118 до ТК 436 60лет Октября 6/2	159	267	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 137 до ТК 118 60лет Октября 6	219	103	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 433 до	89	76	магистральная	подземный бесканальный	1992	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПХВ	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Воркутинская 9			тепловая сеть			образные		
теплосеть от ТК 427 до ТК 9 (ЦТП №3)	530	187	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	64
теплосеть от ТК 427 до ТК 9 (ЦТП №3)	377	159	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, рубероид.	0
теплосеть от ТК 11 до ТК 152*	219	119	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	60
теплосеть от ТК 11 до ТК 152*	273	138	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1979	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	38
теплосеть от ТК 54 до ТК 60	159	52	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	46
теплосеть от ТК 407 до ТК 415	530	354	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	4
теплосеть от ТК 407 до ТК 415	530	306,3	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 51 до Молодежная 11	159	92	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1981	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	45
теплосеть от ТК 51 до Молодежная 11	114	87	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1981	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	45
теплосеть от ТК 430 до Пионерская 17-19	114	65	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ЦТП №2 до ТК 84	426	100,6	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	полуцилиндры из каменной ваты на синтетическом связующем без обкладки, рубероид	2
теплосеть от ЦТП №2 до ТК 84	159	88	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1987	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	70
теплосеть от ТК 1* до ТК 4	159	154	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	полуцилиндры из каменной ваты на синтетическом связующем без обкладки, рубероид	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 112 до ж.д. Воркутинская 3	89	37	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 420 до к. плават. бассейну	219	138	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	50
т/с от ТК 92 к ж.д. Воркутинская 39- Молодежная 28	114	63,8	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
т/с от ТК 92 к ж.д. Воркутинская 39- Молодежная 28	114	93	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1992	П; Г; Z - образные	цилиндры теплоизоляционные из каменной ваты, лист стальной оцинкованный	0
т/с от ТК 92 к ж.д. Воркутинская 39- Молодежная 28	159	34,1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	16
т/с от ТК 92 к ж.д. Воркутинская 39- Молодежная 28	114	8,5	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
т/с от ТК 92 к ж.д. Воркутинская 39- Молодежная 28	114	11,3	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1992	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	50
теплосеть от ТК 420* к ж.д. Ленина 3	89	172	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1993	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	48
Теплосеть ул. Ленина от ТК 362 до зд.Администрации	114	87	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ТК 216 до ГТП №1	219	77,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	38
теплосеть от ТК 216 до ГТП №1	219	31,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1998	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	2
теплосеть от ТК 216 до ГТП №1	159	49,9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1998	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	38
теплосеть от ТК 216 до ГТП №1	159	93	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
теплосеть от ТК 216 до ГТП №1	114	55,6	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1998	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, фольгоизол	38
теплосеть от ТК 441 до ТК	159	122	магистральная	подземный в	1979	П; Г; Z -	маты из стеклянного	61

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
107			тепловая сеть	непроходном канале		образные	штапельного волокна, фольгоизол	
теплосеть от ТК 441 до ТК 107	159	53	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	61
теплосеть от ТК 441 до ТК 107	159	47	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	48
Теплосеть ул. Ленина д. 7/3	89	59	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2005	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	24
теплосеть от ТК 441 до ТК 186	530	292	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	5
теплосеть от ТК 385 до ТК 380 ул.Возейская	219	64	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	61
теплосеть от ТК 385 до Возейская 15	89	20	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	50
теплосеть от ТК 67 до ТК 75	114	24	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 186 до Парковая 2	159	31	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1991	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	52
теплосеть от ТК 186 до Парковая 2	159	11	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
теплосеть от ТК 489 до Парковая 4	89	23,6	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ТК 122 до ТК 118 (60лет)	159	101	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 122 до 60 лет Октября 2	76	20	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 379 до ТК 234	273	114	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от ТК 379 до ТК 234	159	141	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1978	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	49
теплосеть от ТК 148 до ТК 430 (Строителей)	273	100	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 153 до ТК 182	219	156	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
теплосеть от ТК 238 до ТК 240 (Нефтяников 50)	159	76	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК 107 до Строителей 15	159	68	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от ТК 107 до Строителей 15	159	103,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	30
теплосеть от ТК 107 до Строителей 15	159	119	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	61
теплосеть от ТК 11 до ТК 69 (Молодежная)	219	83	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1983	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	43
теплосеть от ТК 420 до ТК 190 (Нефтяников)	530	63,3	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	2
теплосеть от ТК 420 до ТК 190 (Нефтяников)	530	106	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1975	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	10
теплосеть от ТК 360 до ТК 368 (НГДУ)	325	62	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	58
теплосеть от ТК 360 до ТК 368 (НГДУ)	273	59	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 380 до ТК408 (Возейская)	426	167	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 387 до Тк 390(Возейская 5а)	159	51	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира 11(Мкр.4)	273	63,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира 11(Мкр.4)	219	117,3	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира 11(Мкр.4)	159	45,7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	0
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира 11(Мкр.4)	159	108,5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира11(Мкр.4)	159	15	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	60
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира11(Мкр.4)	159	47,3	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1984	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	41
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира11(Мкр.4)	159	17,9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	60
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира11(Мкр.4)	114	9,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть Ленина 17- ТК 419 - Мира11(Мкр.4)	159	43,6	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ТК 391до ТК 344(школа №5)	114	123	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от ТК 220 до Нефтяников 42	89	9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	2
теплосеть от ТК 354 до Ленина 9	159	110	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 350до Ленина 7/а	89	33	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 350до Ленина 7/а	159	31	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 350до Ленина 7/а	159	69,8	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 350до Ленина 7/а	114	68	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, рубероид	58
теплосеть от ТК 1 до 60лет Октября.14	114	39	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	4
теплосеть от ТК 1 до 60лет Октября.14	114	72,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 1 до 60лет Октября.14	89	39,5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 180 до д/сад "Росинка"	76	54	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ТК 170 до Комсомольская 7	89	8	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
теплосеть от ТК 109 до 60лет Октября 1	89	19	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	48
теплосеть от ТК 55 до Молодежная 13	89	39	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 50 до Молодежная 7	89	37	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1983	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	43
теплосеть от ТК 436 до 60 лет Октября 2/2	114	21	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 436 до 60 лет Октября 2/2	114	7	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 436 до 60 лет Октября 2/2	89	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от Строителей 9а до Строителей 15	159	58	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	4
теплосеть от Строителей 9а до Строителей 15	159	10	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	50
теплосеть от Строителей 9а до Строителей 15	159	46,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	50
теплосеть от Строителей 9а до Строителей 15	159	32,2	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	57
теплосеть от Строителей 9а до Строителей 15	159	60,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	50
теплосеть к хоз. корпусу д/с "Кристаллик"	57	25	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	51
теплосеть ТК 411 до ТК 340	159	20	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	56
теплосеть ТК 411 до ТК 340	219	62	магистральная	подземный в	1989	П; Г; Z -	маты из стеклянного	56

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
			тепловая сеть	непроходном канале		образные	штапельного волокна, фольгоизол	
теплосеть от ТК 340 до Приполярная 10	219	11	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1986	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	39
теплосеть от ТК 360 до Ленина 9	273	21	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК 360 до Ленина 9	159	15	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК 360 до Ленина 9	273	12	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 112 до ТК 435	530	187	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 112 до ТК 435	273	37	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, фольгоизол	29
теплосеть от ТК 288* до д/с "Кристалик"	114	76	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2
теплосеть от ТК 288* до д/с "Кристалик"	114	27	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2
теплосеть от ТК 147 до КНС №10	76	59	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	50
теплосеть от Строителей 7 до Строителей 9	114	72	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от Строителей 7 до Строителей 9	114	20	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	51
теплосеть от Строителей 7 до Строителей 5	89	35	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	59
теплосеть от ТК 188 до Парковая 7	114	35	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	51
теплосеть от Парковая 7 до Парковая 7а	76	14	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК 158 до	114	17	магистральная	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПВХ	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Парковая 11			тепловая сеть			образные		
теплосеть от ТК 161 до Парковая 11а	114	45	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от ТК 149* до Парковая 13	89	10	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	48
теплосеть от Парковая 11 до Парковая 13а	89	65	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
теплосеть от ТК 110 до 60 лет Октября 1а	89	40	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1978	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	49
теплосеть от ТК 238 до Нефтяников 48/2	114	55	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 240 до Нефтяников 50	114	30	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 25 до Нефтяников 52	159	35	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	2
теплосеть от ТК 25 до Нефтяников 52	89	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 236 до Строителей 4	89	17	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	48
теплосеть от ТК 234 до Строителей 6а	89	64	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1978	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	49
теплосеть от ТК 57 до Строителей 14/1	159	13	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	46
теплосеть от ТК 62 до Строителей 16/1	114	122	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	46
теплосеть от ТК 25* до Молодежная 3	114	10	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	2
теплосеть от ТК 31 Молодежная 3а	89	69	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	30
теплосеть от ТК 234 до Молодежная 5	89	80	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	48

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 51 до Молодежная 9	89	35	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	46
теплосеть от ТК 66 до Молодежная 17	114	6	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1981	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	45
теплосеть от ТК 66 Молодежная до 60 лет Октября 7	114	8	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1981	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	45
теплосеть от ТК 6 до Молодежная 25	114	28	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 6 до Молодежная 25	89	25	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 53 до д/сад №10	57	92	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, металл. лист оцинков.	58
теплосеть от ТК 37 до Молодежная 4	159	28	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 40 до Молодежная 6	114	25	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 40 до Молодежная 8	114	62	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от Молодежная 4 до Пионерская 1	114	133	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
теплосеть от Молодежная 4 до Пионерская 1	114	32	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 70 до Ммолодежная 16	114	22	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1983	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	43
теплосеть от ТК 75 до Пионерская 11	89	61	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1983	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	57
теплосеть от ТК 58 до д/сад №12	114	19	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	0
теплосеть от ТК 72 до 60 лет Октября 11	159	47	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	41
теплосеть от ТК 367 до Нефтяников 31	114	23	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2006	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	22
теплосеть от ТК 410 до д/сад №14	89	46	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	60
теплосеть от ТК 406 до	114	15	магистральная	подземный в	1988	П; Г; Z -	маты минераловатные,	6

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Мира 13а			тепловая сеть	непроходном канале		образные	стеклопластик РСТ	
теплосеть от ТК 6 до Молодежная 18	114	72	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1986	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	39
теплосеть от ТК 399 до Мира 17	159	5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	39
теплосеть от ТК 407 до Мира 13	89	54	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1986	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	61
теплосеть от ТК 340 до Приполярная 12	114	16	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1986	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	39
теплосеть от ТК 97 до Молодежная 22(подвал)	57	34	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1987	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ТК 398 до Возейская 3	114	20	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	61
теплосеть от ТК 385 до Возейская 13	159	72	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ТК 383 до Возейская 17	114	16	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть ТК 210-Комсомольская 3 - Нефтяников 36	159	61	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1987	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	2
теплосеть ТК 210-Комсомольская 3 - Нефтяников 36	159	25	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1987	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	2
теплосеть от ТК 173 до Комсомольская 11	114	42	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ТК 169 до ТК 173 (ГТП №1)	114	106	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ТК 342 до Приполярная ба	89	27	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК 48 до школа	114	55	магистральная	надземный на	1990	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПВХ	64

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
№4			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные		
теплосеть от ТК 48 до школа №4	114	32	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1990	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	64
теплосеть от ТК 168 до ГТП-2	159	26	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 168 до ТК 163	273	81	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от ТК 168 до ТК 163	219	88	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
теплосеть от ТК 177* до склад пож. охраны	57	7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1990	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	54
теплосеть от ТК 180 до Парковая 18	89	35	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ТК 182 до зд. милиции	114	68	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ГТП №1 до ТК 170	114	56	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ГТП №1 до Комсомольская 9	89	1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ТК 195 до Парковая 3	114	11	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1991	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	52
теплосеть от ТК 186 до Парковая 2 (2-я часть)	114	44,3	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ТК 186 до Парковая 2 (2-я часть)	89	81,2	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ТК 352 до Ленина 7	114	36	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	48
теплосеть от ТК 352 до Ленина 7	76	15	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1993	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	30
теплосеть от ЦТП №3 до Нефтяников 41	114	86	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1993	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	48
теплосеть от ЦТП №3 до ТК 9	377	117,3	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	48

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							фольгоизол	
теплосеть от ЦТП №3 до ТК 9	325	284,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	48
теплосеть от ТК 7 до ЦТП №3	219	39	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	48
теплосеть от ТК 7 до ЦТП №3	159	97	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1993	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	48
теплосеть от ТК 339* до жд Больничный пр 6	76	201	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1995	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	44
теплосеть от ТК 158 до маг. "Дары природы"	57	16	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1995	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	44
теплосеть от ЦТП №2 до Молодежная 29	114	50	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1996	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	15
теплосеть от ЦТП №2 до Молодежная 35 (подвал)	114	61,1	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1996	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	15
теплосеть от ЦТП №1 до Молодежная 26	159	11	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ЦТП №1 до Молодежная 26	89	37	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ТК 84 до ЦТП №1	273	361	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	50
теплосеть от ТК 84 до ЦТП №1	273	57	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от Строителей 15 до 60лет Октября 3	114	36	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1996	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	42
теплосеть от ТК-1 до ТК-3(промзона ЦВК)	720	184,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	60
теплосеть от ТК-1 до ТК-3(промзона ЦВК)	720	1475	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ТК-3 до ТК-404*(промзона ЦВК)	720	332	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК-404* до ТК-404(промзона ЦВК)	720	147	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	59
теплосеть от ТК-1 до ТК-2 (промзона ЦВК)	630	300	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	T1 - скорлупы ППУ, T2 - маты из стеклянного штапельного волокна; металл. лист оцинков.	40
теплосеть от ТК-2 до ТК-2* (промзона ЦВК)	630	35	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	T1 - скорлупы ППУ, T2 - маты из стеклянного штапельного волокна; металл. лист оцинков.	40
теплосеть от ТК-2* до точки разветв (промзона ЦВК)	630	179	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	T1 - скорлупы ППУ, T2 - маты из стеклянного штапельного волокна; металл. лист оцинков.	40
т/с от начала до конца разветвлен. (промзона ЦВК)	530	540	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	T1 - скорлупы ППУ, T2 - маты из стеклянного штапельного волокна; металл. лист оцинков.	40
т/с от точк.разветвления до ТК-407 (промзона ЦВК)	630	73,3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	2
теплосеть от Пав.4 до Пав.7 (промзона ЦВК)	530	355	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	61
теплосеть от Пав.4 до Пав.7 (промзона ЦВК)	530	135	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	2
теплосеть от Пав.4 до Пав.7 (промзона ЦВК)	530	162	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	0
теплосеть от Пав.4 до Пав.7 (промзона ЦВК)	530	386	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	61
т/с от точк.врезки до повор. на ПЭС (промзона ЦВК)	273	210	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
т/с от поворот на ПЭС до т.2	219	367	магистральная	надземный на	1974	П; Г; Z -	маты из стеклянного	54

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(промзона ЦВК)			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, металл. лист оцинков.	
теплосеть от Пав.7 до Пав.2 (промзона ЦВК)	325	991	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	57
теплосеть от ГТП №3 до Парковая 16(подвал)	114	46	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	56
теплосеть территория Брандербурга (промзона)	57	30	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	8
теплосеть от Пав.7 до ТК-421 (промзона ЦВК)	530	272	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от Пав.7 до ТК-421 (промзона ЦВК)	530	91	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от Пав.7 до ТК-421 (промзона ЦВК)	530	97,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	0
теплосеть от Пав.7 до ТК-421 (промзона ЦВК)	530	279,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	16
теплосеть ТК 420 до ТК 405 (Мира)	530	196	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	30
теплосеть ТК 420 до ТК 405 (Мира)	530	30	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть ТК 420 до ТК 405 (Мира)	530	90	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	0
теплосеть ТК 420 до ТК 405 (Мира)	530	149	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	0
теплосеть от Строителей 3а до школа №2(подвал)	114	2	магистральная тепловая сеть	по техподполью	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	34
теплосеть от ГТП 8 до	89	51	магистральная	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Строителей 3			тепловая сеть			образные		
теплосеть от ТК 22 до ТК 40(2-я часть)	159	43	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	44
теплосеть от ТК 5 до ТК 11 (Молодежная)	426	295	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1980	П; Г; Z -образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	2
т/с от ТК 118 до ТК 436 60лет Октяб.6/2-2-я часть	89	5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
т/с от ТК 137 до ТК 118 60лет Октяб. 6(2-я часть)	89	17	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	61
теплосеть от ТК 152* до ТК 148	219	61,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1979	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	2
теплосеть от ТК 152* до ТК 148	273	84	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от ТК 152* до ТК 148	273	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1979	П; Г; Z -образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	38
теплосеть от ТК 60 до ТК 62(2-я часть)	114	105	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	46
теплосеть от ТК 153 до ТК 112 (до развилки на КНС)	530	315	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть от ТК 153 до ТК 112 (до развилки на КНС)	426	258	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	цилиндры минераловатные, рубероид.	0
теплосеть от ТК 67 до ТК 75 ул. Молодежная	114	100	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ГТП 4 до Парковая 8	114	26,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1991	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	10
теплосеть от ГТП №5 до Комсомольская 23	159	34	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1987	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	60
теплосеть от ГТП №5 до Комсомольская 23	159	14	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1987	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	60
теплосеть от Комсомольская 23 до ТК 182	159	59	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1987	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПХВ	60
теплосеть от ТК 107 до Строителей 15 (подвал)	159	98	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1988	П; Г; Z -образные	цилиндры минераловатные,	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							стеклопластик РСТ.	
теплосеть Ленина 15 Ленина 17(подвал)	159	28	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатне, стеклопластик РСТ	2
теплосеть Ленина 15 -Ленина 17	114	27	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
теплосеть от ТК 49 до Пионерская 5	89	43	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1983	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	78
теплосеть от ТК 97 до Молодежная 22	159	43	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
т/с ТК 210- Комсомольс.3 - Нефт.36 (2-я часть)	159	25	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ТК 352 до Ленина 7(подвал)	114	74	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1993	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от ТК 67 до Пионерская 7 (подвал)	114	96,9	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1983	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 67 до Пионерская 7 (подвал)	89	47,3	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1983	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 137 до 60лет Октяб.12/1(2-я часть)	89	63	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК395 до ТК 403(Возейская)	426	107	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	56
теплосеть от ТК 435 до ТК 144	159	55	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 78* до Молодежная 27	89	80	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, армафол	28
теплосеть от ТК 78* до Молодежная 27	89	16,9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 419 до ТК 377 (Нефтянников)	530	513	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 419 до ТК 377 (Нефтянников)	530	33	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	68

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							фольгоизол	
теплосеть от ТК 226 до Строителей 7(подвал)	219	57	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от ТК 6 до Молодежная 25(подвал)	89	46,6	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 49 до Пионерская 3	89	30	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от Парковая 7 до Парковая 5а	89	23	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	50
теплосеть от ТК 195 до Парковая 5	159	109,9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	51
теплосеть от ТК 195 до Парковая 5	89	12	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	51
теплосеть от Пав.4 до ЦВК-2 (промзона ЦВК)	720	141	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ТК 325 до УММО (отд. инфекц.)	76	53	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 326 до УММО (морг)	57	56	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 325 до УММО (дет.отд.)	89	121	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть ТК 234 Строителей 6	76	52	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
теплосеть от ТК 63 до 60 лет Октября 5	159	23	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	46
теплосеть от ТК 168 до ГТП №3	159	44	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1990	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	54
теплосеть от ТК 67 до Пионерская 7	159	82,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1983	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	0
теплосеть от ТК 67 до Пионерская 7	114	13,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1983	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	43

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 67 до Пионерская 7	89	17,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1983	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	43
теплосеть от ТК 113 до Строителей 15а	89	11	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 113 до Строителей 15а	89	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 137 до 60лет Октября 12/1	159	68	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от ТК 18 до ТК 48	159	213	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть от ГТП №2 до ТК 180	159	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ГТП №2 до ТК 180	159	31	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	30
теплосеть от ГТП №2 до ТК 180	159	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
теплосеть от ГТП №2 до Комсомольская 13	89	1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
теплосеть от Строителей 7 до ТК 228*	159	7,3	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1990	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	4
теплосеть от Строителей 7 до ТК 228*	159	38	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1990	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	4
теплосеть от Строителей 7 до ТК 228*	159	116	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1990	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	4
теплосеть от ТК 174 до Комсомольская 24а	114	108	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от ТК 177 до ТК 175	159	94	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от Пав.-2 до т.8 (промзона ЦВК)	325	221	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от шк.сад №9 до ТК 170	89	42	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от ТК 153 до	114	7	магистральная	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПХВ	56

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Комсомольская 20			тепловая сеть			образные		
теплосеть от ТК 61 до ТК 64(60лет Октября)	159	45	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1985	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	40
теплосеть от ТК380 до ТК 395(Возейская)	426	430	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	56
теплосеть от ТК 19 до ТК 50 (Молодежная 9)	159	22	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК113 до д/с №8	89	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	0
теплосеть от ГТП №3 до Парковая 16	89	13	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 129 до Воркутинская 21	114	99	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 129 до Воркутинская 21	159	241	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z -образные	скорлупы ППУ, металл. лист оцинков.	0
теплосеть от ТК 129 до Воркутинская 21	219	144	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от Тк 402 к д/с №17	89	4	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
теплосеть от ТК 401 до ТК 407	159	72	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ГТП №6 до ТК 178	114	154	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 222 до Нефтяников 46	114	48	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	60
теплосеть от ТК 4 до Пионерская 15	114	238	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z -образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 4 до Пионерская 15	114	64	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	56
теплосеть от ТК 4 до Пионерская 15	159	30	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	56

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							фольгоизол	
теплосеть от ТК 4 до Пионерская 15	159	65	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	61
теплосеть от ТК 128 до 60 лет Октября 4/1	89	34	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от ТК 128 до 60 лет Октября 6/1	89	10	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от ТК 400 до Возейская 7	114	114	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1985	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	61
теплосеть от Молодежная 15 до Молодежная 17	89	11	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	10
теплосеть от Парковая 11а до Парковая 11б	76	15	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от Парковая 11а до Парковая 11б	76	45	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	66
теплосеть от ТК 159 до Парковая 9	114	97	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	56
теплосеть от ТК 341 до Приполярная 10 а	89	34	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1987	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	60
теплосеть от ТК 372 до ТК 230(ул.Строителей)	273	529	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
теплосеть от ТК152 до Строителей 14.	114	33	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 150 до Строителей 16	89	24	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1979	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	48
теплосеть от ТК 426до ТК 376	530	292	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 71 до шк.сад №10	89	100	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	4
теплосеть от ТК 391до ТК 390 (Возейская)	159	46	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
теплосеть от ТК 420 до ТК 418(Мира)	273	24	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 415 до Ленина 19	159	14	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	60
теплосеть от ГТП №5 до Комсомольская 19	114	98	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	68
теплосеть от Возейская 13 до д/с №19	114	33	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
теплосеть от ТК 422 до ТК 419 (Нефтяников)	530	461	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	68
теплосеть от ТК 433 до Воркутинская 11	114	41	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1993	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	48
теплосеть от ТК 108 до Парковая 15а	89	36	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	56
теплосеть от ТК 190 до ТК 195	530	106	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	56
теплосеть от ТК 226 до Строителей 7	219	12	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	10
теплосеть от ТК 227 до ЦППРиК (Строителей 116)	89	26	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 227 до ЦППРиК (Строителей 116)	89	84	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	56
теплосеть от ТК 221 до Нефтяников 44	89	34	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть База ОРСа	273	378	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть от ТК 206(Комсом.3) до Комсомольская 1	114	101	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	2
теплосеть от ТК 71 до ТК 69(Молодежная 16)	159	76	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	41
теплосеть от Парковая 3 до	89	21	магистральная	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПВХ	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Нефтяников 40/1			тепловая сеть			образные		
теплосеть от ТК 148 до Парковая 15	89	24	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1981	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	45
теплосеть от Ленина 9 до Ленина 10	89	28	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	68
теплосеть от ТК 161 до Парковая 9/1	89	31	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2
теплосеть от ТК 350 до Приполярная 6	114	12	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	58
теплосеть от д/сад "Колокольчик" до ТК 240	114	43	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	2
теплосеть от ТК 140 до ж.д 60 лет Октября 10/1	89	8	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1999	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	36
теплосеть от ТК 214* до Дом быта	114	58	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1999	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	46
теплосеть от ТК 214* до Дом быта	114	22	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1999	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	36
теплосеть от ГТП №6 до школе №1	114	53	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	34
теплосеть хоз.корпус в школе №1	57	30	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	55
теплосеть от Строителей 3а до школа №2	114	110	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к школе №3 от ТК 230	114	106	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к гаражам при школе №4 от ТК 49	57	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	63
теплосеть к теплице и хоз. корпусу при школе №5	76	141	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть к школе №7 от	89	61	магистральная	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z -	ППУ, пленка ПХВ	34

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ЦТП №2			тепловая сеть			образные		
теплосеть к хоз. корпусу школы №7	57	17	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть к хоз. корпусу шк-сад №8	32	9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	34
теплосеть к хоз. корпусу шк-сад №9	57	36	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть от ТК 73 к теплице шк-сад №10	57	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2000	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	34
теплосеть к хоз. корпусу шк-сад №14(СКШ)	57	26	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к хоз. корпусу д/сада № 17	57	12	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к д/саду №18 от ТК 96	89	75	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к д/саду №18 от ТК 96	114	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2000	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	34
теплосеть к хоз. корпусу д/сада №18	57	6	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	34
теплосеть от ТК 355 до д/сад №22	89	45	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть хоз. корпусу д/сала №22	57	16	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	34
теплосеть к хоз. корпусу д/сада №23	57	31	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть шк-сада №12 от ТК 91 (д/сад 24)	89	43	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
теплосеть к хоз. корп. шк-сада №12	57	39	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	34

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							фольгоизол	
теплосеть Дом Пионеров от Мира 11	89	88	магистральная тепловая сеть	по техподполью	2000	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть Дом Пионеров от Мира 11	89	14	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть ТК 8- ТК 69 (Молодежная)	159	50	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1983	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	43
теплосеть ТК 66- Молодежная 17,15 (подвал)	114	74	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1981	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	51
теплосеть ТК 168- ТК 177	159	38,7	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	62
теплосеть ТК 168- ТК 177	159	107,5	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1990	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	54
теплосеть ТК 168- ТК 177	159	105,8	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1990	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	62
теплосеть до гаража №1 УМГПП ЖКХ до ту ул.Кооперат.	159	81	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	57
теплосеть до гаража №2 УМГПП ЖКХ до ту ул.Кооперат	219	44	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	57
теплосеть от ТУ до гаража №4 УМГПП ЖКХ ул.Кооперат.	76	16	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	57
теплосеть до гаража №4 УМГПП ЖКХ до ул.Кооперативн	57	78	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	57
теплосеть от ТУ до АБК УМГП ЖКХ ул.Кооперативная	76	78	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	скорлупы ППУ, рубероид	54
теплосеть территории	57	32	магистральная	подземный бесканальный	1974	П; Г; Z -	маты из стеклянного	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Брандербурга эл.лаборатория			тепловая сеть			образные	штапельного волокна, рубероид	
Теплосеть База ОРСА	114	148	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть База ОРСА	273	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть База ОРСА	159	178	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть База ОРСА	89	367	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть База ОРСА	57	34	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1970	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	59
теплосеть от ЦВК-2 до ТК-1 (промзона ЦВК)	720	148	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	30
теплосеть от ЦВК-2 до ТК-1 (промзона ЦВК)	720	242	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	38
теплосеть ул.Северная от пав.6* до производ.базы	159	198	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть ул.Северная от пав.6* до производ.базы	219	664	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	78
теплосеть ул.Северная от пав.6* до производ.базы	325	260	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	65
теплосеть ул.Возейская	426	116	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	50
теплосеть к Ледовому дворцу по ул. Мира д.10 242,3	159	252	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2012	П; Г; Z -образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	10
теплосеть от ЦВК-1 до ГРП-1 (промзона ЦВК)	114	66	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	54
теплосеть от ГРП-1 до КПП (промзона ЦВК)	32	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	54

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ГРП-1 до РММ(промзона ЦВК)	114	214	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	54
теплосеть от Пав.5 до ЦВК-1(промзона ЦВК)	530	166	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ЦВК-1 до Ц.склад (промзонаЦВК)	57	130	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	54
теплосеть от Пав.5 до Пав.4 (промзона ЦВК)	720	111	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от Пав.2 до ул.Нефтяников(промзона ЦВК)	219	682	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	57
теплосеть от ул.Нефт. до Мехколона (промзона ЦВК)	159	1022	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от Пав.3 до НО-18 (промзона ЦВК)	325	856	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от Пав.3до Пав.5 (промзона ЦВК)	530	929	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	96
теплосеть от Пав.3до Пав.5 (промзона ЦВК)	530	86	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	92
теплосеть от Пав.3 до Пав.2 (промзона ЦВК)	426	1017	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	86
теплосеть от Пав.3 до Пав.2 (промзона ЦВК)	426	69	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	86
теплосеть от Пав.3 до Пав.3* (промзона ЦВК)	426	676	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть от Пав.6 до Пав.5 (промзона ЦВК)	530	647	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
теплосеть ул.Заводская	530	206	магистральная	надземный на	н/д	П; Г; Z -	маты из стеклянного	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, металл. лист оцинков.	
теплосеть от ул.Магистральной к ООТПП Лукойл-Ус	325	784	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид 643 м в 2х трубном исполнении; скорлупы ППУ, фольгоизол 141 м в 2х трубном исполнении	30
теплосеть от ул.Магистральной к ООТПП Лукойл-Ус	219	164	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	-	50
Теплосеть от ТП №2 до ТК 424* ул.Нефтяников	325	14	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1981	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	45
Теплосеть от ТП №2 до ТК 424* ул.Нефтяников	325	74	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1981	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ТК 202 до ТК 424* ул.Нефтяников	325	73	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1981	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от ТК 202 до ТК 424* ул.Нефтяников	325	86	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1981	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
теплосеть от ТК 311 до ТК 262 ул.Комсомольская	325	184	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
теплосеть от ТК 262 до ТК 260 ул.Лесная	114	62	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 273 до ТК 283	219	296	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от ТК 1 до Молодежная 18	159	98	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1985	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	40
теплосеть от ТК 311 до ТК 310	273	48	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 269 до ТК	159	348	магистральная	надземный на	1990	П; Г; Z -	маты из стеклянного	54

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
262 ул.Лесная			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
теплосеть от ТК 309 до ТК 300ул. Нефтяников	273	43	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	54
теплосеть от ТК 309 до ТК 300ул. Нефтяников	273	163	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	54
Теплосеть от ТК 362 до ж/д.Геологоразведчиков.16	57	7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 244 до ж/д.Геологоразведчиков.12	57	15	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 310/3 до ж/д , Комсомольская 8	57	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	55
теплосеть от ТК 311 до ж/д, Комсомольская 22	114	76	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	57
теплосеть от ТК 311 до ж/д, Комсомольская 22	57	47	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	57
теплосеть от ТК 293 до ж/д Нефтяников 16	57	40	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1974	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	5
теплосеть от ТК 294 до ж/д ,Нефтяников 20	57	52	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	60
теплосеть от ТК 299 до ж/д, Красноярский пр 12	89	16	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 288 до ж/д, Красноярский пр 14	57	5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	3
теплосеть до ж/д ,Красноярский пр 16	57	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1978	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 248 до ж/д ,Лесная 1	57	11	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	10
теплосеть от ТК 249 до ж/д	57	5	магистральная	надземный на	1989	П; Г; Z -	маты из стеклянного	56

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
,Лесная 5			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
теплосеть от ТК 251 до ж/д, Лесная 9	57	53	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 256 до ж/д, Лесная 17	57	8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть до ж/д, Чернова 6	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть до ж/д, Чернова 12	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть до ж/д, Чернова 8	57	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 305 к д/с №3	89	37	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
теплосеть от ТК300 до ТК 292	273	253	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1990	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 322 ж.д. Больничный пр 3а	57	72	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1995	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	44
теплосеть от ТК302 до Нефтяников 30	89	39,1	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1995	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	44
теплосеть от ТК 270 до ТК 330(Геологоразвед. 22)	114	153	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, металл. лист оцинков.	42
теплосеть от ТК 265 до ж.д Чернова 5	57	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
Теплосеть от ТК 288 к зд. ГПТУ	89	37	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
теплосеть от ТК 202 до ТК 300 ул.Нефтяников	325	202	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Т/с от Комсомольская 18а до уч-ка д/с №3- ТК 306	114	70	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 309а до ТК 308	273	45	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 310/3 до ж/д, Комсомольская 4	89	98	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	51
теплосеть до ж/д ,Чернова 10	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть до ж/д, Чернова 4	57	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 270 до ТК 248 ул. Чернова	159	81	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	56
теплосеть от ТК 322 до ТК 282	114	146	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от ТК 272 до ТК 270 Баня	219	50	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть картинг-клуб	57	35	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
ТК 248- ОСОШ	114	333	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	42
теплосеть ОСОШ от ТК-248	89	103	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
Тепловая сеть от ТК-421 до ТК-201	159	102	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2022	П; Г; Z - образные	сталь; цилиндры минераловатные, стеклопластик РСТ.	0
Тепловая сеть от ТК-201 до ТК-300	159	179	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2020	П; Г; Z - образные	сталь; цилиндры минераловатные,	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							стеклопластик РСТ.	
Тепловая сеть от ТК-300 до ЦТП-4 (солнышко)	114	128	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2022	П; Г; Z - образные	сталь; скорлупы ППУ, металл. лист оцинков.	0
Тепловая сеть от ТК-300 до ЦТП-4 (солнышко)	159	24	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	2022	П; Г; Z - образные	сталь; ППУ, пленка ПВХ	0
ГВС на хоз.блок - д/сад "Кристаллик."	57	25	ГВС	подземный в непроходном канале	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	51
ГВС от ТК 288 к зд. ГПТУ	57	39	ГВС	подземный бесканальный	1980	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	57
ГВС от Комсомол.18а до уч-кад/с №3-ТК 306	57	121	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
ГВС от ТК 309а до ТК 308(Красноярский проезд)	57	33	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
ГВС от ТК 308 до ТК 303*(Красноярский проезд)	57	90	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
ГВС от ТК 303* до Нефтяников 30	57	39	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
ГВС от ГТП № 1 до ТК 170	76	56	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
ГВС от ТК 170 до Комсомольская 7	76	8	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
ГВС от ГТП № 2 до Комсомольская 15	114	35	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
ГВС от Комсомольская 15 до ТК 180	89	48	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
ГВС от Комсомольская 15 до ТК 180	89	31	ГВС	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, фольгоизол	20
ГВС от ТК 180 до Парковой 18	89	35	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20
ГВС от ТК 180 до д/сада № 23	57	54	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	20

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ГВС от Парковой 14 до Парковой 16	114	12	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	58
ГВС по техподполью Парковая 14	114	46,4	ГВС	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	58
ГВС от Парковой 16 до Парковой 20	76	13	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
ГВС от ГТП № 4 до ТК 489	76	44,3	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
ГВС от ТК 489 до Парковой 2	57	81,2	ГВС	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
ГВС от ТК 489 до Парковой 4	57	23,6	ГВС	подземный в непроходном канале	1992	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
ГВС от ГТП № 4 до Парковой 6	57	10,5	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
ГВС от ГТП № 4 до Парковой 8	89	26,5	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	10
ГВС от ГТП № 8 до Нефтяников 46	58,5	55	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ	2
ГВС от ГТП № 8 до Строителей 3	58,5	51	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ	2
ГВС от ГТП № 8 до Строителей 3а	58,5	59	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ	2
ГВС от ГТП № 8 до Строителей 5	58,5	105	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ	2
ГВС от ЦТП № 1 до ТК 429	114	11	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
ГВС от ТК 429 до Молодежная 26	76	37	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
ГВС от ТК 429 до Пионерская 17	89	65	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	20
ГВС от ЦТП № 1 до ТК 93	159	63,5	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
ГВС от ТК 93 до Молодежной 24	114	34,1	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	15
ГВС от ТК 93 до	89	63,8	ГВС	подземный в	1988	П; Г; Z -	маты минераловатные,	15

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Воркутинская 39				непроходном канале		образные	рубероид	
ГВС от ТК 93 до Воркутинская 39	89	93	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
ГВС от ЦТП № 2 до Молодежная 29	89	50	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	15
ГВС от ЦТП № 2 до Молодежная 35	89	61,1	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	15
ГВС от ТК-304 до ТК-282	57	339	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	56
ГВС хоз.корпус в школе №1	57	32	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
ГВС к хоз.корп. шк-сад №9	57	36	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
ГВС к хоз.корп.шк-сад №14(СКШ)	57	36	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
ГВС к хоз.корп.д/сада №18	57	6	ГВС	подземный бесканальный	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	34
ГВС бассейн д/сада №22	57	8	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
ГВС хоз.корп. д/сада №22	57	16	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	34
ГВС к хоз.корп. д/сада №23	32	32	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	34
ГВС шк-сада №12 от ТК91	57	43	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	34
ГВС к хоз.корп. шк-сада №12	42	42	ГВС	подземный в непроходном канале	2000	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	34
теплосеть от ТК 355 до Ленина 11	114	13	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	54

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от 60лет Октября 16 до 60лет Октября 14/1	89	30,3	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	50
теплосеть от ТК140 до 60 лет Октября 10	89	18,6	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	50
теплосеть ТК от 115 до Воркутинская 5	114	9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	40
теплосеть от ТК 153* до ТК109 ул. 60лет Октября 1 (ТК 153* без №)	273	195	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	50
теплосеть от Парковая 6 до ГТП 4	159	28	магистральная тепловая сеть	по техподполью	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	40
теплосеть от Парковая 6 до ГТП 4	159	10	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	40
теплосеть от ГТП 4 до Парковая 6	57	10,2	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
теплосеть от Парковая 11а до Парковая 13б	76	61,4	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	45
теплосеть от ТК 422 до ТК 153 ул.Парковая	530	23,1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	15
теплосеть от ТК 3 до 60лет Октября 18	89	22,8	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	50
теплосеть от ТК 393 до Возейская 9 (школа №6)	114	5,2	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ТК 343 до Возейская 9а (школа №5)	114	10,1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, фольгоизол	0
теплосеть от ЦТП №1 до ТК91	159	63,5	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	10
теплосеть от ТК 432 до жилого дома Мира 4	89	25,1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	40
теплосеть от ТК 432 до жилого дома Мира 4	114	39	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	40
теплосеть от ТК 273 до ТК 272 ул Геолоразведчиков	219	62,8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК 303 до ТК 302 ул.Нефтяников 30	114	20	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 292 до Нефтяников 18а	89	28,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	0
теплосеть от ТК 292 до Нефтяников 18а	57	31,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 292 до ТК 291 ул. Нефтяников	219	79,1	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
теплосеть от ТК 291 до ТК 282 ул. Нефтяников	219	101	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
теплосеть от ТК 270 до ТК 269 ул.Чернова	114	39	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 245 до ТК 244 ул.Лесная 3	89	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 244 до ТК 361 ул.Геологоразведчиков 16	89	73	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
теплосеть от ТК 248а до ТК 251* ул.Лесная 1-7	76	117,3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 267 до ТК 256 ул.Лесная 17	114	62	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от от ТК 256 до ТК 255	114	68,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 255 до Лесная 17а	57	38,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 255 до Лесная 11/1	57	44,1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 256 до Лесная 15	57	18,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 259 до Лесная 21	57	42,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 314 до ТК 298 Красноярский пр.	114	216,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть до Красноярский пр. 24	57	40,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от ТК 269 до	57	23,6	магистральная	надземный на	н/д	П; Г; Z -	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Чернова 1 (ИВС)			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	рубероид	
теплосеть от Пав.6 до Пав.6*	530	293	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	88
теплосеть ул. Магистральная - ООО "Урал СТ Усинск"	159	341	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от т. 1 до ЗАО "ТрансСтрой" ул.Заводская	159	261	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	50
теплосеть от т. 1 до ЗАО "ТрансСтрой" ул.Заводская	219	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	50
от ТК2 до Пав.3 (ТК6) по ул. Заводская	530	977	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, металл. лист оцинков.	45
ИТОГО		54659,28						

Таблица А.2

Характеристика тепловых сетей от ЦВК (пар)

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Паропровод от ЦВК-2 до РХ-2	57	210	паропровод	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	54
Паропровод Нефтенасосная (ЦВК)	114	88	паропровод	подземный в непроходном канале	1974	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	54
Паропровод от нефтенасосной до резервуара №1 (ЦВК)	57	23	паропровод	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	54
Паропровод от нефтенасосной до резервуара №2 ЦВК	57	24	паропровод	надземный на низкостоящих опорах	1974	П; Г; Z - образные	скорлупы ППУ, стеклопластик РСТ	54
ИТОГО		345						

Таблица А.3

Характеристика тепловых сетей от котельной № 10

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельная №10 до 2 п.В. Усадор	159	27	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПХВ	10
теплосеть от 3 до 10 п.В. Усадор	89	168	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 10 до 15 п.В. Усадор	89	132	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 15 до 17 п.В. Усадор	89	43	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 17 до 18 п.В. Усадор	89	1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 2 до 36 п.В. Усадор	159	52	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	20
теплосеть от 2 до 36 п.В. Усадор	114	67	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	20
теплосеть от 36 до 41 п.В. Усадор	89	104	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 41 до 42 п.В. Усадор	89	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 42 до 43 п.В. Усадор	89	0,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от 4 до 5 п.В. Усадор	89	80	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от 5 до 6 п.В. Усадор	89	198	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от т.20 до т.35	89	342	магистральная	надземный на	1982	П; Г; Z -	маты из стеклянного	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
п.Усадор			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
теплосеть от т.2 до т.4 п.Усадор	159	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	20
теплосеть от т.2 до т.4 п.Усадор	89	71	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	44
Теплоспутник ВОС от т.4' до здания Кот. № 10 п. Усадор	42	29	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	2016	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, металл. лист оцинков.	12
ГВС от котельная №10 до 2 п.В.Усадор	114	27	ГВС	подземный в непроходном канале	1982	П; Г; Z - образные	ППУ, пленка ПВХ	10
ГВС от 2 до 5 п.В.Усадор	42	172	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	20
ГВС от 3 до 7 п.В.Усадор	49	25	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
ГВС от 7 до 10 п.В.Усадор	49	143	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
ГВС от 10 до 12 п.В.Усадор	49	52	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
ГВС от 12 до 16 п.В.Усадор	49	120	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
ГВС от 16 до 18 п.В.Усадор	49	5	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
ГВС от 2 до 36 п.В.Усадор	114	51	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	20
ГВС от 2 до 36 п.В.Усадор	49	67	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	20
ГВС от 20 до 22 п.В.Усадор	49	37	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС от 22 до 26 п.В.Усадор	49	128	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
ГВС от 26 до 30 п.В.Усадор	49	109	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС от 30 до 35 п.В.Усадор	49	67	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС от 36 до 37 п.В.Усадор	49	17	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС от 37 до 39 п.В.Усадор	49	32	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС от 39 до 43 п.В.Усадор	49	85	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
ГВС п.Усадор от 5 до 6	49	198	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 14а	26	8	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Полярная, ввод (ответвление) к жилому дому № 7	26	22	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 2	26	16	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 4	26	17	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 8	26	14	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 10	26	15	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 3 (1 ввод)	26	16,5	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 3 (3 ввода)	26	50	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 18	26	8	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 20	26	10	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 7	26	11	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 9	26	14	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 11	26	16	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 15 (2 врезки)	26	27	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Строителей, ввод (ответвление) к жилому дому № 2	26	12,3	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Строителей, ввод (ответвление) к жилому дому № 8 (2 ввода)	26	23	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 13 (1 ввода)	26	11	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 13 (2 ввода)	26	32	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Полярная, ввод	26	14	распределительные-	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к жилому дому № 3			отопление	низкостоящих опорах	1989 г.		рубероид	
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 1	26	11	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 2	26	6	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 2	26	9	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 5	26	13	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 6	26	19	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 7	26	13	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 13 (2 ввода)	26	36	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пионерская, ввод (ответвление) к жилому дому № 17	26	17	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 3, кв. 2	26	14	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Строителей, ввод (ответвление) к жилому дому № 4, кв. 1	26	15	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 1, кв. 2	26	9,3	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Строителей, ввод (ответвление) к жилому дому	26	11	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
№ 10, кв. 4								
ул. Фестивальная, ввод (ответвление) к жилому дому № 1, кв. 1	26	9,3	распределительные-отопление	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ИТОГО		3223,9						

Таблица А.4

Характеристика тепловых сетей от котельной № 7

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Т/с от Комсомол.44 до Комсомольская 35 п.Парма	57	52	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Набережная 131 до т.44-3 п.Парма	114	74	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z -образные	ППу-ПЭ, ГОСТ 30732	0
Т/с по ул. 1 Мая 2 до 1 Мая 2а п.Парма	76	76	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от т.115-1 до т.115-2 п.Парма	76	20	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от т.113-1 до т.112 п.Парма	114	39	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	4
теплосеть от т.155 до Аэродромная 94 п.Парма	159	49	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	5
т/с от Аэродромная 94 до Аэродромная 84 п.Парма	159	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	5
т/с от Аэродромная 106 до Аэродромная 92 п.Парма	114	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	5
т/с от Аэродромная 92 до т.1а п.Парма	114	39	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	5
т/с Аэродромная 92 п.Парма	57	45	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	51
Т/с т.146-1 до Аэродромная 48	42	15,2	магистральная	надземный на	1976	П; Г; Z -	маты из стеклянного	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
п.Парма			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
Т/с т.146/1 до Комсомольская 32 п.Парма	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с Аэродромная 2 п.Парма	57	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с от т.146-1 до Аэродромная 46 п.Парма	89	49,8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с от Аэродромная 46 до Аэродромная 40 п.Парма	76	22,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с от т.112 до Комсомольская 44 п.Парма	89	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	59
Т/с от Аэродромная 38 до Аэродромная 26 п.Парма	57	31	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с Аэродромная 36 до Аэродромная 34 п.Парма	114	20,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с Аэродромная 34 до Аэродромная 30 п.Парма	114	2,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от Аэродромная 14 до Аэродромная 16 п.Парма	114	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Аэродромная 16 до Аэродромная 5 п.Парма	114	14	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от т.111-1 до т.113 п.Парма	133	150	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	51
Т/с от т.113 до т.113-1 п.Парма	114	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	4
Т/с от т.113 до т.114 п.Парма	159	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	51

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
т/с от Советская 1 до Советская 2 п.Парма	159	31	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
т/с от Советская 2 до Советская 3 п.Парма	159	49	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
т/с от Советская 3 до Советская 4 п.Парма	114	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
т/с от Советская 4 до т.114-1 п.Парма	114	69	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
т/с от т.114-1 до Советская 7 п.Парма	76	23,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	40
т/с от Советская 7 до Советская 5 п.Парма	76	29,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	40
теплосеть от т.114 до Советская б/н п.Парма	76	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от Советская б/н до Советская 6 п.Парма	76	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
Т/с от Дорожная 1 до Дорожная 3 п.Парма	159	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
Т/с от т.115-1 до т.115-3 п.Парма	114	73	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
Т/с от т.115-4 до Новоселов 48 п.Парма	89	202	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	14
Т/с от Юбилейная 8 до Юбилейная 6 п.Парма	114	58	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от СТО до т.3 п.Парма	325	47	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	2
теплосеть от т.3 до т.3-1 п.Парма	325	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
теплосеть от пожарная часть до т.4 п.Парма	273	111	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от т.4 до т.4-1 п.Парма	114	21	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от т.4-1 до т.4-2 п.Парма	114	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от т.4 до т.5 п.Парма	273	48	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
теплосеть от т.5 до т.5-1 п.Парма	159	15	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
теплосеть от Геофизиков10 до Геофозиков 50 п.Парма	57	62	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
теплосеть от Геофизиков 50 до п/в п.Парма	57	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
теплосеть от т.5-1 до Геофизиков 24 п.Парма	114	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
теплосеть Геофизиков 24 п.Парма	114	43	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
теплосеть от Геофизиков 24 до т.5-2 п.Парма	114	11	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/сеть от т.5-2 до Геофизиков 37 п.Парма	114	86	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от Геофизиков 37 до Геофизиков 18 п.Парма	114	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от Геофизиков 18 до Геофизиков 52 п.Парма	114	21	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от Геофизиков 52 до Геофизиков 32 п.Парма	89	16	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от Геофизиков 32 до Геофизиков 36 п.Парма	76	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от Геофизиков 36 до Геофизиков 48 п.Парма	57	34	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/сеть от т.45-1 до ДОСААФ п.Парма	159	50	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры теплоизоляционные из каменной ваты, рубероид	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Т/сеть от т.5 до т.71 п.Парма	273	195	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	4
Т/сеть от Мира 9а до т.72 п.Парма	219	69	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, рубероид	0
Т/сеть от т.72 до Мира 7 п.Парма	114	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
Т/сеть от Мира 7 до Строительная 11 п.Парма	114	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
Т/сеть от т.72 до Коммунистическая 4б п.Парма	219	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, рубероид	0
Т/сеть от Коммунистическая 4б до т.36 п.Парма	219	13	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, рубероид	0
Т/сеть от т.36 до т.39 п.Парма	219	66	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	цилиндры минераловатные, рубероид	0
Т/сеть от т.39 до т.37 п.Парма	219	38	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от ДОСААФ до Рыбинспекция п.Парма	219	116	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от Рыбинспекция до Набережная 131 п.Парма	114	5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от т.44-3 до т.44-4 п.Парма	114	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от т.44-4 до т.44-6 п.Парма	114	4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от т.44-6 до клуб ул.Набережная п.Парма	114	42	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
Т/с от т.44-6 до Набережная 144 п.Парма	114	31	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с от т.71-3 до Октябрьская 8 п.Парма	159	165	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/с от Октябрьская 8 до т.64 п.Парма	159	76	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/с от т.64-1 до Школьная 17а п.Парма	114	41	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от т.63-5 до школьная мастерская п.Парма	76	39	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от т.72 до Строителей 7 п.Парма	219	90	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Строителей 7 до Мира 13 п.Парма	114	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с Мира 13 п.Парма	57	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Мира 13 до Строителей 9а п.Парма	114	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Строителей 9а до Нефтяников 11 п.Парма	114	88	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Юбилейная 7 до Юбилейная 5 п.Парма	114	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от Юбилейная 5 до Амбулатория п.Парма	114	54	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от Амбулатория до Нефтяников 4 п.Парма	114	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от т.71-2 до т.71 п.Парма	159	8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	4
Т/с от т.37 до Юбилейная 8 п.Парма	114	5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	61

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
Т/с от Юбилейная 6 до т.37-5 п.Парма	114	83	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с от т.71-2 до Мира 24 п.Парма	159	22	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z -образные	ППУ-ПЭ, ГОСТ 30732	2
Т/сеть от т.71-2 до Мира 9а п.Парма	273	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	цилиндры теплоизоляционные из каменной ваты, рубероид	2
теплосеть от т.3-1 до Аэродромная 15 п.Парма	159	76	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
теплосеть от Аэродромная 15 до т.9а п.Парма	159	52	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
теплосеть от т.9а до Аэродромная 13 п.Парма	114	45	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	82
т/с от Аэродромная 13 до Аэродромная 11 п.Парма	114	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	82
т/с от т.9а до Мира 18 п.Парма	159	19	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от т.10а до Лесная 14 п.Парма	57	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
т/с от Лесная 14 до Лесная 12 п.Парма	57	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
т/с от т.10а до Мира 13 п.Парма	159	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от Мира 13 до т.11а п.Парма	159	35	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от т.11а до т.11а-1 п.Парма	114	15	магистральная	надземный на	1975	П; Г; Z -	маты минераловатные,	6

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	стеклопластик РСТ	
т/с от т.11а-1 до т.11а-2 п.Парма	114	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от т.11а-2 до Октябрьская 10 п.Парма	114	15,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от Октябрьская 10 до Октябрьская 11 п.Парма	114	27,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от Октябрьская 11 до Октябрьская 11/1 п.Парма	114	33,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от т.11а до Мира 20 п.Парма	114	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от Мира 20 до Мира 11 п.Парма	114	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от Мира 11 до Мира 8а п.Парма	114	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от Мира 8а до Мира 22 п.Парма	114	19	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от т.1 до т.2а п.Парма	325	139	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
т/с от т.1а до Транспортная 116 п.Парма	114	36	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от Трансп.116 до Транспортная 108 п.Парма	114	19	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от Трансп.108 до т.1а-1 п.Парма	114	57	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от т.1а-1 до Транспортная 122 п.Парма	114	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от Трансп.122 до	76	13	магистральная	надземный на	1976	П; Г; Z -	маты из стеклянного	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Транспортная 124 п.Парма			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
т/с от т.1а-1 до Транспортная 128 п.Парма	114	46	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, фольмоткань	4
т/с от т.1-б до Луговая 4 п.Парма	89	25,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от Луговая 4 до Луговая 6 п.Парма	89	24,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от Луговая 6 до Луговая 3 п.Парма	89	60	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от Луговая 3 до адм.зд.Луговая п.Парма	76	50,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от адм.зд.Луговая до т.1б-1 п.Парма	57	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от т.1б-1 до Луговая 22 п.Парма	57	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от Луговая 22 до Луговая 18 п.Парма	57	4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от Луговая 18 до Луговая 20 п.Парма	57	10,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от т.1б-1 до Луговая 14 п.Парма	42	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
т/с от т.1б до Детский сад п.Парма	219	100	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от Детский сад до т.1в п.Парма	219	39,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от т.1в до т.1г п.Парма	219	46	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1977	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
т/с от т.1г до Пролетарская 26 п.Парма	114	4,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 26 до Пролетарская 25а п.Парма	114	8,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 25а до	114	9,3	магистральная	надземный на	1976	П; Г; Z -	маты минераловатные,	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Пролетарская 24 п.Парма			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	стеклопластик РСТ	
т/с от Пролетарская 24 до Пролетарская 12 п.Парма	114	12,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 12 до Пролетарская 14 п.Парма	89	41,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 14 до Пролетарская 18 п.Парма	89	4,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 18 до Пролетарская 16 п.Парма	76	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от т.1г до т.1д п.Парма	219	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
т/с от т.1д до Пролетарская 27 п.Парма	114	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 27 до Пролетарская 28 п.Парма	114	5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 28 до Пролетарская 36 п.Парма	114	51	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 36 до Пролетарская 32 п.Парма	89	13,6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 32 до т.1д-1 п.Парма	89	4,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от т.1д-1 до т.1д-2 п.Парма	76	10,3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от т.1д-2 до т.1д-3 п.Парма	76	3,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от т.1д до т.1е п.Парма	219	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
т/с от т.1е до Пролетарская 65 п.Парма	114	49	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 65 до Пролетарская 57 п.Парма	89	16,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 57 до Пролетарская 59 п.Парма	89	16	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 59 до	76	10	магистральная	надземный на	-	П; Г; Z -	маты минераловатные,	2

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Пролетарская 52 п.Парма			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	стеклопластик РСТ	
т/с от Пролетарская 52 до Пролетарская 63 п.Парма	76	6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
т/с от Пролетарская 63 до Пролетарская 50 п.Парма	159	8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от Пролетарская 50 до Пролетарская 49 п.Парма	159	24	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от т.1е до Пролетарская 72 п.Парма	114	51	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от Пролетарская 72 до Пролетарская 74 п.Парма	114	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от Пролетарская 71 до Пролетарская 64 п.Парма	114	15	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от Пролетарская 64 до Пролетарская 67 п.Парма	114	49	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от Пролетарская 67 до Пролетарская 68 п.Парма	114	63	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от т.1а до т.6 п.Парма	219	260	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	T1 - скорлупы ППУ, T2 - маты минераловатные; рубероид	5
Т/с от т.7 до т.8 п.Парма	114	22,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	12
Т/с от Речная 1 до Речная 3 п.Парма котельная №7	159	35,9	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 3 до Речная 7 п.Парма котельная №7	159	60	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 7 до т.8-3 п.Парма котельная №7	159	19	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от т.8-3 до Речная 11	89	57,7	магистральная	надземный на	1976	П; Г; Z -	маты минераловатные,	12

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
п.Парма котельная №7			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	стеклопластик РСТ	
Т/с от Речная 11 до Речная 14 п.Парма котельная №7	89	29,8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 14 до п/в п.Парма котельная №7	114	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от п/в до Речная 15 п.Парма котельная №7	114	79	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 15 до Речная 16 п.Парма котельная №7	114	53,8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от т.8-4 до Речная 19 п.Парма котельная №7	89	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от Речная 19 до Речная 18 п.Парма котельная №7	89	14	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от Речная 18 до Речная 17 п.Парма котельная №7	57	25,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от т.8-4 до Речная 20 п.Парма котельная №7	89	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от Речная 20 до Речная 21 п.Парма котельная №7	89	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от Речная 21 до Речная 22 п.Парма котельная №7	57	28,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от Речная 22 до Речная б/н п.Парма кот. №7	57	13,1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/с от Речная 22 до Речная б/н п.Парма кот. №7	57	20,2	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
Т/с от Речная 4 до Речная 6 п.Парма кот. №7	114	40	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 6 до Речная 8 п.Парма кот. №7	114	60,22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 8 до Речная 10 п.Парма кот. №7	114	29	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от т.6-2 до т.6-3 п.Парма кот. №7	159	29	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
Т/с от т.6-3 до Геологическая 4а п.Парма кот. №7	159	25,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
Т/с от Геологическая 4а до т.6-	159	34	магистральная	надземный на	1975	П; Г; Z -	маты минераловатные,	6

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
4 п. Парма кот. №7			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	стеклопластик РСТ	
Т/с от Таежная ба до т.6-5 п. Парма кот. №7	114	116,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
Т/с от т.6-5 до т.6-6 п. Парма кот. №7	114	45,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
Т/с от Таежная 3 до Таежная 5 п. Парма кот. №7	89	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
Т/с от т.6-6 до Таежная 6 п. Парма кот. №7	114	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Таежная 6 до Таежная 8 п. Парма кот. №7	114	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Таежная 8 до Таежная 10 п. Парма кот. №7	114	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от Таежная 10 до т.6-7 п. Парма кот. №7	114	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	61
Т/с от т.6-7 до Таежная 12 п. Парма кот. №7	114	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	58
Теплосеть от котельная №7 до т.1 п. Парма	426	11	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	8
Теплосеть от т.1 до т.2 п. Парма	426	141,2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	8
т/с от т.2а до т.16 п. Парма	219	42	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	6
теплосеть от т.2 до СТО п. Парма	325	90	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	2
Т/с по ул.Аэродромная с д.111 до д.143 п. Парма	114	38,4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от т.143 до Комсомольская 51а п. Парма	57	55	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
Т/с т.143 до Аэродромная 70 п. Парма	114	36,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Аэродромная с д.70 до т.146 п. Парма	114	149,9	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	5

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
Т/с по ул.Аэродромная с д.146 до д.146/1 п.Парма	114	34,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	2
Т/с от т.146 до Аэродромная 36 п.Парма	114	65,7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от Аэродромная 30 до Аэродромная 28 п.Парма	114	47	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Аэродромная д.3в п.Парма	114	80	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	50
Т/с по ул.Аэродромная с д.3в до д.14 п.Парма	114	72	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Аэродромная с д.5 до 1 Мая 2 п.Парма	89	95	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с от т.112 до Комсомольская 52 п.Парма	15	69	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	4
Т/с от т.111 до т.111-1 п.Парма	159	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	64
Т/с от т.114 до Дорожная 1 п.Парма	159	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	10
Т/с от т.115 до д.115-1 п.Парма	114	66	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
Т/с от т.6 до т.6-1 п.Парма	219	119,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
Т/с от т.6-1 до т.6-2 п.Парма	219	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
Т/с от т.6 до т.7 п.Парма	159	29,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от т.7 до Речная 1а п.Парма котельная №7	159	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с от Речная 1а до Речная 1 п.Парма	159	31,5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Т/с по ул.Речная с д.8* до д.8*/6 п.Парма	89	6,5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	12
Т/с по т.8-3 до т.8-4 п.Парма котельная №7	114	68,8	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	2
Т/с от т.36 до Юбилейная 7 п.Парма	114	32	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	53
Т/с от т.37-5 до т.37-6 п.Парма	114	53	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	8
Т/с от т.37-6 до Нефтяников 2 п.Парма	114	37	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	8
Т/с от т.37 до т.45 п.Парма	219	62	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с т.45 до т.45-1 п.Парма	159	33	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	0
Т/с по ул.Октябрьская с д.39 до д.39/3 п.Парма	159	202	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с по ул.Октябрьская с д.39/3 до д.39/4 п.Парма	159	80	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Октябрьская с т.39/4 до т.63/3 п.Парма	159	40	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Школьная с д.63-3 до д.63-5 п.Парма	159	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
Т/с по ул.Школьная с д.63-5 до д.63-4 п.Парма	159	53	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с по ул.Школьная с т.63-4 до т.63 п.Парма	159	48	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Т/с по ул.Школьная с д.63 до д.64 п.Парма	159	60	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Т/с по ул.Школьная с д.64 до д.64/2 п.Парма	76	19	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
Т/с от т.155 до т.111 п.Парма	273	22	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
теплосеть от т.2 до т.155 п.Парма	273	81	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
т/с от Аэродромная 104 до Аэродромная 106 п.Парма	219	123	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
т/с от Мира 18 до т.10а п.Парма	159	55	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1976	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	5
теплосеть от т.114 до Советская 1 п.Парма	114	14	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	8
Т/с от т.115-3 до Дорожная 109 п.Парма	114	34	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от т.6-6 до Таежная 3 п.Парма кот.№7	89	41	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1975	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
теплосеть от Т 64-2 до Т 64-3 по ул. Аэродромная	76	102	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от Т 115-4 до 115-4** по ул. Петровского	89	120	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	2
теплосеть от жилого дома № 22 до жилого дома № 8 по ул. Мира	89	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	-	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, рубероид	5
теплосеть от Т 5-1 до Геофизиков 10	114	70	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	14
ул. Таежная ввод (ответвление) к жилому дому № 3	42	10,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	дарнит	50
ул. Таежная ввод	32	10,5	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к жилому дому № 3			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		лента ПВХ	
ул. Таежная, ввод (ответвление) к жилому дому № 8	48	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Таежная, ввод (ответвление) к жилому дому № 8	42	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Таежная, ввод (ответвление) к жилому дому № 12	48	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Таежная, ввод (ответвление) к жилому дому № 12	42	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 1а	32	2,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 1	32	13	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	дарнит, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 2	32	8,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 2	32	10,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 3	32	9	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 4	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 5	32	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Речная , ввод к дому № 6	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 8	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 9	42	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Речная , ввод к дому № 10	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Речная , ввод к дому № 11	32	5,6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 12	48	16,4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 14	32	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 17	42	2,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 18	42	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 19	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 20	32	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 21	42	8,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 21	48	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Речная , ввод к дому № 22	32	0,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
пер. Комсомольский, ввод (ответвление) к дому № 68	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
пер. Комсомольский, ввод (ответвление) к дому № 51 а	32	49	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
пер. Комсомольский, ввод (ответвление) к дому № 55	48	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
пер. Комсомольский, ввод (ответвление) к дому № 55	42	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
пер. Комсомольский, ввод (ответвление) к дому № 32	32	9,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Петровского, ответвление к дому № 2	42	37	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 69 (2 ввода)	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод	42	2	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к дому № 67			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		лента ПВХ	
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 65	42	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 64	42	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 63	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 62	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 61	42	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 59	42	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 57	42	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 52	42	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 51	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 50	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 49 (2 ввода)	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 34	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 32 (2 ввода)	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 36 (2 ввода)	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 28	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 27	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 26	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 24 (2 ввода)	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 12	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 14	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 16	42	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 17	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Пролетарская, ввод (ответвление) к дому № 18	32	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 3	32	8	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 6	42	15	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 9	32	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 10	32	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 11	32	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 14	32	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 20	32	12,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. 40 лет Победы, ввод(ответвление) к дому № 22	42	17	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. 40 лет Победы,	42	4,5	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ввод(ответвление) к дому № 24			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		рубероид	
ул. Октябрьская ввод (ответвление) к дому № 8	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Октябрьская ввод (ответвление) к дому № 17 а	114	40	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Юбилейная, ввод (ответвление) к дому № 6	32	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные	61
ул.Юбилейная, ввод (ответвление) к дому № 10	32	3,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 5	42	20	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 18	32	15	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 20	42	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 9	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 9	42	32	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 11 (2 ввода)	32	18,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 13 (2 ввода)	32	11	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 13	42	21,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 15 (2 ввода)	32	23	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Строительная, ввод (ответвление) к дому № 9а	32	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Строительная, ввод (ответвление) к дому № 11	32	8	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Строительная, ввод	42	22	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к дому № 14			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		рубероид	
ул.Строительная, ввод (ответвление) к дому № 16	42	20	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул.Комунистическая, ввод (ответвление) к дому № 9	42	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул.Комунистическая, ввод (ответвление) к дому № 9/1	42	14	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул.Комунистическая, ввод (ответвление) к дому № 11/1 (2 ввода)	32	21	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул.Комунистическая, ввод (ответвление) к дому № 13	42	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 1	42	2,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 1	57	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 2	42	8	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 2	57	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 3	48	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 3	42	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 4 (2 ввода)	42	25	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 5 (3 ввода)	48	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 6	48	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Советская, ввод (ответвление) к дому № 6	42	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минералоатные	50
ул. Геофизиков, ввод (ответвление) к дому № 10 (2	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о) ввода)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирую щих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Геофизиков, ввод (ответвление) к дому № 24 а	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Геофизиков, ввод (ответвление) к дому № 50	57	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 13	32	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 15	32	15	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 18	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 32	32	6,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 37	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 48	42	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 48	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод (ответвление) к дому № 52	32	6,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Мира, ввод (ответвление) к дому № 6	32	5,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Мира, ввод (ответвление) к дому № 8	32	3,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Мира, ввод (ответвление) к дому № 8а	42	9	распределительная тепловая сеть	подземный бесканальный	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Набережная, ввод (ответвление) к дому № 144	42	43	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Луговая, ввод (ответвление) к дому № 2	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Луговая, ввод (ответвление) к дому № 6	32	3,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Луговая, ввод (ответвление) к дому № 8	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Луговая, ввод	32	1	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Dн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к дому № 10			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		лента ПВХ	
ул. Луговая, ввод (ответвление) к дому № 12	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Луговая, ввод (ответвление) к дому № 22	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 16 (2 ввода)	42	34	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 126	48	40	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 92	32	9	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 92	42	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 106	42	13	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 108	42	8	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 110	42	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 112	42	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 114	42	13,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 120	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 122	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 124	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 128 (2 ввода)	32	3	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 96	32	6	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Аэродромная, ввод	32	7	распределительная	надземный на	с 1959 г. по	-	маты минераловатные,	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирую щих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
(ответвление) к дому № 76			тепловая сеть	низкостоящих опорах	1989 г.		рубероид	
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 74	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 70	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 7	57	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 11	42	32	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	61
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 13	42	25	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	61
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 15	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 6 б	32	22	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 28 (2 ввода)	42	13	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 22 (2 ввода)	42	11	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	дернит, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 34	57	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 36	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 38	48	14	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Аэродромная, ввод (ответвление) к дому № 40 Б	48	7	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 1 (2 ввода)	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 3	42	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 3	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 5	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 6	26	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 6	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 8 (2 ввода)	32	4	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 10 (2 ввода)	32	5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 14	48	40	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 18	32	2	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, лента ПВХ	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 22 (2 ввода)	42	30	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 26	32	10	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Дорожная, ввод (ответвление) к дому № 48	48	8	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод к дому № 4, кв. 5 (1 ввод)	32	1	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод к дому № 4, кв. 5 (1 ввод)	57	1,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод к дому № 4, кв. 5 (2 ввод)	57	0,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
ул. Нефтяников, ввод к дому № 4, кв. 5 (2 ввод)	32	3,5	распределительная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 1959 г. по 1989 г.	-	маты минераловатные, рубероид	50
теплосеть от Аэродромная, д. 68 до Аэродромная, д. 78	159	44	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	с 2004 г.	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, рубероид	50
Т/с от т.5-3 до Нефтяников 20 пгт. Парма	76	118	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	14

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ИТОГО		11257,42						

Таблица А.5

Характеристика тепловых сетей от котельной № 3

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от ТК-4 до ТК-5 с.Колва	219	44	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	41
теплосеть от ТК-5 до ТК-6 с.Колва	219	68	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	41
теплосеть от ТК-6 до ТК-6* с.Колва	114	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от ТК-6* до угол поворота на д.Молькова Колва	114	43	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от угол поворота на д.Молькова до д.Молькова	57	132	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с угол поворота на д.Молькова до д.Игнатова В.А.	57	14	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от ТК-6* до дом Игнатова В.А. с.Колва	32	12	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от ТК-5 до угол поворота на дом №4 с.Колва	57	30	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от угол поворота на д.№ 4 до дом №4 с.Колва	32	7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с угол поворота на д.№ 4 до	57	4	магистральная	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z -	маты из стеклянного	55

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
угол поворота д. №3			тепловая сеть			образные	штапельного волокна, рубероид	
т/с от угол поворота на д.№3 до дом №3 с.Колва	42	14,1	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с угол поворота на д.№3 до угол поворота д.№2	57	62	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от угол поворота на дом №2 до дом №2 Колва	57	13	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с угол поворота на д.2-угол поворота на д.Рочева	57	34	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с угол поворота на д.Рочева В.В. до ТК-6 Колва	76	61	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК-5 до дом №7 с. Колва	42	14	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК-4 до поворот на д.№5,№6 с. Колва	114	20	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на дома №5, №6 до д.№5 с. Колва	42	29	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на дома №5, №6 до д.№6 с. Колва	42	14	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.№5, №6 до поворот на д.№8, №9	114	37	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.№8, №9 до дом №8 с.Колва	49	27	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.№8, №9 до дом №9 с.Колва	42	12	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	55

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
т/с поворот на д.№8, №9 до поворот на администр.	114	49	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот на д. Игнатова В.А. до д. Игнатова В.А	49	48	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на администрацию до поворот на ФАП	114	49	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот на ФАП до поворот на д.Батманова Н.П.	114	24	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот на д.Батманова до д. Батманова Н.П.	42	14	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот д.Батманова до поворот на д. Пьянкова	76	46	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот д.Пьянкова В.Г. до дом Пьянкова	49	10	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот д.Пьянкова до д.Босманов, Батманов	76	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с пов. д.Босманов, Батманов до пов. д.Босманова	49	39	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.Босманова до д. Босманова	42	19	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.Босманова до д.Батманова П.П.	42	23	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с пов. д.Босманова, Батманова до пов. д.Молькова	76	26	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
т/с поворот на д.Молькова М.С. до д.Молькова М.С.	42	9	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с поворот на д.Молькова М.С. до д.Патракова Н.Н.	49	17	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от ТК-1 до поворот на дом № 16, №17	159	127	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от поворот на д. №16, №17 до дом № 16	89	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, фольмоткань	4
т/с от поворот на д. №16, №17 до дом № 17	89	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, фольмоткань	4
теплосеть от дом №17 до дом № 18 с.Колва	89	48	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, фольмоткань	4
т/с от поворот на д.№17,№16 до пов на д.№12,№13	159	48	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	6
т/с от поворот на д.№12,№13 до дом №12	57	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	41
т/с от поворот на д.№12,№13 до дом №14	114	85	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, фольмоткань	4
т/с от поворот на д.Проценко до д. Проценко А.П.	49	46,6	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.Проценко до поворот на д.№15	114	13	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на дом №15 до дом №15 с.Колва	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на дом №15 до ТК-8 с.Колва	57	179	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК-8 до магазин с.Колва	57	46	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z -образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от дом 14 до повор.	114	18	магистральная	надземный на	1984	П; Г; Z -	маты из стеклянного	41

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
на дом Проценко А.П.			тепловая сеть	низкостоящих опорах		образные	штапельного волокна, рубероид	
т/с от поворот на д.№12,№13 до пов. на д.№10,№20	114	114	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	41
т/с от поворот на д.№10,№20 до дом №10 с.Колва	32	5	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от поворот на д.№10,№20 до дом №20 с.Колва	57	53	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с пов. на д.№10,№20 до пов.на д. Босмановой Ф.Т.	114	23	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с пов. на д.Босмановой до д. Босмановой Ф.Т.	42	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с пов. на д.Босмановой до д. Кожевина Д.А.	42	29	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
	32	10	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от д.Кожевина Д.А. до д.Карповой с.Колва	42	21	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
	32	17	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
т/с от д.Карповой до д.Босмановой А.С. с.Колва	32	28,2	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК-1 до ТК-4 с.Колва	114	116	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
	219	30	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна,	55

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							рубероид	
теплосеть от котельная № 3 до ТК-1 с.Колва	159	7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1984	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК 8 до клуба с. Колва	89	42	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК 8 до клуба с. Колва	57	29	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от Т 14 до администрации	57	2	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от Т 14 до администрации	114	41	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть от ТК 6 до д/сада с. Колва	114	37,3	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть до ФАП с. Колва	57	10	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
теплосеть подводка к дому 6 по ул. Снежный переулок с. Колва	57	12,7	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	н/д	П; Г; Z - образные	маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	55
ИТОГО		2410,9						

Таблица А.6

Характеристика тепловых сетей от котельной № 4

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Теплосеть от котельной №4 до т.1 в с.У-Уса	219	102	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Теплосеть от т.1 до т. 2 в с.У-Уса	219	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
Теплосеть от т.2 до КНС в с.У-Уса	57	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.2 до т.3 в с.У-Уса	219	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
теплосеть от т.3 до конторы ЖКХ в с.У-Уса	219	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
Теплосеть от т.3 до т. 4 в с.У-Уса	219	61	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
теплосеть от т.4 до т. 5 в с.У-Уса	219	109	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1998	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
теплосеть от т.5 до т. 6 в с.У-Уса	159	42	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, пленка ПВХ	61
теплосеть от т.6 до Пушкина 12 в с.У-Уса	89	12	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
теплосеть от Пушкина 12 до д/сада в с.У-Уса	57	5	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
теплосеть от Пушкина 12 до д/сада в с.У-Уса	57	30	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.6 до Пушкина 13 в с.У-Уса	89	44	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от Пушкина 13 до скв. № 4 в с.У-Уса	57	97	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.4 до т.7 в с.У-	89	56	магистральная	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -	сталь; маты	0

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Уса			тепловая сеть			образные	минераловатные, стеклопластик РСТ	
Теплосеть от т.7 до почты в с.У-Уса	57	11	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.7 до теплицы в с.У-Уса	57	8	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.1 до т.8 в с.У-Уса	219	296	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
Теплосеть от т.8 до т.17 в с.У-Уса	76	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.17 до скв. № 1 в с.У-Уса	76	4	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.17 до скв. № 2 в с.У-Уса	76	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.8 до т.9 в с.У-Уса	219	238	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
Теплосеть от т.9 до т.10 в с.У-Уса	89	123	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.10 до водонап. башни в с.У-Уса	57	40	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.10 до т.18 в с.У-Уса	57	71	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
теплосеть от т.18 до т. 19 в с.У-Уса	57	23	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.18 до Коммунистич. 5 в с.У-Уса	42	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные,	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							стеклопластик РСТ	
теплосеть от т.19 до т. 20 в с.У-Уса	57	34	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.20 до т.21 в с.У-Уса	57	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.19 до Коммунистич. 3а в с.У-Уса	42	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.20 до Советской 12а в с.У-Уса	42	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.21 до Советской 14 в с.У-Уса	42	1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
теплосеть от т.9 до т.22 в с.У-Уса	89	88	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.22 до т.23 в с.У-Уса	89	11	магистральная тепловая сеть	подземный в футляре	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.23 до Советской 19 в с.У-Уса	89	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
теплосеть от т.9 до т.12 в с.У-Уса	219	163	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1998	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	38
Теплосеть от т.12 до т.13 в с.У-Уса	159	159	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.13 до т.14 в с.У-Уса	159	97	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.14 до т.15 в с.У-Уса	76	36	магистральная тепловая сеть	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
Теплосеть от т.14 до т.15 в с. У-Уса	76	97	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
Теплосеть от т.15 до водоколонки в с.У-Уса	57	6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.15 до т.16 в с.У-Уса	76	76	магистральная тепловая сеть	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.16 до бани в с.У-Уса	57	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.16 до гаража в с.У-Уса	57	63	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Теплосеть от т.16 до РММ в с.У-Уса	57	37	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	61
Теплосеть от котельн.№ 4 до т.24 в с.У-Уса	76	67	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.24 до нефтенасосной в с.У-Уса	57	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.24 до т.25 в с.У-Уса	57	46	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты из стеклянного штапельного волокна, рубероид	58
Теплосеть от т.25 до Пушкина 3 в с.У-Уса	76	21	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.25 до Пушкина 7 в с.У-Уса	57	85	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
Теплосеть от т.7 до школы в с.У-Уса	89	28	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, рубероид	0
ГВС от Котельной № 4 до т.1	159	99	ГВС	надземный на	1988	П; Г; Z -	сталь; маты	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
с.Усть-Уса				низкостоящих опорах		образные	минераловатные, стеклопластик РСТ	
ГВС от т.1 до т.8 с. Усть-Уса	159	292	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.8 до т.9 в с.У-Уса	159	238	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.9 до т.12 в с.У-Уса	159	163	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.12 до т.13 в с.У-Уса	89	158	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.13 до т.14 в с.У-Уса	89	97	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.14 до т.15 в с.У-Уса	57	98	ГВС	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.14 до т.15 в с.У-Уса	57	98	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.15 до т.16 в с.У-Уса	57	76	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.16 до бани в с.У-Уса	57	2	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.3 до т.4 в с.У-Уса	159	63	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.4 до т.5 в с.У-Уса	159	108	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.5 до т.6 в с.У-Уса	114	42	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные,	61

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирую щих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
							стеклопластик РСТ	
ГВС от т.6 до Пушкина 12 в с.У-Уса	76	12	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.6 до Пушкина 13 в с.У-Уса	76	42	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	61
ГВС от т.4 до т.7 в с.У-Уса	32	57	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, рубероид	0
ГВС от т.7 до школы в с.У-Уса	32	28	ГВС	подземный в непроходном канале	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, рубероид	0
ГВС от т.25 до Пушкина 3 в с.У-Уса	76	22	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от котельной №4 до т.24 в с.У-Уса	76	69	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.24 до т. 25 в с.У-Уса	76	46	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.1 до т.2 в с.У-Уса	159	1	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.2 до т.3 в с.У-Уса	159	2	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.3 до конторы ЖКХ в с.У-Уса	49	27	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от Пушкина 12 до д/сада в с.У-Уса	42	5	ГВС	по техподполью	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от Пушкина 12 до д/сада в с.У-Уса	42	30	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z - образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
ГВС от т.7 до теплицы в с.У-Уса	32	8	ГВС	подземный бесканальный	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ГВС от т.25 до Пушкина 7 в с.У-Уса	42	85	ГВС	надземный на низкостоящих опорах	1988	П; Г; Z -образные	сталь; маты минераловатные, стеклопластик РСТ	58
ИТОГО		4650						

Таблица А.7

Характеристика тепловых сетей от котельной № 5

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельная № 5 до т.1 в д.Новикбож	76	48	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.1 до скважина в д.Новикбож	76	6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.1 до т.2 в д.Новикбож	57	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
Теплосеть от т.2 до т.3 в д.Новикбож	49	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.3 до ФАП в д.Новикбож	49	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.2 до школа в д.Новикбож	76	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z -образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
ИТОГО		142						

Таблица А.8

Характеристика тепловых сетей от котельной № 6

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
---	---------------------------------------	--	--------------------------	---------------	---------------------------------------	------------------------------	--------------	---------------

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от т.1 до т.2 в с. Усть - Лыжа	76	13	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.1 до т.4 в с.Усть-Лыжа	89	5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.4 до т.5 в с.Усть-Лыжа	89	33	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.2 до скважина в с. Усть - Лыжа	76	44	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.2 до т.3 в с. Усть - Лыжа	57	29	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.3 до 8-ми кварт. дом в с.Усть-Лыжа	57	38	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.3 до администрация в с.Усть-Лыжа	57	43	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от котельная № 6 до т.1 в с. Усть - Лыжа	114	46	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.4 до гараж в с.Усть-Лыжа	57	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.5 до пр. крыло школы в с.Усть-Лыжа	89	25	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
теплосеть от т.5 до лев. крыло школы в с.Усть-Лыжа	89	1	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1996	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	42
ИТОГО		284						

Таблица А.9

Характеристика тепловых сетей от котельной № 11

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №11 до т.1 в с.Щельябож	89	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.2 до т.3 в с.Щельябож	57	31	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от т.3 до администрация в с.Щельябож	57	3	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.2 до 4 кв.жилой дом в с.Щельябож	57	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.1 до д/сад-ясли в с.Щельябож	57	56	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от котельной №11 до т.2 в с.Щельябож	89	47	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.1 до клуб в с.Щельябож	57	27	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от котельная № 12 до я/сад в с.Щельябож	57	99	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
ИТОГО		284						

Таблица А.10

Характеристика тепловых сетей от котельной № 14

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от кот.№14 до т.1 в с.Щельябож	114	40	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.1 до интернат в с.Щельябож	57	59	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.2 до старая школа в с.Щельябож	76	16	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
теплосеть от т.2 до новая школа в с.Щельябож	114	62	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1986	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	44
ИТОГО		177						

Таблица А.11

Характеристика тепловых сетей от котельной № 16

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №16 до шк. в с.Захарвань	76	64	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
теплосеть от котельной №16 до т.1 в с.Захарвань	76	101	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
теплосеть от т.1 до детский сада в с.Захарвань	76	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
теплосеть от т.1 до т.2 в с.Захарвань	89	11	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
теплосеть от т.2 до прачечная в с.Захарвань	57	5	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
теплосеть от т.2 до мед.пункт в с.Захарвань	57	26	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1982	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	50
ИТОГО		224						

Таблица А.12

Характеристика тепловых сетей от котельной № 18

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №18 до детского сада д. Денисовка	57	140	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	45
теплосеть от котельной №18 до Т1 д. Денисовка	76	20	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	45
теплосеть от Т1 до ФАП д. Денисовка	57	38	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	45
ИТОГО		258						

Таблица А.13

Характеристика тепловых сетей от котельной № 22

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №22 до т.1 с.М-Материк	76	70	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.1 до магазина с.М-Материк	57	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.1 до т.2 с.М-Материк	76	50	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.2 до клуба с.М-Материк	57	7	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.2 до т.3 с.М-Материк	76	83	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.3 до интерната с.М-Материк	76	21	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
теплосеть от т.3 до гостиницы с.М-Материк	76	21	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1989	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	56
ИТОГО		259						

Таблица А.14

Характеристика тепловых сетей от котельной № 23

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующих устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №23 до школы с.М-Материк	114	35	магистральная тепловая сеть	подземный бесканальный	1998	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	38
теплосеть от котельной №23 до ДЭС	57	2	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	45
теплосеть от ДЭС до гаража	42	20	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	н/д	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, стеклопластик РСТ	45
ИТОГО		57						

Характеристика тепловых сетей от котельной № 28

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип компенсирующ их устройств	Тип изоляции	Физ. износ, %
теплосеть от котельной №28 до т.1 с.М-Материк	89	70	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от котельной №28 до т.1 с.М-Материк	89	70	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.1 до ж.дом. № 1 с.М-Материк	57	6	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от котельной № 28 до т.2 с.М-Материк	89	18	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.2 до прачечной с.М-Материк	49	9	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.2 до т.3 с.М- Материк	89	16	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.3 до т.4 с.М- Материк	114	10	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.3 до аптеки с.М-Материк	32	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.4 до больницы с.М-Материк	89	12	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.4 до т.5 с.М- Материк	114	29	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.5 до 4 кв. дома с.М-Материк	76	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.1 до ж.дом. № 2 с.М-Материк	57	28	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
теплосеть от т.5 до 2 этажного дома с.М-Материк	57	17	магистральная тепловая сеть	надземный на низкостоящих опорах	1985	П; Г; Z - образные	маты минераловатные, пленка ПХВ	46
ИТОГО		314						

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Таблица Б.1

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Здание администрации Усинск, ул. Ленина, 13	
	УЦРБ:	
ЦВК (вода)	Поликлиника УЦРБ, ул. Нефтяников	
ЦВК (вода)	Больница, п. Пионерный	
ЦВК (вода)	МБУК "УДК" ул. Нефтяников, 35	
ЦВК (вода)	Здание ул.Возейская, 3а Управление образования	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 7, ул. Строителей, 4а	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 8, ул. 60 лет Октября,1Б	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 10, ул. Молодежная, 16/1	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 12, ул. Строителей, 12	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 14, ул. Мира, 9а	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 16, ул. Строителей, 11а	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 20 ул. Комсомольская, 5а	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 22, ул. Приполярная, 4А	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 23, ул. Комсомольская, 21	
ЦВК (вода)	Здание детсада № 24, ул. Молодежная, 30	
ЦВК (вода)	ГУ РК "Детский дом №4" Молодежная 20	
ЦВК (вода)	СШ (КСК) ул. 60 лет Октября, 2а	
ЦВК (вода)	СШ-1 (бассейн) ул. Ленина, 21	
ЦВК (вода) ТП-2	СШ-1 Картинг-клуб, ул. Чернова,12/1 СШ 2	
ЦВК (вода)	СШ-2 (Ледовый дворец "Югдом") ул. Мира, 10	
ЦВК (вода)	СШ-2 (хоккейный корт) ул. Ленина, 21	
ЦВК (вода)	СШ-2 (воздухоопорное сооружение) ул. Ленина, 21	
ЦВК (вода)	СШ-2 (спортивный универсальный манеж) ул. Мира, 10	
ЦВК (вода)	ЦДОД ул. Мира, 11А	
ЦВК (вода)	Здание "ЦРРДС" ул. Строителей, 11Б	
ЦВК (вода)	Школа № 1 ул. ул. Комсомольская, 8	
ЦВК (вода)	Школа № 2 ул. Нефтяников, 44А	
ЦВК (вода)	Школа № 3 ул. Строителей, 10	
ЦВК (вода)	Школа № 4 ул. Молодежная, 10	
ЦВК (вода)	Школа № 5 ул. Возейская, 9	
ЦВК (вода)	Школа № 5 ул. Возейская, 9а корпус 2	
ЦВК (вода)	НОШ № 7 ул. Молодежная, 31	
Котельная №7 Парма	Школа, пгт. Парма, Школьная, 13А	
Котельная №7 Парма	Школа искусств МБУДО "ДШИ" пгт Парма	
Котельная №4 Усть-Уса	Школа, Усть-Уса, Советская ул.	
Котельная №4 Усть-Уса	Детсад, Усть-Уса, Советская, 21а.	
Котельная №23 Мутный Материк	Школа, Мутный Материк, Школьная 23	
Котельная №5 Новикбож	Дом культуры, Новикбож	
Котельная №5 Новикбож	Начальная школа - детский сад д. Новикбож	
Котельная №6 Усть-Лыжа	МБОУ Школа с. Усть-Лыжа	
ЦВК (вода)	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (Здание военкомата) ул. Промышленная, 34	
ЦВК (вода)	Управление ФСБ (здание ФСБ) Мира, 3	
ЦВК (вода) ТП-2	ГОУ СПО "УПТ", уч. корпус 1, Геологоразведчиков, 3А	
ЦВК (вода) ТП-2	ГОУ СПО "УПТ", уч. корпус 2, Нефтяников, 26А	
ЦВК (вода) ТП-2	ГОУ СПО "УПТ", спортзал Геологоразведчиков. 3а	
ЦВК (вода) ТП-2	ГОУ СПО "УПТ", общежитие, Лесная, 4/1	
ЦВК (вода) ТП-2	ГОУ СПО "УПТ", гаражи, Геологоразведчиков, 3а	
ЦВК (вода) ТП-2	Усинское РАЙПО, АБК, Геологоразведчиков, 6	
ЦВК (вода)	ОМВД ул. Парковая, 22	
ЦВК (вода)	ОМВД ул. Чернова,1 (ИВС)	
ЦВК (вода)	ОГИБДД, ул. Нефтяников, 30	
ЦВК (вода)	ФБУЗ "ЦГиЭ по РК"Здание ул. Молодежная, 22а	
ЦВК (вода)	Магазин "Фазтон" Нефтяников,41/1 ИП Богданов	
ЦВК (вода)	Магазин "Примула" Комсомольская, 20а ИП Богданов	
ЦВК (вода)	Магазин Строителей,9 ИП Диктович	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Магазин Мира, 5 ИП Диктович	
ЦВК (вода)	Магазин Молодежная, 19 ИП Диктович	
ЦВК (вода)	Магазин "Лимон", 60 лет Октября, 3А ИП АлиевН.А.	
ЦВК (вода)	Магазин "Прага" Молодежная, 12а ИП Сергейчук С.Н.	
ЦВК (вода)	АБК Транспортная, 4/6 ООО Фирма "Радиус-Сервис"	
ЦВК (вода)	Гаражи Пионерская, 16/1 ГК "Озеро"	
ЦВК (вода)	Гаражи Мира, 4/4 Нешков И.А.	
ЦВК (вода)	ТЦ "Норд Хаус" Парковая, 8а ИП Ни Ю.Э.	
ЦВК (вода)	ТП "Цветы" ИП Ни Ю.Э.	
ЦВК (вода)	ТП "Сытный двор" ИП Ни Ю.Э.	
ЦВК (вода)	Торговый павильон ИП Ни Ю.Э.	
ЦВК (вода)	ТД "София" Молодежная, 12	
ЦВК (вода)	Магазин "АИДО" Молодежная, 29а ООО "АИДО"	
ЦВК (вода)	"Мусульманская Община", Комсомольская, 22	
ЦВК (вода)	Магазин "Мебель" Комсомольская, 28/1 ИП Ефимова Н.В.	
ЦВК (вода)	Торгово-офисное здание Воркутинская, 37 Кесаева М.Ш. ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Администр. здание Нефтяников, 31 "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Доп офис администр. здание Нефтяников, 31 "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка Возейская, 21а ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Храм Нефтяников, 58/1 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	ул. Нефтяников, 47/1 жилой дом ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	ул. Нефтяников, 47/3 жилой дом ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	ул. Нефтяников, 45 жилой дом ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	АБК Нефтяников, 21 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Общежитие №1,2 Промышленная, 23 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	
ЦВК (вода)	Производственная база УПТК, Заводская 18	
ЦВК (вода)	Комплекс АБК, Транспортная, 4	
ЦВК (вода)	Склад спецодежды, Транспортная, 6/1	
ЦВК (вода)	АБК, Магистральная, 13	
ЦВК (вода)	Корпус "Ж" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	
ЦВК (вода)	Корпус "Г" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	
ЦВК (вода)	Корпус "Д" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	
ЦВК (вода)	Корпус "Е" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	
ЦВК (вода)	Офис Северная, 6 "Бейкер Хьюз"	
ЦВК (вода)	РС центр "Бейкер Хьюз"	
ЦВК (вода)	АБК Промышленная, 16 ООО "ЛУКОМ-А-Север"	
ЦВК (вода)	Гаражи Промышленная, 16/1 ООО "ЛУКОМ-А-Север"	
ЦВК (вода)	Гаражи Пионерская, 16	
ЦВК (вода)	Гостиница "Полярная звезда" Нефтяников, 39 ООО "Кристал"	
ЦВК (вода)	Магазин "Флагман" Молодежная, 7а	
ЦВК (вода)	Магазин "Три-А" Возейская, 9б ИП Аристов А.А.	
ЦВК (вода)	"Северстрой" ЗАО УПТК, пр. база, Заводская, 6	
ЦВК (вода)	Магазин "Люкс" Молодежная, 22 ИП Стецок Т.И.	
ЦВК (вода)	Магазин "Росток" Ленина, 7б ООО "Усасельторг"	
ЦВК (вода)	Склад №18 Помышленная, 28/7 ООО "Усасельторг"	
ЦВК (вода)	Склад №7 Помышленная, 28/5 ООО "Усасельторг"	
ЦВК (вода)	АО "Газпром Газораспределение" Промышленная, 11	
ЦВК (вода)	"Визит-П" ООО, АБК, Лесная, 13	
ЦВК (вода)	ФГКУ "МЧС" Здание ул.Комсомольская, 24 (ПЧ)	
ЦВК (вода)	ФГКУ "МЧС" Здание ул.Комсомольская, 24 (ПЧ)	
ЦВК (вода)	ФГКУ "МЧС"(Арочное здание)	
ЦВК (вода)	Магазин "Россия" Возейская, 15 Карпова Е.Б.	
ЦВК (вода)	МРСК "Северо-Запад" АБК, Промышленная, 15	
ЦВК (вода)	МРСК "Северо-Запад" Склад, Промышленная, 15	
ЦВК (вода)	АБК Приполярная, 1 ООО "РН-Северная нефть"	
ЦВК (вода)	Жилой дом Нефтяников, 10 ООО "РН-Северная нефть"	
ЦВК (вода)	Автовокзал ООО "РН-Северная нефть"	
ЦВК (вода)	ООО "РН-Транспорт", Заводская, 3а	
ЦВК (вода)	Коминфетспецстрой ЗАО, база Заводская, 5	
ЦВК (вода)	Магазин "Север" Комсомольская, 23а ОАО "Комиторгнефть"	
ЦВК (вода)	АБК Возейская, 3 ООО "Стандарт-2"	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	ООО ТРЦ "Серебряный шар"	
ЦВК (вода)	Административное здание Нефтяников,33 ООО "Дом Совет"	
ЦВК (вода)	Центральный офис Молодежная, 24 ПАО "Сбербанк России"	
ЦВК (вода)	ИП Бочкова О.Э. кафе Строителей, 14/2	
ЦВК (вода)	Дом быта Нефтяников, 38 ООО "Комфорт"	
ЦВК (вода)	АТС ОАО "Ростелеком" 60 лет Октября, 1/2	
ЦВК (вода)	Магазин Молодежная, 10а ИП Харин Г.Б.	
ЦВК (вода)	Магазин Нефтяников, 23 ИП Харин Г.Б.	
ЦВК (вода)	Магазин "Отрада" ООО "Лама"	
Котельная №7 Парма	Управление ППС и ГЗ, ул. Аэродромная 41	
ЦВК (вода)	ИП Лаврик, АБК Заводская 7	
ЦВК (вода)	ООО "Нефтедорстрой" база, Заводская 10А	
ЦВК (вода)	Финский комплекс Возейская, 21а ООО "Мастер-Нефть"	
ЦВК (вода)	Магазин "Ирина" ул. Строителей, 13а ИП Шарпенкова Г.М.	
ЦВК (вода)	Аптека Парковая, 7/1 ООО "Аист"	
ЦВК (вода)	Северный народный банк, 60 лет Октября, 12	
ЦВК (вода)	ООО "Кругозор" база Северная 4	
ЦВК (вода)	Аптека 60 лет Октября, 1/1 ООО "Фармация"	
ЦВК (вода)	Торгово-офисное здание ООО "Святояр"	
ЦВК (вода)	Магазин Нефтяников, 42 Гольдштейн Г.Д.	
ЦВК (вода)	Магазин Парковая, 4а Гольдштейн Г.Д.	
ЦВК (вода)	ТД "Лапландия" Приполярная, 8 Садриев Г.Г.	
ЦВК (вода)	Гостиница №1 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.	
ЦВК (вода)	Гостиница №2 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.	
ЦВК (вода)	АБК-3 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.	
ЦВК (вода)	База, Песчаная, 2 ИП Голяка Е.К.	
ЦВК (вода)	Арочное здание, Песчаная, 2 ИП Голяка Е.К.	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка Приполярная, 9 АО "Транснефть"	
ЦВК (вода)	АБК Приполярная, 9 АО "Транснефть"	
ЦВК (вода)	Церковь, Лесная, 25	
ЦВК (вода)	Дуркин А.А. Возейская, 5	
ЦВК (вода)	АБК Ленина, 7/3 ООО СК "Русьветпетро"	
ЦВК (вода)	Общежитие ООО "Геолог" 60 лет Октября, 4/2	
ЦВК (вода)	Административно-торговое здание Парковая, 8а ИП Кириллов	
ЦВК (вода)	Магазин, Возейская, 3а ООО "Жилсервис"	
ЦВК (вода)	АБК Комсомольская, 22 ООО "ЛУКОЙЛ-Информ"	
ЦВК (вода)	Произв.корпус Комсомольская, 22 ООО "ЛУКОЙЛ-Информ"	
ЦВК (вода)	АБК Строителей, 8 ООО "Енисей"	
ЦВК (вода)	Хозблок Строителей, 8 ООО "Енисей"	
ЦВК (вода)	Центр активного отдыха Пилигрим Ленина, 25 ООО "ЦАО" (ИП Семенова)	
ЦВК (вода)	АТЦ Возейская, 18 ООО "Гриас"	
ЦВК (вода)	Офис ул.Мира АО "Печоранефть"	
ЦВК (вода)	"ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ" ООО, База УТВС, Транспортная, 3	
ЦВК (вода)	Диспетчерская базы "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Гаражи базы "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Ангар №1 "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Балок "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Бытовое помещение "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Ангар №2 "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Балок ВОС ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	КНС-1 ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	КНС-2 ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	КНС-10 ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	КНС-11 ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	"РН-Сервис" ООО, АБК, Заводская, 3А	
ЦВК (вода)	ТЦ "Арена" Воркутинская, 1 ИП Карелин К.Н.	
ЦВК (вода)	Кафе-бар 60 лет Октября, 8 ООО "Автомир"	
ЦВК (вода)	Гостиница "Орбита" Нефтяников, 56 ООО "Платинум"	
Котельная №7 Парма	ООО "АРЕС" Спортивный комплекс, Таежная 2 (Парма)	
ЦВК (вода)	Магазин Парковая, 13 ИП Потапова Г.В.	
ЦВК (вода)	Склад-магазин №8 Промышленная, 28/6 ИП Фаррахов Э.Р.	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Склад-магазин №9 Промышленная, 28/3 ИП Фаррахов Э.Р.	
ЦВК (вода)	Склад-магазин №27 нефтяников 21/1 ИП Фаррахов	
ЦВК (вода)	Склад №17 Промышленная, 26/7 ИП Фаррахов Э.Р.	
ЦВК (вода)	Склад №27 Промышленная, ИП Фаррахов Э.Р.	
ЦВК (вода)	Склад №25 Промышленная, ИП Фаррахов Э.Р.	
ЦВК (вода)	Склад №32 Промышленная, 1 ООО "Авторемсервис"	
ЦВК (вода)	Спорт.-техн. комплекс Кооперативная, 7 ООО "Автоспорт"	
ЦВК (вода)	Мастерская ООО "УТГУ" Промышленная, 14	
ЦВК (вода)	Сварочный участок ООО "УТГУ"	
ЦВК (вода)	Столярный цех ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Склад запчастей ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Балок ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Склады ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	РММ ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Балок ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	РММ ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	ОПП ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка а/м ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Здание "Мойка" ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Маслохозяйство ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Кузнечный цех ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	Диспетчерская ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	АБК Промышленная, 12 ООО "УТТУ"	
ЦВК (вода)	ЗАО №Транс-Строй", Транспортная 9 АБК, база	
ЦВК (вода)	ООО "Усинскгеонефть", ул. Магистральная, 13/1(РММ)	
ЦВК (вода)	"Усинскгеонефть" ОАО Тепловой пункт Магистральная 4	
ЦВК (вода)	"Усинскгеонефть" ОАО Склад РТИ Магистральная 4	
ЦВК (вода)	"Усинскгеонефть" ОАО КПП Магистральная 4	
ЦВК (вода)	"Усинскгеонефть" ОАО Тепловой пункт - 2 (РММ) Магистральная 4	
ЦВК (вода)	"Усинскгеонефть" ОАО Блок вспомог. помещений Магистральная 4	
ЦВК (вода)	ЗАО ТК "Пижма" База, Северная, 28	
ЦВК (вода)	ЗАО ТК "Пижма" АБК-2	
ЦВК (вода)	ЗАО ТК "Пижма" Гараж (Склад) СВ	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12	
ЦВК (вода)	Офис ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12	
ЦВК (вода)	Вагон-домики ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка ООО "Енисей" Промышленная 26/1	
ЦВК (вода)	Закрытая стоянка для а/м ООО "Енисей" Промышленная 26/1	
ЦВК (вода)	АБК Нефтяников, 21/12 ООО "Автотранссевер"	
ЦВК (вода)	Склад №28 ООО "Автотранссевер"	
ЦВК (вода)	ООО ТК "Аметист", Заводская 1 РММ	
ЦВК (вода)	ИП Легкоступ, Строителей, 10б	
ЦВК (вода)	Склад №ба Промышленная, 28/2 ООО "Примула"	
ЦВК (вода)	Склад №6 ООО "Примула"	
ЦВК (вода)	ООО СПАСФ "Природа" АБК Кооперативная 4	
ЦВК (вода)	ООО СПАСФ "Природа" гараж Кооперативная 4	
ЦВК (вода)	ООО "СЭМНП" теплая стоянка, Магистральная 9а	
ЦВК (вода)	ИП Стаднийчук Н.Г. Парковая 9 магазин-пристройка	
ЦВК (вода)	ООО "КАВР" база Магистральная 9	
ЦВК (вода)	ООО "КАВР" база Магистральная 11	
ЦВК (вода)	ООО "КАВР" склад, Транспортная 3/1	
ЦВК (вода)	АБК Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	КТП Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Диспетчерская Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Склад запчастей Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Столярный участок Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Ангар №1 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Ангар №2 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Ангар №3 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Теплая стоянка Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	РМУ Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Опрессовочный участок Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	Пожарный водоем ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	РСУ ООО БК "Евразия"	
ЦВК (вода)	База БПО ООО БК "Евразия" Магистральная 2	
ЦВК (вода) ТП-2	ООО БК "Евразия" общежитие, Лесная 4/2	
ЦВК (вода)	ОАО "РЖД" Северная дирекция по тепловодоснабжению (КНС, АБК, КПП, ПТО, РЭБ, АБК (РЭБ))	
ЦВК (вода)	Ж/Д Вокзал ОАО "РЖД"	
ЦВК (вода)	РММ Промышленная, 17/1 ООО "Прогресс-Ст"	
ЦВК (вода)	Гараж ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	Диспетчерская ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	Балок (2 шт) ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	АБК Промышленная, 17 ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	Балок (2шт) ООО "Прогресс-СТ"	
ЦВК (вода)	Здание АБК, Промышленная 26/86 Зуйков О.Н.	
ЦВК (вода)	Склад Промышленная, 28/1 ИП Киселенко, А.А.	
ЦВК (вода)	Склад №13 Промышленная, 26/3 ООО СК "Атланта-2"	
ЦВК (вода)	Склад №14 ООО СК "Атланта-2"	
ЦВК (вода)	Вагон-дом ООО СК "Атланта-2"	
ЦВК (вода)	Жилой комплекс Заводская, 1а ООО СК "Атланта-2"	
ЦВК (вода)	Токарная мастерская ООО СК "Атланта-2"	
ЦВК (вода)	РММ ООО ТСК "Атланта"	
ЦВК (вода)	ООО "Наука-П" АБК, Кооперативная 3а	
ЦВК (вода)	ООО "Наука-П" гараж, Магистральная 7	
ЦВК (вода)	Офис Промышленная, 32 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	
ЦВК (вода)	Операторная АЗС №353 Промышленная, 21 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	
ЦВК (вода)	ПТО АЗС №353 Промышленная, 22 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	
ЦВК (вода)	АЗС-345, Промышленная, 4 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	
ЦВК (вода)	ООО "ТНГ-Коми ГИС", база Промышленная ба	
ЦВК (вода)	ООО "ТНГ-Коми ГИС", здание "Мусульманская Община" Комсомотльская 22	
ЦВК (вода)	Склад ул.Промышленная ООО "Тиман"	
ЦВК (вода)	ТД "Новый" Нефтяников, 40 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Магазин "Мир" Нефтяников, 46а ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Гараж Промышленная, 24/3 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Производственное здание Промыш, 24/3 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Производственное здание Промыш, 24/2 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Столовая-заготовочная Промыш, 24/2 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Гараж Промышленная, 24/5 ООО ТД "Березка"	
ЦВК (вода)	Вагон-дом Пионерская, 26 ООО "СП-Строй"	
ЦВК (вода)	КПП ООО "СП-Строй"	
ЦВК (вода)	Автомойка, ООО "СП-Строй"	
ЦВК (вода)	Автомойка, ООО "СП-Строй"	
ЦВК (вода)	Шиномонтаж, ООО "СП-Строй"	
ЦВК (вода)	"КомиСеверТранзит " ООО,база, Транспортная, 4В	
ЦВК (вода)	"КомиСеверТранзит1" ООО, Транспортная, 9	
ЦВК (вода)	Адм. Здание Промышленная, 30 ООО "ЕСК"	
ЦВК (вода)	Склад №21, Нефтяников, 21/6 ООО "ЕСК"	
ЦВК (вода)	Склад Промышленная, 26/6 ИП Китаев А.С.	
ЦВК (вода)	Мастерские ИП Китаев А.С.	
ЦВК (вода)	Вагон-дом ИП Китаев А.С.	
ЦВК (вода)	Автомойка, ИП Китаев А.С.	
ЦВК (вода)	Гараж, ИП Китаев	
ЦВК (вода)	База, Заводская,12, ООО "Универсал-металл"	
ЦВК (вода)	Кислородная станция, Северная, 1 ООО "Универсал-металл"	
ЦВК (вода)	ООО "Урал-СТ-Усинск", база, Магистральная, 1	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Вахта-40 Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	Гараж Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	Склад материалов Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	Павильон Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	АБК Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	Мебельный цех Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	
ЦВК (вода)	ООО "Севертранссервис" база Железнодорожная, 7	
ЦВК (вода)	ИП Николанко А.В. База, Транспортная, 4/2	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	АБК Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	Дом охраны Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	Склад Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	Гараж Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	Офис Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	
ЦВК (вода)	Ишмухаметова И.Ю. общежитие, Геологоразведчиков, 2	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/2 Овчинников С.В.	
ЦВК (вода)	Магазин "Цветы" Молодежная, 17а Золотова Г.К.	
ЦВК (вода)	ЗАО "КНЭМА", АБК, мойка, производственное здание, Заводская, 3	
ЦВК (вода)	ИП Панкова В.В. Торг павильон, Магистральная 9а	
ЦВК (вода)	ИП Семенова Н.А. база Магистральная 9б	
ЦВК (вода)	ИП Семенова Н.А. база Северная 10	
ЦВК (вода)	ИП Анисимова А.Е. произв-ая база, Транспортная 1	
ЦВК (вода)	Склад Промышленная, 26 ООО "Хозторг"	
ЦВК (вода)	КПП Магистральная, 1 ООО "Хозторг"	
ЦВК (вода)	Склад Магистр., 1 ООО "Хозторг"	
ЦВК (вода)	Вагон-дом Магистр., 1 ООО "Хозторг"	
ЦВК (вода)	0,147Офис Промышленная, 26 ООО "Хозторг"	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/11 ООО "Ассорти ЛТД"	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/9 ООО "Печора"	
ЦВК (вода)	Дом охраны ООО "Печора"	
ЦВК (вода)	Гараж Промышленная, 13/2 ИП Дроняев Ю.В.	
ЦВК (вода)	Склад Промышленная, 13/1 ИП Дроняев Ю.В.	
ЦВК (вода)	Склад Промышленная, 13/4 ИП Дроняев Ю.В.	
ЦВК (вода)	Гаражи Промышленная, 13 ИП Дроняев Ю.В.	
ЦВК (вода)	АБК Промышленная, 13/1 ИП Дроняев Ю.В.	
ЦВК (вода)	ООО "СервисТехнолджи" база, Транспортная 14	
ЦВК (вода)	Каскад фирма ООО, ангар, гаражи, нефтяников 15/6	
ЦВК (вода)	ООО "Газпром Недра", база Северная 22	
Котельная №7 Парма	ИП Шмидт Е.Э. столовая, склад, Октябрьская 5а (Парма)	
ЦВК (вода)	Балок ООО "Автомагнат"	
ЦВК (вода)	Теплая стоянка ООО "Автомагнат"	
ЦВК (вода)	АБК ООО "Автомагнат"	
ЦВК (вода)	Стоянка легк. а/м ООО "Автомагнат"	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/7 ООО "Криптон"	
ЦВК (вода)	АБК, гараж, цеха, железнодорожная 7, ООО "Универсал-Инвест"	
ЦВК (вода)	Склад, Транспортная 11 ООО "Транском-Север"	
ЦВК (вода)	ООО "Технотранс" АБК Кооперативная 5а	
Котельная №7 Парма	ООО ТЛК "Транс Рэйл" п. Парма АБК, столовая, гараж Речная 13,16	
ЦВК (вода)	Магазин Парковая, 20/1 ИП Сергейчук И.Н.	
ЦВК (вода)	ИП Журавков В.Н. база, Северная, 20А	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/8 ИП Миронова Н.П.	
ЦВК (вода)	ИП Миронова Н.П., маг-н "Фортуна", Нефтяников, 36	
ЦВК (вода)	Офис ул. Транспортная 6а ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	Магазин ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	РММ ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	Гараж ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	КПП ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	Общежитие ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	Моторный цех ООО "Волга"	
ЦВК (вода)	Склад оборуд. ООО "Волга"	

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	ООО "СК Борец", База, Магистральная 15	
ЦВК (вода)	Автомоечный комплекс ИП Морозова Л.П. ул. Транспортная 6/7	
ЦВК (вода)	Склад №10 Нефтяников, 21/1 (Ашанина, Борисенко, Белокопытова)	
ЦВК (вода)	ООО БК "Север" база Транспортная 7	
ЦВК (вода)	Халлибуртон Компания производств база, Магистральная 10	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников, 21/13 ООО "Орбита плюс"	
ЦВК (вода)	АБК ул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	
ЦВК (вода)	Гараж ул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	
ЦВК (вода)	Диспетчерская ул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	
ЦВК (вода)	Здание ЦИТС ул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	
ЦВК (вода) ТП-2	ИП Раджиев Н.Б. торговый павильон, Лесная 11	
ЦВК (вода) ТП-2	ИП Ишмуратов С.О. магазин "Мебель" Геологоразведчиков 1	
ЦВК (вода) ТП-2	ИП Гасанов Э.Ш., магазин, Лесная, 23	
ЦВК (вода)	Курбатов С.Н. производственная база, Транспортная 6б	
ЦВК (вода)	Склад лакокрасочных материалов Промышл.,12Б Нордлогистик	
ЦВК (вода)	РММ Промышл.,12/1 Нордлогистик	
ЦВК (вода)	Склад Нефтяников,21/14 ИП Голяков Р.М.	
ЦВК (вода)	Бокс "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	ВОС ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Склад хлора ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Проходная ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	Склад ВОС ООО "Водоканал-Сервис"	
ЦВК (вода)	ИП Джеломанова О.П., база, Северная	
ЦВК (вода)	КОМИИНТЕРЛЮКС ООО, магазин Пятерочка, ул. Нефтяников, 19	
ЦВК (вода)	ООО "Дивергент", ул. Молодежная, 2а	
ЦВК (вода)	Автодром (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а	
ЦВК (вода)	Складское помещение (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а	
ЦВК (вода)	Вертолет (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а	
МКД		
ЦВК (вода)	Строителей 14/1	30.11.2021
ЦВК (вода)	Строителей 16/1	26.04.2021
ЦВК (вода)	Строителей 16	13.04.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 5	21.10.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 7	17.12.2018
ЦВК (вода)	Молодежная 6	01.12.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 16	16.12.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 11	15.12.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 11	21.10.2021
ЦВК (вода)	Комсомольская 9	13.05.2021
ЦВК (вода)	Комсомольская 13	01.12.2021
ЦВК (вода)	Парковая 16	21.10.2021
ЦВК (вода)	Парковая 20	20.01.2022
ЦВК (вода)	Возейская 7	31.05.2021
ЦВК (вода)	Ленина 19	24.11.2021
ЦВК (вода)	Мира 7	09.11.2021
ЦВК (вода)	Мира 13	31.05.2021
ЦВК (вода)	Мира 13А	24.11.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 16	26.10.2021
ЦВК (вода)	Ленина 7А	01.03.2022
ЦВК (вода)	Ленина 9/1	01.03.2022
ЦВК (вода)	Ленина 11	01.03.2022
ЦВК (вода)	Приполярная 6	15.12.2022
ЦВК (вода)	Приполярная 10А	12.04.2021
ЦВК (вода)	Приполярная 12	26.10.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 1	25.01.2022
ЦВК (вода)	Пионерская 5	01.12.2021
ЦВК (вода)	Нефтяников 48/2	17.09.2021
ЦВК (вода)	Ленина 15	20.04.2021
ЦВК (вода)	Парковая 8	09.11.2021
ЦВК (вода)	Ленина 7	01.03.2022

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Нефтяников 41	17.11.2021
ЦВК (вода)	Нефтяников 45	27.05.2021
ЦВК (вода)	Красноярский проезд 18	13.01.2022
ЦВК (вода)	Возейская 3	31.05.2021
ЦВК (вода)	Воркутинская 39	07.02.2022
ЦВК (вода)	60 лет Октября 20	20.09.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 14/1	18.11.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 18	20.09.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 18	17.11.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 17	31.01.2022
ЦВК (вода)	Воркутинская 11	20.09.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 19	29.04.2022
ЦВК (вода)	60 лет Октября 6/2	20.09.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 29	18.11.2021
ЦВК (вода)	Воркутинская 9	05.04.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 26	20.01.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 16	26.01.2022
ЦВК (вода)	Молодежная 27	20.09.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 14	26.04.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 15	13.04.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 17	07.10.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 9	26.04.2021
ЦВК (вода)	Строителей 14	13.04.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 7	26.04.2021
ЦВК (вода)	Молодежная 8	01.12.2021
ЦВК (вода)	Парковая 11б	17.11.2021
ЦВК (вода)	Парковая 18	17.01.2022
ЦВК (вода)	Комсомольская 3	13.05.2021
ЦВК (вода)	Комсомольская 7	21.10.2021
ЦВК (вода)	Комсомольская 19	01.12.2021
ЦВК (вода)	Комсомольская 23	01.12.2021
ЦВК (вода)	Нефтяников 36	31.01.2022
ЦВК (вода)	Воркутинская 3	15.12.2021
ЦВК (вода)	Воркутинская 5	01.12.2021
ЦВК (вода)	Парковая 2	16.10.2021
ЦВК (вода)	Парковая 4	16.10.2021
ЦВК (вода)	Парковая 6	16.09.2021
ЦВК (вода)	Парковая 14	16.09.2021
ЦВК (вода)	60 лет Октября 1а	
ЦВК (вода)	Парковая 11	
ЦВК (вода)	Парковая 13	
ЦВК (вода)	Парковая 13а	
ЦВК (вода)	Парковая 13б	
ЦВК (вода)	Парковая 15а	
ЦВК (вода)	Строителей 9	
ЦВК (вода)	Строителей 9а	
ЦВК (вода)	Строителей 11	
ЦВК (вода)	Строителей 15а	
ЦВК (вода)	Строителей 6	
ЦВК (вода)	Строителей 6а	
ЦВК (вода)	Молодежная 5	
ЦВК (вода)	Молодежная 7	
ЦВК (вода)	Молодежная 9	
ЦВК (вода)	Молодежная 13	
ЦВК (вода)	Возейская 5а	14.09.2021
ЦВК (вода)	Нефтяников 50	14.01.2022
ЦВК (вода)	Нефтяников 52	15.09.2021
ЦВК (вода)	Мира 4	15.09.2021
ЦВК (вода)	Пионерская 3	19.04.2022
ЦВК (вода)	Ленина 17	14.01.2022
ЦВК (вода)	Красноярский проезд 18а	13.01.2022
ЦВК (вода)	Строителей 4	19.04.2022

Наименование котельной	Наименование объекта (потребителя), адрес	Год ввода в эксплуатацию
ЦВК (вода)	Молодежная 3	19.04.2022
ЦВК (вода)	Нефтяников 44	19.04.2022
ЦВК (вода)	Парковая 5	19.04.2022
ЦВК (вода)	Парковая 5А	19.04.2022
ЦВК (вода)	Нефтяников 42	19.04.2022
ЦВК (вода)	Ленина 3	23.11.2022
ЦВК (вода)	Парковая 9	16.11.2022
ЦВК (вода)	Ленина 9 (ввод 1)	23.11.2022
ЦВК (вода)	Ленина 9 (ввод 2)	23.11.2022
ЦВК (вода)	Комсомольская 1	09.03.2022
ЦВК (вода)	Молодежная 35	19.04.2022

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Таблица В.1

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных от ЦВК (вода) по графику 130/70

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	город	Здание администрации Усинск, ул. Ленина, 13		0,426	0,11675	
бюджет	город	УЦРБ:				
бюджет	город	Гаражи скорой помощи УЦРБ, ул. 60 лет Октября	324	0,009		
бюджет	город	Поликлиника УЦРБ, ул. Нефтяников		0,328	0,13	0,303
бюджет	город	ДШИ по ул.Парковая, 4а	7445	0,147		
		Вортас по ул.Парковая, 4а	2439	0,041		
бюджет	город	МБУК "УДК" ул. Нефтяников, 35		1,069	0,0123	
бюджет	город	Здание ул.Возейская, 3а Управление образования	10572	0,226	0,004	0,05
бюджет	город	Здание детсада № 7, ул. Строителей, 4а		0,218	0,0208	0,067
бюджет	город	Хозблок д/с №7 ул. Строителей, 4а		0,005	-	-
бюджет	город	Здание детсада № 8, ул. 60 лет Октября,1Б		0,219	0,02	0,068
бюджет	город	Хозблок д/с №8 ул. 60 лет Октября,1Б		0,016		
бюджет	город	Здание детсада № 10, ул. Молодежная, 16/1	10861	0,218	0,0198	0,067
бюджет	город	Хозблок д/с №10 ул. Молодежная, 16/1	625	0,016		
бюджет	город	Теплица д/с №10 ул. Молодежная, 16/1	242	0,011		
бюджет	город	Здание детсада № 12, ул. Строителей, 12		0,217	0,0179	0,067
бюджет	город	Хозблок д/с №12, ул. Строителей, 12		0,012		
бюджет	город	Здание детсада № 14, ул. Мира, 9а		0,224	0,013	0,069
бюджет	город	Хозблок д/с №14 ул. Мира, 9а		0,002		
бюджет	город	Здание детсада № 16, ул. Строителей, 11а		0,315	0,0171	0,096
бюджет	город	Хозблок д/с №16, ул. Строителей, 11а		0,018	-	-
бюджет	город	Бассейн д/с №16 ул. Строителей, 11а		-	0,0368	-
бюджет	город	Здание детсада № 22, ул. Приполярная, 4А		0,273	0,02429	0,075
бюджет	город	Хозблок д/с №22 , ул. Приполярная, 4А		0,015		-
бюджет	город	Бассейн д/с №22 , ул. Приполярная, 4А		-	0,0411	-
бюджет	город	Теплица д/с №22, ул. Приполярная, 4А		0,011	-	-
бюджет	город	Здание детсада № 23, ул. Комсомольская, 21		0,243	0,01847	0,075
бюджет	город	Хозблок д/с №23 ул. Комсомольская, 21		0,015		
бюджет	город	Бассейн д/с №23 ул. Комсомольская, 21			0,02885	
бюджет	город	Здание детсада № 24, ул. Молодежная, 30		0,267	0,012	0,083
бюджет	город	Хозблок д/с №24 ул. Молодежная, 30		0,015		
бюджет	город	Бассейн д/с №24 ул. Молодежная, 30			0,039	
бюджет	город	Теплица д/с №24 ул. Молодежная, 30		0,0079		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	город	СШ (КСК) ул. 60 лет Октября, 2а		0,409	0,00069	
бюджет	город	СШ-1 (бассейн) ул. Ленина, 21		0,90035	1,0383	1,838
бюджет	город	СШ-2 (Ледовый дворец "Югдом") ул. Мира, 10		0,288	0,388	0,774
бюджет	город	СШ-2 (хоккейный корт) ул. Ленина, 21		0,069	0,01038	
бюджет	город	СШ-2 (воздухоопорное сооружение) ул. Ленина, 21		0,645		
бюджет	город	СШ-2 (спортивный универсальный манеж) ул. Мира, 10		0,499		
бюджет	город	Здание детсада № 20 ул. Комсомольская, 5а	10694	0,215	0,016	0,066
бюджет	город	Хозблок д/с №20 ул. Комсомольская, 5а	504	0,013		
бюджет	город	ЦДОД ул. Мира, 11А	19887	0,369	0,0064	0,082
бюджет	город	Здание "ЦРРДС" ул. Строителей, 11Б	15059	0,305	0,0274	0,093
бюджет	город	Школа № 1 ул. ул. Комсомольская, 8		0,663	0,0163	0,145
бюджет	город	Цех керамики ул. Комсомольская, 8		0,152		
бюджет	город	Школа № 2 ул. Нефтяников, 44А		0,445	0,008	0,098
бюджет	город	Школа № 3 ул. Строителей, 10		0,445	0,0191	0,098
бюджет	город	Школа № 4 ул. Молодежная, 10		0,456	0,0096	0,101
бюджет	город	Гараж СОШ №4 ул. Молодежная, 10		0,022		
бюджет	город	Школа № 5 ул. Возейская, 9		0,468	0,0143	0,103
бюджет	город	Мастерские СОШ №5 ул. Возейская, 9		0,043		
бюджет	город	Гараж СОШ №5 ул. Нефтяников, 44а		0,008		
бюджет	город	Школа № 6 присоед к СОШ №5 ул. Возейская, 9		0,492	0,00733	0,108
бюджет	город	НОШ № 7 ул. Молодежная, 31	11038	0,217	0,0036	0,052
бюджет	город	Хозблок НОШ № 7 ул. Молодежная, 31	165	0,005		
бюджет	город	ФГКУ "МЧС" Здание ул. Комсомольская, 24 (ПЧ)		0,3	0,101	
бюджет	город	ФГКУ "МЧС" Здание ул. Комсомольская, 24 (ПЧ)	3150	0,12	0,245	
бюджет	город	ФГКУ "МЧС"(Арочное здание)	6750	0,243		
бюджет	город	Судебный департамент ул. Ленина, 10		0,072	0,01	
бюджет	город	Прокуратура ул. Ленина, 10		0,029	0,004	
бюджет	город	ОДМЮ ул. Ленина, 10		0,012	0,004	
бюджет	город	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (Здание военкомата) ул. Промышленная, 34		0,059		
бюджет	город	Здание детского дома №4 ул. Молодежная, 20		0,262	0,0151	0,081
бюджет	город	Хозблок детского дома №4		0,015		
бюджет	город	Теплица детского дома №4		0,006		
бюджет	город	Управление ФСБ (здание ФСБ) Мира, 3		0,063	0,035	
бюджет	город	Вневедомственная охрана ул. Возейская, 19		0,029		
		Следственный отдел ул. Возейская, 20		0,032		
		ЦОДОК ул. Возейская, 19		0,029		
		ЦОДОК (гараж) по ул. 60 лет Октября, 8		0,008		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	город	ОМВД ул. Парковая, 22	10653	0,239	0,004	
бюджет	город	Спортзал ОМВД	5213	0,102		
бюджет	город	Гаражи ОМВД	2089	0,096		
ЦВК (вода)	ЦВК (вода)	ФБУЗ "ЦГиЭ по РК" Здание ул. Молодежная, 22а		0,072	0,004	
		ЦСЗН по г. Усинску ул. Приполярная, 12а	2155,23	0,067	0,013	
		ЦСЗН по г. Усинску ул. 60 лет Октября	67,2	0,0094		
		Пенсионный фонд ул. Приполярная, 12а	2644	0,079	0,014	
		ЦЗН ул. Приполярная, 12а	1167	0,042	0,0072	
		ФКУ МФ ЦОКР по ул. Приполярная, 12	1023,66	0,038	0,004	
		Судебные приставы ул. Приполярная, 12а	473,6	0,02	0,0054	
		МБУ Молодежный цент	598,1	0,081		
		Администрация округа "Усинск" УЖКХ (гараж)		0,01		
		Школа пгт. Парма (гараж в городе)		0,005		
прочие	город	Здание АБК ООО "Геонорд" Нефтяников, 17		0,133	0,004	
прочие	город	КПП ООО "Геонорд"	56	0,004		
прочие	город	Гаражи ООО "Геонорд"	101	0,004		
прочие	город	Бытовка ООО "Геонорд"		0,133		
прочие	город	РММ ООО "Геонорд"	1425	0,059		
прочие	город	Гараж (ангар) ООО "Геонорд"	5299	0,189		
прочие	город	Магазин "Фазтон" Нефтяников, 41/1 ИП Богданов	774	0,019		0,003
прочие	город	Магазин Парковая, 11 ИП Диктович	1296	0,032		
прочие	город	Магазин Строителей, 9 ИП Диктович		0,045	0,054	
прочие	город	Магазин Мира, 5 ИП Диктович	2794	0,069		
прочие	город	Магазин Молодежная, 19 ИП Диктович		0,095		
прочие	город	Продуктовый магазин ИП Алиев Н.А.		0,041		
прочие	город	Магазин "Прага" Молодежная, 12а ИП Сергейчук С.Н.		0,025		
прочие	город	Гаражи Пионерская, 16/1 ГК "Озеро"	1112	0,025		
прочие	город	Гаражи Мира, 4/4 Нешков И.А.		0,028		
прочие	город	ТЦ "Норд Хаус" Парковая, 8а ИП Ни Ю.Э.	16597	0,058		
прочие	город	ТП "Цветы" ИП Ни Ю.Э.	485	0,011		
прочие	город	ТП "Сытный двор" ИП Ни Ю.Э.	150	0,004		
прочие	город	Торговый павильон ИП Ни Ю.Э.		0,02		
прочие	город	ТД "София" Молодежная, 12	5994	0,114	0,052	
прочие	город	Магазин "АИДО" Молодежная, 29а ООО "АИДО"	254	0,013		
прочие	город	Магазин "Мебель" Комсомольская, 28/1 ИП Ефимова Н.В.	710	0,022		
прочие	город	Храм Нефтяников, 58/1	9941	0,083		
прочие	город	Торгово-офисное здание Воркутинская, 37 Кесаева М.Ш.	3584	0,082		
		ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"				

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	город	АБК Нефтяников, 21 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,046	0,04	
прочие	город	Финский комплекс Возейская, 21а ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,116	0,004	
прочие	город	Теплая стоянка Возейская, 21а ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,175		
прочие	город	Доп офис администр. здание Нефтяников, 31 "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,377	0,165	0,52
прочие	город	Администр. здание Нефтяников, 31 "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,131	0,101	0,052
прочие	город	ул. Нефтяников, 47/1 жилой дом ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,242		
		ул. Нефтяников, 47/3 жилой дом ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,,323	0,262	
прочие	город	Гостиница "Полярная звезда" Нефтяников, 39 ООО "Кристал"		0,205	0,213	0,475
прочие	город	Магазин "Флагман" Молодежная, 7а		0,086		
прочие	город	Магазин "Купец-2" Молодежная, 8а ИП Пятковская Т.А.	216	0,012		
прочие	город	Магазин "Три-А" Возейская, 9б ИП Аристов А.А.	886	0,033		
прочие	город	Магазин "Люкс" Молодежная, 22 ИП Стецюк Т.И.	147	0,004	0,052	
прочие	город	АБК ООО "Нефтемашстрой" Нефтяников, 11 вид разрыв		0,18		
прочие	город	Магазин ООО "Нефтемашстрой" Нефтяников, 11	261	0,015		
прочие	город	Общежитие ООО "Нефтемашстрой" Нефтяников, 11	1820	0,065		
прочие	город	Насосная ООО "Нефтемашстрой" Нефтяников, 11	420	0,017		
прочие	город	Магазин "Россия" Возейская, 15 Карпова Е.Б.		0,085	0,052	
прочие	город	Производственно-служебный корпус Россети	14781	0,364	0,052	
прочие	город	Гараж Россети	5305	0,166	0,241	
прочие	город	Склад МРСК Россети	4898	0,159		
прочие	город	Легковые гаражи Россети	318	0,013		
прочие	город	АБК Приполярная, 1 ООО "ННК-Северная нефть"	15210	0,427	0,008	
прочие	город	Гараж легк. а/м Приполярная, 1 ООО "ННК-Северная нефть"	3168	0,111		
прочие	город	Хоз.блок Приполярная, 1 ООО "ННК-Северная нефть"	160	0,007	0,009	
прочие	город	Жилой дом Нефтяников, 10 ООО "ННК-Северная нефть"	11133	0,303	0,123	
		Автовокзал, ул. Возейская, 22 ООО "ННК-Северная нефть"		0,081		0,04
прочие	город	Магазин "Север" Комсомольская, 23а ОАО "Комиторгнефть"		0,211		
прочие	город	АБК Возейская, 3 ООО "Стандарт-2"	6285	0,088	0,06	0,513
прочие	город	Гаражи ООО ТРЦ "Серебряный шар"	3086	0,108		
прочие	город	ООО ТРЦ "Серебряный шар"		0,258	0,004	
прочие	город	Административное здание Нефтяников,33 ООО "Дом Совет"		0,403	0,004	
прочие	город	Центральный офис Молодежная, 24 ООО "АПМ" (ПАО "Сбербанк России")		0,124		
прочие	город	Торговый павильон "Чинар" Пионерская, 17а ИП Нагиев А.М.	1051	0,024		
прочие	город	ИП Бочкова О.Э. кафе Строителей, 14/2	2876	0,048		
прочие	город	Дом быта Нефтяников, 38 ООО "Комфорт"		0,504	0,076	0,23
прочие	город	АТС ОАО "Ростелеком" 60 лет Октября, 1/2	2052	0,105	0,004	
прочие	город	Магазин Молодежная, 10а ИП Харин Г.Б.	4147	0,089		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	город	Магазин Нефтяников, 23 ИП Харин Г.Б.	2000	0,048		
прочие	город	Магазин "Отрада" ООО "Лама"	2938	0,072	0,052	
прочие	город	Здание Парковая, 5б ООО "Нобель Ойл"		0,053	0,004	
прочие	город	Гаражи, комсомольская, 2 Шумель (ООО "Нобель Ойл")		0,006		
прочие	город	Магазин Строителей, 10 Бублейник В.П.	390	0,01	0,004	
прочие	город	АБК Нефтяников, 21 ООО "Орбита"		0,048		
прочие	город	Магазин "Дарьял" Строителей, 10 ООО "Лора"	4813	0,045	0,004	
прочие	город	Кафе "Очаг" СпортБет	1165	0,033		
прочие	город	Магазин "Ирина" ул. Строителей, 13а ИП Шарпенкова Г.М.	1189	0,069	0,004	
прочие	город	Аптека Парковая, 7/1 ООО "Аист"		0,012	0,009	
прочие	город	Северный народный банк, 60 лет Октября, 12		0,159	0,004	
прочие	город	Мастерская ИП Арутюнян Строителей, 7а		0,008		
прочие	город	ТД "Новый" Нефтяников, 40 ООО ТД "Березка"	5030	0,062	0,052	
прочие	город	Магазин "Мир" Нефтяников, 46а ООО ТД "Березка"		0,038		0,125
		Гриль паста, Нефтяников. ООО "Коминтерлюкс"		0,054	0,075	
прочие	город	Аптека 60 лет Октября, 1/1 ООО "Севермедздрав"		0,045		
прочие	город	Магазин "Эльдорадо" Молодежная, 2		0,213	0,004	
прочие	город	Торгово-офисное здание ООО "Святояр"		0,22		
прочие	город	Магазин Строителей, 5а Скрипничук Н.В.	218	0,012	0,004	
прочие	город	Магазин Нефтяников, 42 Гольдштейн Г.Д.		0,045	0,003	
прочие	город	Магазин Парковая, 4а		0,052		
прочие	город	ТД "Лапландия" Приполярная, 8 Садриев Г.Г.		0,039		
прочие	город	Фотоцентр ул. Нефтяников, Аль Латгуф Луай		0,06		0,01
прочие	город	Гостиница №1 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.	3974	0,305	0,107	
прочие	город	Гостиница №2 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.		0,274	0,107	0,031
прочие	город	АБК-3 Возейская, 24 ИП Голяка Е.К.		0,157	0,107	
прочие	город	Теплая стоянка Приполярная, 9 АО "Транснефть"		0,068		0,114
прочие	город	АБК Приполярная, 9 АО "Транснефть"		0,151		0,126
прочие	город	Магазин "Питерец" Ленина, 7/2 Очеретный Ю.В.	360	0,007	0,052	
прочие	город	Часовня Лесная, 25 Церковь		0,004		
прочие	город	Дуркин А.А. Возейская, 5		0,147	0,004	
прочие	город	АБК Ленина, 7/3 ООО СК "Русьветпетро"	9507	0,148		0,221
прочие	город	Общежитие ООО "Геолог" 60 лет Октября, 4/2		0,342	0,064	
прочие	город	Кинотеатр ИП Джафаров Ф.Ф. 60 лет Октября, 8		0,146	0,024	0,511
прочие	город	Гараж ИП Джафаров Ф.Ф.		0,01		
прочие	город	Гаражи ИП Джафров Ф.Ф.		0,026		
прочие	город	Административно-торговое здание Парковая, 8а ООО НЭИК	1548	0,047		
прочие	город	Гаражи ООО НЭИК	215	0,007		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	город	Хозблок Возейская, 3а ИП Юсифова С.В. (ООО "Жилсервис")	928	0,025		
	город	Магазин, Возейская, 3а ИП Юсифова С.В. (ООО "Жилсервис")		0,018		
прочие	город	АБК Комсомольская, 22 ООО "Информ"	6705	0,064		0,084
прочие	город	Произв.корпус Комсомольская, 22 ООО "Информ"		0,017		
прочие	город	АБК ул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	2473	0,044		0,02
прочие	город	гаражул.Кооперативная ООО "Геоконтрольсервис"	2545	0,031		0,062
прочие	город	АБК Строителей, 8 ООО "Енисей"		0,27	0,063	
прочие	город	Хозблок Строителей, 8 ООО "Енисей"		0,043		
прочие	город	Кафе Воркутинская, 13 ООО "Гермес"	1158	0,022		
прочие	город	Центр активного отдыха Ленина, 25 ООО "ЦАО" (ИП Семенов В.И.)		0,043	0,065	
прочие	город	АТЦ Возейская, 18 ООО "Гриас"	12044	0,366		
прочие	город	Теплая стоянка Возейская, 18 ООО "Гриас"		0,08		0,139
прочие	город	Офис ул.Мира ННК "Печоранефть"		0,344	0,162	0,212
прочие	город	Закрытая стоянка ННК "Печоранефть"		0,034		
прочие	город	Закрытая стоянка ННК "Печоранефть"		0,034		
прочие	город	Диспетчерская базы "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	332	0,014		
прочие	город	Гаражи базы "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	1142	0,047		
прочие	город	Ангар №1 "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	2495	0,097		
прочие	город	Балок "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	73	0,005		
прочие	город	Бытовое помещение "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	475	0,02		
прочие	город	Ангар №2 "УЮТ" ООО "Водоканал-Сервис"	3465	0,131		
прочие	город	Бокс ООО "Водоканал-Сервис"	1948	0,077		
прочие	город	ВОС ООО "Водоканал-Сервис"		0,358	0,226	
прочие	город	Электролизная ООО "Водоканал-Сервис"	1620	0,073		
прочие	город	КПП ООО "Водоканал-Сервис"	50	0,004		
прочие	город	Склад ООО "Водоканал-Сервис"	128	0,05		
		Балок ООО "Водоканал-Сервис"	99	0,006		
прочие	город	ТЦ "Арена" Воркутинская, 1 ИП Карелин К.Н.		0,155		
прочие	город	Кафе "Мелодия" 60 лет Октября, 18/1 ООО "Алания"		0,036		
прочие	город	Кафе-бар 60 лет Октября, 8 ООО "Автомир"		0,052		
прочие	город	Гостиница "Орбита" Нефтяников, 56 ООО "Платинум"	8732	0,316	0,014	
прочие	город	Магазин "Алкомаркет" Парковая, 9Б ООО СТАТУС	680	0,017		
прочие	город	Магазин Парковая, 13 ИП Потапова Г.В.		0,043		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 5 ИП Диктович		0,217		
прочие	промзона	Производственный корпус ИП Диктович		0,457		
прочие	промзона	Гараж №2 ИП Диктович		0,097		
прочие	промзона	КПП ИП Диктович		0,002		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	АБК Транспортная, 4/6 ООО Фирма "Радиус-Сервис"	1555	0,037		
прочие	промзона	Автомастерская ООО Фирма "Радиус-Сервис"	12168	0,296		
прочие	промзона	АБК Заводская, 11 ООО "Спецгердатранс"	720	0,034		
прочие	промзона	Теплая стоянка Промышленная, 11 ООО "Нефтеспецтранс"	3113	0,132		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 10 ООО "Коминфтегеофизика"	3249	0,098	0,003	
прочие	промзона	Профилакторий ООО "Коминфтегеофизика"	6954	0,242	0,19	
прочие	промзона	Склад РВ ООО "Коминфтегеофизика"	423	0,024		
прочие	промзона	Мастерские ООО "Коминфтегеофизика"	540	0,023		
прочие	промзона	Теплая стоянка №1 ООО "Коминфтегеофизика"	2650	0,099		
прочие	промзона	Теплая стоянка №2 ООО "Коминфтегеофизика"	2650	0,099		
прочие	промзона	Теплая стоянка №3 ООО "Коминфтегеофизика"	2500	0,095		
прочие	промзона	Теплая стоянка №4, 5 ООО "Коминфтегеофизика"	5000	0,17	0,013	
прочие	промзона	Сторожка ООО "Коминфтегеофизика"	84	0,007		
прочие	промзона	Общежитие ООО "Коминфтегеофизика"	412	0,021		
прочие	промзона	Стоянка легковых а/м ООО "Коминфтегеофизика"	507	0,022		
прочие	промзона	Столярная мастерская ООО "Коминфтегеофизика"	60	0,002		
прочие	промзона	Сторожка ООО "Коминфтегеофизика"	30	0,002		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Коминфтегеофизика"	180	0,011		
прочие	промзона	Корпус "Ж" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	21890	0,445	0,007	0,09
прочие	промзона	Корпус "Г" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	43993	0,822		0,609
прочие	промзона	Корпус "Д" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	12725	0,259		0,32
прочие	промзона	Корпус "Е" Промышл, 12/1 ООО "ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис"	23100	0,47		0,032
прочие	промзона	АБК Промышленная, 20 ООО "Усинск НПО-Сервис"	10096	0,222		
прочие	промзона	Цех производства кислорода "Усинск НПО-Сервис"	9409	0,26		
прочие	промзона	Цех освидетельствования баллонов "Усинск НПО-Сервис"	2799	0,093		
прочие	промзона	МСЦ ООО "Усинск НПО-Сервис"	26285	0,581		0,218
прочие	промзона	ЦРБ и НО ООО "Усинск НПО-Сервис"	20277	0,505		0,112
прочие	промзона	ЦРРТ ООО "Усинск НПО-Сервис"	26062	0,649		0,144
прочие	промзона	РТИ ООО "Усинск НПО-Сервис"	3600	0,119		
прочие	промзона	РМУ ООО "Усинск НПО-Сервис"	3448	0,076		
прочие	промзона	Лаборатория ООО "Усинск НПО-Сервис"	4155	0,081		
прочие	промзона	Эстакада для а/м (склады) ООО "Усинск НПО-Сервис"	9570	0,238		
прочие	промзона	Сварочный цех ООО "Усинск НПО-Сервис"	4634	0,167		
прочие	промзона	Сварочный цех ООО "Усинск НПО-Сервис"	20811	0,518		0,115
прочие	промзона	Офис Северная, 6 "Бейкер Хьюз"	3665	0,111		
прочие	промзона	РС центр "Бейкер Хьюз"		0,165		0,201
прочие	промзона	Автовокзал ООО "ННК-Северная нефть"		0,081		0,04
прочие	промзона	АБК Промышленная, 16 ООО "ЛУКОМ-А-Север"		0,1		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Гаражи Промышленная, 16/1 ООО "ЛУКОМ-А-Север"	917	0,03		
	город	Гаражи Пионерская, 16		0,049		
прочие	промзона	Склад №25 Нефтяников, 21/10 ООО "ДелТрейд"	4990	0,187		
прочие	промзона	РММ ООО "АРС" Кооперативный пр., 3	2308	0,09		
прочие	промзона	Бытовка ООО "АРС"	70	0,005		
прочие	промзона	Диспетчерская ООО "АРС"	48	0,003		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "АРС"	1810	0,074		
прочие	промзона	АБК ООО "АРС"		0,005		
прочие	промзона	Архив ООО "АРС"		0,005		
прочие	промзона	Бытовое помещение ООО "АРС" Транспортная, 3		0,005		
прочие	промзона	Склад №18 Помышленная, 28/7 ООО "Усасельторг"		0,188		
прочие	промзона	Склад №7 Помышленная, 28/5 ООО "Усасельторг"	5299	0,205		
прочие	промзона	Офис Помышленная, 28/4 ООО "Усасельторг"	229	0,006		
		Магазин "Росток" Ленина, 76 ООО "Усасельторг"	321	0,017		
прочие	промзона	АО "Газпром Газораспределение" Промышленная, 11		0,23		
прочие	промзона	Склад-магазин №8 Промышленная, 28/6 ИП Фаррахов Э.Р.		0,147		
прочие	промзона	Склад-магазин №9 Промышленная, 28/3 ИП Фаррахов Э.Р.	8850	0,195		
		Склад-магазин №27 нефтяников 21/1 Ип Фаррахов		0,199		
прочие	промзона	Склад №17 Промышленная, 26/7 ИП Фаррахов Э.Р.	5298	0,156		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 1 ООО "А-Транс Логистика"	2390	0,072		
прочие	промзона	Арочное здание ООО "А-Транс Логистика"	4300	0,143		
прочие	промзона	КДМ (прорабская) ООО "А-Транс Логистика"	216	0,012		
прочие	промзона	Диспетчерская ООО "А-Транс Логистика"	378	0,02		
прочие	промзона	Склад ООО "А-Транс Логистика"	375	0,016		
прочие	промзона	Склад №32 Промышленная, 1 ООО "Авторемсервис"		0,547		
прочие	промзона	Спорт.-техн. комплекс Кооперативная, 7 ООО "Автоспорт"	1782	0,042		
прочие	промзона	КПП ООО "Автоспорт"	30	0,003		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Автоспорт"	60	0,003		
прочие	промзона	АБК ООО "Автоспорт"	232	0,007		
прочие	промзона	Гараж ООО "Автоспорт"	395	0,016		
прочие	промзона	Склад-магазин ООО "Автоспорт"	1688	0,075		
прочие	промзона	Мойка ООО "Автоспорт"	470	0,019		
прочие	промзона	Общежитие ООО "Автоспорт"	432	0,022		
прочие	промзона	Мастерская ООО "УТТУ" Промышленная, 14	693	0,026		
прочие	промзона	Сварочный участок ООО "УТТУ"	1346	0,056		
прочие	промзона	Столярный цех ООО "УТТУ"	1800	0,071		
прочие	промзона	Склад запчастей ООО "УТТУ"	3768	0,158		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "УТТУ"		0,93	0,004	0,69

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Балок ООО "УТТУ"	90	0,006		
прочие	промзона	Склады ООО "УТТУ"	2040	0,093		
прочие	промзона	РММ ООО "УТТУ"	25545	0,754	0,004	0,22
прочие	промзона	Балок ООО "УТТУ"	88	0,006		
прочие	промзона	РММ ООО "УТТУ"	11664	0,344		0,1
прочие	промзона	ОПП ООО "УТТУ"	120	0,008		
прочие	промзона	Теплая стоянка а/м ООО "УТТУ"	7980	0,234		
прочие	промзона	Здание "Мойка" ООО "УТТУ"	7125	0,247		
прочие	промзона	Маслохозяйство ООО "УТТУ"	900	0,035		
прочие	промзона	Кузнечный цех ООО "УТТУ"	270	0,007		
прочие	промзона	Диспетчерская ООО "УТТУ"	583	0,024		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 12 ООО "УТТУ"	2970	0,072	0,007	
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12		0,767	0,007	
прочие	промзона	Офис ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12		0,095		
прочие	промзона	Вагон-домики ООО "СпецАвтоТранс" Промышленная, 12		0,008		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Енисей"		0,102		
прочие	промзона	Закрытая стоянка для а/м ООО "Енисей"	5112	0,163		
прочие	промзона	АБК Нефтяников, 21/12 ООО "Автотранссевер"	2160	0,064		
прочие	промзона	Склад №28 ООО "Автотранссевер"	2625	0,075		
прочие	промзона	Произв-лаборат.компл. Промышленная, 19 ООО "Евроком"		0,75	0,004	
прочие	промзона	ООО "Медком" (ИП Легкоступ), Строителей, 10б		0,055		
прочие	промзона	Склад №6а Промышленная, 28/2 ООО "Примула"		0,211		
прочие	промзона	Склад №6 ООО "Примула"		0,152		
		Повильон красноярский проезд		0,003		
прочие	промзона	Гараж СПАСФ "Природа"	1360	0,056		
прочие	промзона	Склад СПАСФ "Природа"		0,023		
		АБК СПАСФ Природа		0,064		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	1500	0,045		
прочие	промзона	КТП Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	180	0,011		
прочие	промзона	Диспетчерская Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	1488	0,045		
прочие	промзона	Склад запчастей Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	2700	0,045		
прочие	промзона	Столярный участок Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	336	0,013		
прочие	промзона	Ангар №1 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	2700	0,104		
прочие	промзона	Ангар №2 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	2700	0,104		
прочие	промзона	Ангар №3 Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	3375	0,128		
прочие	промзона	Теплая стоянка Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	14500	0,428	0,277	
прочие	промзона	РМУ Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	16290	0,481	0,025	
прочие	промзона	Опрессовочный участок Кооперативная, 2 ООО БК "Евразия"	234	0,011		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Пожарный водоем ООО БК "Евразия"			5,706	
прочие	промзона	РСУ ООО БК "Евразия"	315	0,013		
прочие	промзона	РММ Промышленная, 17/1 ООО "Прогресс-Ст"	2650	0,102		
прочие	промзона	Гараж ООО "Прогресс-СТ"	1660	0,068		
прочие	промзона	Диспетчерская ООО "Прогресс-СТ"	112	0,008		
прочие	промзона	Балок (2 шт) ООО "Прогресс-СТ"	132	0,008		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 17 ООО "Прогресс-СТ"		0,082	0,118	
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Прогресс-СТ"	1728	0,071		
прочие	промзона	Балок (2шт) ООО "Прогресс-СТ"	125	0,008		
прочие	промзона	Склад Промышленная, 28/1 ИП Киселенко, А.А.		0,35		
прочие	промзона	Склад №13 Промышленная, 26/3 ООО СК "Атланта-2"	5439	0,133		
прочие	промзона	Склад №14 ООО СК "Атланта-2"	5439	0,133		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО СК "Атланта-2"	108	0,005		
прочие	промзона	Жилой комплекс Заводская, 1а ООО СК "Атланта-2"	2068	0,062	0,064	
прочие	промзона	Токарная мастерская ООО СК "Атланта-2"	700	0,03		
прочие	промзона	РММ ООО ТСК "Атланта"	4140	0,153		
прочие	промзона	Офис Промышленная, 32 Баркар	698	0,029		
прочие	промзона	Операторная АЗС №353 Промышленная, 21 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	548	0,017		
прочие	промзона	ПТО АЗС №353 Промышленная, 22 ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	608	0,033		
прочие	промзона	Склад ул.Промышленная ООО "Тиман"		0,35		
прочие	промзона	Гараж Промышленная, 24/3 ООО ТД "Березка"	4918	0,159		
прочие	промзона	Производственное здание Промыш, 24/3 ООО ТД "Березка"	2472	0,096		
прочие	промзона	Производственное здание Промыш, 24/2 ООО ТД "Березка"	4941	0,178		
прочие	промзона	Столовая-заготовочная Промыш, 24/2 ООО ТД "Березка"		0,044	0,019	0,015
прочие	промзона	Гараж Промышленная, 24/5 ООО ТД "Березка"	6282	0,184		
прочие	промзона	Вагон-дом Пионерская, 26 ООО "СП-Строй"	120	0,008		
прочие	промзона	КПП ООО "СП-Строй"		0,003		
прочие	промзона	Автомойка, ООО "СП-Строй"		0,032	0,02	
прочие	промзона	Автомойка, ООО "СП-Строй"	556	0,023	0,02	
прочие	промзона	Шиномонтаж, ООО "СП-Строй"	460	0,019		
прочие	промзона	Адм. Здание Промышленная, 30 ООО "ЕСК"	4404	0,112		
прочие	промзона	Склад Промышленная, 26/6 ИП Китаев А.С.		0,237		
прочие	промзона	Мастерские ИП Китаев А.С.	232	0,01		
прочие	промзона	Вагон-дом ИП Китаев А.С.	60	0,002		
		Автомойка, ИП Китаев А.С.		0,11		
		Гараж, ИП Китаев		0,009		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Вахта-40 Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	2304	0,056		
прочие	промзона	Гараж Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	4752	0,127		
прочие	промзона	Склад материалов Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	605	0,016		
прочие	промзона	Павильон Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	80	0,003		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	1346	0,04		
прочие	промзона	Мебельный цех Кооперативная, 7а ООО "Интерьер"	715	0,021		
прочие	промзона	Офис Промышленная, 17/5 ООО "СеверТрансАВто"	619	0,026		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "СеверТрансАВто"	185	0,007		
прочие	промзона	Теплая стоянка Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	2100	0,085		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	432	0,018		
прочие	промзона	Дом охраны Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	473	0,024		
прочие	промзона	Склад Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	135	0,005		
прочие	промзона	Гараж Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.	270	0,011		
прочие	промзона	Офис Кооперативная, 6 ИП Хасаньянов Р.Н.		0,01		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/2 Овчинников С.В.	13445	0,319		
прочие	промзона	Магазин "Цветы" Молодежная, 17а Золотова Г.К.	144	0,004		
прочие	промзона	Склад Промышленная, 26 ООО "Хозторг"	5298	0,201		
прочие	промзона	КПП Магистральная, 1 ООО "Хозторг"	299	0,016		
прочие	промзона	Склад Магистр., 1 ООО "Хозторг"	2875	0,11		
прочие	промзона	Вагон-дом Магистр., 1 ООО "Хозторг"		0,005		
прочие	промзона	0,147Офис Промышленная, 26 ООО "Хозторг"	221	0,006		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/11 ООО "Ассорти ЛТД"	5231	0,119		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 20 ООО "Сазонов"	2874	0,02		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/9 ООО "Печора"	4900	0,187		
прочие	промзона	Дом охраны ООО "Печора"	17	0,002		
прочие	промзона	Гараж Промышленная, 13/2 ИП Дроняев Ю.В.	1242	0,051		
прочие	промзона	Склад Промышленная, 13/1 ИП Дроняев Ю.В.	1980	0,085		
прочие	промзона	Склад Промышленная, 13/4 ИП Дроняев Ю.В.	3185	0,138		
прочие	промзона	Гаражи Промышленная, 13 ИП Дроняев Ю.В.	1755	0,072		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 13/1 ИП Дроняев Ю.В.	2733	0,068		
прочие	промзона	Балок ООО "Автомагнат"	58	0,004		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Автомагнат"	970	0,041		
прочие	промзона	АБК ООО "Автомагнат"		0,014		
прочие	промзона	Стоянка легк. а/м ООО "Автомагнат"	324	0,013		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/7 ООО "Криптон"	5620	0,135		
прочие	промзона	Гараж Промышленная, 19/1 ООО "Транском Север"	1129	0,038		
прочие	промзона	Торговый павильон Молодежная, 27 Эйниева М.Б.	112	0,003		
прочие	промзона	Магазин Парковая, 20/1 ИП Сергейчук И.Н.		0,029	0,004	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/8 ИП Миронова Н.П.	5299	0,166		
прочие	промзона	Офис ул. Транспортная ООО "Волга"	8	0,015		
прочие	промзона	Магазин ООО "Волга"	90	0,002		
прочие	промзона	РММ ООО "Волга"	1300	0,054		
прочие	промзона	Гараж ООО "Волга"	225	0,009		
прочие	промзона	КПП ООО "Волга"	127	0,008		
прочие	промзона	Общежитие ООО "Волга"	1152	0,049		
прочие	промзона	Моторный цех ООО "Волга"	82	0,002		
		Склад оборуд. ООО "Волга"		0,047		
прочие	промзона	Автомоечный комплекс ИП Морозова Л.П. ул. Транспортная		0,080		
прочие	промзона	Склад №10 Нефтяников, 21/1 (Ашанина, Борисенко, Белокопытова)	7814	0,351		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/13 ООО "Орбита плюс"	5515	0,135		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 22 ИП Исламов И.К.	415	0,013		
прочие	промзона	Склад лакокрасочных материалов Промышл., 12Б Нордлогистик	27000	0,634	0,007	
прочие	промзона	РММ Промышл., 12/1 Нордлогистик	13000	0,264		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/1 ООО "АПИС-плюс"	1067	0,055		
прочие	промзона	Подсобное помещение Нефтяников, 21/1 ООО "АПИС-плюс"	109	0,005		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/1 ООО "АПИС-плюс"	1489	0,042		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/1 ООО "АПИС-плюс"	3801	0,128		
прочие	промзона	Склад Нефтяников, 21/14 ИП Голякова Л.А..	2777	0,095		
прочие	город	ООО "Дивергент", ул. Молодежная, 2а				
прочие	город	Автодром (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а		0,109	0,00262	
прочие	город	Складское помещение (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а		0,006		
прочие	город	Вертолет (ООО "Дивергент")ул. Молодежная, 2а		0,003		
прочие	город	Почта России	1006	0,024		
прочие	город	Солнышко, ул. Нефтяников, 36	1405	0,046	0,027	
прочие	город	Зуйков О. А. Промышленная, 26		0,076	0,016	0,071
прочие	город	АО ИНС ул. Возейская, 21а		0,116	0,004	
прочие	город	Остапов Г.В ул. Промышленная, 19/2		0,038		
прочие	город	здание Возейская, 19 Аптеки, Поплавская, Транзит				
прочие	город	ИП Канева, ул. Приполярная, 12	644	0,026	0,07	
прочие	город	ИП Четчасов, ул. Северная, 24	4785	0,134		
жил.фонд	город	60 лет Октября, 1	13912	0,33	0,00	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 1а	12949	0,31	0,00	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 3	11703	0,29	0,14	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 7	11168	0,28	0,11	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 5	35184	0,76	0,37	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 16	13337	0,32	0,11	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	город	60 лет Октября, 4/1	12553	0,31	0,15	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 6/2	10877	0,27	0,12	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 11	41484	0,88	0,44	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 18	10771	0,27	0,10	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 20	13465	0,33	0,16	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 12/1	8697	0,22	0,14	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 2	11193	0,28	0,19	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 2/2	10261	0,26	0,19	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 14/1	11422	0,28	0,18	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 6	11292	0,28	0,19	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 6/1	11205	0,28	0,17	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 10	11088	0,27	0,17	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 10/1	11614	0,29	0,12	
жил.фонд	город	60 лет Октября, 14	11164	0,28	0,17	
жил.фонд	город	Больничный проезд, 6	3588	0,10	0,04	
жил.фонд	город	Возейская, 3	17501	0,41	0,18	
жил.фонд	город	Возейская, 5а	18601	0,44	0,19	
жил.фонд	город	Возейская, 7	16038	0,38	0,18	
жил.фонд	город	Возейская, 11	23621	0,54	0,23	
жил.фонд	город	Возейская, 13	18330	0,43	0,19	
жил.фонд	город	Возейская, 17	17366	0,41	0,19	
жил.фонд	город	Воркутинская, 39	29842	0,66	0,00	
жил.фонд	город	Воркутинская, 3	13548	0,33	0,16	
жил.фонд	город	Воркутинская, 5	17757	0,42	0,20	
жил.фонд	город	Воркутинская, 9	7632	0,20	0,09	
жил.фонд	город	Воркутинская, 11	19386	0,45	0,21	
жил.фонд	город	Воркутинская, 21	22222	0,51	0,22	
жил.фонд	город	Комсомольская, 24а	10717	0,27	0,14	
жил.фонд	город	Комсомольская, 3	13181	0,32	0,13	
жил.фонд	город	Комсомольская, 7	10804	0,27	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 9	10868	0,27	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 11	16968	0,40	0,20	
жил.фонд	город	Комсомольская, 13	14812	0,36	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 15	29079	0,65	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 19	44204	0,94	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 23	35322	0,77	0,00	
жил.фонд	город	Комсомольская, 1	24999	0,56	0,31	
жил.фонд	город	Красноярский проезд, 18а	7944	0,21	0,00	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	город	Ленина, 15	30552	0,68	0,29	
жил.фонд	город	Ленина, 3	6303	0,17	0,07	
жил.фонд	город	Ленина, 9	69657	1,39	0,71	
жил.фонд	город	Ленина, 17	26855	0,60	0,29	
жил.фонд	город	Ленина, 19	66255	1,33	0,68	
жил.фонд	город	Ленина, 7	7749	0,20	0,10	
жил.фонд	город	Ленина, 7а	12428	0,30	0,15	
жил.фонд	город	Ленина, 11	7746	0,20	0,10	
жил.фонд	город	Ленина, 9/1	7854	0,20	0,10	
жил.фонд	город	Мира, 7	10617	0,27	0,12	
жил.фонд	город	Мира, 9	24190	0,55	0,24	
жил.фонд	город	Мира, 11	17784	0,42	0,21	
жил.фонд	город	Мира, 13	11241	0,28	0,12	
жил.фонд	город	Мира, 13а	29943	0,66	0,32	
жил.фонд	город	Мира, 15	23782	0,54	0,25	
жил.фонд	город	Мира, 17	17491	0,41	0,19	
жил.фонд	город	Молодежная, 5	12137	0,30	0,11	
жил.фонд	город	Молодежная, 3	16026	0,38	0,15	
жил.фонд	город	Молодежная, 3а	12316	0,30	0,13	
жил.фонд	город	Молодежная, 7	23992	0,55	0,23	
жил.фонд	город	Молодежная, 15	10691	0,27	0,12	
жил.фонд	город	Молодежная, 17	17147	0,41	0,16	
жил.фонд	город	Молодежная, 9	17318	0,41	0,17	
жил.фонд	город	Молодежная, 11	24134	0,55	0,23	
жил.фонд	город	Молодежная, 13	11426	0,28	0,10	
жил.фонд	город	Молодежная, 24	15833	0,38	0,00	
жил.фонд	город	Молодежная, 28	23882	0,54	0,00	
жил.фонд	город	Молодежная, 23	13084	0,32	0,13	
жил.фонд	город	Молодежная, 25	12098	0,30	0,16	
жил.фонд	город	Молодежная, 27	12224	0,30	0,15	
жил.фонд	город	Молодежная, 29	12705	0,31	0,00	
жил.фонд	город	Молодежная, 35	31809	0,70	0,00	
жил.фонд	город	Молодежная, 4	29459	0,65	0,32	
жил.фонд	город	Молодежная, 6	16629	0,40	0,16	
жил.фонд	город	Молодежная, 8	22955	0,53	0,24	
жил.фонд	город	Молодежная, 14	23184	0,53	0,24	
жил.фонд	город	Молодежная, 16	28190	0,63	0,27	
жил.фонд	город	Молодежная, 18	28781	0,64	0,40	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	город	Молодежная, 22	28817	0,64	0,37	
жил.фонд	город	Молодежная, 26	14703	0,36	0,00	
жил.фонд	город	Нефтяников, 44	11200	0,28	0,11	
жил.фонд	город	Нефтяников, 46	14450	0,35	0,00	
жил.фонд	город	Нефтяников, 40/1	11010	0,28	0,10	
жил.фонд	город	Нефтяников, 42	14886	0,35	0,16	
жил.фонд	город	Нефтяников, 48/2	24552	0,56	0,23	
жил.фонд	город	Нефтяников, 50	34400	0,75	0,26	
жил.фонд	город	Нефтяников, 41	35109	0,77	0,39	
жил.фонд	город	Нефтяников, 45	19298	0,45	0,07	
жил.фонд	город	Нефтяников, 36	35487	0,77	0,30	
жил.фонд	город	Нефтяников, 52	24097	0,55	0,22	
жил.фонд	город	Нефтяников, 32	2932	0,09	0,00	
жил.фонд	город	Нефтяников, 47/1	26304	0,62	0,29	
жил.фонд	город	Парковая, 3	14981	0,36	0,18	
жил.фонд	город	Парковая, 5а	6478	0,17	0,08	
жил.фонд	город	Парковая, 7	6406	0,17	0,04	
жил.фонд	город	Парковая, 5	6278	0,17	0,11	
жил.фонд	город	Парковая, 9	12020	0,29	0,05	
жил.фонд	город	Парковая, 13	11402	0,28	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 15	11093	0,27	0,13	
жил.фонд	город	Парковая, 15а	12435	0,30	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 11	11947	0,29	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 13а	12559	0,31	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 13б	12128	0,30	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 2	7995	0,21	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 4	7935	0,21	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 6	7691	0,20	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 8	48333	1,01	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 14	11215	0,28	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 16	36750	0,80	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 18	29993	0,67	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 20	29951	0,67	0,00	
жил.фонд	город	Парковая, 7а	9997	0,25	0,17	
жил.фонд	город	Парковая, 11а	10522	0,26	0,20	
жил.фонд	город	Парковая, 9/1	13024	0,32	0,18	
жил.фонд	город	Парковая, 11б	11041	0,27	0,21	
жил.фонд	город	Пионерская, 16	26443	0,60	0,25	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	город	Пионерская, 1	22335	0,51	0,25	
жил.фонд	город	Пионерская, 3	15030	0,36	0,14	
жил.фонд	город	Пионерская, 5	12131	0,30	0,14	
жил.фонд	город	Пионерская, 7	17159	0,41	0,15	
жил.фонд	город	Пионерская, 9	11011	0,28	0,12	
жил.фонд	город	Пионерская, 11	12581	0,31	0,16	
жил.фонд	город	Пионерская, 15	28530	0,64	0,39	
жил.фонд	город	Пионерская, 17	13953	0,34	0,00	
жил.фонд	город	Пионерская, 19	21036	0,49	0,00	
жил.фонд	город	Пионерская, 10	29031	0,65	0,30	
жил.фонд	город	Пионерская, 6	11973	0,29	0,12	
жил.фонд	город	Пионерская, 6а	9981	0,25	0,12	
жил.фонд	город	Пионерская, 10а	16492	0,39	0,19	
жил.фонд	город	Пионерская, 12	16848	0,40	0,19	
жил.фонд	город	Строителей, 3	10542	0,26	0,00	
жил.фонд	город	Строителей, 3а	11146	0,28	0,00	
жил.фонд	город	Строителей, 5	11026	0,27	0,00	
жил.фонд	город	Строителей, 7	14700	0,35	0,18	
жил.фонд	город	Строителей, 9	14564	0,35	0,16	
жил.фонд	город	Строителей, 9а	14745	0,35	0,18	
жил.фонд	город	Строителей, 9б	15081	0,36	0,20	
жил.фонд	город	Строителей, 11	10869	0,27	0,14	
жил.фонд	город	Строителей, 13	12018	0,29	0,12	
жил.фонд	город	Строителей, 15	12228	0,30	0,12	
жил.фонд	город	Строителей, 15а	12018	0,29	0,13	
жил.фонд	город	Строителей, 4	11713	0,29	0,12	
жил.фонд	город	Строителей, 6	8398	0,22	0,09	
жил.фонд	город	Строителей, 6а	12186	0,30	0,15	
жил.фонд	город	Строителей, 14	17004	0,40	0,18	
жил.фонд	город	Строителей, 16/1	14180	0,34	0,15	
жил.фонд	город	Строителей, 14/1	42222	0,90	0,41	
жил.фонд	город	Строителей, 16	12041	0,29	0,13	
жил.фонд	город	Нефтяников, 10	17218	0,409	0,00	
жил.фонд	город	Нефтяников, 43/1	22656	0,522		
жил.фонд	город	Нефтяников, 43/2	8511	0,218		
жил.фонд	город	60 лет Октября, 4/2	9220	0,233		
жил.фонд	город	Мира, 4	15879	0,384		
жил.фонд	город	ЦТП-1 Пионерская, 17 а			1,52	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Город, промзона	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	город	ЦТП-2 Молодежная,29 а			0,50	
жил.фонд	город	ЦТП-4 Красноярский проезд			0,09	
жил.фонд	город	ГТП-1 Комсомольская, 9а			0,24	
жил.фонд	город	ГТП-2 Комсомольская, 13 а			0,64	
жил.фонд	город	ГТП-3 Парковая, 14 а			0,70	
жил.фонд	город	ГТП-4 Комсомольская, ба			0,93	
жил.фонд	город	ГТП-8 Строителей, 3б			0,55	
жил.фонд	город	ИТОГО население				
жил.фонд	город	ИТОГО прочие отопление в жил. фонде				
жил.фонд	город	ИТОГО прочие подогрев В в жил. фонде				
жил.фонд	город	ИТОГО прочие подогрев У в жил. фонде				
				116,398	40,168	11,124
бюджет				13,318	2,556	4,659
прочие				37,969	9,076	6,425
жил.фонд				63,921	28,153	0,000

Таблица В.2

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных от ЦВК (вода) по графику 95/70

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	пионерный	СШ№1 (картинг-клуб)		0,061445		
бюджет	пионерный	Здание ОМВД ул.Нефтяников, 30		0,059		
бюджет	пионерный	ИВС ул. Чернова, 1		0,081		
бюджет	пионерный	Учебный корпус №1 (УПТ)		0,794	0,0127	
бюджет	пионерный	Учебный корпус №2 (УПТ)		0,36	0,0019	
бюджет	пионерный	Гараж (УПТ)		0,01		
бюджет	пионерный	Общежитие (УПТ)		0,136		
бюджет	пионерный	Спортзал (УПТ)		0,203		
бюджет	пионерный	Теплица (УПТ)		0,018		
бюджет	пионерный	УЦРБ:				
бюджет	пионерный	Гаражи УЦРБ , ул. Больничный проезд, 2	1688	0,006		
бюджет	пионерный	Галерея УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	1536	0,038		0,008
бюджет	пионерный	Главный корпус УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	60047	1,083	0,064	0,916
бюджет	пионерный	Корпус старой больницы УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	23473	0,439	0,025	0,358
бюджет	пионерный	Пристройка к корпусу УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	33	0,001		
бюджет	пионерный	Прачечная УЦРБ ул. Больничный проезд, 2	3298	0,067	0,148	0,067

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	пионерный	Котельная УЦРБ ул. Больничный проезд, 2	1655	0,006		0,02
бюджет	пионерный	Кислородная станция УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	1205	0,043		
бюджет	пионерный	Инфекционное отделение УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	1719	0,047	0,006	
бюджет	пионерный	Паталого-анатомич. корпус УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	259	0,005		
бюджет	пионерный	Хозкорпус УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	3116	0,079	0,079	0
бюджет	пионерный	Помещение аптеки УЦРБ, ул. Больничный проезд, 2	2581	0,059		0,003
прочие	промзона	Здание офиса ООО "Стройтранссервис" ул.Заводская, 9	1194	0,054		
		Теплая стоянка ООО "Стройтранссервис"		0,097		
прочие	промзона	Здание ООО "Севертрансэкскавация"	32400	1,648	0,007	
прочие	промзона	Администр. здание Магистральная, 13 "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,307	0,221	
прочие	промзона	Центральный склад Транспортная, 6/1 "ЛУКОЙЛ-Коми"	21600	0,821		
прочие	промзона	КПП Транспортная, 6/1 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"		0,007		
прочие	промзона	Пожарная емкость Транспортная, 6/1 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	28			
прочие	промзона	АБК Транспортная, 4 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	38555	1,004	0,044	
прочие	промзона	Бытовое помещение грузчиков Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	2240	0,065		
прочие	промзона	Диспетчерская+КПП Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	468	0,02		
прочие	промзона	Склад масел Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ"	118	0,007		
прочие	промзона	Гаражи Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	970	0,04		
прочие	промзона	Депо (стоянка тепловозов) Заводская, 18 ООО "Лукойл-Коми"	3436	0,155		
прочие	промзона	Стоянка спецтехники Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ"	2844	0,103		
прочие	промзона	Склад 1 Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	1770	0,078		
прочие	промзона	Склад 2 Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	12330	0,469		
прочие	промзона	Столярный цех с пристройкой Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	1880	0,074		
прочие	промзона	Склад Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	12330	0,469		
прочие	промзона	Склад Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	6750	0,257		
прочие	промзона	Склад 3 Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	3110	0,127		
прочие	промзона	Бытовка ж/д участка Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	483	0,024		
прочие	промзона	АЗС Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	15	0,001		
прочие	промзона	Склад 2 Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	3436	0,139		
прочие	промзона	Стоянка автобусов Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	2844	0,103		
прочие	промзона	Склад 1 Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	2595	0,108		
прочие	промзона	РММ Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	4850	0,176		
прочие	промзона	Бытовки РММ Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	438	0,022		
прочие	промзона	Бытовые помещения кладовщиков Заводская, 18 ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	316	0,017		
прочие	промзона	АБК Магистральная, 13а ООО "ИФФО-Пласт"	2216	0,067		
прочие	промзона	Бытовое помещение плотников ООО "ИФФО-Пласт"	92	0,004		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	АБК ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	1900	0,057		
прочие	промзона	Производств. корпус ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	13260	0,391		
прочие	промзона	Склад ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	12960	0,493		
прочие	промзона	Бытовое помещение ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	1600	0,048	0,01	
прочие	промзона	Склад-ангар №1 ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	2268	0,096		
прочие	промзона	Склад-ангар №2 ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	1300	0,061		
прочие	промзона	КПП ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	111	0,009		
прочие	промзона	Производственно-технологич. база ЗАО УПТК "Северстрой"	24840	0,524		
прочие	промзона	Таможенный склад ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	1757	0,049		
прочие	промзона	Склад ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	237	0,008		
прочие	промзона	Гараж ЗАО УПТК "Северстрой" Заводская, 6	248	0,008		
прочие	промзона	Произв.-бытовой корпус ООО "Аленд"	6425	0,187		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Аленд"	4978	0,161		
прочие	промзона	Зарядная ООО "Аленд"	84	0,003		
прочие	промзона	Баня ЗАО "Транс-Строй" Заводская, 16	470	0,01		
прочие	промзона	АБК ЗАО "Транс-Строй" Заводская, 16	360	0,011		
прочие	промзона	Скважина ЗАО "Транс-Строй" Заводская, 16	31	0,002		
прочие	промзона	АБК, насосная, Заводская, 13 ООО "ННК-Северная нефть"	2700	0,083	0	
прочие	промзона	АБК Заводская, 13 ООО "Усинск-Снабсервис"	2700	0,081		
прочие	промзона	Здание насосной ООО "Усинск-Снабсервис"		0,002		
прочие	промзона	Склад запчастей Заводская, 2 ООО "РН-Транспорт"	4806	0,174		
прочие	промзона	АБК Заводская, 16 Павлова Н.Я.	202	0,019		
прочие	промзона	ЦРММ Заводская, 5 ООО "Коминетфестестрой"	42120	1,242	0,171	
прочие	промзона	АБК ООО "Коминетфестестрой"	15120	0,286	0,007	
прочие	промзона	Склад ООО "Коминетфестестрой"	3240	0,14		
прочие	промзона	Гаражи для легк. а/м ООО "Коминетфестестрой"	707	0,029		
прочие	промзона	Вахта-40 Транспортная, 2а ООО "Монтажнефестестрой"	1536	0,07		
прочие	промзона	Лаборатория Транспортная, 2а ООО "Монтажнефестестрой"	79	0,005		
прочие	промзона	Гараж легк. а/м ООО "РСТ-2" (откл)	392			
прочие	промзона	Центральная диспетчерская ООО "РСТ-2" (откл)	1726			
прочие	промзона	Профилакторий ООО "РСТ-2"	18870	0,557		
прочие	промзона	Центральный склад ООО "РСТ-2" (откл)	4782			
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "РСТ-2" (откл)	2268			
прочие	промзона	АБК Транспортная, 9 ООО "РСТ-2"	4342	0,131		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "РСТ-2" Транспортная, 9	3960	0,134		
прочие	промзона	Жилая бочка ИП Лесник М.П. ул.Железнодорожная	80	0,005		
прочие	промзона	Вагон-дом ИП Бикеева З.Н.	203	0,012		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Офис ИП Бикеева З.Н.	272	0,015		
прочие	промзона	Бочка ИП Бикеева З.Н.	78	0,005		
прочие	промзона	Жилые помещения ИП Бикеева З.Н.	65	0,004		
прочие	промзона	Технические помещения ИП Бикеева З.Н. (откл.)	41	0,003		
прочие	промзона	Балок ИП Бикеева З.Н. (откл.)	146	0,009		
прочие	промзона	Магазин "Автозапчасти" ИП Валиев М.М. ул.Транспортная	235	0,013		
		пристройка к магазину ИП Валиев М.М.		0,004		
прочие	промзона	РММ Заводская, 1 ООО ТК "Аметист"	4200	0,157		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Аметист"	718	0,037		
прочие	промзона	Склад-помещение ООО "Аметист"	826	0,045		
прочие	промзона	Плотницкая ООО "Аметист"	76	0,003		
прочие	промзона	Жилые балки ООО "Аметист"	232	0,013		
прочие	промзона	Произв.-лаборат.корпус Магистральная, 4 ООО "ГлобалЭнергоСервис"	4129	0,088	0,009	
прочие	промзона	Вахта-40 ООО "ГлобалЭнергоСервис"	1442	0,066		
прочие	промзона	Оздоровительный комплекс ООО "ГлобалЭнергоСервис"	822	0,017		
прочие	промзона	Кузнечный цех ООО "ГлобалЭнергоСервис"	4994	0,131		
прочие	промзона	Мастерская столярных изделий ООО "ГлобалЭнергоСервис"	3400	0,131		
прочие	промзона	РТИ ООО "ГлобалЭнергоСервис"	4915	0,178		
прочие	промзона	Склад СМУи РММ ООО "ГлобалЭнергоСервис"	7049	0,245		
прочие	промзона	РММ по ремонту бурового оборуд. ООО "ГлобалЭнергоСервис"	21510	0,634		
прочие	промзона	Узел связи ООО "ГлобалЭнергоСервис"	981	0,031		
прочие	промзона	Цех №2 по ремонту оборудования ООО "ГлобалЭнергоСервис"	6286	0,221		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "ГлобалЭнергоСервис"	4519	0,149		
прочие	промзона	Блок вспомогат.помещений ООО "ГлобалЭнергоСервис"	1331	0,034		
прочие	промзона	АБК №1 Северная, 28 АО ТЛК "Пижма"	3462	0,104	0,004	
прочие	промзона	Теплый склад АО ТЛК "Пижма"	10800	0,411		
прочие	промзона	Гараж АО ТЛК "Пижма"	2160	0,087		
прочие	промзона	Балок АО ТЛК "Пижма"	60	0,004		
прочие	промзона	Балок АО ТЛК "Пижма"	105	0,007		
прочие	промзона	Ангар №3 АО ТЛК "Пижма"	4480	0,174		
прочие	промзона	Склад №1 АО ТЛК "Пижма"	2397	0,101		
прочие	промзона	АБК №2 АО ТЛК "Пижма"	2446	0,079		
прочие	промзона	КПП-1 АО ТЛК "Пижма"	191	0,011		
прочие	промзона	Диспетчерская АО ТЛК "Пижма"	216	0,007		
прочие	промзона	Склад Магистральная, 9 ООО "КАВР"		0,074		
прочие	промзона	Склад запчастей ООО "КАВР"	460	0,014		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Балок ООО "КАВР"	100	0,006		
прочие	промзона	Гараж легковых а/м ООО "КАВР"	319	0,013		
прочие	промзона	Ангар Магистральная, 11 ООО "КАВР"	2513	0,097		
прочие	промзона	Мастерские ООО "КАВР" (2 шт)	685	0,044		
прочие	промзона	Бытовое помещение ООО "КАВР"		0,004		
прочие	промзона	Склад ООО "Кавр"		0,093		
прочие	промзона	Пристройка ООО "КАВР"		0,012		
прочие	промзона	Балки(2 шт) Заводская, 11 ИП Лаврик Ю.В.	111	0,007		
прочие	промзона	РММ Заводская, 10 ООО "Нефтедорстрой"	9968	0,35		
прочие	промзона	АБК ООО "Нефтедорстрой"		0,028		
прочие	промзона	Общежитие Нефтедорстрой	1145	0,049		
прочие	промзона	КПП ООО "Нефтедорстрой"	212	0,009		
прочие	промзона	Материальный склад ООО "Нефтедорстрой"	1901	0,088		
прочие	промзона	АБК, ООО "Нефтедорстрой"		0,04		
прочие	промзона	Столовая, Нефтедорстрой		0,012		
прочие	промзона	АБК Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	4540	0,137		
прочие	промзона	Склад ВМП Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	3645	0,154		
прочие	промзона	Бытовое помещение Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	1134	0,035		
прочие	промзона	Столярный цех Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	3865	0,147		
прочие	промзона	Кузница Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	864	0,023		
прочие	промзона	Магазин Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	800	0,02		
прочие	промзона	Столовая Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	277	0,015		
прочие	промзона	Дизельный блок Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	38	0,003		
прочие	промзона	Балок ЦИП Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	90	0,006		
прочие	промзона	РМЦ Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	2650	0,104		
прочие	промзона	Балок диспетчеров Магистральная, 2 ООО БК "Евразия"	90	0,006		
прочие	промзона	Цех по ремонту бурового бурод. ООО БК "Евразия"	4500	0,165		
прочие	промзона	Цех КИПиА ООО БК "Евразия"	327	0,014		
прочие	промзона	Помещение кладовщиков ООО БК "Евразия"	90	0,006		
прочие	промзона	Турбинный цех ООО БК "Евразия"	7726	0,291		
прочие	промзона	ЦИП бытовка ООО БК "Евразия"	65	0,003		
прочие	промзона	ЦИП балок ООО БК "Евразия"	46	0,002		
прочие	промзона	Балок механиков ООО БК "Евразия"	56	0,002		
прочие	промзона	Общежитие №2 ООО БК "Евразия"	1848	0,07		
прочие	промзона	Ремонтный цех ООО "СоюзКомплект"	432	0,022		
прочие	промзона	Моторный цех ООО "СоюзКомплект"	540	0,023		
прочие	промзона	АБК ООО "СоюзКомплект"	828	0,025		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	1701,734	3068	0,083	0,217	
прочие	промзона	АБК РЭБ ОАО "РЖД"	2748	0,066	0,004	
прочие	промзона	АБК (контейнерная площадка) ОАО "РЖД"	1626	0,044	0,004	
прочие	промзона	Здание приемосдатчиков ОАО "РЖД"	125	0,005		
прочие	промзона	Здание КНС ОАО "РЖД"	174	0,011		
прочие	промзона	ПТО ОАО "РЖД"	3701	0,098		
прочие	промзона	АБК Северная, 22 ООО "СМУ-1"	1295	0,039	0,04	
прочие	промзона	Здание АБК Северная, 22 ООО "СМУ-1"	588	0,027		
прочие	промзона	Вагон-дом (2 шт) ООО "СМУ-1"		0,008		
прочие	промзона	Цех антикорроз. Покрытия ЗАО "АРМ-Коатинг"		0,584		
прочие	промзона	Вокзал ОАО "РЖД"		1,296	0,004	0,21
прочие	промзона	Гараж Магистральная, 7 ООО "Наука-2"	3008	0,106		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 3а ООО "Наука-2"	1678	0,075	0,043	
прочие	промзона	Операторная АЗС №345 Промышленная, 4 ООО "ЛУКОЙЛ-Северозападнефтепродукт"	180	0,022		
прочие	промзона	Гаражи АЗС №345 Промышленная, 4 ООО "ЛУКОЙЛ-Северозападнефтепродукт"	770	0,032		
прочие	промзона	АБК Заводская, 22000 "ЛУКОЙЛ-Северозападнефтепродукт"	1440	0,067		
прочие	промзона	КПП Заводская, 22000 "ЛУКОЙЛ-Северозападнефтепродукт"	56	0,004		
прочие	промзона	Скважина ООО "Лукойл-Северозападнефтепродукт"	32	0,004		
прочие	промзона	АБК Промышленная, 6а ООО "ТНГ-КомиГИС"	3854	0,116	0,009	
прочие	промзона	Производст.корпус Промышленная, 6а ООО "ТНГ-КомиГИС"	44184	0,75		
прочие	промзона	Мастерская ООО "ТНГ-КомиГИС"	309	0,013		
прочие	промзона	Зарядная мастерская ООО "ТНГ-КомиГИС"	708	0,027		
прочие	промзона	КПП ООО "ТНГ-КомиГИС"	61	0,004		
прочие	промзона	Корпус №1 ООО "ТНГ-КомиГИС"	247	0,014		
прочие	промзона	Прачечная ООО "ТНГ-КомиГИС"	116	0,003		
прочие	промзона	Хранилище радиационных веществ ООО "ТНГ-КомиГИС"	552	0,031		
прочие	промзона	Гараж ООО "ТНГ-КомиГИС"	50	0,002		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "ТНГ-КомиГИС"	231	0,013		
прочие	промзона	Корпус №2 ООО "ТНГ-КомиГИС"	247	0,014		
прочие	промзона	РММ ООО "Кругозор"	1870	0,074		
прочие	промзона	Балок ООО "Кругозор"	138	0,008		
прочие	промзона	Балок ООО "Кругозор"	567	0,019		
прочие	промзона	Офис ООО "Кругозор"	340	0,014		
прочие	промзона	АБК Заводская, 1 ООО "АрктикаАвтоТранс"	513	0,015		
прочие	промзона	Столовая, Транспортная, 4в ООО "КомиСеверТранзит"	768	0,018		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Общежитие ООО "КомиСеверТранзит"	2837	0,072		
прочие	промзона	Склад ООО "КомиСеверТранзит"	5400	0,17		
прочие	промзона	АБК ООО "КомиСеверТранзит"	1463	0,044		
прочие	промзона	Прачечная ООО "КомиСеверТранзит"	120	0,002		
прочие	промзона	Склад ООО "КомиСеверТранзит-1"		0,116		
прочие	промзона	Телая стоянка ООО №КомиСеверТранзит-1"		0,111		
прочие	промзона	Гараж Транспортная, 1 ИП Гайнутдинов	4996	0,223		
прочие	промзона	РММ Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	2384	0,1		
прочие	промзона	Временный Склад Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	1192	0,01		
прочие	промзона	Бытовка Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	337	0,008		
прочие	промзона	АБК Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	3024	0,065		
прочие	промзона	Арочное здание Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	9000	0,262		
прочие	промзона	Модульное здание Транспортная, 1 ИП ИП Гайнутдинов	2822	0,056		
		Помещение охраны, ИП ИП Гайнутдинов		0,0027		
прочие	промзона	АБК ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная	1053	0,032		
прочие	промзона	Сварочный цех ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная	2650	0,061		
прочие	промзона	Слесарный цех ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная	2650	0,072		
прочие	промзона	Токарный цех ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная	2650	0,072		
прочие	промзона	Здание ЦАП ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная		0,035		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "БПО-Ремсервис" ул. Магистральная	81	0,005		
прочие	промзона	АБК Заводская, 12 ООО "Универсалметалл"	1440	0,043		
прочие	промзона	КПП Заводская, 12 ООО "Универсалметалл"	22	0,003		
прочие	промзона	АБК-2 Заводская, 12 ООО "Универсалметалл"	420	0,018		
прочие	промзона	Кислородная станция Северная, 1 ООО "Универсалметалл"		0,095		
прочие	промзона	Гараж Магистральная, 1 ООО "Урал СТ-Усинск"	4011	0,135		
прочие	промзона	Ремонтный бокс ООО "Урал СТ-Усинск"	2232	0,028		
прочие	промзона	АБК ООО "Урал СТ-Усинск"	243	0,014		
		АБК-2, ООО "Урал СТ-Усинск"		0,015		
прочие	промзона	Здание по ремонту автомоб. ИП Голяка Е.К.	1125	0,047		
прочие	промзона	Мастерские ИП Голяка Е.К.	438	0,018		
прочие	промзона	Администр. блок ИП Голяка Е.К.	266	0,015		
прочие	промзона	Бытовое помещение ИП Голяка Е.К.	378	0,02		
прочие	промзона	Ремонтные мастерские ИП Голяка Е.К.	162	0,01		
прочие	промзона	Бытовое здание ИП Голяка Е.К.	137	0,008		
прочие	промзона	Теплая стоянка ИП Голяка Е.К.	2650	0,102		
прочие	промзона	Гараж ИП Голяка Е.К.	261	0,011		
прочие	промзона	Арочное здание Магистральная, 3/5 Галамай Б.Н.	1178	0,034		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Вагон-бочка Северная, 2 ИП Джеломанова О.П.		0,016		
прочие	промзона	АБК Железнодорожная, 7 ООО "СеверТрансСервис"	506	0,021		
прочие	промзона	Жилой комплекс ООО "СеверТрансСервис"	268	0,015		
прочие	промзона	Офис ООО "СеверТрансСервис"	111	0,007		
прочие	промзона	РММ Транспортная, 4/2 Николаенко А.В.	1728	0,07		
прочие	промзона	Столовая Транспортная, 4/2 Николаенко А.В.	194	0,004		
прочие	промзона	Офис Транспортная, 4/2 Николаенко А.В.	90	0,004		
прочие	промзона	Общежитие Транспортная, 4/2 Николаенко А.В.	1287	0,044		
		Офис, Транспортная 4/2 Николаенко А.В.		0,009		
прочие	промзона	Баня Транспортная, 4/2 Николаенко А.В.	32	0,002		
прочие	промзона	АБК Заводская, 3 ЗАО "КНЭМА"	13377	0,338	0,003	
прочие	промзона	Механизированная мойка Заводская, 3 ЗАО "КНЭМА"	3310	0,129		
прочие	промзона	Производственный корпус Заводская, 3 ЗАО "КНЭМА"	33067	0,97		
прочие	промзона	Гараж Заводская, 3 ЗАО "КНЭМА"	936	0,038		
прочие	промзона	Автомастерская Магистральная, 5 ИП Русанова	1710	0,059		
прочие	промзона	Пристройка Магистральная, 5 ИП Русанова		0,024		
прочие	промзона	Гараж ООО "Геолог" Магистральная, 13/1	37867	0,694	0,009	
прочие	промзона	Торговый павильон Магистральная, 9а ИП Панкова В.В.		0,015		
прочие	промзона	Офис Северная, 10 ИП Семенова	2475	0,09	0,032	
прочие	промзона	Гараж ИП Семенова	2509	0,097		
ЦВК (вода)	промзона	АБК-2 ИП Семенова	216	0,007		
	промзона	Гараж (теплая стоНка ИП Семенова		0,118		
	промзона	Цех трубных узлов ИП Семенова		0,155		
	промзона	Столовая ИП Семенова		0,044		
прочие	промзона	РММ ООО Стройинвест ул. Магистральная		0,065		
прочие	промзона	Ангар №1 ООО Стройинвест ул. Магистральная		0,087		
прочие	промзона	Ангар №2 ООО Стройинвест ул. Магистральная		0,087		
прочие	промзона	АБК ООО Стройинвест ул. Магистральная		0,111	0,075	
прочие	промзона	Бытовой корпус ООО Стройинвест ул. Магистральная	1836	0,048	0,143	0,07
	промзона	Гаражное здание ООО Стройинвест		0,118		
прочие	промзона	АБК ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	583	0,019		
прочие	промзона	Гараж ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	432	0,008		
прочие	промзона	Токарный цех ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	232	0,008		
прочие	промзона	Слесарный цех ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	65	0,003		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	270	0,011		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	186	0,008		
прочие	промзона	Вагон-бочка ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	240	0,01		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	Гараж ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	432	0,014		
прочие	промзона	Теплый склад ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	356	0,012		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Сервис Технолоджи" ул. Транспортная	2160	0,087		
прочие	промзона	Гаражи ООО Фирма "Каскад"		0,012		
прочие	промзона	Ангар Нефтяников, 15/6 ООО Фирма "Каскад"		0,072		
прочие	промзона	АБК Северная, 22 ООО "Газпром Недра"ПФ"Вуктылгеофизика"	5419	0,118	0,173	
прочие	промзона	РММ Северная, 22 ООО "Газпром Недра"ПФ"Вуктылгеофизика"	7627	0,259		
прочие	промзона	Кабельный цех Северная, 22 ООО "Газпром Недра"ПФ"Вуктылгеофизика"	413	0,014		
прочие	промзона	Теплая стоянка ООО "Газпром Недра"ПФ"Вуктылгеофизика"	3354	0,09		
	промзона	АБК (1.2 этаж)		0,026		
прочие	промзона	Теплая стоянка Магистральная, 9а ООО "СЭМНП"	8213	0,241	0,009	
прочие	промзона	Ремонтная мастерская Магистральная, 9а ООО "СЭМНП"	1274	0,053		
прочие	промзона	АБК Магистральная, 9а ООО "СЭМНП"	674	0,02		
прочие	промзона	КПП Магистральная, 9а ООО "СЭМНП"	46	0,004		
прочие	промзона	Вагон-дом Транспортная, 13 ООО "СПКП"	66	0,076	0,04	
прочие	промзона	АБК Железнодорожная, 7 ООО "Универсал-Инвест"	3024	0,091	0,004	
прочие	промзона	Гараж Железнодорожная, 7 ООО "Универсал-Инвест"	10540	0,309		
прочие	промзона	Слесарный цех Железнодорожная, 7 ООО "Универсал-Инвест"	198	0,008		
прочие	промзона	Токарный цех Железнодорожная, 7 ООО "Универсал-Инвест"	378	0,016		
прочие	промзона	АБК Кооперативная, 5а ООО "Технотранс"		0,062		
прочие	промзона	Склад Транспортная, 11 ООО "Транскомсевер"		0,445		
прочие	промзона	Сауна, нефтяников, 15		0,015		
прочие	промзона	АБК, нефтяников, 15		0,121		
прочие	промзона	Диспетчерская, Нефтяников, 15		0,025		
прочие	промзона	Офис Северная, 20а ИП Журавков В.Н.	605	0,019		
прочие	промзона	Теплая стоянка ИП Журавков В.Н.	4118	0,111		
прочие	промзона	Ангар ИП Журавков В.Н.	4373	0,132		
прочие	промзона	Столовая ИП Журавков В.Н.	198	0,004		
прочие	промзона	Сушилка ИП Журавков В.Н.	24	0,001		
прочие	промзона	Вагон-дом ИП Журавков В.Н.	70	0,002		
прочие	промзона	Общешитие ООО "Комиарктиктранзит" Северная, 2	198	0,011		
прочие	промзона	Вагон-дом ООО "Комиарктиктранзит" Северная, 2	44	0,002		
прочие	промзона	АБК Магистральная, 15 ООО СК "Борец"	3240	0,082	0,004	
прочие	промзона	Произв.корпус №1 Магистральная, 15 ООО СК "Борец"	12150	0,33		
прочие	промзона	Произв.корпус №2 Магистральная, 15 ООО СК "Борец"		0,279		
прочие	промзона	РММ Магистральная, 15 ООО СК "Борец"		0,042		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	промзона	АБК №1 Транспортная, 7 ООО БК "Север"	1680	0,074		
прочие	промзона	АБК №2 Транспортная, 7 ООО БК "Север"	1050	0,055		
прочие	промзона	Теплая стоянка №2 Транспортная, 7 ООО БК "Север"		0,09		
прочие	промзона	Теплая стоянка №3 Транспортная, 7 ООО БК "Север"		0,09		
прочие	промзона	Теплая стоянка №4 Транспортная, 7 ООО БК "Север"		0,09		
прочие	промзона	Теплая стоянка Магистральная, 10 Халлибуртон	4544	0,123		
прочие	промзона	Теплая стоянка Магистральная, 10 Халлибуртон	1327	0,045		
прочие	промзона	Временное здание №1 Магистральная, 10 Халлибуртон	74	0,002		
прочие	промзона	Временное здание №2 Магистральная, 10 Халлибуртон	74	0,002		
прочие	промзона	Временное здание №5 Магистральная, 10 Халлибуртон	60	0,002		
прочие	промзона	Временное здание №6 Магистральная, 10 Халлибуртон	60	0,002		
прочие	промзона	Временное здание №7 Магистральная, 10 Халлибуртон	11	0,001		
прочие	промзона	Диспетчерская Магистральная, 10 Халлибуртон	151	0,005		
прочие	промзона	АБК, Магистральная, 10 Халлибуртон		0,025		
прочие	промзона	АБК ул. Транспортная ИП Курбатов С.Н.		0,021		
прочие	промзона	Теплая стоянка ул. Транспортная ИП Курбатов С.Н.	1047	0,038		
прочие	промзона	Столярный цех ул. Транспортная ИП Курбатов С.Н.	678	0,026		
прочие	промзона	Баня ул. Транспортная ИП Курбатов С.Н.	105	0,005		
прочие	промзона	АБК Транспортная, 1 ООО "Муниципальные перевозки"	3226	0,104		
прочие	промзона	КПП Транспортная, 2/1 ООО "Муниципальные перевозки"	395	0,016		
прочие	промзона	РММ Транспортная, 2 ООО "Муниципальные перевозки"	6491	0,223		
прочие	промзона	АБК УТВС ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосети"	3240	0,088		
прочие	промзона	Контейнеры ООО "ЛУКОЙЛ-Энергосети"	116	0,005		
прочие	промзона	Офис Транспортная, 2 ООО "Водоканал-Сервис"	2367	0,068		
прочие	промзона	АБК Заводская, 3а ООО "РН-Сервис"	12538	0,27		
прочие	промзона	Вагон дом, ул. Транспортная, ИП Лифанов В.П.		0,003		
	промзона	Гаражи - часть здания Кооперативная 4/2 ООО "УВМР"		0,076		
	промзона	А Б К после ул.Кооперативная 4 ООО "УВМР"		0,161		
	промзона	К П П ООО "УВМР"		0,002		
	промзона	СТО ООО "УВМР"		0,035		
	промзона	Пристройка к АБК ООО "УВМР"		0,013		
прочие	пионерный	Магазин Комсомольская,20а ИП Богданов		0,01		
прочие	пионерный	Гаражи Нефтяников,30а Упр. Инкассации	470	0,024		
прочие	пионерный	Офис ООО "Визит-2" Лесная, 13		0,059		
прочие	пионерный	АБК Геологоразведчиков, 6 Усинское РАЙПО		0,094		
прочие	пионерный	Кафе "Националь" Больничный пр., 7 ООО "Гера-Т"	362	0,019		
прочие	пионерный	Общежитие Больничный пр., 9 ИП Мамедраев Г.Б.о.		0,077		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
прочие	пионерный	Павильон Красноярский пр, 6 ИП Ишмуратов С.О. нет	74	0,003		
прочие	пионерный	Магазин "Мебель" Геологоразведчиков, 1 Ишмуратов С.О.	3750	0,059		
прочие	пионерный	АБК Нефтяников, 28 ИП Евлампиева	1415	0,035		
прочие	пионерный	Вахта-80 Лесная, 4/2 ООО БК "Евразия"	3381	0,136		
прочие	пионерный	Здание Комсомольская, 22 ООО "ТНГ-Коми ГИС		0,077		
прочие	пионерный	Гараж Больничный пр., 10 Лесничество	1087	0,045		
прочие	пионерный	Дом сторожа Больничный пр., 10 Лесничество	23	0,002		
прочие	пионерный	Общежитие Геологоразведчиков, 2 ИП Ишмухаметова		0,077		
прочие	пионерный	Торговый павильон Лесная, 23 ИП Гасанов Э.Ш.	1782	0,042		
прочие	пионерный	Здание Лесная, 25 Церковь		0,092		
прочие	пионерный	Юридическая контора Чернова, 3 Ивахненко Ю.Г.	518	0,007		
прочие	пионерный	Торговый павильон Лесная, 11 ИП Раджиев Н.Б.	143	0,044		
прочие	пионерный	ИП Мотрич А.М.	7473	0,173		
		ООО "Вега-Сервис"ул. Транспортная, 2	2667,6	0,081		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 4	1178	0,038		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 6	1006	0,033		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 8	1011	0,033		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 10	1004	0,033		
жил.фонд	пионерный	Нефтяников, 16	1405	0,044		
жил.фонд	пионерный	Нефтяников, 18а	782	0,027		
жил.фонд	пионерный	Нефтяников, 20	1342	0,043		
жил.фонд	пионерный	Больничный проезд, 3а	1315	0,042		
жил.фонд	пионерный	Красноярский проезд, 12	1342	0,043		
жил.фонд	пионерный	Красноярский проезд, 14	1335	0,043		
жил.фонд	пионерный	Красноярский проезд, 16	1322	0,042		
жил.фонд	пионерный	Красноярский проезд, 18	1398	0,044		
жил.фонд	пионерный	Красноярский проезд, 24	718	0,025		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 1	1309	0,042		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 5	1322	0,042		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 7	1325	0,042		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 9	1378	0,044		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 11	1434	0,045		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 15	1339	0,043		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 17	1361	0,043		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 17а	1342	0,043		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 21	1639	0,051		
жил.фонд	пионерный	Лесная, 21/1 откл	2462			

Бюджет, жил.фонд, прочие	Промзона, пионерный	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
				отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	пионерный	Чернова, 4	1346	0,043		
жил.фонд	пионерный	Чернова, 5	2853	0,083		
жил.фонд	пионерный	Чернова, 6	1333	0,042		
жил.фонд	пионерный	Чернова, 8	1336	0,043		
жил.фонд	пионерный	Чернова, 10 откл	1319			
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 12	1498	0,047		
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 16	2124	0,064		
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 22	2344	0,070		
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 24	2099	0,063		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 16	4237	0,117		
жил.фонд	пионерный	Комсомольская, 16/1	2286	0,068		
жил.фонд	пионерный	Нефтяников, 32 а	9300	0,232		
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 10	13035	0,312		
жил.фонд	пионерный	Геологоразведчиков, 20	13064	0,311		
жил.фонд	пионерный	60 лет Октября, 2б	716	0,024		
				38,496	1,623	1,652
бюджет				3,595	0,337	1,372
прочие				31,533	1,286	0,280
жил.фон				2,403	0,000	0,000

Таблица В.3

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 10 пст. Усадор

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие	Строителей, Магазин ИП Бомба		0,004	0,000	0
жил.фонд	Пионерская, 1	236	0,009	0,001	
жил.фонд	Пионерская, 2	478	0,017	0,008	
жил.фонд	Пионерская, 3	235	0,009	0,001	
жил.фонд	Пионерская, 4	478	0,017	0,007	
жил.фонд	Пионерская, 5	322	0,012	0,004	
жил.фонд	Пионерская, 6	354	0,013	0,006	
жил.фонд	Пионерская, 7	321	0,012	0,000	
жил.фонд	Пионерская, 9	237	0,009	0,004	
жил.фонд	Пионерская, 13	242	0,009	0,004	
жил.фонд	Пионерская, 15	296	0,011	0,003	
жил.фонд	Пионерская, 17	238	0,009	0,003	

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя) , адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Пионерская, 19	240	0,009	0,002	
жил.фонд	Строителей, 2	479	0,017	0,006	
жил.фонд	Строителей, 4	453	0,016	0,006	
жил.фонд	Строителей, 6	273	0,011	0,003	
жил.фонд	Строителей, 8	567	0,020	0,005	
жил.фонд	Строителей, 10	644	0,022	0,005	
жил.фонд	Строителей, 14	313	0,012	0,004	
жил.фонд	Фестивальная, 1	263	0,010	0,003	
жил.фонд	Фестивальная, 2	236	0,009	0,000	
жил.фонд	Фестивальная, 3	470	0,017	0,005	
жил.фонд	Фестивальная, 4	233	0,009	0,002	
жил.фонд	Фестивальная, 5	318	0,012	0,004	
жил.фонд	Фестивальная, 6	234	0,009	0,001	
жил.фонд	Фестивальная, 7	317	0,012	0,003	
жил.фонд	Фестивальная, 8	316	0,012	0,003	
жил.фонд	Фестивальная, 9	310	0,012	0,002	
жил.фонд	Фестивальная, 10	235	0,009	0,005	
жил.фонд	Фестивальная, 11	239	0,009	0,003	
жил.фонд	Фестивальная, 12	195	0,008	0,001	
жил.фонд	Фестивальная, 13	472	0,017	0,006	
жил.фонд	Фестивальная, 14	236	0,009	0,003	
жил.фонд	Фестивальная, 14а	354	0,013	0,002	
жил.фонд	Фестивальная, 15	228	0,009	0,002	
жил.фонд	Фестивальная, 15/4	158	0,007	0,001	
жил.фонд	Фестивальная, 18	235	0,009	0,005	
жил.фонд	Фестивальная, 20	121	0,005	0,004	
жил.фонд	Полярная, 1	254	0,010	0,002	
жил.фонд	Полярная, 3	297	0,011	0,001	
жил.фонд	Полярная, 5	341	0,013	0,003	
ИТОГО			0,477	0,136	0
бюджет			0,002	0	0
прочие			0,004	0	0
жил.фонд			0,471	0,136	0,000

Таблица В.4

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной №7 пгт. Парма

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Администрация Парма	418,2	0,043		
бюджет	Амбулатория Парма УЦРБ	1409	0,034		
бюджет	Здание детсада № 16 Парма, Луговая, 57	2465	0,058		0,017
бюджет	Школа Парма	16042	0,312		0,066
бюджет	Гараж "СПАС-Коми" (Парма)	2321	0,091		
бюджет	Пожарное депо (Парма)		0,059		
прочие	Магазин "Сапфир" Таежная, 6 ИП Богданов	123	0,008		
прочие	Гараж легковых а/м ДОСААФ	1133	0,048		
прочие	Учебное здание ДОСААФ		0,04		
прочие	Гаражи ул. Набережная, 7 ООО "Парма-Транс"	956	0,033		
прочие	Майхрович М.П. склад ахд		0,062		
прочие	Магазин Таежная, 4а Пекарня Зименко А.Н. (Арутюнян)	845,91	0,032		
прочие	Гаражи Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	89	0,004		
прочие	Офис Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	245	0,007		
прочие	Балок Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	131	0,008		
прочие	Бытовое помещение Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	168	0,01		
прочие	Баня Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.		0,003		
прочие	Столярный цех Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	72	0,003		
прочие	Гараж Дорожная, 5а ИП Гноевой В.П.	104	0,004		
прочие	Магазин №7 Октябрьская, 1а ИП "Фаррахов Э.Р.	4369	0,107		
прочие	Магазин "Теремок" Новоселов, 2 ИП Гельдыш И.В.		0,011		
прочие	Диспетчерская ООО РКТ "Печора" Набережная, 108	132	0,008		
прочие	Ангар ООО "Доминанта"	850	0,031		
прочие	Магазин "Сатурн" ул. Речная ИП Апанович Л.П.	198	0,004		
прочие	Магазин "Садко" Полярная, 10 ООО "Квест"	204	0,012		
прочие	Магазин "Русь" Аэродромная, 84 ООО "Квест"	1585	0,039		
прочие	СТО Аэродромная, 11 ИП Кичук Г.А.	743	0,025		
прочие	Столярный цех ул.Речная ИП Есян В.А.	550	0,022		
прочие	Вагон-дом Петровского, 6 Пухов А.В.	125	0,009		
	Гараж Петровского, 6 Пухов А.В.		0,015		
прочие	Баня Петровского, 6 Пухов А.В.	144	0,006		
прочие	Магазин "Елена" ул.Губкина Сычкова Е.И.		0,007		
БЮДЖЕТ	ДШИ				
прочие	Общежитие Октябрьская, 5а Шмидт	1337	0,055	0,032	
прочие	Столовая Октябрьская, 5а Шмидт	1180	0,05	0,003	
прочие	Склад Шмидт	101	0,004		
прочие	Гаражи Комсомольская, 18 ООО ОП "Охрана-Сервис"	406	0,017		
прочие	Арочное здание Набережная, 5 ООО "Урал-Коми"	2077	0,084		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие	Гараж Речная, 16 ООО "Транс Рэйл"	53	0,002		
прочие	АБК Речная, 13 ООО "Транс Рэйл"	643	0,019		
прочие	Столовая Речная, 13 ООО "Транс Рэйл"		0,007		
прочие	Магазин "Точка" ул. Аэродромная ИП Романцова Г.В.	294	0,016		
прочие	Спорткомплекс "Дорожник" Таежная, 2 ООО "АРЕС"	4710	0,099		
прочие	Теплая стоянка Луговая, 59а ИП Апанович В.Г	990	0,034		
прочие	Теплая стоянка Луговая, 59а ИП Апанович В.Г	1179	0,034		
прочие	Вагон-дом Луговая, 59а ООО ИП Апанович	129	0,006		
прочие	АБК+ пристройка, ИП Апанович		0,012		
прочие	Диспетчерская ИП Апанович		0,007		
прочие	Баня Пролетарская, 52 ИП Апанович В.Г.	37	0,002		
прочие	Баня Комсомольский пер., 32а Дианов В.В.	14	0,001		
прочие	Гараж Никулин В.Н.	23	0,001		
прочие	Гараж Коммунистическая, 18 Никулина Г.Л		0,0119		
прочие	Хоз.постройка Мира, 6 Яковлев В.Л.	180	0,007		
прочие	Баня Аэродромная, 74 Хизбуллин Ф.В.	15	0,001		
прочие	Баня Мира, 8а Петрова Н.В.	38	0,002		
прочие	Хоз. Постройка Речная, 22 Турпетко П.В.	43,2	0,0017		
прочие	Вагон-дом Гаврилов С.В.		0,004		
прочие	Гараж Речная, 19 Тимощук В.С.	72	0,002		
прочие	Гараж Речная, 19 Тимощук В.С.	114	0,004		
прочие	Баня Речная, 19 Тимощук В.С.	22	0,001		
прочие	Баня Речная, 2 Нифонтова И.Н.		0,001		
прочие	Баня Аэродромная, 120 Жданова Н.Д.	12,5	0,0015		
прочие	Балок, Саитгалина		0,005		
прочие	ООО "Диво"		0,073		
прочие	Баня Сомов В.А.	15,44			
прочие	База Трудов В.В. (теплоспутник)				
прочие	База Якушева В.И. (теплоспутник)				
прочие	Гараж Шамкаева Г.З.				
жил.фонд	1 Мая, 2	153	0,006		
жил.фонд	1 Мая, 2а		0,0085		
жил.фонд	1 Мая, 2б	149	0,006		
жил.фонд	1 Мая, 8		0,0217		
жил.фонд	319 м. на ю/з от зд. котельной	210	0,008		
жил.фонд	385 м. на запад от котельной	165	0,007		
жил.фонд	40 лет Победы, 1	164	0,007		
жил.фонд	40 лет Победы, 3	81	0,004		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	40 лет Победы, 4	75	0,003		
жил.фонд	40 лет Победы, 6	78	0,004		
жил.фонд	40 лет Победы, 7	78	0,004		
жил.фонд	40 лет Победы, 8	118	0,005		
жил.фонд	40 лет Победы, 9	98	0,004		
жил.фонд	40 лет Победы, 10	98	0,004		
жил.фонд	40 лет Победы, 14	102	0,004		
жил.фонд	40 лет Победы, 15	212,7			
жил.фонд	40 лет Победы, 17	72			
жил.фонд	40 лет Победы, 20	113	0,005		
жил.фонд	40 лет Победы		0,0048		
жил.фонд	740 м. на ю/з от здания котельной	354	0,013		
жил.фонд	353 м. на ю/з от здания котельной	302,4			
жил.фонд	Аэродромная, 7	849	0,029		
жил.фонд	Аэродромная, 11	106	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 11/1	198	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 13	199	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 15	103	0,004		
жил.фонд	Аэродромная, 16	140	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 18	183	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 22	179			
жил.фонд	Аэродромная, 24	171	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 26	249	0,01		
жил.фонд	Аэродромная, 28	174	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 30	113	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 34	242	0,009		
жил.фонд	Аэродромная, 36	152	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 40	532	0,019		
жил.фонд	Аэродромная, 46	268	0,01		
жил.фонд	Аэродромная, 48	256	0,01		
жил.фонд	Аэродромная, 52	126	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 54	176	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 56	176	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 70	204	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 74	98	0,004		
жил.фонд	Аэродромная, 76	200	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 88	205	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 92	744	0,025		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Аэродромная, 96	102	0,004		
жил.фонд	Аэродромная, 106	117	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 108	143	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 110	103	0,004		
жил.фонд	Аэродромная, 112	125	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 114	159	0,007		
жил.фонд	Аэродромная, 116	204	0,008		
жил.фонд	Аэродромная, 120	147	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 122	156	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 124	117	0,005		
жил.фонд	Аэродромная, 126	135	0,006		
жил.фонд	Аэродромная, 128	207	0,008		
жил.фонд	Геофизиков, 10	988	0,033		
жил.фонд	Геофизиков, 18	178	0,007		
жил.фонд	Геофизиков, 24	127	0,005		
жил.фонд	Геофизиков, 32	196	0,008		
жил.фонд	Геофизиков, 36	178	0,007		
жил.фонд	Геофизиков, 37	165	0,007		
жил.фонд	Геофизиков, 48	132	0,006		
жил.фонд	Геофизиков, 50	1044	0,034		
жил.фонд	Геофизиков, 52	114	0,005		
жил.фонд	Дорожная, 1	844	0,028		
жил.фонд	Дорожная, 2а	492			
жил.фонд	Дорожная, 3	887	0,03		
жил.фонд	Дорожная, 5	947	0,031		
жил.фонд	Дорожная, 6	400	0,015		
жил.фонд	Дорожная, 8	428	0,016		
жил.фонд	Дорожная, 10	471	0,017		
жил.фонд	Дорожная, 14	442	0,016		
жил.фонд	Дорожная, 16	642	0,022		
жил.фонд	Дорожная, 20	184	0,007		
жил.фонд	Дорожная, 22	414	0,015		
жил.фонд	Дорожная, 26	155	0,006		
жил.фонд	Дорожная, 48	834	0,028		
жил.фонд	Коммунистическая, 4	193,5			
жил.фонд	Коммунистическая, 9	146	0,006		
жил.фонд	Коммунистическая, 9/1	472	0,017		
жил.фонд	Коммунистическая, 9/2	455	0,016		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Коммунистическая, 11/1	945	0,031		
жил.фонд	Коммунистическая, 12	71	0,003		
жил.фонд	Коммунистическая, 13	113	0,005		
жил.фонд	Коммунистическая, 18	123	0,005		
жил.фонд	Комсомольский переулок, 2	95	0,004		
жил.фонд	Комсомольский переулок, 44	104	0,005		
жил.фонд	Комсомольский переулок, 55	161	0,007		
жил.фонд	Комсомольский переулок, 56в	167	0,007		
жил.фонд	Комсомольский переулок, 68	102	0,004		
жил.фонд	Луговая, 2	330	0,012		
жил.фонд	Луговая, 4	120	0,005		
жил.фонд	Луговая, 6	165	0,007		
жил.фонд	Луговая, 10	160	0,007		
жил.фонд	Луговая, 12	166	0,007		
жил.фонд	Луговая, 14	127,89			
жил.фонд	Луговая, 18	133	0,006		
жил.фонд	Луговая, 20	108	0,005		
жил.фонд	Луговая, 22	124	0,005		
жил.фонд	Мира, 6	302	0,012		
жил.фонд	Мира, 7	238	0,009		
жил.фонд	Мира, 8	286	0,011		
жил.фонд	Мира, 8а	121	0,005		
жил.фонд	Мира, 9	129			
жил.фонд	Мира, 13	321	0,012		
жил.фонд	Набережная, 133	111	0,005		
жил.фонд	Нефтяников, 2	481	0,017		
жил.фонд	Нефтяников, 4	594	0,021		
жил.фонд	Нефтяников, 5	247	0,01		
жил.фонд	Нефтяников, 7 "а"	109	0,005		
жил.фонд	Нефтяников, 9	173	0,007		
жил.фонд	Нефтяников, 9/1	159			
жил.фонд	Нефтяников, 11	161	0,007		
жил.фонд	Нефтяников, 15	163	0,007		
жил.фонд	Нефтяников, 18	142	0,006		
жил.фонд	Нефтяников, 20	135	0,006		
жил.фонд	Новоселов, 6	172	0,007		
жил.фонд	Новоселов, 8	100	0,004		
жил.фонд	Новоселов, 20	104	0,005		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Новоселов, 26	177	0,007		
жил.фонд	Октябрьская, 4	241	0,009		
жил.фонд	Октябрьская, 8	631	0,022		
жил.фонд	Октябрьская, 9	280	0,011		
жил.фонд	Октябрьская, 14	128	0,005		
жил.фонд	Октябрьская, 18	186	0,008		
жил.фонд	Октябрьская, 20	240	0,0151		
жил.фонд	Петровского, 2	141	0,006		
жил.фонд	Петровского, 5	183	0,007		
жил.фонд	Пролетарская, 10	57	0,003		
жил.фонд	Пролетарская, 12	80	0,004		
жил.фонд	Пролетарская, 13	57	0,003		
жил.фонд	Пролетарская, 14	157	0,006		
жил.фонд	Пролетарская, 16	103	0,004		
жил.фонд	Пролетарская, 17	92	0,004		
жил.фонд	Пролетарская, 18	145	0,006		
жил.фонд	Пролетарская, 19	75	0,003		
жил.фонд	Пролетарская, 24	94	0,004		
жил.фонд	Пролетарская, 26	148	0,006		
жил.фонд	Пролетарская, 27	116	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 28 "а"	121	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 32	531	0,019		
жил.фонд	Пролетарская, 34	125	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 38	192			
жил.фонд	Пролетарская, 41	113	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 49	123	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 50	252	0,01		
жил.фонд	Пролетарская, 51	83	0,004		
жил.фонд	Пролетарская, 52	124	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 57	118	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 59	118	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 61	158	0,007		
жил.фонд	Пролетарская, 62	123	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 63	128	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 64	224	0,009		
жил.фонд	Пролетарская, 65	129	0,005		
жил.фонд	Пролетарская, 69	135	0,006		
жил.фонд	Речная, 1	166	0,007		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Речная, 1 "а"	176	0,007		
жил.фонд	Речная, 2	240	0,009		
жил.фонд	Речная, 3	135	0,006		
жил.фонд	Речная, 4	237	0,009		
жил.фонд	Речная, 6	184	0,007		
жил.фонд	Речная, 7		0,0082		
жил.фонд	Речная, 8	203	0,008		
жил.фонд	Речная, 9	241	0,009		
жил.фонд	Речная, 10	209	0,008		
жил.фонд	Речная, 11	222	0,009		
жил.фонд	Речная, 12	241	0,009		
жил.фонд	Речная, 14	253	0,01		
жил.фонд	Речная, 15	230	0,009		
жил.фонд	Речная, 16	470	0,017		
жил.фонд	Речная, 17	180	0,007		
жил.фонд	Речная, 18	117	0,005		
жил.фонд	Речная, 19	164	0,007		
жил.фонд	Речная, 20	114	0,005		
жил.фонд	Речная, 21	180	0,007		
жил.фонд	Речная, 22	206	0,008		
жил.фонд	Речная, 23	273	0,011		
жил.фонд	Советская, 1	768	0,026		
жил.фонд	Советская, 3	803	0,027		
жил.фонд	Советская, 4	776	0,026		
жил.фонд	Советская, 6	776	0,026		
жил.фонд	Советская, 24	216,5	0,02		
жил.фонд	Советская, 28	417,6			
жил.фонд	Строительная, 8	161	0,007		
жил.фонд	Строительная, 9 "а"	142	0,006		
жил.фонд	Строительная, 10	160	0,007		
жил.фонд	Строительная, 11	195	0,008		
жил.фонд	Строительная, 14	128	0,005		
жил.фонд	Строительная, 16	145	0,006		
жил.фонд	Таежная, 3	207	0,008		
жил.фонд	Таежная, 5	136	0,006		
жил.фонд	Школьная, 13/1	489	0,018		
жил.фонд	Школьная, 17	206	0,008		
жил.фонд	Школьная, 17 "а"	835	0,028		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	Юбилейная, 8	84	0,004		
жил.фонд	Юбилейная, 9	220	0,005		
жил.фонд	Юбилейная, 14	132	0,006		
ИТОГО			3,4664	0,035	0,083
бюджет			0,597	0	0,083
прочие			1,108	0,035	0
жил.фонд			1,746	0,000	0,000

Таблица В.5

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 3 с. Колва

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Администрация Колва	725,9	0,011		
бюджет	ФАП Колва УЦРБ	184	0,007		
бюджет	ДК Колва	825	0,018		
бюджет	Школа-сад Колва	3760	0,089		
прочие	Магазин Колва Центральная, 37	278	0,010		
прочие	АБК ул.Промышленная,9 ООО "Колва"	870	0,026		
прочие	Животновод. помещения с.Колва		0,220		
прочие	Адмистр.здание ООО "Колва"	256	0,014		
прочие	Коровник Колва	5055	0,211		
прочие	Здание молочного цеха	1183	0,055		
прочие	Баня Школьный пер., 3 Неволлина С.Ю.	32	0,002		
жил.фонд	Молодежная, 14	161	0,007		
жил.фонд	Молодежная, 15	196			
жил.фонд	Молодежная, 17	144	0,006		
жил.фонд	Молодежная, 19	268	0,010		
жил.фонд	Молодежная, 20	170	0,007		
жил.фонд	Молодежная, 21	419	0,015		
жил.фонд	Молодежная, 23	415	0,015		
жил.фонд	Молодежная, 25	297	0,011		
жил.фонд	Молодежная, 27	354	0,013		
жил.фонд	Молодежная, 29	358	0,013		
жил.фонд	Молодежная, 31	275	0,011		
жил.фонд	Молодежная, 33	158	0,007		
жил.фонд	переулок Набережный, 11	160	0,007		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	переулок Набережный, 13	240	0,009		
жил.фонд	переулок Набережный, 15	177	0,007		
жил.фонд	переулок Набережный, 19	140	0,006		
жил.фонд	переулок Набережный, 21	196	0,008		
жил.фонд	переулок Снежный, 2	341	0,013		
жил.фонд	переулок Снежный, 4	384	0,014		
жил.фонд	переулок Снежный, 6	203	0,008		
жил.фонд	переулок Снежный, 8	208	0,008		
жил.фонд	Совхозная, 16	187	0,008		
жил.фонд	Совхозная, 18	175	0,007		
жил.фонд	Совхозная, 20	418	0,015		
жил.фонд	Совхозная, 24	387	0,014		
жил.фонд	Центральная, 32	98	0,004		
жил.фонд	Центральная, 34	105	0,005		
жил.фонд	Центральная, 36	262	0,010		
жил.фонд	Центральная, 38	176	0,007		
жил.фонд	Центральная, 39	143,7			
жил.фонд	Центральная, 39а	188,7			
жил.фонд	Центральная, 40	140	0,006		
жил.фонд	Центральная, 41				
жил.фонд	Центральная, 49				
жил.фонд	Центральная, 51				
жил.фонд	Центральная, 53				
жил.фонд	Центральная, 59				
жил.фонд	Центральная, 63				
жил.фонд	Центральная, 65				
жил.фонд	Центральная, 67				
жил.фонд	Школьный, 1				
жил.фонд	Школьный, 2				
жил.фонд	Школьный, 3				
жил.фонд	Школьный, 4				
жил.фонд	Школьный, 5				
жил.фонд	Школьный, 6				
жил.фонд	Школьный, 7				
жил.фонд	Школьный, 9				
ИТОГО			0,935	0,000	0,000
бюджет			0,125	0	0

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие			0,5375	0	0
жил.фонд			0,273	0,000	0,000

Таблица В.6

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 4 с. Усть-Уса

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Здание д/сада Усть-Уса Советская, 22а	10190	0,205	0,0059	0,063
бюджет	Хозблок д/сада Усть-Уса Советская, 22а	962,7	0,02		
бюджет	Здание школы Усть-Уса Советская, 8	11362	0,221	0,023	0,047
бюджет	Теплица школы Усть-Уса Советская, 9	483,9	0,018		
бюджет	Гараж школы Усть-Уса Советская, 10	657	0,023	0,003	
бюджет	Дом культуры (ЦКС МБУК) Пушкина 13	1458	0,037		
бюджет	Пожарное депо (Усть-Уса) Селькова, 50		0,039		
бюджет	Здание Администрации Пушкина, 13	403	0,03		
прочие	Хлебопекарня Усть-Уса ООО "Пайгус"50 лет ВЛКСМ	76	0,003		
жил.фонд	Коммунистическая, 1	128	0,005	-	
жил.фонд	Коммунистическая, 4	208	0,008	-	
жил.фонд	Коммунистическая, 10	129	0,005	-	
жил.фонд	Коммунистическая, 12	125	0,005	-	
жил.фонд	Коммунистическая, 14	126	0,005	-	
жил.фонд	Озерная, 1	420	0,015	0,003	
жил.фонд	Пушкина, 10	269	0,01	-	
жил.фонд	Пушкина, 12	4458	0,122	0,067	
жил.фонд	Пушкина, 13	6255	0,164	0,1	
жил.фонд	Советская, 10	494	0,018	0,006	
жил.фонд	Советская, 11	4421	0,121	0,051	
жил.фонд	Советская, 21	925	0,031	0	
жил.фонд	Советская, 26	329	0,012	0,001	
жил.фонд	Советская, 27	123	0,005	-	
жил.фонд	Советская, 46	110	0,005	-	
жил.фонд	Селькова, 14	4458	0,122	0,052	
жил.фонд	Печерская, 6				
жил.фонд	Молодежная, 23				
ИТОГО		48570,6	1,249	0,3119	0,11
бюджет			0,593	0,0319	0,11

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие			0,003	0	0
жил.фонд			0,653	0,280	0,000

Таблица В.7

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 1 с. Усть-Уса

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
жил.фонд	ул. Советская, 61	1443	0,045		
ИТОГО			0,045	0	0
бюджет			0	0	0
прочие			0	0	0
жил.фонд			0,045	0,000	0,000

Таблица В.8

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 24 с. Усть-Уса

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие	КОС ул. Селькова, 45		0,132		
ИТОГО			0,132	0	0
бюджет			0	0	0
прочие			0,132	0	0
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.9

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 5 д. Новикбож

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя)	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	ФАП Новикбож УЦРБ		0,009		
бюджет	ДК Новикбож	2814	0,074		
бюджет	Здание НШ-ДС Новикбож		0,057		0,029
жил.фонд	Жилой дом 1	120	0,0051		
ИТОГО			0,1451	0	0,029
бюджет			0,140	0,000	0,029
прочие			0,000	0,000	0,000

Бюджет, жил.фонд, прочие жил.фонд	Наименование объекта (потребителя)	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			0,005	0,000	0,000

Таблица В.10

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 6 с. Усть-Лыжа

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Администрация Усть-Лыжа	248	0,006		
бюджет	Скважина адм. Усть-Лыжа	50,8	0,001		
бюджет	Гараж адм. Усть-Лыжа	268	0,009		
бюджет	ФАП Усть-Лыжа УЦРБ		0,006		
бюджет	Школа Усть-Лыжа	4830	0,11		
бюджет	Д/С Усть-Лыжа				
бюджет	Гараж школы Усть-Лыжа	268	0,009		
жил.фонд	Центральная, 132	175	0,0072		
жил.фонд	Центральная, 134	144	0,006		
жил.фонд	Центральная, 138	149	0,0062		
жил.фонд	Центральная, 142	148	0,0062		
жил.фонд	Центральная, 155	742	0,0253		
жил.фонд	Центральная, 159	78	0,0035		
жил.фонд	Центральная, 165	136	0,0057		
ИТОГО			0,2011	0	0
бюджет			0,141	0,000	0,000
прочие			0,000	0,000	0,000
жил.фонд			0,060	0,000	0,000

Таблица В.11

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 11 с. Щельябож

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Адм. Щельябож	421,49	0,012		
бюджет	ДК Щельябож	2688	0,084		
бюджет	Детсад Щельябож	789	0,025		
бюджет	Ясли-сад Щельябож	358	0,013		
прочие	Торговый павильон с. Щельябож Савченко О.Н.	525	0,018		
жил.фонд	Молодежная, 57	185	0,0075		
ИТОГО		4966,49	0,1595	0	0
бюджет			0,134	0,000	0,000

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие			0,018	0,000	0,000
жил.фонд			0,008	0,000	0,000

Таблица В.12

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 14 с. Щельябож

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Здание школы Щельябож	5922	0,122	0,0009	
бюджет	Здание интерната школы Щельябож	874	0,028		
бюджет	Детский сад с.Щельябож МДОУ	6437,1	0,077		
ИТОГО			0,227	0,0009	0
бюджет			0,227	0,0009	0,000
прочие			0,000	0,000	0,000
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.13

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 16 д. Захарвань

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	ФАП Захарвань УЦРБ		0,009		
бюджет	Детсад Захарвань	1282	0,03		
бюджет	Детсад Захарвань прачечная	32,5	0,001		
бюджет	Школа Захарвань	9600	0,198	0,0008	
ИТОГО			0,238	0,0008	0
бюджет			0,238	0,001	0,000
прочие			0,000	0,000	0,000
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.14

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 18 д. Денисовка

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	КУМИ	169	0,008		
бюджет	ФАП (новый) д.ДенисовкаУЦРБ	302,4	0,011		
бюджет	Детсад Денисовка	1408	0,033		
бюджет	Школа Денисовка	3061	0,07		0,016

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
ИТОГО			0,122	0	0,016
бюджет			0,122	0,000	0,016
прочие			0,000	0,000	0,000
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.15

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 22 с. Мутный Материк

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	ДК Мутный Материк	169	0,008		
бюджет	Интернат школы М. Материк	302,4	0,021		0,016
прочие	ООО "Усинское райпо" Магазин Мутный Материк	1247	0,048		
ИТОГО			0,077	0	0,016
бюджет			0,029	0,000	0,016
прочие			0,048	0,000	0,000
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.16

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 23 с. Мутный Материк

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Школа Мутный Материк	11720	0,231	0,002	0,055
бюджет	детский сад Мутный Материк	6288,7	0,110	0	0,147
ИТОГО			0,341	0,002	0,202
бюджет			0,341	0,002	0,202
прочие			0	0	0
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.17

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 28 с. Мутный Материк

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Больница Мутный Материк УЦРБ		0,043		
бюджет	Баня Мутный Материк УЦРБ		0,001		
бюджет	гараж Мутный Материк УЦРБ		0,003		

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	КУМИ здание		0,004		
жил.фонд	Лесная, 21	479	0,017		
жил.фонд	Лесная, 22	384	0,014		
жил.фонд	Лесная, 37	264	0,010		
жил.фонд	Лесная, 38	188			
ИТОГО			0,092	0	0
бюджет			0,051	0,000	0,000
прочие			0,000	0,000	0,000
жил.фонд			0,041	0,000	0,000

Таблица В.18

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 8 г. Усинск

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
прочие	Хлораторная ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	1717,96	0,077		0,3
прочие	АБК ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	1427,7	0,043	0,009	
прочие	Гараж ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	229,03	0,021		
прочие	ВНС ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	1944	0,077		
прочие	КНС-3 ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	772	0,033		
прочие	НСО ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	432	0,03		
прочие	Бункер ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	86,64	0,004		
прочие	Решетки ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	240	0,01		
прочие	Проходная ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	37,26	0,004		
прочие	КНС- 5 ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	248,86	0,014		
прочие	ЦОО ООО "Водоканал-Сервис" Нефтяников, 7	4080	0,191		
ИТОГО			0,504	0,009	0,3
бюджет			0,000	0,000	0,000
прочие			0,504	0,009	0,300
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.19

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 15 д. Захарвань

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	Дом культуры	1050	0,023		
ИТОГО			0,023	0	0

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет			0,023	0	0
прочие			0	0	0
жил.фонд			0,000	0,000	0,000

Таблица В.20

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельной № 20 с. Мутный Материк

Бюджет, жил.фонд, прочие	Наименование объекта (потребителя), адрес объекта	Объем, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч		
			отопление	ГВС	вентиляция
бюджет	МБУК "УЦБС" Мутный Материк	787	0,013		
ИТОГО			0,013	0	0
бюджет			0,013	0	0
прочие			0	0	0
жил.фонд			0,000	0,000	0,000