

Схема теплоснабжения
поселка Лойга
Устьянского муниципального округа
Архангельской области
до 2038 года
Актуализация на 2023 год

2022/79.6-ТС

Книга 2. Обосновывающие материалы

п. Октябрьский
2023 г.

УТВЕРЖДЕНО

Глава Устьянского муниципального
округа Архангельской области

_____ С.А. Котлов

«_____» _____ 20__ года

Схема теплоснабжения
поселка Лойга
Устьянского муниципального округа
Архангельской области
до 2038 года
Актуализация на 2023 год

2022/79.6-ТС

Книга 2. Обосновывающие материалы

Руководитель работ,
ответственный исполнитель _____

О.В.Борисов

п. Октябрьский
2023 г.

Оглавление

Оглавление	3
ВВЕДЕНИЕ	4
ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	6
1.1. Характеристика территории и населения.....	6
1.2. Климатическая характеристика.....	9
1.3. Характеристика жилищного фонда.....	10
1.4. Характеристика социальной сферы	11
1.5. Характеристика производственной сферы.....	12
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	14
1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения.....	14
1.2. Источники тепловой энергии	14
1.3. Тепловые сети, сооружения на них и зоны действия источников тепловой энергии.....	17
1.4. Зоны действия источников тепловой энергии	24
1.5. Тепловые нагрузки групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	24
1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	25
1.7. Балансы теплоносителя.....	27
1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	27
1.9. Надежность теплоснабжения.....	29
1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжения.....	30
1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	30
1.12. Существующие технические и технологические проблемы теплоснабжения.....	31
ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	33
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	35
ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ИТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	53
ГЛАВА 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	54
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	55
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	56
ГЛАВА 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	58
ГЛАВА 9. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	60
ГЛАВА 10. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	63
ГЛАВА 11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЫБОРУ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	64
ПРИЛОЖЕНИЕ	

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет подготовлен в соответствии с Муниципальным контрактом 2022/79 между администрацией Устьянского муниципального округа и ООО «Вологодское объединение проектировщиков и экспертов», на основании технического задания на проектирование, с учетом генерального плана сельского поселения «Лойгинское», с учетом требований, установленных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

Основными целями данной работы являются:

- соблюдение требований законодательства в области теплоснабжения - Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядке их разработки и утверждения»;
- предпроектная разработка и оптимизация схемы теплоснабжения территориального органа (Лойгинское), выбор оптимальных технических решений по модернизации котельных и тепловых сетей, позволяющих повысить качество, надежность и эффективность систем теплоснабжения с минимальными финансовыми затратами на реализацию этих решений и дальнейшую эксплуатацию.

Для достижения поставленных целей ниже выполнены следующие проработки:

- откорректирована в геоинформационной системе электронная модель тепловых сетей территориального органа (Лойгинское) (п. Лойга) согласно техническому заданию и представленным данным по участкам тепловых сетей и схемам тепловых вводов;
- на основании генерального плана сельского поселения «Лойгинское» Устьянского района Архангельской области, Схемы территориального планирования Архангельской области определены показатели перспективного спроса на тепловую мощность, тепловую энергию, теплоноситель, топливо;
- выполнен анализ существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии;
- произведен расчет гидравлического и теплового режимов в тепловых сетях от существующих и перспективных котельных, определены гидравлические потери напора в тепловых сетях по существующей и перспективной системе теплоснабжения;
- рассчитаны нормативные тепловые потери в трубопроводах и материальная

характеристика тепловой сети;

- сделан сравнительный анализ оптимизации диаметров и материальной характеристики тепловой сети;
- рассчитаны перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, топлива, тепловой нагрузки потребителей;
- выполнена оценка надежности системы теплоснабжения;
- даны предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению системы теплоснабжения;
- подготовлено обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение системы теплоснабжения;
- даны предложения по единой теплоснабжающей организации.

Используемые понятия и определения:

- *зона действия системы теплоснабжения* - территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- *зона действия источника тепловой энергии* - территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- *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;
- *мощность источника тепловой энергии нетто* - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- *теплосетевые объекты* - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Характеристика территории и населения территориального органа (Лойгинское)

Территориальный орган (Лойгинское) является частью Устьянского муниципального округа Архангельской области.



Рис.1.1.1. Расположение Устьянского муниципального округа на карте Архангельской области

Устьянский муниципальный округ расположен в южной части Архангельской области и соседствует с Вельским и Красноборским муниципальными районами и Шенкурским, Верхнетоемским, Котласским муниципальными округами, а также с Вологодской областью. Общая площадь округа 10 720 км², в т.ч. застроенных земель 48,47 км². Население округа на 01.01.2022 года 24,591 тыс. человек, плотность населения 2,8 чел./км².

В состав Устьянского муниципального округа входит 16 поселений, в т.ч. одно городское (Октябрьское) и 15 сельских. Наиболее крупные населенные пункты округа: рп. Октябрьский, село Шангалы, село Березник, поселки Илеза, Кизема, Лойга.



Рис.1.1.2. Карта Устьянского муниципального округа

Территориальный орган (Лойгинское) административно и территориально входит в состав Устьянского муниципального округа Архангельской области и располагается в южной его части.

Площадь территории сельского поселения составляет 649,38 км² или 64938 га, что составляет от площади Устьянского муниципального округа (10 720 км²) – 6,1%.

Поселение на северо-западе граничит с сельским поселением «Илезское», на севере – с сельским поселением «Дмитриевское», на востоке – с сельским поселением «Киземское», на юге – с Вологодской областью.

Административный центр поселения – поселок Лойга.

В состав территориального органа (Лойгинское) входит 2 населенных пункта: поселок Лойга и поселок Уфтюга.

По состоянию на 2023 год численность населения территориального органа (Лойгинское) составляет 704 человека.

Плотность населения составляет 1,08 чел./км² (в округе – 2,3 чел./км²).

Из общего количества населения – 704 чел., население моложе трудоспособного возраста составляет 167 чел. (23,7 %), в трудоспособном возрасте – 198 чел. (28,1 %), старше трудоспособного возраста – 339 чел. (48,2 %).

Соотношение мужчин и женщин составляет, приблизительно, 49,0 % и 51,0 % (преобладает женское население).

Национальный состав населения сравнительно однороден. Большая часть приходится на долю русских (около 95 %), помимо, встречаются такие национальности как украинцы, белорусы, ненцы, коми и другие.

Данные о численности населения приведены в *Таблице 1.1.1.*

Таблица 1.1.1. Динамика численности населения территориального органа (Лойгинское)

Наименование поселения	Ед изм.	2010 г. (перепись)	2012 г.	2018 г.	2023 г.
Лойгинское	чел	1608	1240	856	704

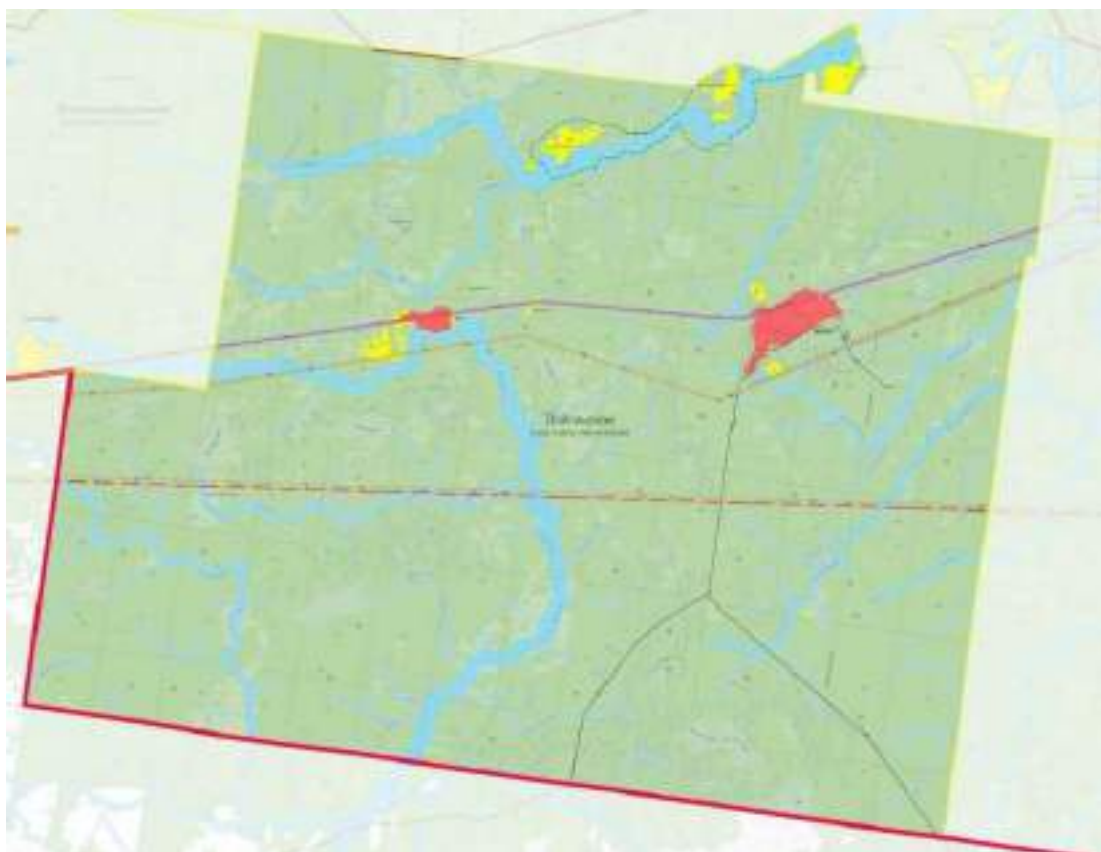


Рис.1.1.4. Территория территориального органа (Лойгинское)

Численность населения территориального органа (Лойгинское) снижается значительными темпами – за последние 13 лет, с переписи 2010 года по январь 2023, года численность населения уменьшилась на 904 человека (убыль 56,2 %). По состоянию на 2023 год численность экономически активного населения составляет – 198 чел. Относительно невысокая возрастная структура населения (28,1 % от общей численности), отсутствие на территории поселения крупных градообразующих предприятий, удаленность от административного центра округа определяют высокие темпы снижения численности населения.

1.2. Климатическая характеристика территориального органа

По схематической карте климатического районирования для строительства территории России территория поселения приурочена к району – I, подрайону – ПВ. Климат района умеренно-континентальный с продолжительной холодной зимой, короткой весной и летом, продолжительной осенью.

Характеристика элементов климата на основании СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» приводится в *Таблице 1.2.1.*

Таблица 1.2.1. Климатическая характеристика поселения по СП 131.13330.2020 (по данным населенного пункта Котлас)

№ п/п	Параметры	Показатели
1	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью: 0,98 0,92	-43 -38
2	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью: 0,98 0,92	-39 -35
3	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-20
4	Абсолютная минимальная температура, °С,	-47
5	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С,	8,3
6	Продолжительность (сут.) и средняя температура воздуха (°С) периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$,	166 -8,7°
	$\leq 8^{\circ}\text{C}$,	235 -5
	$\leq 10^{\circ}\text{C}$,	255 -3,9
7	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	84
8	Количество осадков за ноябрь-март, мм	176
9	Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	4,2
10	Средняя скорость ветра, м/с за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, м/с	3,5

Таблица 1.2.2. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-13,9	-11,9	-4,8	2,4	9,3	14,6	17,4	14,4	8,6	2,0	-4,9	-10,4	1,9

1.3. Характеристика жилищного фонда

Жилищный фонд территориального органа (Лойгинское) представлен застройкой усадебного типа, двухквартирной деревянной, смешанной жилой застройкой и 2-этажной секционной застройкой. Информация по жилищному фонду населенных пунктов сельского поселения «Лойгинское» приведены по данным, предоставленным заказчиком работ. В поселении нет жилых домов, подключенных к центральной системе теплоснабжения.

Таблица 1.3.1. Сведения по жилищному фонду территориального органа (Лойгинское)

Наименование показателей	Территориальный орган (Лойгинское)
Общая площадь жилых домов, в том числе:	30,053
- застройка усадебного типа, тыс.м ² общей площади	30,053
- многоквартирная застройка 2-3 этажа, тыс.м ² общей площади	0
Количество домов, всего ед.	267
Характеристика жилого фонда по % износа, в том числе с износом:	
- от 0 до 30% (тыс.м ² общей площади)	0
- от 31% до 65% (тыс.м ² общей площади)	30,053
- от 66% до 70% (тыс.м ² общей площади)	0
- свыше 70% (тыс.м ² общей площади)	0

Жилищная обеспеченность сельского поселения на 2023 год составляет 42,7м² общей площади на одного человека.

Общая площадь жилищного фонда составляет 30,053 тыс.м². Полностью благоустроенного жилья (отопление, водоснабжение, канализация нет).

Согласно предложениям «Схемы территориального планирования Устьянского района» среднегодовые темпы жилищного строительства в целом по муниципальному округу должны вырасти до 32,1 тыс.м²/год, а обеспеченность жильем достигнет уровня 28,7 м²/чел.

В целом техническое состояние жилья удовлетворительное.

Практика и прогноз жилищного строительства в сельской местности показывают, что около 75 % нового жилья строится в виде индивидуальных усадебных жилых домов и около 25 % – в многоквартирных среднеэтажных жилых домах.

1.4. Характеристика социальной сферы

Социальная сфера сельского поселения представлена образовательными, торговыми, административными учреждениями, учреждениями здравоохранения, культуры. Характеристика существующей социальной сферы и прогноза строительства на расчетный срок, отображенной в проекте генерального плана, приведена в *Таблице 1.4.1*, перечень объектов – в *Таблице 1.4.2*.

Таблица 1.4.1. Характеристики социальной сферы

Социальная сфера	Сущ. 2023 г.	1 очередь до 2028 г.	Расчетный срок 2038 г.
Дошкольное образование, шт.	1	0	0
Начальное образование, шт.	1	0	0
Общее среднее образование, шт.	1	0	0
Учреждения культуры, шт	1	0	0
Библиотека, шт.	1	0	0
Спортивные учреждения, шт.	2	0	0
Учреждения здравоохранения, шт.	2	0	0
ФАП, шт.	0	0	0

Таблица 1.4.2. Перечень объектов социальной сферы, подключенных к централизованной системе теплоснабжения

№ пп	Адрес	Назначение	Высота здания, м	Объем, V, м ³
1	п.Лойга, ул.Станционная, д.23	Школа	6,4	9369
2	п.Лойга, ул.Лесная, д.5	Амбулатория	6,16	1853
3	п.Лойга, пер.Болотный, д.9	Администрация, клуб, библиотека	3,25	2754
4	п. Лойга, ул. Садовая д. 21а	Пожарное депо	4,0	524

1.5. Характеристика производственной сферы

Приоритетными видами производственной сферы определены:

1. Сельское хозяйство – с организацией централизованных закупок с/х продукции с личных подворий и фермерских хозяйств, глубокой переработки и централизованным сбытом продукции в округе и за его пределами;

2. Промышленный сектор с отраслями специализации:

- лесозаготовительная и деревообрабатывающая;
- пищевая промышленность;
- рекреационная и туристическая деятельность.

Лесозаготовка

Основные задачи для развития лесопромышленного комплекса:

- расширение мощностей действующих предприятий, реконструкция сложившихся производств, строительство новых высокотехнологичных линий по переработке;

- развитие деревообрабатывающего производства;

– организация производства деревянных домов заводского изготовления на базе лесоматериалов выпускаемых предприятиями области;

- производство строительных материалов, для жилищного строительства.

Агропромышленный комплекс

Основными целями мероприятий на среднесрочный период являются: повышение конкурентоспособности сельскохозяйственной продукции, производимой на территории поселения; сохранение и воспроизводство используемых в сельскохозяйственном производстве земельных и других природных ресурсов; повышение уровня доходов производителей.

Основные задачи развития отрасли:

– приоритетное развитие сельскохозяйственного производства (учитывая недостаточно благоприятные агроклиматические условия области) должно осуществляться посредством развития сети животноводческих комплексов и объектов, а также тепличного хозяйства;

– в специализации сельскохозяйственного производства усилится степень соответствия исторически сложившемуся природопользованию – большая часть поселения, и округа в целом, сохранит в качестве специализации молочно-мясное животноводство, дополняемое свиноводством, птицеводством, выращиванием кормовых культур и картофеля;

– в пищевой промышленности на перспективу планируется увеличение объемов производства и расширение ассортимента выпускаемой продукции.

Централизованное теплоснабжение потребителей поселения осуществляется от котельной п. Лойга.

Планируется реконструкция тепловых сетей для сокращения потерь теплоэнергии в сетях, обеспечения заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей, снижения уровня износа объектов, повышения качества и надежности коммунальных услуг.

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

1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения

На территории территориального органа действует одна система централизованного теплоснабжения – в поселке Лойга. Существующие границы зоны действия системы централизованного теплоснабжения определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Тепловые сети – двухтрубные, для передачи теплоты (теплоносителя) для целей отопления потребителей.

Обслуживание централизованной системы теплоснабжения осуществляет ООО «Березник».

Также на территории сельского поселения в других населенных пунктах сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением. Причем индивидуальное теплоснабжение осуществляется несколькими способами: печное и электрическое отопление.

Зоны индивидуального теплоснабжения в большинстве случаев локализованы на значительном расстоянии от централизованных систем теплоснабжения в районах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одноэтажные и двухэтажные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных дровяных или электрических котлов, либо используется печное отопление.

1.2. Источники тепловой энергии

Расположение котельной централизованного теплоснабжения в п. Лойга с зонами действия приведено на *Рис. 1.2.1*. В *Таблице 1.2.1* приведены параметры установленной тепловой мощности (УТМ), в *Таблице 1.2.2* - общие данные по котельной и характеристики оборудования.

Таблица 1.2.1. Источники тепловой энергии, расположенные на территории территориального органа (Лойгинское)

№ пп	Наименование котельной	Собственник/Эксплуатирующая организация	Место расположения	УТМ, Гкал/ч
1	Котельная п. Лойга	Администрация Устьянского округа/ООО «Березник»	п. Лойга, ул. Садовая, д. 21а	1,995

Источник предоставления данных: генеральный план сельского поселения «Лойгинское», ООО «Березник», администрация Устьянского муниципального округа



Рис. 1.2.1. Расположение источника тепловой энергии и зоны действия

Таблица 1.2.1. Общие данные по котельным

№ п/п	Наименование котельной	Тип котлов	Кол-во	Год установки котлов	КПД, %	УТМ Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Процент загрузки мощности, %	Резерв мощности, %
1	Котельная п.Лойга	КВм-1,16	2	2013	76,7	1,995	0,289	15	85

Котельная п.Лойга работает на дровах, осуществляет теплоснабжение социальной сферы. Общая установленная мощность котельной составляет 2,32 МВт (1,995 Гкал/час) (по паспортным данным установленных котлоагрегатов), подключенная нагрузка с учетом тепловых потерь составляет 0,289 Гкал/час. Здание котельной 1-этажное, площадью 371,6 м², 1979 года постройки. Расчетные параметры теплоносителя на котельной – 95 -70 °С, фактические на момент осмотра котельной при наружной температуре -10°С – 65-55 °С. В котельной установлено 2 котла.

Таблица 1.2.2. Общие данные по котельной и характеристики оборудования котельной

Наименование котельной	Фактическая мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Максимальный коэффициент загрузки, %	Вид топлива
Котельная (п. Лойга, ул. Садовая, д. 21а)	1,995	0,289	15	Дрова
Котельное оборудование				
Тип, марка котла	Паспортная мощность, МВт	Год установки котлов	КПД, %	Кол-во котлов
КВМ-1,16	1,16	2013	76,7	2
Сетевые насосы				
Марка насоса, производительность, м ³ /час напор, м вод.ст.	Эл/двигатель, кВт; обороты/мин		Кол-во насосов	
насос 7,5 кВт	двигатель асинхронный типа АИР 112М2 У1, 7,5кВт, 2890 об/мин		1	
насос 7,5 кВт	двигатель асинхронный 5АИ100L2 У2, 5,5 кВт, 2870 об/мин.		1	
Водоподготовка				
ХВО	отсутствует			
Дымовые трубы				
Диаметр, мм, высота, м	Материал		Кол-во	
d =1020 мм, h=21 м	стальная		1	

1.3. Тепловые сети, сооружения на них и зоны действия источников тепловой энергии

Тепловые сети принадлежат Устьянскому муниципальному округу, находятся на обслуживании ООО «Березник».

Система теплоснабжения двухтрубная закрытая, протяженность теплосети составляет 413 м. Расчетные параметры теплоносителя на котельной – 95-70 °С. Количество подключенных потребителей – 4. Система горячего водоснабжения – отсутствует.

Общие данные по тепловым сетям согласно техническому паспорту приведены в *Таблице 1.3.1*. Копия технического паспорта наружных тепловых сетей приведена в *Приложении Книги 2 «Обосновывающие материалы»*.

Таблица 1.3.1. Характеристика тепловых сетей от котельной п.Лойга

Показатель	Ед. изм.	Всего
Общая протяженность тепловой сети отопления (в 2-х трубном исчислении)	пог.м	413
в том числе: наземной прокладки	пог.м	389
подземной прокладки	пог.м	24
Материал		сталь
Год ввода в эксплуатацию		1979
Износ	%	37

Прокладка магистральных трубопроводов выполнена подземно и надземно с теплоизоляцией из стекловаты, скорлупы. Подводки к зданиям выполнены надземно. Схема тепловых сетей от котельной п.Лойга приведена на *Рис.1.3.1*.

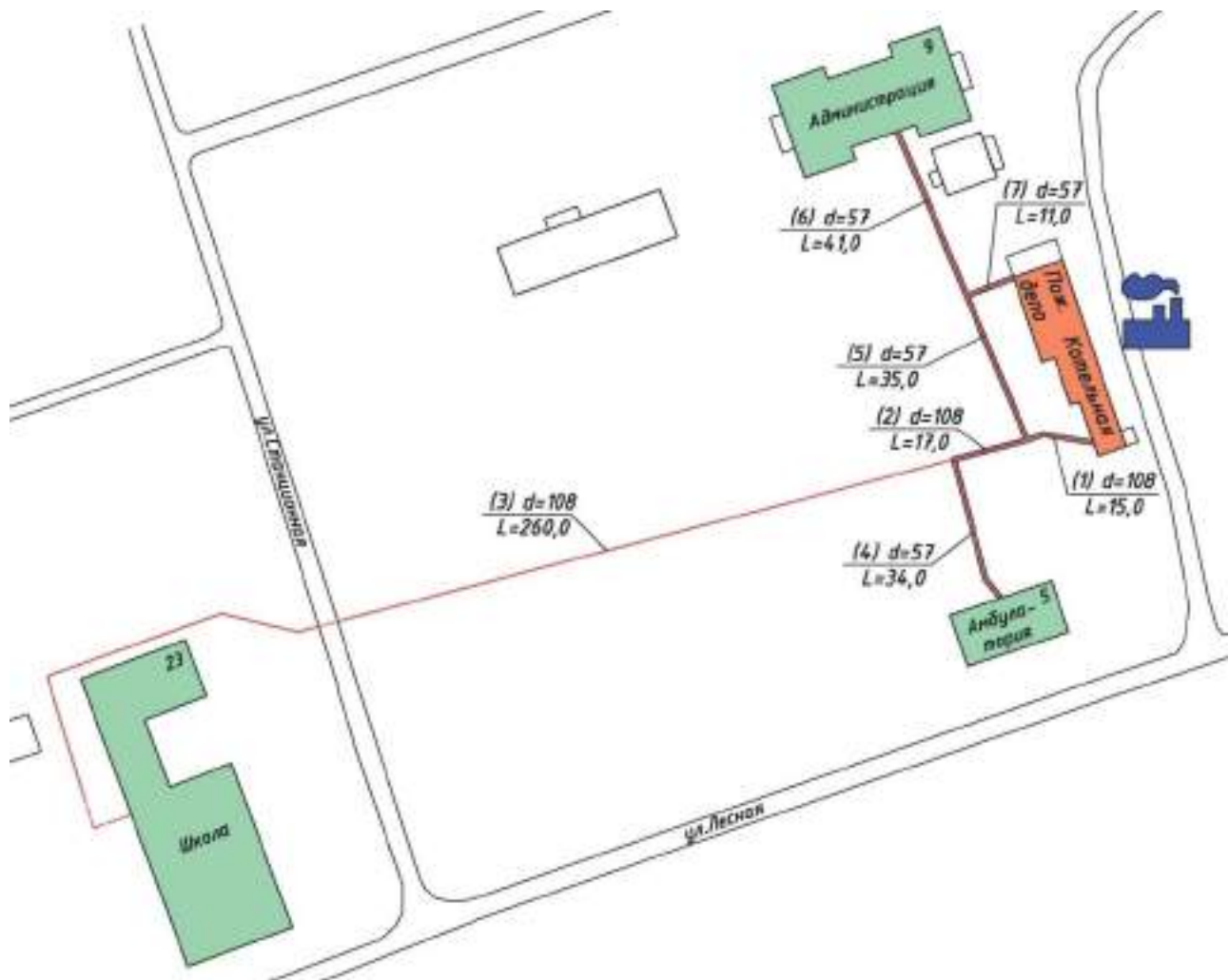


Рисунок 1.3.1. Схема тепловой сети от котельной п.Лойга

Таким образом, общая протяженность тепловых сетей составляет 413 м в двухтрубном исполнении. Подземная прокладка трубопроводов в непроходных каналах, в качестве тепловой изоляции применяется мин.вата, в качестве кровельного слоя – рубероид. Надземная прокладка трубопроводов выполнена на опорах и в деревянном коробе с теплоизоляцией и изоляцией листами фольгоизола или рубероида.

При анализе состояния тепловых сетей при разработке схемы теплоснабжения территориального органа (Лойгинское) определены материальная характеристика, средневзвешенный диаметр, физический износ тепловых сетей. Результаты приведены в *Таблице 1.3.2.*

Таблица 1.3.2. Характеристика состояния тепловых сетей

Район, сети	Длина, м	Средневзвешенный диаметр, мм	Материальная характеристика, м ²	Удельная длина, м/Гкал/ч	Физический износ*, %
п.Лойга	413	93	76,87	1429	37

* - Указаны средневзвешенные значения по данным БТИ.

В целом состояние тепловых сетей удовлетворительное. Срок службы сетей превышает 40 лет. Достаточно велика вероятность возникновения разрывов трубопроводов. При низких температурах наружного воздуха аварийные отключения тепловых сетей (особенно магистральных трубопроводов) чреваты серьезными последствиями.

В *Приложении Книги 2 «Обосновывающие материалы»* приведены чертежи и разрезы существующей тепловой сети централизованной системы теплоснабжения п.Лойга.

Расчетные параметры теплоносителя на котельной – 95-70 °С, фактические на момент осмотра котельной при наружной температуре -10°С – 65-55°С. Регулирование отпуска тепловой энергии – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды.

Гидравлический расчет, произведенный в программно-расчетном комплексе ZuluGIS 10.0, показал, что температурные графики котельной в полной мере обеспечивают качественное теплоснабжение потребителей.

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс ZuluGIS 10.0.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения теплогидравлических расчетов для различных сценариев развития системы теплоснабжения п.Лойга. Пакет ZuluGIS 10.0 позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Гидравлический расчет выполнен на основе электронной модели схемы теплоснабжения в ZuluGIS 10.0. Результаты гидравлического расчета и пьезометрические графики представлены в *Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения территориального органа (Лойгинское)»*.

В *Таблице 1.3.4* приведена статистика отказов (аварий, инцидентов) тепловых сетей за последние 3 года на основании данных, предоставленных заказчиком работ.

Таблица 1.3.4. Статистика отказов тепловых сетей

Показатели	2020	2021	2022
Количество отказов на тепловых сетях, ед./км	0	0	0
Количество потребителей (зданий), затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0	0	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры внутреннего воздуха у потребителей по причине отказов тепловых сетей	0	0	0
Количество часов (суммарно за календарный год) восстановления работоспособности систем теплоснабжения	0	0	0

Потребность в диагностике состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов обусловлена:

- некачественными нормами проектирования и эксплуатации;
- некачественным строительством.

Причины высокой повреждаемости по данным анализа за 20-летний период эксплуатации можно выделить следующие:

- существующая нормативная база проектирования и строительства не соответствует современным условиям эксплуатации подземных теплопроводов;
- низкие защитные свойства традиционных изоляционных материалов, усугубленные низким качеством проектирования и строительства;
- ошибки проектировщиков и недостаточный (для сетей такого качества) объем работ по поддержанию надежности сетей.

О низком качестве изоляционных материалов говорит тот факт, что основными коррозионными факторами по степени убывания были и остаются: подтопление грунтовыми водами, протечки сверху на теплопровод, заиленный канал, повреждения деревянных коробов. Ежегодный анализ повреждаемости показал, что срок службы трубопроводов в коррозионно-опасных условиях зависит только от толщины стенки трубы. Недостаточно проработанное проектирование приводит к тому, что более половины повреждений от наружной коррозии падает на камеры, в которых отсутствие вентиляции приводит к 100% влажности и обильному выпадению конденсата на несоответствующие этим условиям изоляционные конструкции.

Основные методы диагностики состояния тепловых сетей:

- Опрессовка на прочность повышенным давлением. Проводится ежегодно с незначительным изменением величины давления и времени его выдержки

раздельно по подающей и обратной трубе. Метод применялся и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. В среднем стабильно показывает эффективность 93-94%. То есть 94% повреждений выявляется в ремонтный период и только 6% уходит на период отопления. С применением комплексной оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов, опрессовку стало возможным рассматривать, как метод диагностики и планирования ремонтов, переключок ТС.

- Метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора. При доступной поверхности трассы, желательной с однородным покрытием, наличием точной исполнительной документации, с применением специального программного обеспечения, может очень хорошо показывать состояние обследуемого участка. По вышеназванным условиям применение возможно только на 10% старых прокладок. В некоторых случаях метод эффективен для поиска утечек.

- Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих ТС имеет ограниченную область использования.

На основании данных диагностики состояния тепловых сетей составляются графики капитальных и текущих ремонтов.

Основными методами испытаний тепловых сетей являются:

- гидравлические испытания на прочность и герметичность (плотность) трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытания на гидравлическое сопротивление (потери давления) отдельных элементов СЦТ;
- тепловые испытания на максимальную температуру теплоносителя;
- испытания на тепловые потери;
- испытания установок и устройств электрохимзащиты (ЭХЗ) трубопроводов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Теплоснабжающие организации проводят все виды испытаний тепловой сети по разработанной рабочей программе, которая включает в себя:

- задачи и основные положения методики проведения испытания;
- перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;

- последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
- режимы работы оборудования источника тепловой энергии и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
- схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепловой энергии при каждом режиме испытания;
- схемы включения и переключений в тепловой сети;
- сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
- точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
- оперативные средства связи и транспорта;
- меры по обеспечению техники безопасности во время испытания.

Периодичность проведения испытаний тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя определяется техническим руководителем ресурсоснабжающей организации.

Испытание на максимальную температуру теплоносителя проводится непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

Испытания по определению гидравлических потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет на трубопроводах вывода источника тепла или отдельных магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительного-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации. График испытаний утверждается главным инженером предприятия.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на трубопроводах вывода с источника теплоснабжения или отдельных магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительного-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации.

Оценка тепловых потерь в тепловых сетях производится на основании баланса выработанной и потребленной тепловой энергии. По данным, представленным ресурсоснабжающей организацией, тепловые потери в тепловой сети на 2022 год составляют 105 Гкал.

На момент актуализации Схемы теплоснабжения сведения о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выявлены.

В соответствии со статьей 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о

внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учёту с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В связи с этим собственники:

- зданий, строений, сооружений, используемых для размещения органов государственной власти (местного самоуправления) и находящихся в государственной (муниципальной) собственности;
- зданий, строений, сооружений и иных объектов, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов);
- многоквартирных домов;
- жилых домов, дачных домов или садовых домов, которые объединены общими сетями инженерно-технического обеспечения, подключёнными к системам централизованного снабжения тепловой энергией и максимальный объём потребления тепловой энергии которых составляет менее чем 0,2 Гкал/ч, обязаны обеспечить оснащение приборами учёта тепловой энергии при наличии технической возможности их установки, а также ввод установленных приборов учёта в эксплуатацию.

Фактически ни один потребитель тепловой энергии п.Лойга не оснащён приборами учета тепловой энергии.

На базе ресурсоснабжающей организации ведётся круглосуточное дежурство аварийно-диспетчерской службы. Служба оборудована телефонной связью и доступом в интернет, принимает сигналы об утечках и авариях на наружных и внутренних тепловых сетях от жильцов и обслуживающего персонала. Взаимодействие оперативного дежурного персонала в границах одной системы теплоснабжения осуществляется посредством телефонной связи.

Средства автоматизации отсутствуют. Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не автоматизированы, участки тепловых сетей не имеют системы дистанционного контроля.

Средства защиты тепловых сетей от превышения давления в системах централизованного теплоснабжения п.Лойга отсутствуют.

В процессе актуализации схемы теплоснабжения территориального органа (Лойгинское) бесхозных тепловых сетей не выявлено. Все тепловые сети находятся в собственности Устьянского муниципального округа и в эксплуатации одной организации – ООО «Березник».

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия котельной сформированы радиальными, нерезервированными трубопроводами тепловой сети отопления. Утвержденной методики определения радиуса эффективного теплоснабжения нет, радиус теплоснабжения определялся по методу, изложенному в статье В.Н. Папушкина «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое» (журнал «Новости теплоснабжения» №9 2010 год).

Зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже $100 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$;

Зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

Результаты расчетов отображены в *Таблице 1.4.1.*

Таблица 1.4.1. Радиусы действия существующей системы теплоснабжения

Котельная	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Материальная характеристика, м^2	Удельная материальная характеристика, $\text{м}^2/\text{Гкал/ч}$	Радиус теплоснабжения, км	Зона действия, км^2	Тепловая плотность, Гкал/ч км^2
п.Лойга	0,289	76,87	265,99	0,175	0,096	3,01

Система теплоснабжения котельной работает в предельной зоне эффективности централизованного теплоснабжения, зоне действия с низкоплотной тепловой нагрузкой. Для сельских населенных пунктов с малоэтажной застройкой и протяженными тепловыми сетями такое положение является характерным.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии.

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

В системе централизованного теплоснабжения п.Лойга для населения, бюджетных и прочих потребителей формируется тепловая энергия для отопления. Тепловая энергия для нагрева воды на нужды горячего водоснабжения не производится.

Расчетные тепловые нагрузки отопления определены по укрупненным данным в зависимости от наружного объема зданий.

Нормативы приняты по расчету согласно Правилам установления и

определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 (с изменениями).

В *Таблице 1.5.1* приведены сводные данные договорных тепловых нагрузок в разрезе котельных по группам потребителей.

Таблица 1.5.1. Договорные нагрузки и потребление тепловой энергии, Гкал/ч

Котельная	Отопление			Горячее водоснабжение Q _{гв ср}		
	население	бюджетные	прочие	население	бюджетные	прочие
Котельная п.Лойга	-	0,241	-	-	-	-

Приборы учета тепловой энергии на потребителях не установлены.

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

При разработке схемы теплоснабжения проведен анализ договорных тепловых нагрузок, определены тепловые нагрузки на отопление. В *Таблице 1.6.1* указан перечень подключенных к тепловой сети зданий с расчетными тепловыми нагрузками. Балансы существующей тепловой мощности и тепловой нагрузки установлены по существующим границам зон действия источников тепловой энергии и сведены в *Таблицу 1.6.2*.

Таблица 1.6.1. Перечень подключенных к тепловой сети зданий с расчетными тепловыми нагрузками

№ пп	Адрес	Назначение	Отапливаемый объем, V, м ³	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч
1	п.Лойга, ул.Станционная, д.23	Школа	9369	0,145
2	п.Лойга, ул.Лесная, д.5	Амбулатория	1853	0,031
3	п.Лойга, ул.Садовая, д.19	Администрация, клуб, библиотека	2754	0,060
4	п. Лойга, ул. Садовая д. 21а	Пожарное депо	524	0,015

Таблица 1.6.2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в существующих зонах действия котельной п.Лойга

Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	Значение
УТМ	Гкал/ч	1,995
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,289
Потери УТМ, %	%	85,0
Собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,005
то же в %	%	2
Мощность на выходе из котельной	Гкал/ч	0,284
Потери тепловой мощности в тепловых сетях, в том числе:	Гкал/ч	0,033
то же в % в том числе:	%	13
Резервы/дефициты по РТМ	Гкал/ч	1,706
то же в %	%	85,0
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	76,87
Приведенная (удельная) материальная характеристика тепловой сети, м	м ² /Гкал/ч	265,97

При разработке электронной модели системы теплоснабжения использован программный расчетный комплекс ZuluGIS 10.0.

Результаты расчета гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, приведены в электронной модели (глава 3 настоящего документа).

По состоянию на 2022 год котельная имеет суммарный резерв мощности 1,706 Гкал/ч. Дефицита тепловой мощности источников тепловой энергии при существующих тепловых нагрузках нет.

В связи с отсутствием дефицитов тепловой мощности необходимость в расширении технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности отсутствует.

1.7. Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя источников тепловой энергии складываются из производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в тепловой сети. Потери теплоносителя в свою очередь делятся на потери с утечками в самой тепловой сети, потери во внутренних системах потребителей.

На котельной в качестве исходной воды используется водопроводная вода из скважин. Хим.водоподготовка на котельной отсутствует. Для учета теплоносителя в котельной установлен узел учета тепловой энергии на основе теплосчетчика «Пульсар». Фактические расходы сетевой воды тепловой сети отопления на выходе из котельной из-за отсутствия приборов учета тепловой энергии неизвестны.

Для подачи сетевой воды в сеть используется 2 сетевых насоса: насос с двигателем асинхронного типа АИР 112М2 У1, 7,5кВт, 2890 об/мин; насос с двигателем асинхронного типа 5АИ100L2 У2, 5,5 кВт, 2870 об/мин.

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

При разработке схемы теплоснабжения рассмотрены фактические балансы тепловой энергии по котельной (Таблица 1.8.1).

Таблица 1.8.1. Баланс тепловой энергии, топлива по существующим зонам действия котельной п.Лойга за 2022 год

Составляющие баланса	Ед. изм.	Значение
Всего потреблено топлива	тут	236
в том числе: дрова	скл.м ³	886
каменный уголь	т	
топливные гранулы (пеллеты)	т	
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	0,266
Выработано тепловой энергии	Гкал	813
УРУТ на выработку тепла,	кг.у.т/Гкал	295,56
Средневзвешенный КПД котельной	%	76,7
Собственные нужды,	Гкал	16
то же в % от выработки	%	2
Отпущено в тепловые сети	Гкал	797
Потери в тепловых сетях	Гкал	105
то же в % от отпуска		13
Отпущено потребителям	Гкал	692
Число часов использования установленной мощности (ЧЧИ УМ)	час	407,5
Коэффициент использования теплоты топлива (КИТТ)	%	85,1
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10
Средневзвешенный срок службы тепловых сетей	лет	10
Относительный средневзвешенный срок службы системы теплоснабжения	м ² *год/Гкал/ч	7979

Источник предоставления данных: ООО «Березник», за 2022г. и результаты расчетов.

Второй важный показатель эффективности работы системы - относительный средневзвешенный срок службы (ОССС). Чем ниже значение относительного средневзвешенного срока службы (ОССС) системы теплоснабжения, тем выше КИТТ системы теплоснабжения. Значение ОССС тем ниже, чем меньший срок службы у котельных и тепловых сетей, и чем меньше значение приведенной материальной характеристики тепловых сетей. Для котельной п.Лойга ОССС составляет 7979.

Для понижения ОССС требуется модернизация и оптимизация источников тепловой энергии, тепловых сетей и увеличение тепловой нагрузки централизованной системы.

В процессе подготовки к разработке топливно-энергетического баланса поселения в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» в разрабатываемой схеме теплоснабжения определен расход видов топлива на выработку тепловой энергии на территории п.Лойга. На нужды централизованного теплоснабжения в сельском поселении в качестве основного используется твердое топливо: дрова. Резервное и аварийное топливо отсутствует. Источником поставки отходов деревообработки и дров будут лесопромышленные предприятия поселения. Объемы отходов лесозаготовки и деревообработки составляют более 40 тыс. м³ в год, объемы потребления отходов в качестве топлива на котельных 0,9 тыс. м³ в год, т.е. запасов отходов достаточно для обеспечения источников тепловой энергии. В индивидуальном теплоснабжении на нужды подогрева воды и отопления используются дрова и электрическая энергия. Оценить расход электроэнергии по данному направлению не представляется возможным, так как точно неизвестно количество потребителей, использующих электроэнергию на нужды теплоснабжения, а счетчики электроэнергии установлены общие, без разделения по направлениям использования.

По данным ООО «Березник» за 2022 год на котельной потреблено 236 т (886 скл м³) дров.

1.9. Надежность теплоснабжения

В качестве основных показателей надежности системы теплоснабжения принимаются:

- вероятность безотказной работы;
- коэффициент готовности системы;
- живучесть системы.

Минимальные значения показателя вероятности безотказной работы системы должны составлять 0,96, в т.ч. для:

- источника тепловой энергии – 0,97;
- тепловых сетей – 0,9;
- потребителей – 0,99.

Соблюдение данных показателей надежности обеспечивает поддержание температур внутреннего воздуха у потребителей в пределах санитарно-гигиенических требований в период отказов, аварийных отключений, восстановительных работ.

Элементы систем централизованного теплоснабжения п.Лойга запроектированы и построены в 1960-70-е годы с дальнейшими добавлениями и модернизацией в соответствии с действовавшими на период строительства нормативными документами. Котельная является котельной второй категории по надежности отпуска тепловой энергии, т.е. не могут гарантировать бесперебойную подачу тепловой энергии потребителям первой категории. Резервное и аварийное топливо на котельных отсутствует. Тепловые сети тупиковые, без резервирования. В целом, система теплоснабжения не может обеспечить современных требований по надежности теплоснабжения, планируемая модернизация системы теплоснабжения в целом направлена на повышение надежности, качества, эффективности теплоснабжения.

В *Таблице 1.9.1* приведена статистика отказов (аварий, инцидентов) тепловых сетей за последние 3 года на основании данных, предоставленных заказчиком работ.

Таблица 1.9.1. Статистика отказов тепловых сетей

Показатели	2020	2021	2022
Количество отказов на тепловых сетях, ед./км	0	0	0
Количество потребителей (зданий), затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0	0	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры внутреннего воздуха у потребителей по причине отказов тепловых сетей	0	0	0
Количество часов (суммарно за календарный год) восстановления работоспособности систем теплоснабжения	0	0	0

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжения

Оценка качества работы системы теплоснабжения выполняется на основе анализа технико-экономических показателей ее работы, важнейшим из которых является себестоимость тепловой энергии. В *Таблице 1.10.1* приведены сводные технические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «Березник» за 2 года.

Таблица 1.10.1. Технические показатели работы ООО «Березник»

Показатели	Ед. изм.	2022	План 2023
Выработка тепловой энергии	Гкал	813	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	16	0
Отпуск в тепловые сети	Гкал	797	732
Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	Гкал/%	105	95
Полезный отпуск	Гкал	692	637
Расход дров	тыс. м ³	0,886	0,524
Расход воды	м ³		
Расход электрической энергии	тыс. кВт·ч	26,798	27,082
Удельный расход условного топлива на отпуск	кг у.т./Гкал	295,56	190,49
Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	32,94	37
Удельный расход воды на отпуск тепловой энергии	м ³ /Гкал	-	-

Анализ технико-экономических показателей работы ООО «Березник» показывает, что в существующем виде систему теплоснабжения территориального органа (Лойгинское) нельзя назвать оптимальной и энергоэффективной. Удельный расход топлива выше нормативных значений. Удельный расход электроэнергии принят в тарифе 32,94 кВт·ч/Гкал также превышает нормативное значение для данного типа котельных. Средств, заложенных в тарифе на содержание и ремонт, недостаточно для приведения источника тепловой энергии и тепловых сетей в надлежащее состояние. Инвестиционная программа у предприятия отсутствует, что затрудняет модернизацию, как источника тепловой энергии, так и тепловых сетей.

1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На территории территориального органа (Лойгинское) работает одна теплоснабжающая организация – ООО «Березник».

ООО «Березник» осуществляет производство (некомбинированная выработка) тепловой энергии, передачу ее по тепловым сетям и сбыт потребителям. Тариф на отпуск тепловой энергии в декабре 2022г. для потребителей составляет 4448,19 руб./Гкал, тарифы установлены Агентством по

тарифам и ценам Архангельской области.

Динамика тарифов для конечных потребителей за три последних года приведена в *Таблице 1.11.1.*

Тарифы приняты одноставочные, надбавок к тарифам не предусмотрено, инвестиционные составляющие отсутствуют. Тариф на подключение к тепловым сетям не утвержден, тариф на передачу тепловой энергии не выделен.

Имеется льготный тариф для населения.

Таблица 1.11.1. Динамика тарифов на тепловую энергию, руб./Гкал

Категория потребителей	2020	2021	2022
Население с 01.01 по 30.06	-	-	-
с 01.07 по 31.12	-	-	-
Рост тарифа для населения, %	-	-	-
Остальные потребители с 01.01 по 30.06	-	-	4306,54
с 01.07 по 31.12	-	4306,54	4448,19
Рост тарифа для остальных потребителей, %	-	-	3,2

Источник предоставления данных: ООО «Березник», Агентство по тарифам и ценам Архангельской области

Для населения территориального органа (Лойгинское) плата за тепловую энергию устанавливается регулирующим органом. Возмещение расходов теплоснабжающей организации осуществляется из областного бюджета в соответствии с законодательством Архангельской области.

1.12. Существующие технические и технологические проблемы теплоснабжения

Систему теплоснабжения территориального органа (Лойгинское) нельзя назвать энергоэффективной и обеспечивающей необходимые требования федеральных законов №190-ФЗ «О теплоснабжении» и №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

Срок службы тепловых сетей 44 года, имеются тепловые сети, полностью выработавшие свой ресурс. Тепловые потери в сетях, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию 13 %. Диаметры тепловых сетей не оптимизированы, в результате чего на ряде участков, в том числе и магистральных они завышены, что приводит к дополнительным тепловым потерям в сетях и остыванию теплоносителя, что не может обеспечить комфортных температур в помещениях. Многоквартирные жилые дома и вводы тепловых сетей организаций не оборудованы приборами учета тепловой энергии. Регулирующие устройства не установлены на тепловых вводах. Наладки и регулировки теплогидравлического режима тепловых сетей от котельных не

проводилось.

Основная причина, определяющая надежность и безопасность системы теплоснабжения — это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующего предприятия не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

Основной проблемой развития систем теплоснабжения является низкий экономический уровень жизни населения. Тенденция миграции сельского населения в крупные населенные пункты обуславливает отсутствие необходимости развития систем централизованного теплоснабжения. Возможность привлечения частного капитала ограничена из-за больших сроков окупаемости модернизации систем теплоснабжения. Возможности местного бюджета также ограничены.

Проблем организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем централизованного теплоснабжения в поселке Лойга не выявлено. Поставка топлива остается стабильной и не превышает величин расхода топлива, необходимого для качественной организации централизованного теплоснабжения.

Предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения не выявлено.

Основными направлениями технической политики, обеспечивающими устранение выявленных проблем в разрабатываемой схеме теплоснабжения приняты:

- Установка приборов учета воды на котельной.
- Капитальный ремонт и замена тепловых сетей с современной тепловой изоляцией в соответствии с техническим состоянием и оптимизацией диаметров.
- Выполнение наладки гидравлического режима работы тепловых сетей с учетом выполненных расчетов.
- Установка приборов учета тепловой энергии и регулирующих устройств на всех тепловых вводах потребителей.
- Приведение узлов ввода потребителей в соответствие с требуемыми правилами.

ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Информация об уровне базового потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в п.Лойга приведена в п. 1.6.

Согласно данным, предоставленным заказчиком работ, с 2023 по 2038 год не планируется прирост жилищного фонда централизованной системы теплоснабжения, соответственно, роста спроса на тепловую энергию для отопления жилых и общественных зданий не будет, а средневзвешенное удельное потребление тепла на отопление за этот период сократится на 15 %. Это произойдет за счет совершенствования как теплозащиты зданий, обеспечиваемой в ходе применения новых строительных норм и правил, повышения среднемесячных и среднегодовых температур наружного воздуха, так и реализации программ комплексного капитального ремонта жилищного фонда, которые органически содержат в себе функцию повышения эффективности использования тепловой энергии на отопление зданий. Вместе с тем, следует учитывать и тот факт, что общий рост отапливаемой площади объектов теплоснабжения на расчетный период по объектам социальной сферы составит 0 %.

В *Таблице 2.1* приведены результаты расчетов спроса на тепловую энергию для отопления и вентиляции, поставляемую потребителям централизованных систем теплоснабжения с учетом показателей роста отапливаемых площадей, отраженных в проекте генерального плана сельского поселения «Лойгинское» и прогноза потребности в тепловой энергии по данным теплоснабжающей организации ООО «Березник».

Таблица 2.1. Прогноз спроса на тепловую энергию для отопления, вентиляции, Гкал

Вид систем теплоснабжения	2022	2023	2028	2033	2038
Централизованные, в т.ч.:	813	732	718	705	691
отопление жилищный фонд	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция прочие	813	732	718	705	691
ГВС прочие	-	-	-	-	-

Горячее водоснабжения жилых и общественных зданий п.Лойга не предусмотрено ни на данный момент, ни на расчетный период до 2038 года.

На всем сроке прогнозного периода, согласно данным, предоставленным заказчиком работ, не планируется новое строительство объектов с централизованным теплоснабжением, поэтому спрос на тепловую энергию не растет. По сравнению со спросом на тепловую мощность, спрос на тепловую энергию подвержен значительно большим колебаниям, прежде всего, за счет изменяющейся средней фактической и прогнозной температуры наружного воздуха отопительного периода.

Существенное влияние на спрос мощности и тепловой энергии оказывают потери в тепловых сетях. В настоящее время нормативные тепловые потери в сетях, учтенные при расчете стоимости тепловой энергии, 13 %. За счет оптимизации завышенных диаметров, прокладки трубопроводов с современной изоляцией, подключения перспективных потребителей возможно сокращение тепловых потерь.

Необходимо отметить, что прогноз спроса на тепловую энергию составлен на основании перспектив развития сельского поселения, предоставленных заказчиком работ. Наиболее реален прогноз спроса на тепловую энергию до 2028 года. Далее перспективное потребление уточняется при актуализации схемы теплоснабжения. Перспективное потребление тепловой энергии по направлениям использования, с учетом тепловых потерь отражено в *Таблице 2.2.*

Таблица 2.2. Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал

Направления спроса тепловой энергии	2022	2023	2028	2033	2038
Централизованное теплоснабжение					
Отопление и вентиляция	708	637	625	613	601
Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	105	95	93	92	90
<i>Итого</i>	<i>813</i>	<i>732</i>	<i>718</i>	<i>705</i>	<i>691</i>

ГЛАВА 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

В проекте генплана прогноз спроса на тепловую мощность для централизованных систем теплоснабжения не определен. На расчетный период рост спроса на тепловую мощность не планируется в связи с отсутствием планируемых к строительству объектов в территориальном органе (Лойгинское), подключаемых к централизованному теплоснабжению.

Таблица 4.1. Прогноз роста тепловых нагрузок и спроса на тепловую мощность, Гкал/ч

Виды нагрузок	2022	2023	2028	2033	2038
Централизованная система теплоснабжения					
Отопление и вентиляция	0,256	0,231	0,227	0,223	0,219
Горячее водоснабжение, средняя	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	0,033	0,029	0,028	0,027	0,027
Итого	0,289	0,260	0,255	0,250	0,246

Расчеты показывают, что спрос на тепловую мощность централизованной системы теплоснабжения может быть обеспечен существующей котельной. Для повышения надежности, качества и эффективности теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей.

В Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения территориального органа (Лойгинское)» приведены результаты тепло-гидравлических расчетов по возможностям подключения перспективных нагрузок и требуемой модернизации тепловых сетей.

По состоянию на 2022 год котельная имеет суммарный резерв мощности 1,706 Гкал/ч. Дефицита тепловой мощности источников тепловой энергии при существующих тепловых нагрузках нет.

В связи с отсутствием дефицитов тепловой мощности необходимость в расширении технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности отсутствует.

Несмотря на отсутствие в 2023 году дефицита спроса на тепловую мощность централизованной системы теплоснабжения на территории поселка, дальнейшая эксплуатация требует модернизации тепловых сетей.

ГЛАВА 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ МОЩНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Водоснабжение котельной предусматривается из существующих скважин. Источником водоснабжения обеспечивается необходимый расход воды при напоре 0,05 МПа. Вода расходуется на подпитку системы теплоснабжения.

С учетом времени работы котельной, объема тепловых сетей, максимальное годовое водопотребление на котельную 21,0 м³/год.

Система водоподготовки – химводоочистка (ХВО) не предусмотрена, установка на прогнозный период не предусмотрена.

В *Таблице 5.1* приведен планируемый баланс водопотребления на расчетный срок.

Таблица 5.1. Прогноз спроса на водопотребление

Направления спроса водопотребления	2022	2023	2028	2033	2038
Годовое водопотребление, м ³					
Подпитка тепловых сетей	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
<i>Удельный расход воды, м³/Гкал</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Реконструкция котельной в п.Лойга не планируется. Спрос на тепловую мощность централизованной системы теплоснабжения обеспечен существующей котельной. Работа котельного оборудования и сетевых насосов является эффективной. Основным топливом для котельной приняты дрова.

На расчетный период мощности котельной 2,32 МВт достаточно. В связи с истечением эффективного срока службы котельного оборудования в планах ресурсоснабжающей организации определена замена двух водогрейных котлов КВм-1,16 на два новых менее мощных котла типа КВр-0,63, а также замена дымовой трубы диаметром 1020 мм и высотой 21 м на дымовую трубу диаметром 630 мм и высотой 21 м.

Необходимость установки или замены другого котельного оборудования будет определяться при последующей актуализации схемы теплоснабжения.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Модернизация и строительство тепловых сетей осуществляется с целью их обновления, оптимизации диаметров, подключения перспективных потребителей. Предложения по модернизации тепловых сетей разработаны с учетом предложений заказчика и расчетов, выполненных в главе 3 Книги 2 «Обосновывающие материалы», и сведены в таблицу 7.1.

При разработке предложений приняты следующие основные условия:

- замена существующих тепловых сетей по оптимизации диаметров;
- наладка гидравлических режимов тепловых сетей;
- выполнение тепловой изоляции трубопроводов.



Рисунок 7.1. Схема тепловой сети от котельной п.Лойга

Таблица 7.1. Предложения по модернизации тепловых сетей в период 2023-2038 г.г.

№ участка согласно схеме	Вид работ	Длина участка, м	Способ прокладки трубопровода		Наружный диаметр трубопровода, мм	
			существующий	предлагаемый	существующий	предлагаемый
1	Замена на трубопровод в ППУ изоляции	15,0	наземная в деревянном коробе	подземная	108	108
2	Замена на трубопровод в ППУ изоляции	17,0	наземная в деревянном коробе	наземная на низких опорах	108	108
3	Дополнительное утепление мин.ватой толщиной 50 мм. с изоляцией тонколистовой оцинкованной сталью	260,0	наземная	-	108	-
4	Замена на трубопровод в ППУ изоляции Замена запорной арматуры на вводе в здание	34,0	наземная в деревянном коробе	наземная на низких опорах	57	38
5	Замена на трубопровод в ППУ изоляции	35,0	наземная в деревянном коробе	наземная на низких опорах	57	57
6	Замена на трубопровод в ППУ изоляции	41,0	наземная в деревянном коробе	наземная на низких опорах	57	57
7	Замена на трубопровод в ППУ изоляции	11,0	наземная в деревянном коробе	наземная на низких опорах	57	38

Сводные потребности в финансировании реконструкции и модернизации тепловых сетей определены в сметной документации. Сметная документация приведена в Приложении к Книге 2 «Обосновывающие материалы».

ГЛАВА 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Наличие на территории территориального органа (Лойгинское) деревообрабатывающих предприятий позволяет сделать прогноз повышения использования местных видов топлива для производства тепловой энергии. Газификация территориального органа на прогнозный период до 2038 года не планируется.

Основным топливом для котельной приняты дрова. Требуемый расход дров для централизованной системы теплоснабжения 886 скл. м³. В качестве резервного и аварийного топлива могут использоваться пеллеты, дробленые отходы лесозаготовки, кора и опил.

В *Таблице 8.1* даны результаты расчетов прогнозных годовых топливных балансов на расчетный период.

Таблица 8.1. Перспективные топливные балансы

Показатель	2022	2023	2028	2030	2038
Централизованная система теплоснабжения, дрова					
Годовой расход, скл. м ³	886	524	491	480	475
Годовой расход условного топлива, т у.т.	236	140	131	128	127
<i>Уд. расход условного топлива, т у.т./Гкал</i>	<i>0,29</i>	<i>0,19</i>	<i>0,18</i>	<i>0,18</i>	<i>0,18</i>

Характеристики топлива (состав, размеры, теплотехнические характеристики) приведены в *Таблице 8.2*.

Таблица 8.2. Расчет продуктов горения отходов деревообработки, используемых в качестве топлива

Показатель	Обозначение	Единицы измерения	Значение		
			Состав топлива		
			Табличное	Пересчет	Факт
			на рабочую массу	на сухую массу	на рабочую массу
Состав биотоплива					
Углерод	C ⁿ	%	30.00	50.00	25.00
Водород	H ⁿ	%	3.6	6.00	3.00
Азот	N ⁿ	%	0.4	0.67	0.33
Кислород	O ⁿ	%	25.4	42.33	21.17
Зольность	A ⁿ	%	0.6	1.00	0.50
Сера	S ⁿ _{ор+к}	%	0.01	0.02	0.01
Влажность	W ⁿ	%	40	0	50
Коэффициент избытка воздуха	α	—	1.4	1.4	1.4
Плотность	ρ	кг/м ³	550	330	660
Низшая теплота сгорания	Q _{нр}	ккал/кг	2500	4167	2083
Расчет продуктов сгорания					
Теоретический объем воздуха	V ⁰	м ³ /кг	2.776	4.626	2.313
Теоретический объем азота	V ⁰ _{N2}	м ³ /кг	2.196	3.660	1.830
Теоретический объем трехатомных газов	V _{RO2}	м ³ /кг	0.560	0.933	0.467
Теоретический объем водяных паров	V ⁰ _{H2O}	м ³ /кг	0.940	1.236	0.990
Действительный объем водяных паров	V _{H2O}	м ³ /кг	0.958	1.266	1.005
Действительный объем дымовых газов	V _г	м ³ /кг	4.824	7.709	4.227
Низшая теплота сгорания по формуле Д.И. Менделеева	Q _н ^г	ккал/кг	2415	4426	1913
Низшая теплота сгорания	Q _{нр}	ккал/м ³	1570	2877	1243

ГЛАВА 9. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Методика оценки надежности состояния источников теплоснабжения, в том числе результаты оценки вероятности отказа и коэффициентов готовности тепловых сетей, приведены в части 9 главы 1 настоящего документа. Перспективное положение оценивается с учетом мероприятий по модернизации системы теплоснабжения в целом. Расчет показателей надежности системы теплоснабжения приведен в *Таблице 9.1*.

Обоснование выбранного метода обработки данных по отказам и восстановлению участков тепловых сетей заключается в применении существующей, законодательно закреплённой методики, регулируемой СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

С достаточной степенью точности спрогнозировать количество нарушений в подаче тепловой энергии к окончанию расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения невозможно. Расчет данного показателя произведен, исходя из следующих предположений:

- реализация мероприятий по перекладке ветхих тепловых сетей, приведет к ежегодному сокращению количества отказов на тепловых сетях;
- аварийные ситуации, как и в настоящее время, в системах теплоснабжения происходить не будут;
- отказами на тепловых сетях и тепловых источниках будут являться незначительные инциденты, которые не приводят к длительным и серьезным ограничениям или отключениям подачи тепловой энергии потребителям;
- в перспективе на территории п.Лойга будут отсутствовать малонадежные и ненадежные системы теплоснабжения.

По результатам произведенных расчетов недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии на расчетный срок не предполагается.

Вероятность безотказной работы основных магистралей системы централизованного теплоснабжения при условии модернизации и оптимизации тепловых сетей выше нормативного 0,9 до 2038 года.

Расчеты по оценке надежности системы теплоснабжения и анализ имеющегося оборудования в котельной показывают, что в установке (устройстве) дополнительного (резервного) оборудования, дополнительных насосных станций, баков–аккумуляторов нет необходимости.

Так как котельная является единственным источником централизованного теплоснабжения территориального органа (Лойгинское), то организация

совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не требуется.

Таблица 9.1. Расчет показателей надежности системы теплоснабжения

№	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Температура сетевой воды в под. тр-де, °С	Температура сетевой воды в обр. тр-де, °С	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
1	п.Лойга, ул.Станционная, д.23	Школа	0,145	92,00	67,70	60	1,00	0,999992	0,012200
2	п.Лойга, ул.Лесная, д.5	Амбулатория	0,031	93,70	69,00	60	1,00	0,999969	0,002700
3	п.Лойга, ул.Садовая, д.19	Администрация	0,060	93,60	68,90	60	1,00	0,999970	0,005200
4	п. Лойга, ул. Садовая д. 21а	Пож.депо	0,015	93,70	69,00	60	1,00	0,999968	0,001200

ГЛАВА 10. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Обновление, модернизация, наращивание мощностей требуют финансовых ресурсов. Источником финансирования предполагаются заемные средства. Сводные потребности в финансировании реконструкции и модернизации тепловых сетей определены в сметной документации. Сметная документация приведена в Приложении к Книге 2 «Обосновывающие материалы».

Часть инвестиций может быть покрыта за счет тарифа на тепловую энергию: амортизационных средств и затрат на содержание и эксплуатацию. Однако основной объем инвестиций предполагается за счет инвестиционной надбавки к тарифу. Предлагается также замену и строительство тепловых сетей осуществлять с привлечением бюджетных средств (федеральный бюджет с софинансированием из областного и местного бюджетов).

Не смотря на высокий срок окупаемости строительства тепловых сетей, без модернизации тепловых сетей невозможно развитие централизованной системы теплоснабжения с подключением перспективных (существующих и планируемых к строительству) объектов.

ГЛАВА 11. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЫБОРУ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

На 2023 год на территории территориального органа (Лойгинское) работает одна теплоснабжающая организация:

– ООО «Березник», одним из видов деятельности, которой является производство, передача и распределение тепловой энергии. Организация является единственным поставщиком тепловой энергии для потребителей бюджетной и социальной сферы, населения территориального органа (Лойгинское).

Выбор единой теплоснабжающей организации (ЕТО) осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Федеральным законом 190-ФЗ «О теплоснабжении» и «Правилами организации теплоснабжения в РФ», утвержденными постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 года №808. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1. Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной мощностью.

2. Владение на праве собственности или ином основании тепловыми сетями с наибольшими подключенными тепловыми нагрузками.

3. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества ООО «Березник» - соответствуют критерию выбора ЕТО.

4. Способность ООО «Березник» в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения: наличие технических возможностей, квалифицированного персонала по наладке, оперативному управлению.

В обязанности единой теплоснабжающей организации входит:

– заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения с потребителями в своей зоне деятельности;

– осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения;

– надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими организациями в зоне своей деятельности;

– осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в своей зоне деятельности.

По критериям выбора единой теплоснабжающей организации и способности обеспечить надежное теплоснабжение предлагается в качестве

единой теплоснабжающей организации в зоне действия централизованного теплоснабжения территориального органа (Лойгинское) ООО «Березник».







ПРИЛОЖЕНИЕ

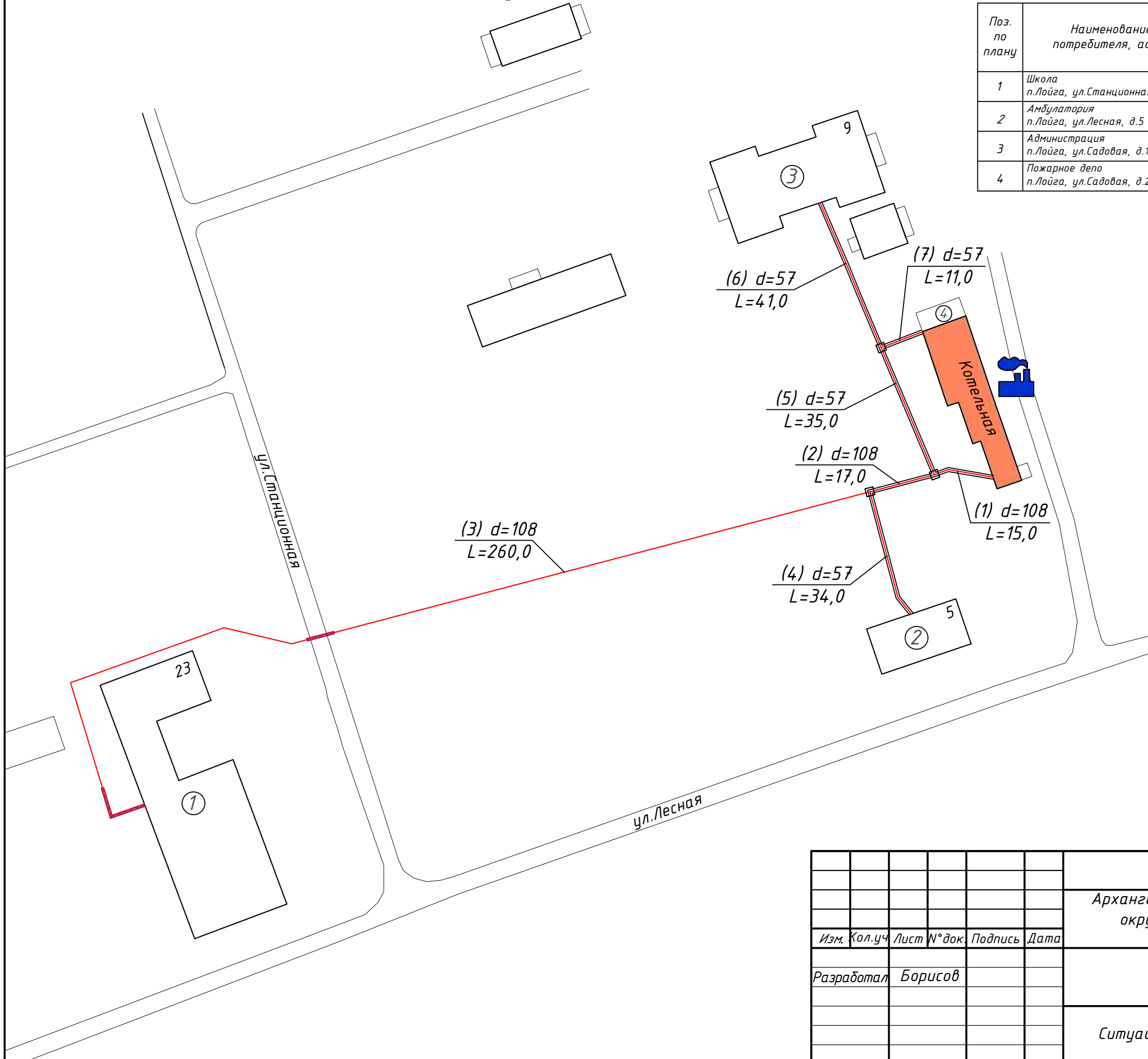
Ситуационный план сетей

Расчетные тепловые потоки

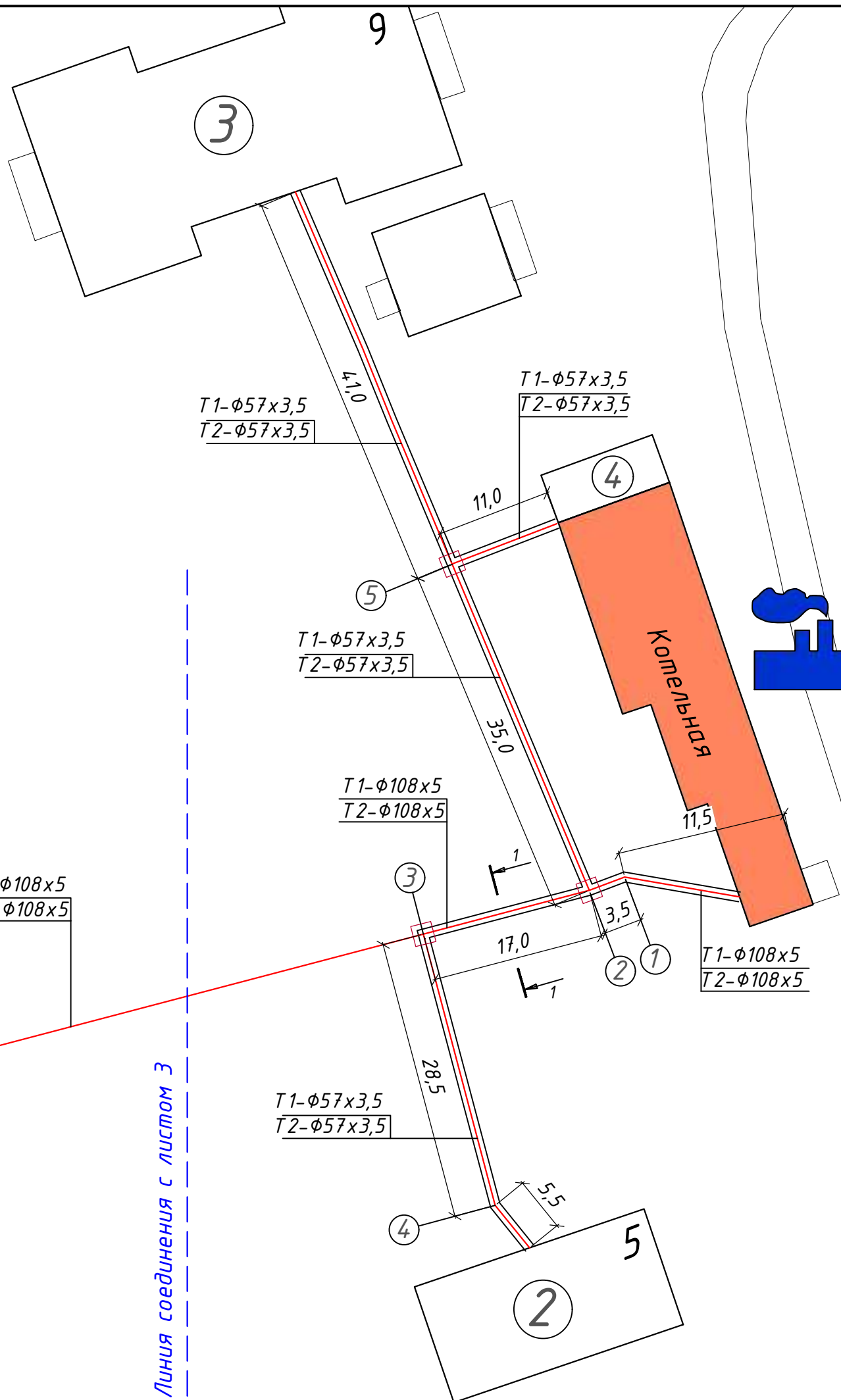
Поз. по плану	Наименование потребителя, адрес	Расчетный тепловой поток, Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	горячее водоснабжение	технологические нужды	всего
1	Школа п.Лойга, ул.Станционная, д.23	0,145	-	-	-	0,145
2	Амбулатория п.Лойга, ул.Лесная, д.5	0,031	-	-	-	0,031
3	Администрация п.Лойга, ул.Садовая, д.19	0,060	-	-	-	0,060
4	Пожарное депо п.Лойга, ул.Садовая, д.21а	0,015	-	-	-	0,015

Условные обозначения

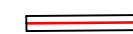





-  ТС надземной прокладки в коробе
-  ТС надземной прокладки на опорах
-  ТС подземной канальной прокладки
-  Узел отвлечения тепловой сети
-  Здание, подключенное к ТС
-  Котельная

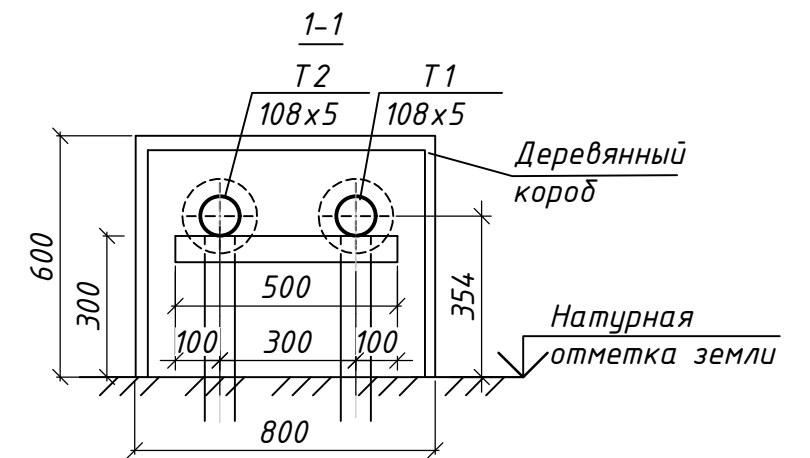


						2022/79.6-ТС			
						Архангельская область, Устьянский муниципальный округ, Территориальный орган (Лойгинское), п.Лойга			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	3
Разработал Борисов						Ситуационный план сетей		ООО "ВОПЭ"	



Условные обозначения






-  ТС надземной прокладки в коробе
-  ТС надземной прокладки на опорах
-  ТС подземной канальной прокладки
-  Узел отвлечения тепловой сети
-  Здание, подключенное к ТС
-  Котельная

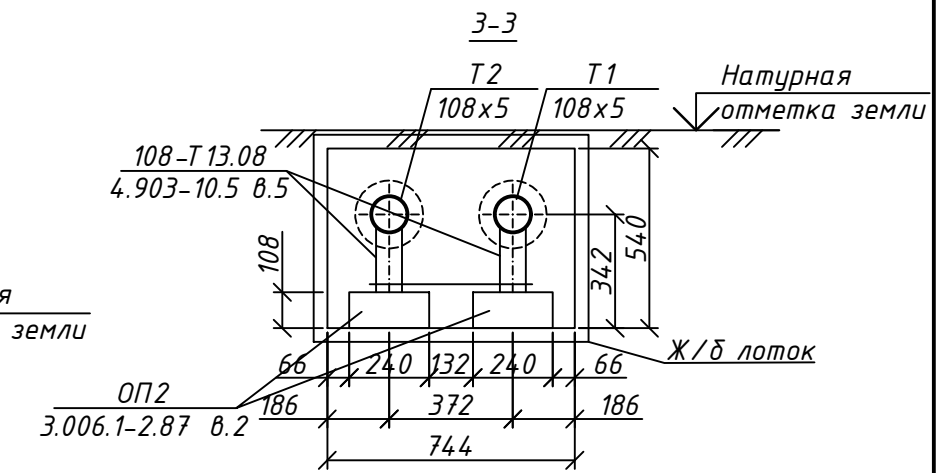
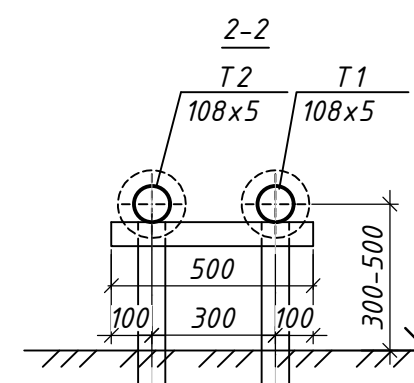
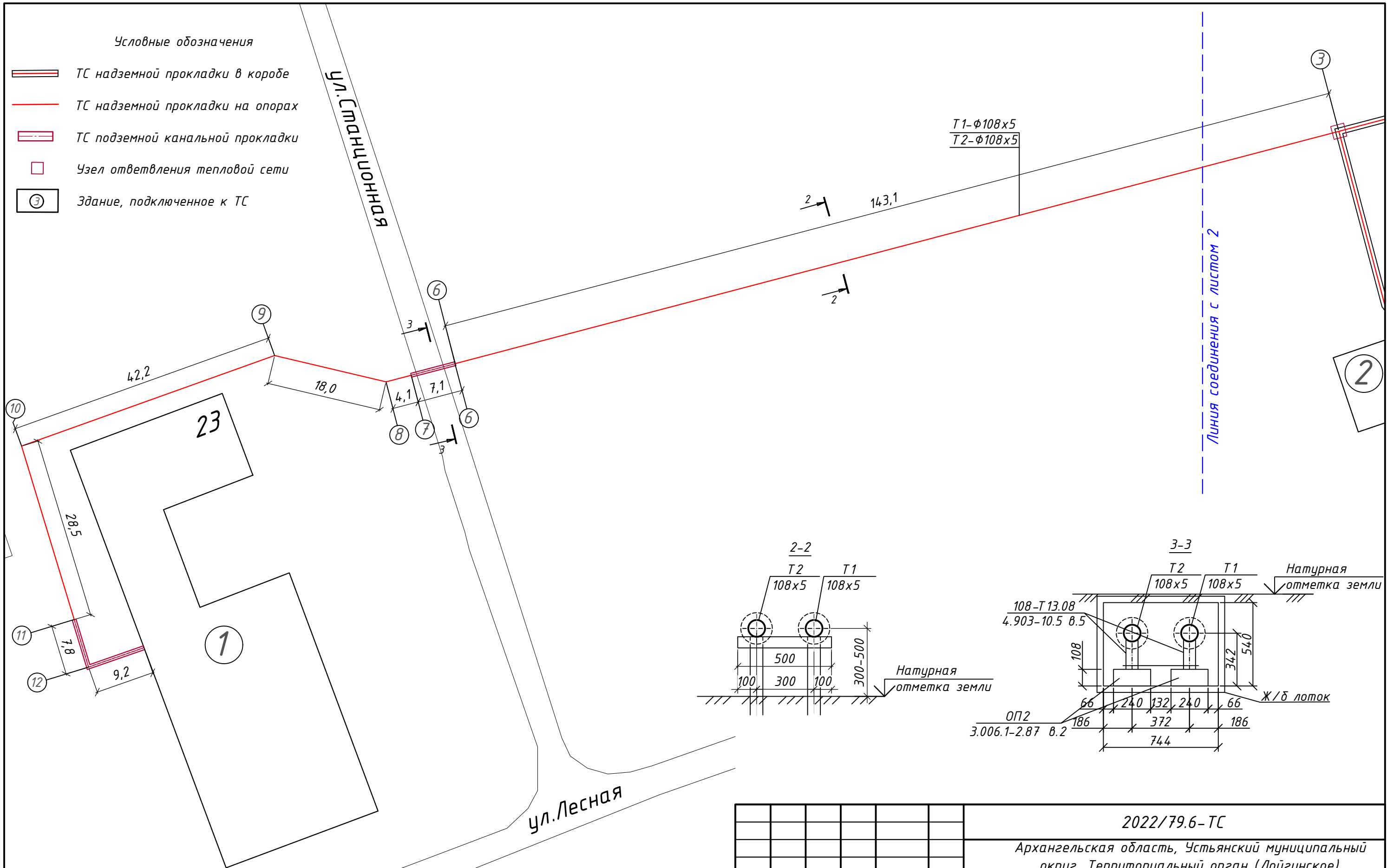


Линия соединения с листом 3

						2022/79.6-ТС			
						Архангельская область, Устьянский муниципальный округ, Территориальный орган (Лойгинское), п.Лойга			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
							Р	2	3
Разработал Борисов						План тепловых сетей		ООО "ВОПЭ"	

Условные обозначения

-  ТС надземной прокладки в коробе
-  ТС надземной прокладки на опорах
-  ТС подземной канальной прокладки
-  Узел отвлечения тепловой сети
-  Здание, подключенное к ТС



						2022/79.6-ТС			
						Архангельская область, Устьянский муниципальный округ, Территориальный орган (Лойгинское), п. Лойга			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Тепловые сети	Стадия	Лист	Листов
							Р	3	3
Разработал Борисов						План тепловых сетей		ООО "ВОПЭ"	

Государственное бюджетное учреждение Архангельской области
"Центр кадастровой оценки и технической инвентаризации"
Устьянский межрайонный филиал

Субъект РФ Архангельская обл.
Муниципальный район, Устьянский муниципальный район
Городской округ
Городское (сельское) МО "Лойгинское"
поселение
Населённый пункт п. Лойга
Улица, № дома, корпус ул. Садовая, д. 21а

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

на ЗДАНИЕ ПОЖАРНОГО ДЕПО

(наименование объекта)

Инвентарный номер	14030557					
Номер в реестре БТИ	20/1/912А/77					
Кадастровый номер						
	А	Б	В	Г	Д	Е
Кадастровый (условный) номер ранее имел вид						

Паспорт составлен по состоянию на

27 декабря 2022 г.

(указывается дата обследования объекта учета)

I. Регистрация права собственности

Реестровый № 20/1/912А/77

Фонд

Дата записи	Полное наименование учреждения, предприятия или организации	Документы, устанавливающие право собственности (с указанием, кем, когда и за каким номером выданы)	Долевое участие при общей собственности	Подпись лица, свидетельствующего правильность записи

II. Экспликация земельного участка – кв.м.

по документам	Площадь участка		Незастроенная площадь				
	фактически	застроенная	замошенная	озелененная	прочая	грунт	

III. Благоустройство полезной площади (кв.м.)

Вид благоустройства	Описание благоустройства	Площадь
1	2	3
Здание пожарного депо		
Отопление	От котлов, центральное	371,6
Водопровод	Центральный	371,6
Электроосвещение	Открытая проводка	371,6

VI. Описание конструктивных элементов здания и определение износа

Литера А Основное строение, Здание пожарного депо

Год постройки: 1979

Группа капитальности: III

Число этажей: I

№ п.п.	Наименование конструктивных элементов	Описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Техническое состояние (осадки, трещины, гниль)	Уд. вес конструк. элементов по таблице	Ценностные коэффициенты (поправки к уд. весам)	Уд. вес конструк. элементов после применения ценностных коэффициентов	Износ элементов, %	Процент износа к строению (гр.7*гр.8/100)
1	Фундамент	Бетонный ленточный	Отдельные глубокие трещины, следы усадки цоколя и стен, неравномерная осадка фундамента.	5	1	5	35	1,8
2	Стены	Кирпичные	Выветривание швов; ослабление кирпичной кладки стен, перемычек с выпадением отдельных кирпичей; высолы и следы увлажнения.	33	1	33	40	13,2
3	Перекрытия	Стальные	Ржавчина	8	1	8	30	2,4
4	Кровля	Асбестоцементная	Отколы и трещины, ослабление креплений листов к обрешетке.	5	1	5	30	1,5
5	Полы	Бетонные	Стирание поверхности в ходовых местах; выбоины, трещины.	10	1	10	30	3
6	Проемы			13	1	13	40	5,2
	Проемы оконные	Двойные глухие	Трещины в местах сопряжения, оконные переплеты рассохлись					
	Проемы дверные	Простые	Трещины, стертость, ослабление сопряжений					
7	Отделочные работы	Штукатурка стен	Выпучивание, загрязнение	10	1	10	40	4
8	Внутренние санитарно-технические устройства			8	1	8	40	3,2
	Отопление	От котлов: Котлы 2шт: - КВр-1,16; 0,5 МПа. Насосы 2шт: - насос 7,5 кВт, двигатель асинхронный типа АИР 112М2 У1, 7,5 кВт, 2890 об/мин - насос 5,5 кВт, двигатель асинхронный 5АН100Л2 У2, 5,5 кВт, 2870 об/мин.						
	Электроосвещение	Открытая проводка	Потери эластичности изоляции проводов, следы ремонта.					
	Водопровод	От водонапорной башни Центральный	Ослабление креплений					
9	Прочие работы			8	0	0	0	0
Итого				100		92		34,3

сумму процента износа к строению (гр.9)*100

34,3*100

VII, VIII. Описание конструктивных элементов основных пристроек и определение их износа

Год постройки:		Группа капитальности:		Число этажей:				
№	Наименования конструктивных элементов	Описания конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Техническое состояние (осадки, трещины, гниль)	Уд. вес конструк. элементов по таблице	Целевые коэффициенты (поправка к уд. весам)	Уд. вес конструк. элемента после применения целевых коэффициентов	Износ элементов, %	Процент износа к строению (гр. 7*гр. 8)/100

Процент износа, приведенный к 100 по формуле: $\frac{\text{сумму процента износа к строению (гр. 9)*100}}{\text{сумму откорректированных удельных весов (гр. 7)*100}} = \dots$

IX. Техническое описание пристроек и других частей здания

Наименование конструктивных элементов	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой
Фундаменты									
Стены и перегородки									
Перекрытия									
Крыша									
Полы									
Проемы									
Отделочные работы									
Электроосвещение									
Прочие работы									
Итого									
Процент износа									

X. Исчисление восстановительной и действительной стоимости здания и его частей

Литера по плану	Наименование здания и его частей	№ сборки	№ таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправки к стоимости (коэффициенты)		Стоим. измерителя с поправками	Количество (объем, куб. м. площадь, кв. м.	Восстановит. стоим., руб.	% износа	Действит. стоимость, руб.	Комментарий
						На год оценки	Удельный вес						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
В ценах 1969 года													
Здание пожарного депо													
A	Основное строение	1	46а	Объем	23,8		0,92	21,9	937	20520	37	12928	
A1	Основное строение	1	108в	Объем	15,8		0,98	15,48	888	13746	30	9622	
Итого										34266		22550	

XI. Техническое описание служебных построек

Наименование конструктивных элементов	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой	Удельный вес по таблице	Поправка	Удельный вес с поправкой	
										Итого
Фундаменты										
Стены и перегородки										
Перекрытия										
Крыша										
Полы										
Проемы										
Отделочные работы										
Электроосвещение										
Прочие работы										
Итого				Итого				Итого		
Процент износа										

XII. Исчисление стоимости служебных построек

Литера по плану	Наименование здания и его частей	№ сборника	№ таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправки к стоимости (коэффициенты)		Стоим. измерителя с поправками	Количество (объем, куб. м. площадь, кв. м.)	Восстановит. стоим., руб.	% износа	Действит. стоимость, руб.	Комментарий
						На год оценки	Удельный вес						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

XIII. Ограждения и сооружения (замощения) на участке

Литера	Наименование ограждений и сооружений	Материал, конструкция	Размеры	Площадь, м	№ сборника	№ таблицы	Измеритель	Стоимость измерителя по таблице	Поправка на климатический район	Восстановительная стоимость, руб	% износа	Действительная стоимость, руб

XIV. Общая стоимость, руб.

В ценах какого года	Основные строения		Служебные строения		Дворовые сооружения		Всего	
	Восстановительная	Действительная	Восстановительная	Действительная	Восстановительная	Действительная	Восстановительная	Действительная
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1969	34266	22550					34266	22550

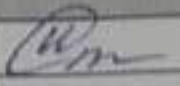
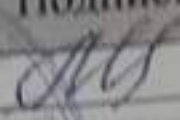
Литера А1 Основное строение, Здание пожарного депо
 Год постройки: 1882 Группа капитальности: III

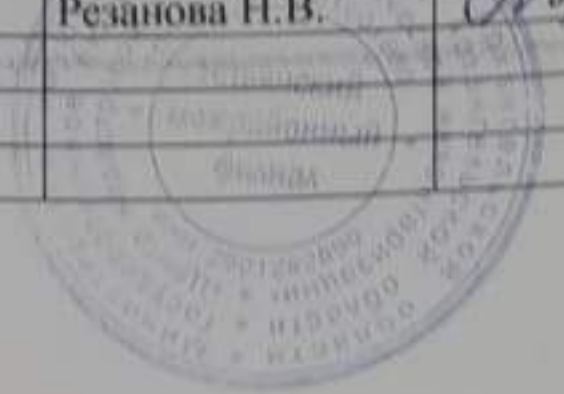
Число этажей: 1

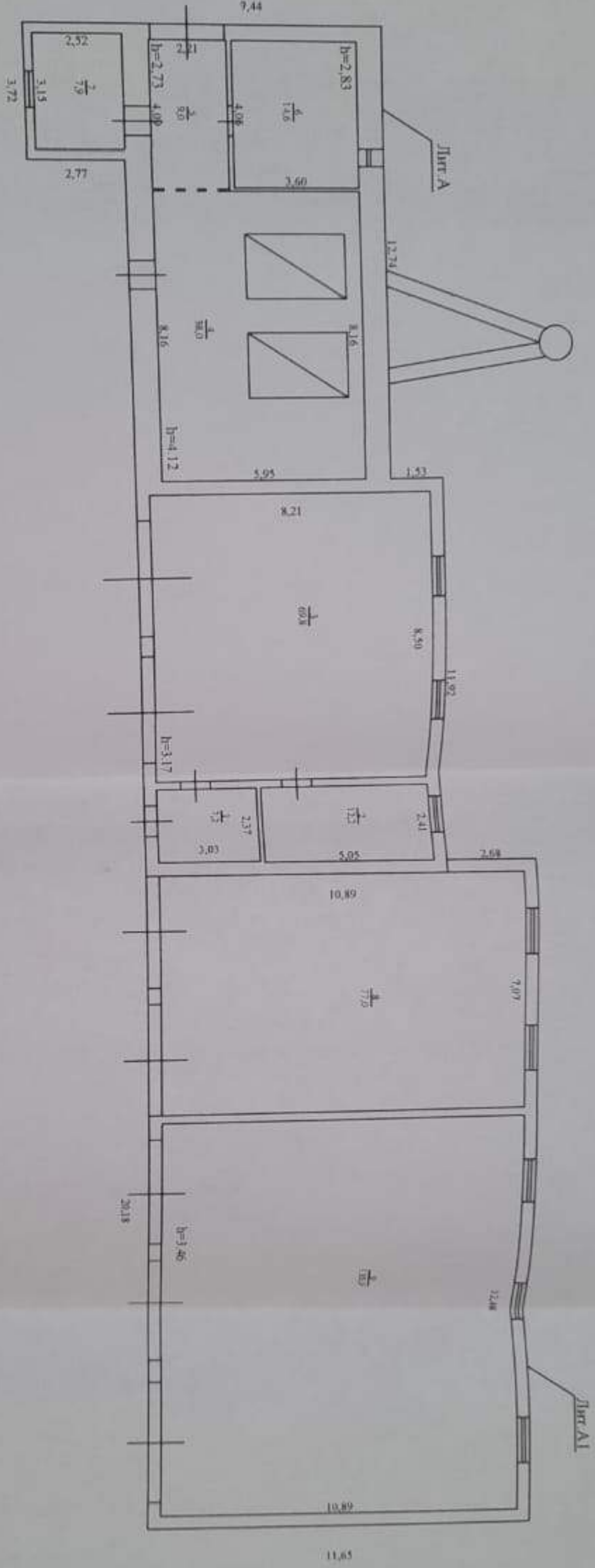
№ п. п.	Наименования конструктивных элементов	Описания конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Техническое состояние (осадки, трещины, гниль)	Уд. вес констр. элементов по таблице	Ценностные коэффициенты (поправки к уд. весам)	Уд. вес констр. элемента после применения ценностных коэффициентов	Износ элементов, %	Процент износа к строению (гр. 7) * 100
1	Фундамент	Бетонный ленточный	Отдельные глубокие трещины, следы увлажнения цоколя и стен, неравномерная осадка фундамента.	10	1	10	30	3
2	Стены	Кирпичные	Выветривание швов; ослабление кирпичной кладки; выпадение отдельных кирпичей; трещины в отдельных перемычках; увлажнение поверхности стен.	25	1	25	30	7,5
3	Перекрытия	Деревянные	Трещины, сколы	13	1	13	25	3,3
4	Кровля	Асбестоцементная	Отсутствие отдельных листов, отколы и трещины, протечки, ослабление креплений листов к обрешетке.	8	1	8	30	2,4
5	Полы	Бетонные	Стирание поверхности в ходовых местах; выбоины, трещины	12	1	12	30	3,6
6	Просы			10	1	10	30	3
	Просы оконные	Двойные глухие	Трещины в местах сопряжения, растрескивание древесины					
7	Просы дверные	Простые	Трещины, стертость, ослабление сопряжений					
8	Отделочные работы	Штукатурка стен	Отслоения, загрязнение	5	1	5	30	1,5
	Внутренние санитарно-технические устройства			15	1	15	35	5,3
	Отопление	Центральное						
	Электроосвещение	Открытая проводка	Потеря эластичности изоляции проводов					
Водопровод	Центральный							
9	Прочие работы			2	0	0	0	0
Итого				100	0	98		29,6

Процент износа, приведенный к 100 по формуле:

$$\frac{\text{сумму процента износа к строению (гр.9)*100}}{\text{сумму откорректированных удельных весов (гр.7)*100}} = \frac{29,6*100}{98} = 30$$

Дата выполнения работ	Исполнители			Проверил (бригадир)		Ведущий документовед	
	Должность	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Фамилия, имя, отчество	Подпись
27.12.2022	Техик	Стяжкина И.С.				Резанова Н.В.	





РФ	ГБУ АО "АрхОблКадластр" Устьянский межрайонный филиал	
Наименование объекта	Архангельская область, Устьянский район, МО "Лойгинское", п. Лойга, ул. Садовая, д. 21а	
Наименование чертежа	План этажа	
Руководитель	Резанова Н.В.	Лист № 1
Чертил	Стяжкина И.С.	Кол-во листов 1
Проверил	Резанова Н.В.	Масштаб: 1:160
Копировал	Стяжкина И.С.	Дата: 27.12.2022

Экспликация к поэтажному плану здания (строения)

Сведения на дату 27.12.2022

Наименование Здание пожарного депо

Назначение Здание пожарного депо

Кадастровый номер

Адрес Архангельская обл., Устьянский муниципальный район, МО "Лойгинское", п. Лойга, ул. Садовая, д. 21а

Нежилые помещения

Литера по плану	Этаж	Номер помещения	№ по плану	Наименование помещения	Тип площади	Формула подсчета площадей по внутреннему обмеру	Общая площадь помещения	В том числе площадь из нос			Лотки, балконы и пр., с коэф.	Высота помещений по внутреннему обмеру, м	Площадь помещений общего пользования и прочая, не влч. в общую площадь	Самостоятельно возведенная или переоборудованная площадь	Примечание
								Помещения	Основная	Вспомогательная					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
A	1	1	1	Комната отдыха	Производственная	$2,37*3,03$	7,2	7,2	7,2			3,17			
		2	2	Склад		$5,05*2,41$	12,2	12,2		12,2					
		3	3	Бокс		$8,50*8,21$	69,8	69,8							
		4	4	Котельная		$8,16*5,95-1,83*2,89*2$	38,0	38,0		38,0		4,12			
		5	5	Коридор		$2,21*4,09$	9,0	9,0		9,0		2,73			
		6	6	Насосная		$4,06*3,60$	14,6	14,6		14,6		2,83			
		7	7	Комната		$2,52*3,15$	7,9	7,9		7,9		2,73			
A1		8	8	Гараж		$10,89*7,07$	77,0	77,0	77,0			3,46			
		9	9	Гараж		$12,48*10,89$	135,9	135,9	135,9						
Итого							371,6	371,6	371,6	289,9	81,7				

Итого по зданию

Производственная

Итого

371,6	371,6	289,9	81,7
371,6	371,6		

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
"БЮРО ТЕХНИЧЕСКОЙ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ"

Устьянский межрайонный филиал

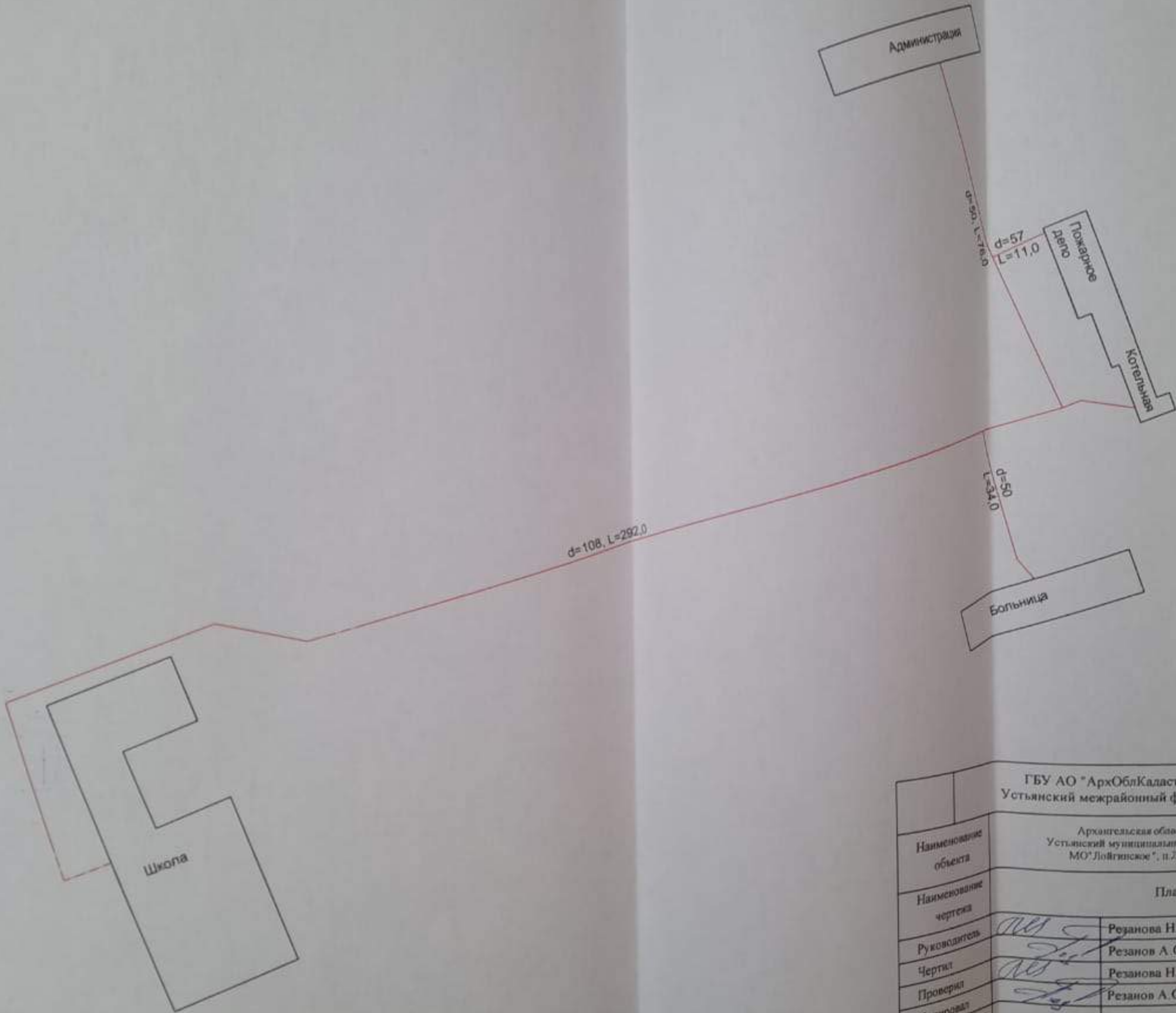
Субъект РФ Архангельская обл.
Муниципальный район, Устьянский муниципальный район
Городской округ _____
Городское (сельское) МО "Лойгинское"
поселение _____
Населённый пункт п. Лойга
Улица, № дома, корпус _____

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

на Наружные тепловые сети
(наименование объекта)

Инвентарный номер	14030574					
Номер в реестре БТИ	20/10/123/62					
Кадастровый номер	29	18	140201	1010		
	А	Б	В	Г	Д	Е

Паспорт составлен по состоянию на 27 декабря 2022 г.
(указывается дата обследования объекта учета)



	ГБУ АО "АрхОблКадастр" Устьянский межрайонный филиал		
Наименование объекта	Архангельская область Устьянский муниципальный район, МО "Лойгинское", п. Лойга		
Наименование чертежа	План		
Руководитель	<i>[Signature]</i>	Резанова Н.В.	Лист №1
Чертил	<i>[Signature]</i>	Резанов А.С.	Листов 1
Проверил	<i>[Signature]</i>	Резанова Н.В.	Масштаб б/м
Копировал	<i>[Signature]</i>	Резанов А.С.	Дата 27.12.2022