



АДМИНИСТРАЦИЯ АЗОВСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17.03.2025 № 212

г. Азов

Об утверждении схемы теплоснабжения (актуализация на 2025 год) Задонского сельского поселения Азовского района Ростовской области на период до 2030 г.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Соглашением о передаче Администрацией Задонского сельского поселения Азовского района Ростовской области Администрации Азовского района Ростовской области части полномочий по решению вопросов местного значения в части организации теплоснабжения на территории Задонского сельского поселения от 01.07.2019, Администрация Азовского района **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить схему теплоснабжения (актуализация на 2025 год) Задонского сельского поселения Азовского района Ростовской области на период до 2030 г. согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и размещению на официальном сайте Администрации Азовского района (<https://azovskiyy.donland.ru>).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации Азовского района по вопросам транспорта, дорожного хозяйства, энергетики и ЖКХ Васильева Д.С.

Глава Администрации
Азовского района



А.Н. Палатный

Постановление вносит
Управление ЖК и ДХ Администрации Азовского района.

***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)
ЗАДОНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
АЗОВСКОГО РАЙОНА
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ***

на период до 2030г.

2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	
	Введение	5
Раздел 1	Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.	7
1.1	Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов	7
1.2	Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности)	8
1.3	Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	8
Раздел 2	Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	8
2.1	Радиус эффективного теплоснабжения	8
2.2	Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	9
2.3	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	11
2.4	Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	11
Раздел 3	Перспективные балансы теплоносителя	13
Раздел 4	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	14
4.1	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	14
4.2	Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии	15
4.3	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	15
Раздел 5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	15
5.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	15
5.2	Характеристика сетей теплоснабжения до реконструкции	17
Раздел 6	Перспективные топливные балансы	17
Раздел 7	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей	18
Раздел 8	Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	19
Раздел 9	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	19
Раздел 10	Решения по бесхозяйным тепловым сетям	19
	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ	20
Глава 1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	20
Часть 1	Функциональная структура теплоснабжения:	20

	- зоны действия производственных котельных; - эксплуатационная ответственность теплоснабжающих и теплосетевых организаций; - зоны действия индивидуального теплоснабжения.	
Часть 2	Источники тепловой энергии	22
	- структура основного оборудования; - способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети; - статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии; - предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.	
Часть 3	Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	24
	- описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии; - 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 подключенной тепловой нагрузки; - описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности; - фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети; - статистику отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов);	
Часть 4	Зоны действия источников тепловой энергии	31
Часть 5	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	32
Часть 6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	33
	а) балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов; б) резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии; в) резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.	
Часть 7	Балансы теплоносителя	33
Часть 8	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	34
	- описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии;	
Часть 9	Надежность теплоснабжения	34
	- описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии; - анализ аварийных отключений потребителей; - анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после	

	аварийных отключений;	
Часть 10	Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	37
	Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	
Часть 11	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	40
	Динамика за последние 3 года	
Часть 12	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения	43
	Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения	
Глава 2	Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	46
	- данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения; - прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий;	
Глава 3	Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа	47
Глава 4	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	48
	Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	
Глава 5	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	48
Глава 6	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	50
Глава 7	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	52
Глава 8	Перспективные топливные балансы	54
Глава 9	Оценка надежности теплоснабжения	55
Глава 10	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	56
Глава 11	Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	58
	ПРИЛОЖЕНИЯ	60-80

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения (Актуализация на 2025 год) Задонского сельского поселения Азовского района Ростовской области на период с 2024 по 2030 года» (далее – Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» от 09.06.2010, устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения (Актуализация на 2025 год) разработана Индивидуальным предпринимателем Раевым Олегом Валентиновичем на период 5 лет с расчетным сроком до 2030 года.

Цель актуализации Схемы теплоснабжения – формирование основных направлений и мероприятий по развитию систем теплоснабжения Задонского сельского поселения Азовского района Ростовской области, обеспечивающих надежное удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, с внесением изменений в действующую и утвержденную схему теплоснабжения.

Работа выполнена с учетом требований:

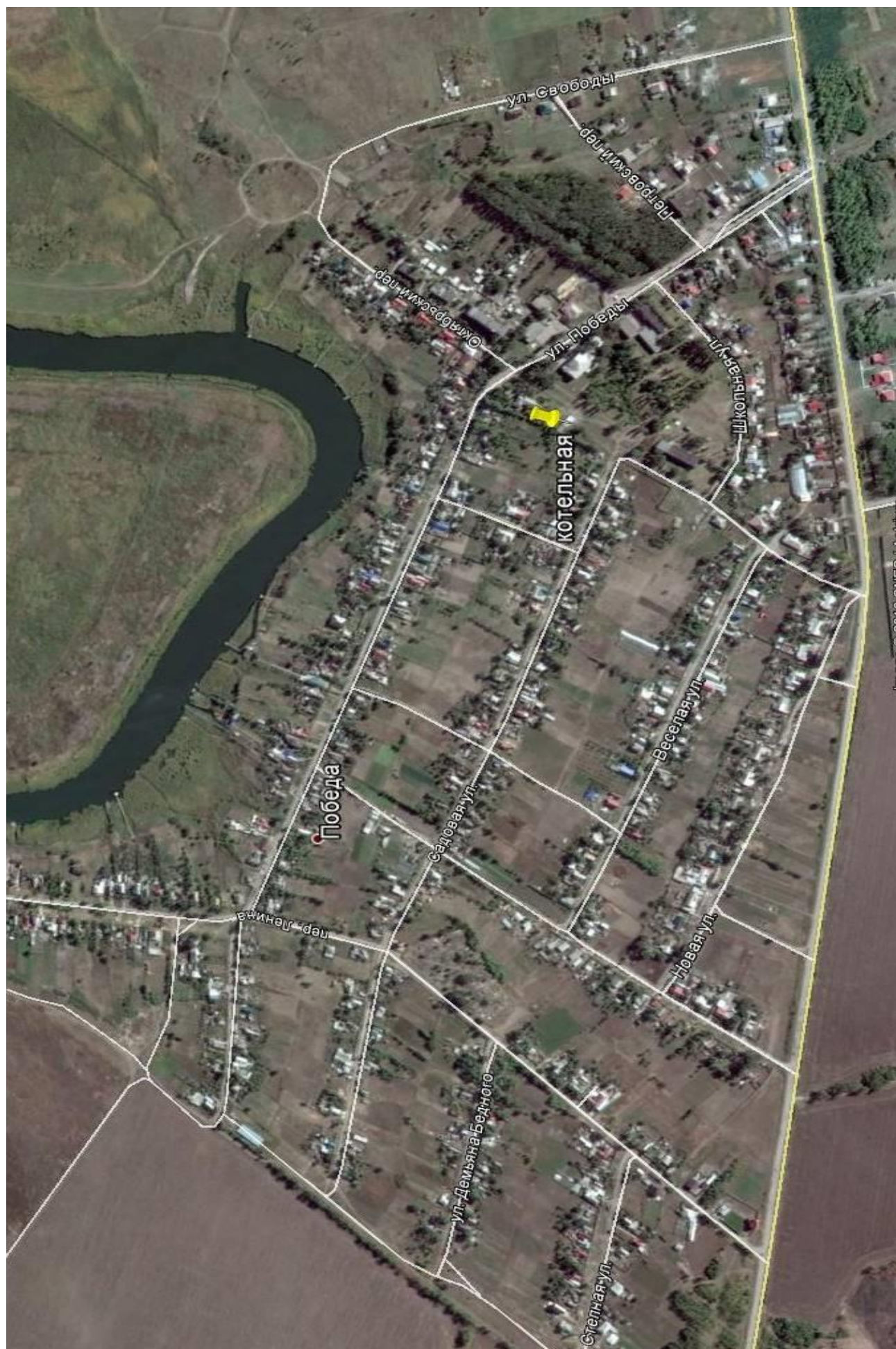
- Федерального закона от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

и на основе исходных данных и материалов, полученных от Администрации Азовского района и теплоснабжающей организации УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения».

Схема теплоснабжения Задонского сельского поселения разработана на основании договора № 3 от 10.02.2025 года.

При выполнении настоящей работы были использованы следующие материалы:

- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);



Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.

1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

Общая площадь территории Задонского сельского поселения составляет 227,8 кв.км.

Приросты площади строительных фондов Задонского сельского поселения в течение 2024 – 2030 гг. не ожидаются и не планируются.

Данные по приростам представлены в письме Администрации Азовского района (Исх. №183 от 28.02.2025 года).

В состав Задонского сельского поселения с населением – 8223 чел. (по состоянию на 04.06.2024 г.) входят 13 населенных пунктов: х. Победа, с. Новотроицкое, х. Задонский, п. Каяльский, х. Песчаный, х. Еремеевка, с. Васильево-Петровское, х. Ельбузд, п. Васильево-Петровский, х. Степнянский, х. Левобережный, х. Зеленый Мыс, х. Галагановка.

В Задонском сельском поселении централизованное теплоснабжение осуществляется только в х. Победа. Теплоснабжающими организациями являются: предприятие УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения», эксплуатирующее 1 котельную таблица 1.1.

Таблица 1.1

Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»	
Адрес:	х. Победа пер. Октябрьский №2 «б» Азовский р-н, Ростовская обл.
Вид собственности:	Муниципальная
Собственник:	Администрация Азовского района
Наименование ТСО:	УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения»
Потребители тепловой энергии:	3 ж.д., Школа, Д/с, ДК, отд. СБ, Спорт. Комплекс, ДШИ

Отопление остальных административно-общественных зданий, индивидуальных жилых домов и предприятий, не охваченных централизованным теплоснабжением, осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения, в том числе автономных котельных - децентрализованное. Основными потребителями тепловой энергии (на нужды отопления) котельных являются малоэтажные жилые дома и административно-общественные здания. Большая часть индивидуальных жилых домов и промышленных объектов отапливается за счет собственных источников тепла.

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Объемы выработки тепловой энергии (мощности) представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

№ п/п	Наименование единицы территориального деления	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Подключаемая нагрузка с учетом потерь, Гкал/час	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч
1	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»				
	2021	0,438	0,478	0,86	0,86
	2022	0,438	0,478	0,86	0,86
	2023	0,438	0,478	0,86	0,86
	2024	0,438	0,478	0,86	0,86
	После реконструкции	0,438	0,450	0,86	0,86

Увеличения тепловых нагрузок в течение 2025-2030 г. не ожидается. Используется не вся мощность котельных, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

1.3 Потребление тепловой энергии (мощности), и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.

В результате сбора исходных данных, промышленных предприятий, а также проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1 Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в Задонском сельском поселении с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплopotребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в

указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Анализ существующей схемы тепловых сетей предполагает развитие системы теплоснабжения Задонского сельского поселения х. Победа на базе существующего источника тепловой мощности – котельной х. Победа, расположенной по пер. Октябрьский, 2б.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

На территории Задонского сельского поселения расположена 1 котельная, обеспечивающая централизованное теплоснабжение населения х. Победа, а также объектов социальной сферы и административных зданий. Котельная оборудована двумя автоматизированными водогрейными газовыми котлами Buderus SK645 500 кВт (0,43 Гкал/час), суммарная установленная тепловая мощность составляет 0,86 Гкал/час. Характеристика теплогенерирующих мощностей систем теплоснабжения Задонского сельского поселения представлена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1.

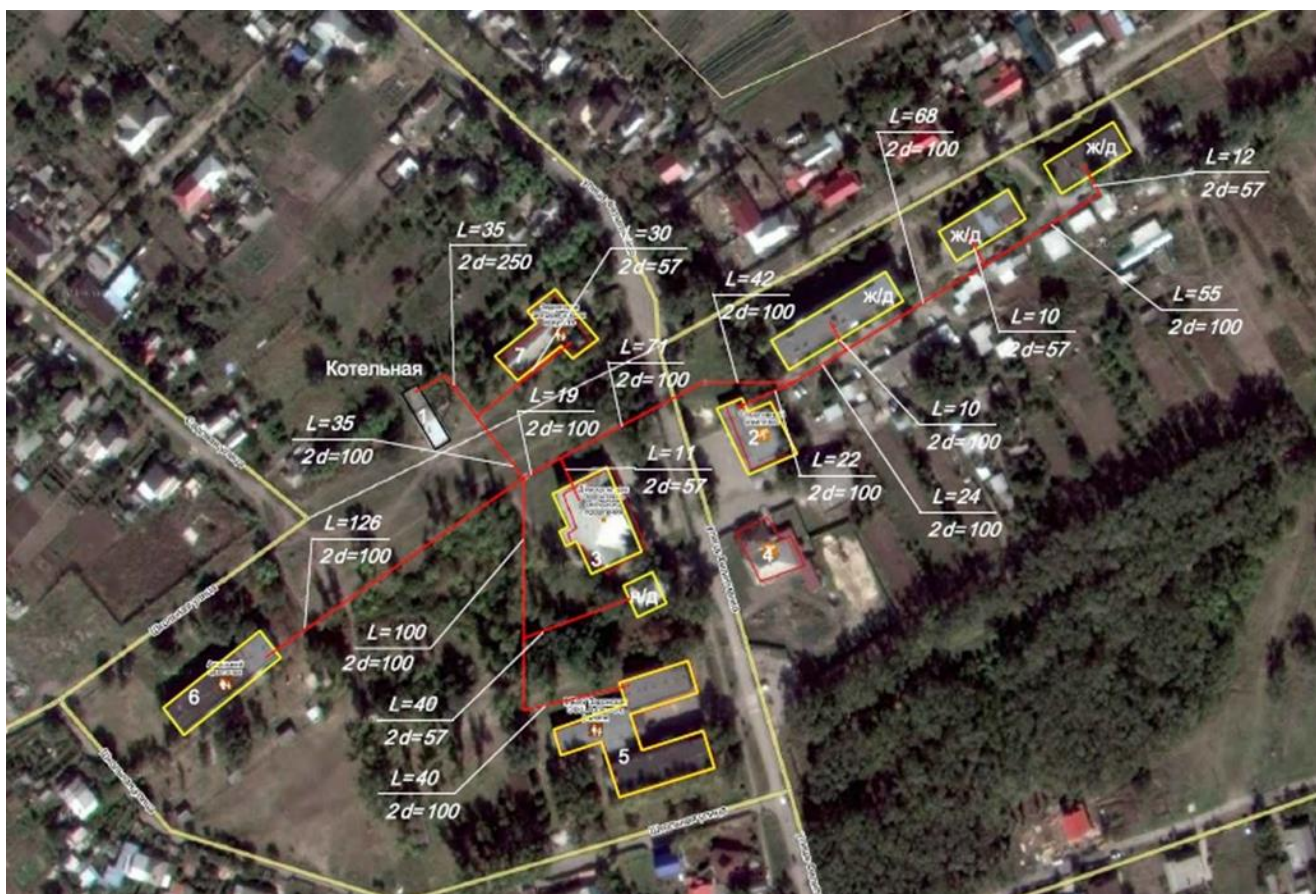
Наименование котельной	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»
Существующие марки котлов	Buderus SK645 500 кВт
Количество котлов	2
Год ввода котлов в эксплуатацию	2017
Год реконструкции на иной вид топлива	Нет
Установленная мощность, Гкал/час	0,86
Подключенная нагрузка с учетом тепловых потерь, Гкал/час	0,478
Вид топлива	Природный газ
Расход топлива за отопительный сезон 2024 г.	181,66
КПД существующих котлов при ном.	94
Действительный КПД котла (котлов)	92
Режимные карты, год	2017

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Задонского сельского поселения осуществляет УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения».

В Задонском сельском поселении здания, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, для отопления оборудованы бытовыми котлами различных модификаций и печами на твердом топливе.

Поселение газифицировано. Большая часть индивидуальных жилых домов обеспечена теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на природном газе и твердом топливе). Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Принципиальная схема мест расположения источника теплоты и их систем теплоснабжения в Задонском сельском поселении представлена на рисунке 1.



2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Существующие и планируемые к застройке индивидуальные 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».

Возобновляемые источники энергии.

В Задонском сельском поселении возобновляемые источники энергии не используются.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Изменение существующей схемы теплоснабжения Задонского сельского поселения в настоящее время не предусматривается, перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим значениям.

Перспективные балансы тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии Задонского сельского поселения представлены в таблице 2.4.1.

Перспективные балансы тепловой нагрузки существующих источников теплоснабжения

Таблица 2.4.1.

НАИМЕНОВАНИЕ, АДРЕС ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (СУЩЕСТВУЮЩИЙ)	КОТЕЛЬНАЯ Х. ПОБЕДА ПЕР. ОКТЯБРЬСКИЙ №2 «Б»								
Наименование, адрес источника тепловой энергии (по концессионному соглашению)	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б» (реконструкция котельной)								
Описание существующих и перспективных зон действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии	Зона действия системы теплоснабжения - отопление зданий 3 ж.д., Школа, Д/с, ДК, отд. СБ, Спорт. Комплекс, ДШИ								
Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки									
Наименование показателя	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Значения располагаемой мощности источника тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01
Значения тепловой мощности источников тепловой энергии нетто	Гкал/час	0,81	0,81	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85
Значение тепловой нагрузки потребителей	Гкал/час	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Производство тепловой энергии	Гкал/год	1477	1336	1365	1346	1660	1660	1660	1660
Значения потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	Гкал/год	439	580	551	Определяется при проектировании				
Значения потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	Гкал/час	0,11	0,15	0,14	Определяется при проектировании				
Значения резервной тепловой мощности источника теплоснабжения	Гкал/час	0,272	0,232	0,242	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Значения резервной тепловой мощности источника теплоснабжения	%	31,6	27,0	28,1	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

На территории Задонского сельского поселения в зоне действия котельной х. Победа действует открытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети.

В системе теплоснабжения возможна утечка сетевой воды из тепловых сетей при авариях, в системах теплоснабжения из-за несанкционированного слива теплоносителя.

Потери теплоносителя компенсируются на котельных подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя.

С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается"

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных энергоисточников на «закрытую» схему присоединения.

Актуальность перевода открытых систем на закрытые обусловлена тем, что:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и приводит к перетокам в помещениях зданий;
- существует, перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- сокращение расхода подпиточной воды тепловой сети на величину, потребляемой в настоящее время на нужды отопления;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования котельной;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: 19,5 м³ на 1 Гкал/час для систем отопления, 8,5 м³ на 1 Гкал/час для систем вентиляции, 6,0 м³ для систем закрытой ГВС.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

4.1. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Таблица 4.1.1.

№	Наименование мероприятия	год реализации
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей		
1.1.1.		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей		
1.2.1.		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей		
1.3.1		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей		
1.4.1.		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей		
2.1		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		
3.1.1.		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		
3.2.1.	Реконструкция источника тепловой энергии (водогрейные газовые котлы – 2 x500 кВт с системой диспетчеризации, топливо - природный газ) установленной мощностью 0,86 Гкал/час ремонт тепломеханической части с заменой вышедших из строя узлов х. Победа по пер. Октябрьский, 26 установленной мощностью 0,86 Гкал/час.	2025
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.		
4.1.		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей		
5.1.1.		

№	Наименование мероприятия	год реализации
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	
5.2.1.		

4.2. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть.

Таблица 4.2

№	НАИМЕНОВАНИЕ, АДРЕС ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
1	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (до реконструкции)	95-70	95-70	95-70	95-70	-	-	-	-
2	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (после реконструкции)	-	-	-	-	95-70	95-70	95-70	95-70

4.3. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Таблица 4.3

№	НАИМЕНОВАНИЕ, АДРЕС ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ, ГКАЛ/ЧАС							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
1	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (до реконструкции)	0,86	0,86	0,86	0,86	-	-	-	-
2	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (после реконструкции)	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

5.1. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

Таблица 5.1.1.

№	Наименование мероприятия	год реализации
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей		
1.1.1.		

№	Наименование мероприятия	год реализации
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	
1.2.1.		
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	
1.3.1.		
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	
1.4.1.		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей		
2.1		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников		
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети от реконструированной котельной х. Победа по пер. Октябрьский, 26 установленной мощностью 0,86 Гкал/час, с перекладкой сетей по пер. Октябрьский и ул. Филипченко.	2025
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	
3.2.1.		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.		
4.1.		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения		
5.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	
5.1.1.	Демонтаж тепловой сети от реконструированной котельной х. Победа по пер. Октябрьский, 26 установленной мощностью 0,86 Гкал/час, с перекладкой сетей по пер. Октябрьский и ул. Филипченко.	2025
5.2.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	
5.2.1.		

5.2 Характеристика сетей теплоснабжения до реконструкции.

Характеристика сетей теплоснабжения (существующая)

Таблица 5.2.1.

Трубопровод от тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка трубы в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция	Балансовая принадлежность участка ТС	Физ. Износ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»									
(п) (о)	250	35	Распред.-отопл.	Надз.	95-70	1967	Маты из стекл. Вол. С покр. сталью	Азовский район	80
(п) (о)	100	590	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80
(п) (о)	50	125	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

№	Наименование, адрес источника тепловой энергии	Тип топлива	Ед. измерения	Потребление основного топлива в указанной размерности							
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027- 2028	2029- 2030
1	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (до реконструкции)	Природный газ	Тыс. м3	198,8	179,8	184,2	181,6	-	-	-	-
2	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б. (после реконструкции)	Природный газ	Тыс. м3	-	-	-	-	181,6	181,6	181,6	181,6
ИТОГО		Природный газ	тыс. м3	198,8	179,8	184,2	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Наименование показателя	Основные технические характеристики			Год реализации	Объем необходимого финансирования, тыс. руб.				
	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение		ИР и ПСД	Экспертиза ПСД	Газификация	СМР и ПНР	Всего
Котельная в х. Победа пер. Октябрьский №2б									
Источник тепловой энергии									
Реконструкция источника тепловой энергии (водогрейные газовые котлы – 2 х 500 кВт с системой диспетчеризации, топливо - природный газ) установленной мощностью 0,86 Гкал/час ремонт тепломеханической части с заменой вышедших из строя узлов.	Мощность котельной (Капитальный ремонт здания котельной)	МВт	1,0	2025	263,04	36,88	-	27778,81	3077,73
Тепловые сети									
Реконструкция тепловой сети от реконструированной котельной установленной мощностью 0,86 Гкал/час. При без канальной подземной прокладке в ППУ изоляции	Ф 57мм – ф150мм	м	785	2025	1920,65	275,65	-	12000,14	14196,45
Итого по статьям затрат					2183,70	312,53		14777,95	17274,18
ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ	17274,18								

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808).

В соответствии со статьей 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, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации.

В настоящее время предприятием, отвечающим всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации на территории Задонского сельского поселения, является УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения», которое рекомендуется в качестве единой теплоснабжающей организации в границах зон её деятельности.

Статус единой теплоснабжающей организации УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» присвоен на основании Постановления Администрации Азовского района №1005 от 09.08.2019г. (см. приложение №1)

Эксплуатация котельной и тепловой сети осуществляется на основании Договора передачи имущества в хозяйственное ведение между Администрацией Азовского района и УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» №3 от 23.09.2019г. (см. приложение №2).

Раздел 9. Решения о распределении нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решения о распределении нагрузки между источниками тепловой энергии отсутствуют.

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Бесхозные тепловые сети отсутствуют.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

схемы теплоснабжения муниципального образования «Задонское сельское поселение» на период до 2030 года

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

В Задонском сельском поселении централизованное теплоснабжение осуществляется только в х. Победа. Теплоснабжающими организациями являются: предприятие УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения», эксплуатирующее 1 котельную, расположенную по адресу: х. Победа, пер. Октябрьский, 2б.

Основными потребителями тепловой энергии (на нужды отопления) котельных являются малоэтажные жилые дома и административно-общественные здания. Большая часть индивидуальных жилых домов и промышленных объектов отапливается за счет собственных источников тепла.

Потребление тепловой энергии от источников тепловой энергии централизованной системы теплоснабжения в промышленных зонах отсутствует.

Статус единой теплоснабжающей организации УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» присвоен на основании Постановления Администрации Азовского района №1005 от 09.08.2019 г. (см. приложение №1)

Эксплуатация котельной и тепловой сети осуществляется на основании Договора передачи имущества в хозяйственное ведение между Администрацией Азовского района и УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» №3 от 23.09.2019г. (см. приложение №2).

В связи с планируемой реконструкцией котельной в х. Победа пер. Октябрьский №2 «б» Азовский р-н, Ростовская обл. предполагается реконструкция тепловых сетей в зоне действия данной котельной.

Суммарная установленная мощность котельной х. Победа составляет 0,86 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка потребителей составляет 0,478 Гкал/час.

Потребителями являются многоквартирные жилые дома и бюджетные учреждения.

Котельные отпускают тепловую энергию сезонно по температурному графику 95-70°C. Продолжительность отопительного периода принята 167 суток на основании распоряжений Администрации Азовского района о начале и окончании отопительного периода. Температура наиболее холодной пятидневки минус 19°C принята согласно ТСН 23-339-2002 Ростовской области.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода из водопроводной сети. Оборудование для водоподготовки исходной воды тепловых сетей имеется. На котельной установлена установка натрий катионитовый фильтр 1й ступени типа "Akvatech"

В результате сбора исходных данных о промышленных предприятиях, а также проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

Промышленные предприятия с производственными котельными в зоне действия источника теплоснабжения отсутствуют.

Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии муниципального образования «Задонское сельское поселение» соответствуют адресному списку присоединенных к централизованной системе теплоснабжения потребителей.

Зона действия (эксплуатационной ответственности) источников тепловой энергии

№	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	ЗОНА ДЕЙСТВИЯ (ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ)
1	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б	Существующая зона действия – ж/д пер. Октябрьский 1 ж/д пер. Октябрьский 3 ж/д пер. Октябрьский 5 МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко 2в Спорткомплекс ул. Филипченко МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый) МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый) Школа искусств ул. Филипченко 2 ДК х. Победа ул. Филипченко 2а Сбербанк ул. Филипченко 2б

Анализ существующей схемы тепловых сетей предполагает развитие системы теплоснабжения Задонского сельского поселения х. Победа на базе существующего источника тепловой мощности – котельной по пер. Октябрьский, 2б., обеспечивающей централизованное теплоснабжение населения х. Победа, а также объектов социальной сферы и административных зданий. Котельная оборудована двумя автоматизированными водогрейными газовыми котлами Buderus SK645 500 кВт (0,43 Гкал/час), суммарная установленная тепловая мощность составляет 0,86 Гкал/час.

Резерв мощности источника тепловой энергии до реконструкции составляет 0,242 Гкал/час (28,1%).

В Задонском сельском поселении здания, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, для отопления оборудованы бытовыми газовыми котлами различных модификаций и печами на твердом топливе.

Поселение газифицировано.

Большая часть индивидуальных жилых домов обеспечена теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на природном газе и твердом топливе). Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

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);

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».

Часть 2. Источники тепловой энергии (существующие)

Наименование и адрес объекта		Котельная УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения " по адресу: х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»	
Структура основного оборудования			
Оборудование	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная мощность	
		(ед. измерения)	Мощность
Buderus SK645 500 кВт	2017	Гкал/час	0,43
Buderus SK645 500 кВт	2017	Гкал/час	0,43
Сетевой насос Willo	2017	кВт/час	7
Сетевой насос Willo	2017	кВт/час	7
Установленная мощность		Гкал/час	0,86
Ограничения тепловой мощности		Гкал/час	0
Параметры располагаемой тепловой мощности		Гкал/час	0,86
Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды		Гкал/час	0,04
Параметры тепловой мощности нетто		Гкал/час	0,82
Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии	Погодное регулирование		
Среднегодовая загрузка оборудования (%)	71,1 %		
Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Прибор учета тепловой энергии на границе балансовой принадлежности		
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	См таблицу Статистика отказов и восстановлений		
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Отсутствует		

Способы учета тепла.

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ	ХАРАКТЕРИСТИКА		ПРИБОР УЧЕТА
		Гкал/год	Гкал/час	
1	Жилой дом по пер. Октябрьский 1	340,18	0,083	-
2	Жилой дом по пер. Октябрьский 3	120,79	0,03	-
3	Жилой дом по пер. Октябрьский 5	120,79	0,03	-
4	МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко, 2в	392,52	0,096	Взлет ТСРВ – 034
5	Спорткомплекс по ул. Филипченко	126,81	0,031	Взлет ТСРВ – 034
6	МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый)	171,1	0,04	-
7	МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый)	32,15	0,08	-
8	Школа искусств по ул. Филипченко, 2	76,49	0,019	-
9	ДК х. Победа ул Филипченко, 2а	262,28	0,064	Взлет ТСРВ – 034
10	Сбербанк по ул. Филипченко, 2б	16,91	0,005	-

Статистика отказов и аварий оборудования источника тепла и сетях.

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ	ОТКАЗЫ И АВАРИИ					
		2022		2023		2024	
		источник	сеть	источник	сеть	источник	Сеть
1	Жилой дом по пер. Октябрьский 1	0	1	2	1	0	2
2	Жилой дом по пер. Октябрьский 3						
3	Жилой дом по пер. Октябрьский 5						
4	МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко, 2в						
5	Спорткомплекс по ул. Филипченко						
6	МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый)						
7	МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый)						
8	Школа искусств по ул. Филипченко, 2						
9	ДК х. Победа ул Филипченко, 2а						
10	Сбербанк по ул. Филипченко, 2б						

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты. Описание структуры тепловых сетей.

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график тепловых сетей 95/70°C, обусловлен режимом работы котельных, короткой протяженностью тепловых сетей, а также отсутствием необходимости у потребителей более высокой температуры.

Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода из водопроводной сети. Оборудование для водоподготовки исходной воды тепловых сетей имеется.

Котельная оснащена приборами учета отпускаемой тепловой энергии. Тепловые сети – тупиковые, выполнены двухтрубными, симметричными. Схема присоединения потребителей тепловой энергии осуществлена по открытой схеме теплоснабжения. Обобщенная характеристика сетей теплоснабжения Задонского сельского поселения представлена в таблице 3.1(существующая) и в таблице 3.2 (перспективная).

Характеристика сетей теплоснабжения (существующая)

Таблица 3.1.

Трубопровод от тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Общая протяженность трубопровода участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Теплоизоляционная конструкция	Балансовая принадлежность участка ТС	Физ. Износ, %
Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»									
(п) (о)	250	35	Распред.-отопл.	Надз.	95-70	1967	Маты из стекл. Вол. С покр. сталью	Азовский район	80
(п) (о)	100	590	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80
(п) (о)	50	125	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80

Характеристика сетей теплоснабжения (перспективная)

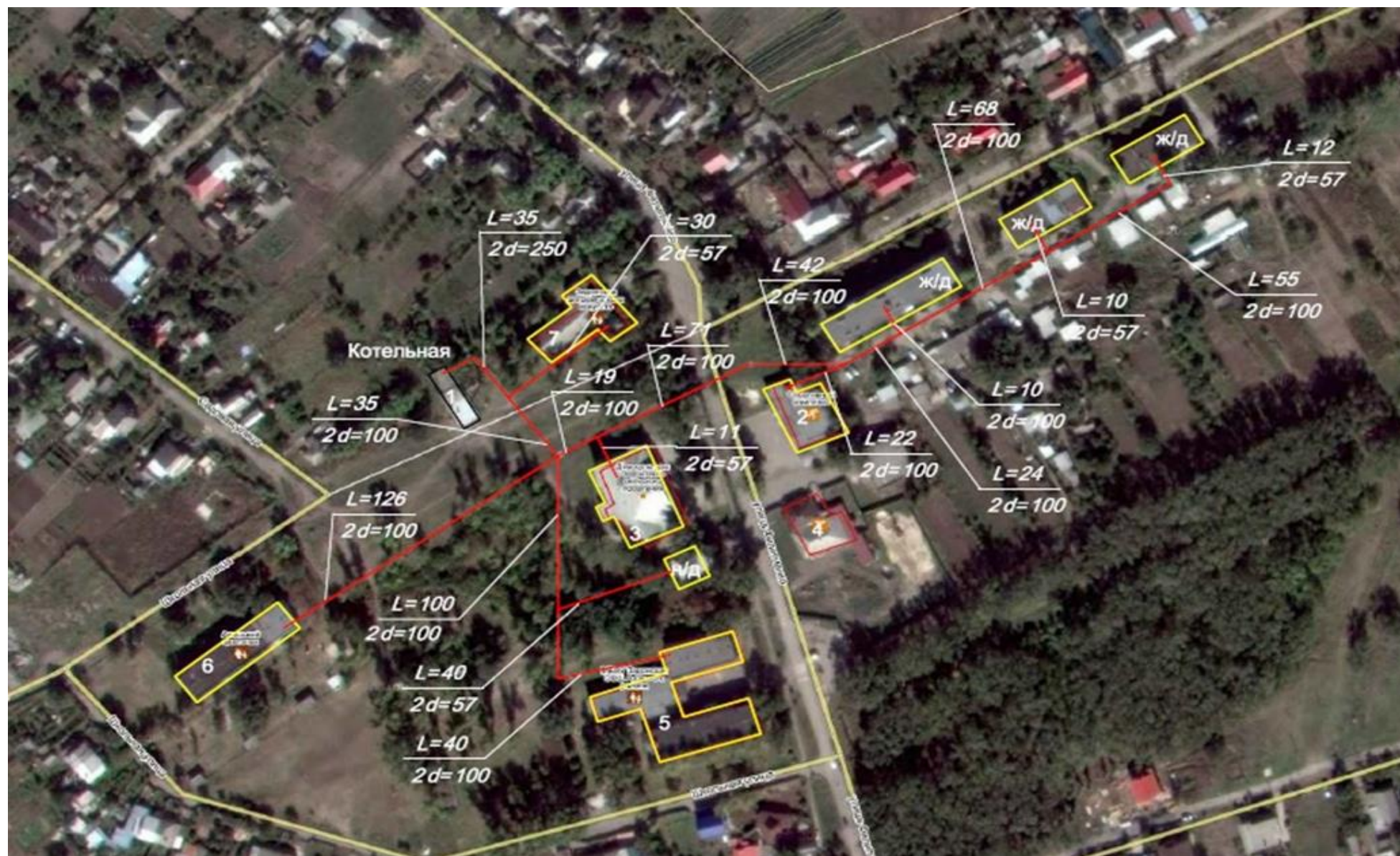
Таблица 3.2.

Трубопровод от тепловой сети: подающий -(п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопрово да, Дн, мм	Общая протяженнос ть трубопровод ов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительн ые - отопления, ГВС)	Тип прокладк и	Температурн ый график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатаци ю (перекладки)	Теплоизоляцион ная конструкция	Балансовая принадлежнос ть участка ТС	% износа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»									
(п) (о)	150	17	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-
(п) (о)	100	590	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-
(п) (о)	50	125	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-

Трубопроводы тепловых сетей выполнены из стали марок Ст20 – при бесканальной прокладке, Ст25 – при прокладке в непроходимом канале и Ст35 – при прокладке в коллекторах.

В качестве тепловой изоляции применяется минеральная вата. При прокладке трубопроводов в дощатых лотках для засыпки используются опилки.

При замене трубопроводов тепловых сетей на современные применяется канальная прокладка в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Организации обслуживающие тепловые сети - УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения».



Зона теплоснабжения Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»

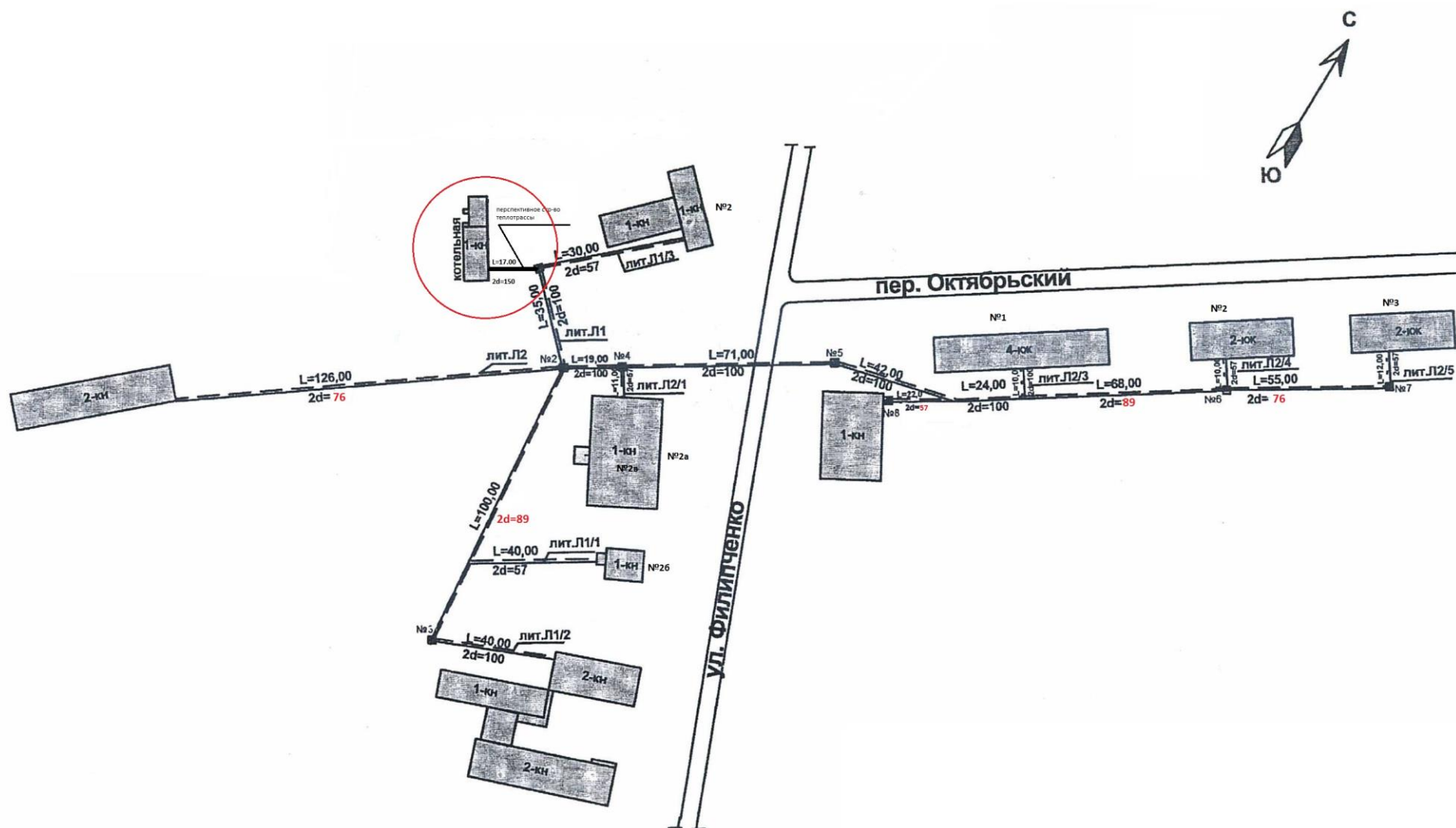
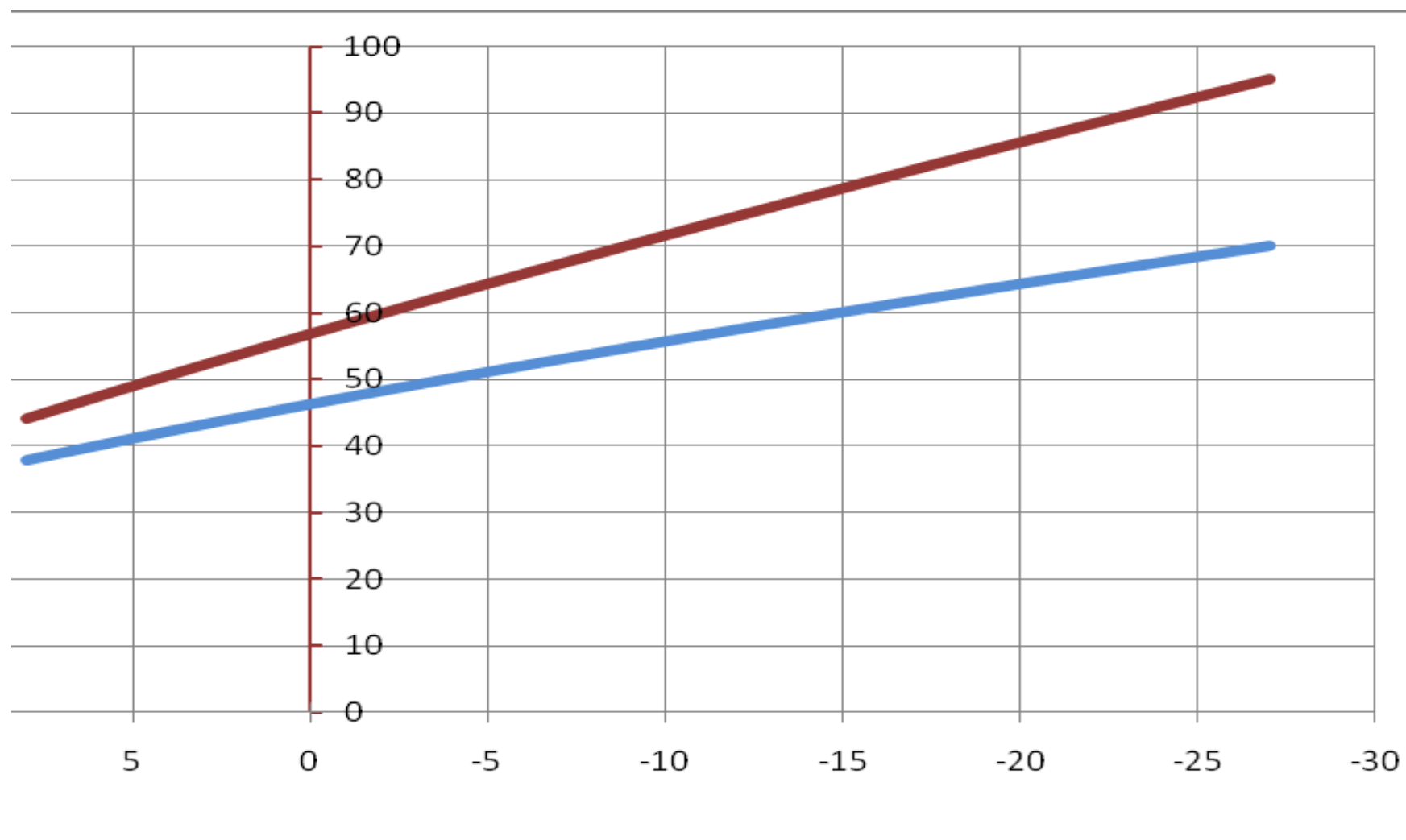


Рисунок 3. Ситуационный план теплотрассы (перспективный)

Расчётный температурный график 95/70 °С котельной х. Победа



Тн	t1	t2
+8,0	44,0	37,3
+7,0	46,2	38,7
+6,0	48,3	40,1
+5,0	50,3	41,5
+4,0	52,4	42,9
+3,0	54,4	44,3
+2,0	56,4	45,6
+1,0	58,4	46,9
0,0	60,3	48,2
-1,0	62,3	49,4
-2,0	64,2	50,7
-3,0	66,1	51,9
-4,0	68,0	53,1
-5,0	69,9	54,3
-6,0	71,2	55,5
-7,0	73,6	56,7
-8,0	75,4	57,9
-9,0	77,3	59,0
-10,0	79,1	60,1
-11,0	80,9	61,3
-12,0	82,7	62,4
-13,0	84,5	63,5
-14,0	86,2	64,6
-15,0	88,0	65,7
-16,0	89,8	66,8
-17,0	91,5	67,9
-18,0	93,3	68,9
-19,0	95,0	70,0

График регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Зона действия (эксплуатационной ответственности) источников тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Зона действия (эксплуатационной ответственности)
1	Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б	Существующая зона действия – ж/д пер. Октябрьский 1 ж/д пер. Октябрьский 3 ж/д пер. Октябрьский 5 МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко 2в Спорткомплекс ул. Филипченко МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый) МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый) Школа искусств ул. Филипченко 2 ДК х. Победа ул. Филипченко 2а Сбербанк ул. Филипченко 2б

Анализ существующей схемы тепловых сетей предполагает развитие системы теплоснабжения Задонского сельского поселения х. Победа на базе существующего источника тепловой мощности – котельной по пер. Октябрьский, 2б., обеспечивающей централизованное теплоснабжение населения х. Победа, а также объектов социальной сферы и административных зданий. Котельная оборудована водогрейным котлом, суммарная установленная тепловая мощность составляет 0,86 Гкал/час.

Резерв мощности источника тепловой энергии после реконструкции составит 0,382 Гкал/час (44,4%).

В Задонском сельском поселении здания, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, для отопления оборудованы бытовыми котлами различных модификаций и печами на твердом топливе.

Поселение газифицировано. Большая часть индивидуальных жилых домов обеспечена теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на природном газе и твердом топливе). Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

№	Наименование потребителя	Потребление тепловой энергии	
		Гкал/год	Гкал/час
1	Жилой дом по пер. Октябрьский 1	340,18	0,083
2	Жилой дом по пер. Октябрьский 3	120,79	0,03
3	Жилой дом по пер. Октябрьский 5	120,79	0,03
4	МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко, 2в	392,52	0,096
5	Спорткомплекс по ул. Филипченко	126,81	0,031
6	МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый)	171,1	0,04
7	МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый)	32,15	0,08
8	Школа искусств по ул. Филипченко, 2	76,49	0,019
9	ДК х. Победа ул Филипченко, 2а	262,28	0,064
10	Сбербанк по ул. Филипченко, 2б	16,91	0,005
	Общее потребление	1660,02	0,478

Отношения между единой теплоснабжающей организацией УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» и потребителями тепловой энергии х. Победа в отношении установления или изменения тепловых нагрузок регулируются в соответствии с Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. N 610).

Потребление тепловой энергии от котельной х. Победа основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения.

Для расчета стоимости использования тепловой мощности потребителями тепловой энергии используется установленная договором энергоснабжения тепловая нагрузка объекта теплоснабжения, оборудованного теплопотребляющими установками, принадлежащего потребителю на праве собственности или ином законном основании.

В случае, если в установленный срок от потребителя не поступит заявка на установление тепловых нагрузок, УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения» вправе для целей подачи заявки в тарифные органы самостоятельно определить тепловые нагрузки на основании имеющихся в ее распоряжении данных о величине тепловых нагрузок объектов теплопотребления в порядке, установленном Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. N 610) , и использовать их при расчетах по договору энергоснабжения.

Величина тепловой нагрузки каждой из систем теплопотребления устанавливается по следующим данным:

- по данным о максимальной часовой тепловой нагрузке объекта теплопотребления, установленной в договоре на подключение к системе теплоснабжения;
- по данным приборов учета тепловой энергии, допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих;
- по данным проектной документации соответствующего объекта теплопотребления;
- по данным разрешительных документов на подключение объектов теплопотребления (акты, наряды, наряды-допуски на включение теплоснабжения), имеющихся в энергоснабжающей организации или у потребителя;
- на основании статистических данных приборов технического учета тепловой энергии, имеющихся в энергоснабжающей организации, при обоюдном согласии сторон на применение данного метода;
- метода аналогов (для жилых и общественных зданий);

Указанные методы применяются в целях установления (изменения) тепловых нагрузок в порядке очередности в случае, если какой-либо из методов не может быть применен по причине отсутствия необходимых документов или информации.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Баланс мощности существующей котельной

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023.	2024
	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»					
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	%	5	5	5	5
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81
1.6	Тепловая модность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	20			
2	Подключенная тепловая нагрузка к сущ. котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478
	на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	-
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см²	Гкал/ч	-	-	-	-
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	%	12	12	12	12
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	-	-	-	-
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса, существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488
2.10	Резерв (+), / дефицит (-), тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	+0,372	+0,372	+0,372	+0,372
2.11	Резерв (+), / дефицит (-), тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск 90% от расч. нагрузки)	Гкал/ч	+0,043	+0,043	+0,043	+0,043

Часть 7. Балансы теплоносителя

Анализ динамики отчетных и нормативных технологических потерь во вновь построенных тепловых сетях, показатели потерь и затрат тепловой энергии относительно материальной характеристики трубопроводов, нормативные эксплуатационные технологические затраты тепловой энергии с потерями теплоносителя, а также теплопотери через теплоизоляционные конструкции трубопроводов наружных тепловых сетей - **определить при проектировании.**

Расчет производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках – **определить при проектировании и подборе оборудования ВПУ.**

Для расчета тарифа в РСТ представить расчет и экспертизу расчета нормативных технологических потерь в тепловых сетях по результатам проектирования.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии

В таблице 8.1 представлена сводная информация по существующему и перспективному виду топлива, расходам топлива в сравнении основных теплотехнических характеристик источника теплоснабжения до и после реконструкции котельной х. Победа УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения».

Таблица 8.1.

Наименование	Ед. изм.	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №26	
		До реконструкции	После реконструкции
Период	Отопительный период	2023	2025
Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной (с учетом сноса ветхого жилого фонда)	Гкал/час	0,478	0,478
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал/час	0,488	0,488
- в том числе расход на собственные нужды	Гкал/час	0,05	0,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1365	1412
- в том числе расход на ГВС и потери через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой	Гкал/час	0,125	0,035
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал/час	0,528	0,498
- в том числе на собственное производство	Гкал/час	0,05	0,02
- в том числе потребителям	Гкал/час	0,478	0,478
КПД котельной при работе на природном газе	%	90	93
Фактический удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	155,28	155,28
Вид основного топлива	-	Природный газ	Природный газ
Вид резервного топлива	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	Природный газ	Природный газ
Калорийный эквивалент основного топлива	-	8036	8036
Годовой расход условного топлива	т.у.т	210	200
Годовой расход натурального топлива газ	тыс. м ³	184	175
Максимальный часовой зимний расход условного топлива (при Тн.в.. = -19°C)	т.у.т/ч	0,05	0,05
Максимальный часовой зимний расход натурального топлива (при Тн.в.. = -19°C)	М3/час	70	66

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

В соответствии с приложением №3 к Приказу Министерства энергетики РФ от 12 марта 2013 г. № 103 “Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду” потребители тепловой энергии по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

Вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:
жилых и общественных зданий до 12°C;
промышленных зданий до 8°C;

Третья категория - остальные потребители.

2. При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

- подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;

- подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в табл. 9.1

- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица № 9.1

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t °C (соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92)		
	минус 10	минус 20	минус 30
Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %, до	78	84	87

Анализ аварийных отключений потребителей и время восстановления системы теплоснабжения соответствует критериям надежности, соответствующим требованиям Приказа Министерства энергетики РФ от 12 марта 2013 г. № 103 "Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду"

Статистика отказов и восстановлений оборудования источника тепла и сетях.

№	Наименование потребителя	Отказы и аварии					
		2022		2023		2024	
		Источ ник	сеть	источ ник	Сеть	источ ник	Сеть
1	Жилой дом по пер. Октябрьский 1	0	1	2	1	0	2
2	Жилой дом по пер. Октябрьский 3						
3	Жилой дом по пер. Октябрьский 5						
4	Задонская СОШ ул. Филипченко, 2в						
5	Спорткомплекс по ул. Филипченко	Время восстановления					
6	МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый)						
7	МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый)	-	6 час	4 час	7 час	-	4 час
8	Школа искусств по ул. Филипченко, 2						
9	ДК х. Победа ул Филипченко, 2а						
10	Сбербанк по ул. Филипченко, 2б						

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

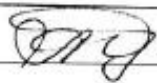
Приложение № 17.1.1
к Протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 31.10.2023 № 49

Основные плановые (расчетные) показатели УМР ЖКХ Кучешовского сельского поселения (ИФН:6101037745_КПТ:610101001) оснований, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2023 год (справочно)	Заявка ТСО на 2024 год		Предложение РСТ на 2024 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2023 году, %	прогноз	Изм. к 2023 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 791,70	4 387,36	115,71	4 024,06	106,13	В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	312,35	335,09	107,28	331,49	106,13	
1.3	Расходы на оплату труда	3 177,81	3 532,59	111,16	3 372,55	106,13	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	240,85	358,15	148,70	255,61	106,13	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	34,16	31,22	91,39	36,25	106,13	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	8,29	8,50	102,53	8,80	106,13	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	8,65	9,27	107,17	9,18	106,13	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	17,22	13,45	78,11	18,28	106,13	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы приняты на основании представленного полиса страхования на 2024 год
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	1,97	0,00	0,00	0,00	
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	17,92	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	26,53	110,42	416,21	28,16	106,13	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	136,38	115,75	84,87	115,47	84,67	
2.4.1	плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	1,32	1,38	104,55	1,10	83,33	
2.4.3	иные расходы	135,06	114,37	84,68	114,37	84,68	
2.5	Отчисления на социальные нужды	959,70	1 066,84	111,16	1 018,50	106,13	В соответствии с корректировкой фонда оплаты труда
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	940,31	0,00	0,00	0,00	Расходы не учтены на основании разъяснений ФАС России от 31.10.2019 №СР/195753/19
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 095,08	2 122,90	193,68	1 133,97	103,46	
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Затраты, определенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащие учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2023 год (справочно)	Заявка ТСО на 2024 год		Предложение РСТ на 2024 год		Основная корректировка расходов (основания, по которым отклонено во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2023 году, %	прогноз	Изм. к 2023 году, %	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 184,02	2 161,91	98,99	2 222,66	101,77	
3.1	Расходы на топливо	1 802,94	1 786,91	98,11	1 875,24	104,01	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.2	Расходы на электрическую энергию	314,04	364,18	115,96	336,56	107,17	Расходы определены исходя из объема потребления электроэнергии на основании факта за 2022 год и плановой (расчетной) стоимости покупки электроэнергии на 2024 год
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	67,04	10,83	16,15	10,86	16,20	Расчет стоимости холодной воды выполнен по результатам экспертизы исходя из фактического объема потребления холодной воды в 2022 году и плановой (расчетной) стоимости покупки холодной воды на 2024 год
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	6 079,48	0,00	0,00	0,00	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	6 079,48	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	67,63	0,00	0,00	399,21	590,37	В соответствии с п.52 Методических указаний
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	7 139,43	14 751,64	206,62	7 779,90	108,97	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	1,65	1,41	85,27	1,65	100,00	
12.1	С 01.01 по 30.06	1,03	0,87	84,46	1,03	100,00	
12.2	С 01.07 по 31.12	0,62	0,54	86,63	0,62	100,00	
13	Тариф	4 326,93	10 184,47	242,31	4 715,09	108,97	
13.1	С 01.01 по 30.06	4 326,92	4 326,92	100,00	4 326,92	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	4 326,92	20 457,87	472,80	5 359,95	123,87	

Уполномоченный по делу

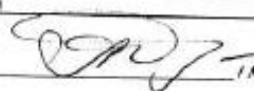


А.С. Оганян



Основные плановые (расчетные) показатели УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения
(ИНН:6101037745_КПП:610101001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2024 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	7 779,90
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 024,06
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 133,97
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 222,66
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	1,65
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,072
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребленные регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования		
5.1	топливо		
5.2	электрическая энергия		
5.3	тепловая энергия		
5.4	холодная вода		
5.5	теплоноситель		
6	Индекс изменения количества активов		0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,12
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м	
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,12
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
9.1	газ	кг у.т./Гкал	155,70
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
10.1	газ	тыс.т.у.т	0,28
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки		
11.1	уголь	тыс.тонн	
11.2	мазут	тыс.тонн	
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн	
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:		
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.	
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов		
12.3	Источники финансирования		
12.3.1.			
12.3.2.			
12.3.3.			
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.	

Уполномоченный по делу  / А.С. Осипов /



Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Приложение № 17
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 31.10.2023 № 49



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.10.2023

г. Ростов-на-Дону

№ 256

**О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию,
поставляемую УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения
(ИНН 6101037745) потребителям, другим теплоснабжающим
организациям Азовского района, на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести изменение в приложение № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.11.2022 № 69/9 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения (ИНН 6101037745) потребителям, другим теплоснабжающим организациям Азовского района, на 2023-2027 годы»,

Копия верна
Главный специалист
ЗЕЛЬВЯНСКАЯ А.В.



изложив значения тарифов на тепловую энергию на 2024 год в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов



Тарифы на тепловую энергию, поставляемую УМП ЖСХ Кулеповского сельского поселения (ИНН 6101037745) потребителям,
другим теплоснабжающим организациям Азовского района, на 2024 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
		МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ЗАДОНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ» для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	4326,92	5359,95
		население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	5192,30	6431,94
		МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАГАЛЬНИЦКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	4206,18	4852,80
		население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	5047,42	5823,36
		МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КРАСНОСАДОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2167,69	2647,62
		население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2601,23	3177,14
		МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ОБИЛЬНЕНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	4209,82	4836,78
		население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	5051,78	5804,14

УМП ЖСХ Кулеповского сельского поселения



*Указ выдвигается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Одной из главных проблем теплоснабжения Задонского сельского поселения является неравномерное распределение тепла между потребителями. Тепловые сети во время долгой эксплуатации нуждаются в проведении гидравлической наладки для правильного распределения потоков рабочей среды по системе.

В процессе эксплуатации сети подвергались изменениям (ликвидировались существующие, отсоединялись потребители, изменялась нагрузка у потребителей). Все это оказывает серьезное влияние на гидравлический режим системы. На практике абоненты часто самовольно устанавливают дополнительные радиаторы или изменяют схемы их подключения, что приводит к нарушению теплового и гидравлического режима работ тепловой сети.

Для решения данной проблемы необходимы расчет и наладка гидравлического режима работы сетей. Отсутствие гидравлической наладки ведет к несоответствию расхода теплоносителя через систему отопления расчетному для каждого потребителя, в таких условиях велика вероятность отсутствия его циркуляции в наиболее удаленных от источника участках тепловой сети.

Нарушение теплового и гидравлического режимов тепловой сети ведет к изменению температурного графика в системе отопления отдельных потребителей. Данное изменение температурного графика является частой причиной недотопа или перетопа. Последствия таких изменений у потребителей проявляется в виде ухудшения условий в отапливаемых помещениях.

Завышенный расход теплоносителя в системе теплоснабжения ведет к перерасходу электроэнергии на сетевых насосах и занижению температуры сетевой воды после водонагревательного оборудования и, как следствие, понижает качество и надежность всех абонентов системы теплоснабжения.

Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения.

Надежность всей системы теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника тепла, тепловых сетей, вводов, систем отопления). Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети.

Типовыми причинами технологических нарушений в тепловых сетях являются:

- разрушение теплопроводов или арматуры;
- образование свищей вследствие коррозии теплопроводов;
- гидравлическая разрегулировка тепловых сетей;
- разрушение теплоизоляционного слоя.

Внешние проявления технологических нарушений и характеристика причин их возникновения приведены в Таблице 12.1

Внешние проявления технологических нарушений и причины их возникновения

Таблица 12.1

Внешнее проявление технологического нарушения	Причина возникновения технологического нарушения
Наружная коррозия Теплопровода	Нарушение внешнего антикоррозийного покрытия: - применение малоэффективных антикоррозийных покрытий; - повреждение антикоррозийных покрытий при транспортировке; - периодическое увлажнение антикоррозийного покрытия за счет отсутствия дублирующей гидроизоляции на тепловой изоляции; - износ покрытия за счет нарушения адгезии и разных температурных деформаций системы «земля – изоляция – трубопровод» при нарушениях в работе компенсационных систем.
	Увлажнение тепловой изоляции: - высокий уровень грунтовых вод за счет отсутствия дренажа при высоком их уровне или глинистых грунтах, больших утечках воды из теплотрассы, общее подтопление территории; - плохое гидроизоляционное покрытие трубопровода; - недосыпка грунта по линии теплотрассы; - применение бесканальных прокладок теплотрассы в изоляции, отличающейся высоким водопоглощением; - нарушение уклонов теплотрассы между колодцами; - застаивание воды в каналах, нишах П-образных компенсаторов при бесканальной прокладке.
	Блуждающие токи: - отсутствие катодной защиты; - наличие оголенных участков трубопроводов, соприкасающихся с грунтом.
Внутренняя коррозия Теплопровода	Отсутствующая водоподготовка (подпитка сырой водой с наличием растворенного кислорода, присутствие в воде составляющих, способствующих коррозии и отложению солей).
Механические повреждения теплопровода	Деформационные сдвиги колодцев и мертвых опор. Разрыв компенсаторов за счет разрушения неподвижных опор. Гидравлический удар в тепловой сети за счет дестабилизации режимов. Завышенные напоры в тепловой сети.

Причиной технологических нарушений в тепловых сетях является высокий износ сетевого хозяйства. Большинство сетей уже выработали свой ресурс. Год ввода в эксплуатацию сетей х. Победа – 1967г.

Сети имеют теплоизоляцию невысокого качества (минеральную вату), теплотери через которую составляют около 15-20 процентов. Высокий износ тепловых сетей влечет за собой потери теплоносителя. Потери тепла, связанные с утечками, оцениваются в 10-15 процентов.

Износ основного оборудования котельной – составляет более 30%. Это приводит к снижению производительности оборудования, увеличению удельных расходов топлива и частым остановкам оборудования из-за выхода из строя. Износ оборудования котельных не позволяет в полной мере обеспечить необходимые температурные и гидравлические режимы работы системы теплоснабжения.

Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения Задонского сельского поселения распределены на 3 группы: производство – транспорт – потребитель.

Проблемы функционирования котельной:

- 1) высокий физический износ и старение оборудования котельной;
- 2) повышенные удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- 3) низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и отпуска тепловой энергии в котельной;

Проблемы функционирования тепловых сетей:

- 1) высокая степень износа тепловых сетей;
- 2) высокий уровень фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
- 3) нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулирование) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;
- 4) высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Проблемы функционирования теплопотребляющих устройств:

- 1) низкая степень охвата потребителей приборами учета тепловой энергии и неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;
- 2) низкая степень охвата потребителей средствами регулирования теплопотребления;
- 3) низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- 4) несанкционированный отбор теплоносителя;

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения



Управление жилищно-
коммунального и дорожного хозяйства
Администрации Азовского района
ИНН 6101033892/ КПП 610101001
346780, г. Азов, ул. Московская, 58, офис 9
тел. 4-48-96

ИП Раеву О.В.

Исх. № 183 от «28» 02 2025г.

Уважаемый Олег Валентинович!

В ответ на Ваше письмо от 20.02.2025 сообщая информацию о перспективном развитии территории Задонского сельского поселения.

В соответствии с документами территориального планирования на период до 2030 года объекты, планируемые к подключению к централизованной системе теплоснабжения в период 2025-2030 гг., на территории Задонского сельского поселения отсутствуют.

Начальник Управления ЖК и ДХ
Администрации Азовского района

В.В. Белоусов

Анастасия Олеговна Хамутова
8(86342) 4-64-13

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

№	Наименование потребителя	Потребление тепловой энергии	
		Гкал/год	Гкал/час
1	Жилой дом по пер. Октябрьский 1	340,18	0,083
2	Жилой дом по пер. Октябрьский 3	120,79	0,03
3	Жилой дом по пер. Октябрьский 5	120,79	0,03
4	МОУ Задонская СОШ ул. Филипченко, 2в	392,52	0,096
5	Спорткомплекс по ул. Филипченко	126,81	0,031
6	МДОУ д/с Аленький Цветочек (старый)	171,1	0,04
7	МДОУ д/с Аленький Цветочек (новый)	32,15	0,08
8	Школа искусств по ул. Филипченко, 2	76,49	0,019
9	ДК х. Победа ул Филипченко, 2а	262,28	0,064
10	Сбербанк по ул. Филипченко, 2б	16,91	0,005
	Общее потребление	1660,02	0,478

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тыс. человек до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 18 и пункте 38 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки обусловлены:

- Сокращением избыточной мощности существующих источников тепловой энергии
- Существующими по состоянию на момент составления Схемы теплоснабжения присоединенными нагрузками потребителей

Зона действия источника тепловой энергии - Котельная х. Победа, пер. Октябрьский, 2б									
Наименование показателя	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
Установленная тепловая мощность основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-
Значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01
Значения тепловой мощности источников тепловой энергии нетто	Гкал/час	0,81	0,81	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85
Значения потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	Гкал/час	0,125	0,125	0,125	0,125	Определяется при проектировании			
Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Значения резервной тепловой мощности источника теплоснабжения	Гкал/час	0,207	0,207	0,207	0,207	0,372	0,372	0,372	0,372

Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

ВПУ на существующей котельной имеется. Перспективная производительность ВПУ будет определена при проектировании.

Балансы теплоносителя для подпитки тепловой сети приведены в таблице 5.1

Существующие и расчетные перспективные балансы теплоносителя для подпитки тепловой сети.

Таблица 5.1.

Наименование теплоисточника	Показатели при фактических тепловых нагрузках	
	Существующий расход сетевой воды на подпитку при открытой системе, м3/ч	Перспективный расход сетевой воды на подпитку при закрытой системе, м3/ч
Котельная х. Победа по пер. Октябрьский, 2б		
2021	3,6	-
2022	2,9	-
2023	2,7	-
2024	2,1	-
2025		0,26
2026		0,26
2027-2028		0,26
2029-2030		0,26
Объем трубопроводов сетей и присоединённых систем, м3	35	34

Методика определения расчетной производительности ВПУ

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

– **в закрытых системах теплоснабжения** – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

– **в открытых системах теплоснабжения** – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Организация централизованного и индивидуального теплоснабжения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утв. 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», и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ростовской области.

В настоящее время модернизация системы теплоснабжения Задонского сельского поселения предусматривает модернизацию источника системы теплоснабжения и тепловых сетей, и не предусматривает изменения схемы теплоснабжения.

Теплоснабжение планируемой МКД, ОЗ, малоэтажной застройки предлагается осуществить от автономных источников тепла так и от котельных.

По предоставленным данным администрации и теплоснабжающих организаций Задонского сельского поселения источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

В связи с отсутствием на территории Задонского сельского поселения источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим не предусмотрены.

В связи с тем, что в настоящее время не предусматривается изменение схемы теплоснабжения Задонского сельского поселения, величина подключенной нагрузки существующих источников централизованного теплоснабжения остается равной существующему значению. Увеличение подключаемой нагрузки не предусматриваются.

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

Загрузка источников тепловой энергии приведена в таблице 6.1

Таблица 6.1.

Период	Наименование котельной	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2-б
2021 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,653
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+24,07
2022 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,653
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+24,07
2023 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,653
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+24,07
2024 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,653
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+24,07
2025 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,488
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+43,26
2026 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,488
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+43,26
2027-2028 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,488
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+43,26
2029-2030 г.	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,488
	Резерв (+)/дефицит (-), %	+43,26

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии.

Существующая на территории Задонского сельского поселения котельная в настоящий момент работают по температурному графику – 95/70°C.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

В таблице 6.2 приведен среднемесячные температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе, за отопительный период с 2012 по 2014 годы, в зависимости от температуры наружного воздуха, для тепловых сетей котельных х. Победа снабжающих потребителей по 2-х трубной системе.

Таблица 6.2

Период	2022			2023			2024		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	Воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-9	73,5	56,6	-9	73,5	56,6	-9	73,5	56,6
февраль	-7	70	54,4	-7	70	54,4	-7	70	54,4
март	1	55,8	45,2	1	55,8	45,2	1	55,8	45,2
апрель	5	48,3	40,2	5	48,3	40,2	5	48,3	40,2
май									
июнь									
июль									
август									
сентябрь									
октябрь	3	52,1	42,7	3	52,1	42,7	3	52,1	42,7
ноябрь	-3	63	49,9	-3	63	49,9	-3	63	49,9
декабрь	-6	68,3	53,3	-6	68,3	53,3	-6	68,3	53,3
Ср. от-ный период	-2,29	61,57	48,9	-2,29	61,57	48,9	-2,29	61,57	48,9

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности.

В таблице 6.3 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Необходимость в изменении установленной тепловой мощности источников теплоснабжения не предусматривается.

Таблица 6,3

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»	0,86	0,86

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Предложения по строительству и реконструкции 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).

В случае принятия решения подключения тепловых сетей к новым потребителям, для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки потребуются строительство новых тепловых сетей.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

На основании информации, выданной администрацией Задонского сельского поселения теплоснабжение планируемых к строительству МКД, ОЗ и индивидуальных жилых домов предусматривается осуществлять от индивидуальных источников тепловой энергии и от существующих котельных.

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

На территории Задонского сельского поселения условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения не планируется.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Учитывая, что в настоящее время изменение схемы теплоснабжения Задонского сельского поселения не предусматривается, новое строительство тепловых сетей не планируется. Существующие сети теплоснабжения с 80% износом необходимо заменить на новые, с применением канальной подземной прокладкой с использованием труб в ППУ изоляции.

Цели при реализации мероприятий:

- сокращение потерь теплоэнергии в сетях;
- сокращение потерь электроэнергии и воды при подпитке и водоподготовке;
- обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей;
- снижение уровня износа объектов;
- повышение качества и надежности коммунальных услуг.

Характеристика сетей теплоснабжения (существующая)

Таблица 7.1.

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция	Балансовая принадлежность участка ТС	Физ. Износ, %
Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»									
(п) (о)	250	35	Распред.-отопл.	Надз.	95-70	1967	Маты из стекл. Вол. С покр. сталью	Азовский район	80
(п) (о)	100	590	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80
(п) (о)	50	125	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	1967	Маты из стел. покр. Стеклохолст	Азовский район	80

Характеристика сетей теплоснабжения (перспективная)

Таблица 7.2.

Трубопровод тепловой сети: подающий -(п); обратный -(о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция	Балансовая принадлежность участка ТС	% износа
Котельная х. Победа пер. Октябрьский №2 «б»									
(п) (о)	150	17	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-
(п) (о)	100	590	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-
(п) (о)	50	125	Распред.-отопл.	Подз.	95-70	2025	ППУ изоляция	Азовский район	-

При замене трубопроводов тепловых сетей на современные применяется канальная прокладка в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Организации обслуживающие тепловые сети - УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения».

Глава 8. Перспективные топливные балансы

№	Наименование, адрес источника тепловой энергии	Тип топлива	Ед. измерения	Потребление основного топлива в указанной размерности													
				2021		2022		2023		2024		2025		2026-2027		2028-2030	
				Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период	Межотопительный период	Отопительный период
1	Котельная (до реконструкции)	Природный газ	Тыс. м3	-	199	-	179	-	184	-	182	-	-	-	-	-	-
2	Котельная (после реконструкции)	Природный газ	Тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175	-	175	-	175
ИТОГО		Природный газ	тыс. м3	-	199	-	179	-	184	-	182	-	175	-	175	-	175

№	Наименование объекта	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии								
		Текущее значение	Плановое значение							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
1	Котельная (до реконструкции)	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	-	-	-	-
2	Котельная (после реконструкции)	155,28	-	-	-	-	155,28	155,28	155,28	155,28

Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения

№	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности							
		Плановое значение							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
1	Котельная (до реконструкции)	0	0	2	0	-	-	-	-
2	Котельная (после реконструкции)	-	-	-	-	0	0	0	0

№	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							
		Плановое значение							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2028	2029-2030
	Тепловая сеть (до реконструкции)	9	1	1	2	-	-	-	-
	Тепловая сеть (после реконструкции)	-	-	-	-	0	0	0	0

Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Учитывая высокий уровень окупаемости инвестиций, реализация мероприятий программы Схемы теплоснабжения предполагает привлечение инвестиционного капитала (объявление конкурса на право заключения концессионного соглашения или заключение концессионного соглашения по инициативе инвестора).

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию мероприятий (тыс. руб. без НДС)							
		Всего	по годам реализации						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2030
1	Собственные средства инвестора	5182,30			5182,30				
1.1.	амортизационные отчисления								
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции								
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства								
2.1.	Кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование	12091,87			12091,87				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО	17274,17			17274,17				

Плановое сокращение расходов топливно-энергетических ресурсов

Наименование мероприятия	Отпуск ТЭ, Гкал/ год	Потребление ТЭР до реконструкции					Отпуск ТЭ, Гкал/го д	Потребление ТЭР после реконструкции					Эконом ия Т.У.Т.	Эконом ия кВт/год
		Основное топливо			Электроэнерг ия			Основное топливо			Электроэнерг ия			
		НУР (кг.у.т./Г кал)	Природный газ	Т.У.Т.	тыс. кВт/го д	кВт/Гк ал		НУР (кг.у.т./ Гкал)	Газ, тыс. м3	т.у.т.	тыс. кВт/го д	кВт/Гка л		
Реконструкция источника тепловой энергии (водогрейные газовые котлы – 2 х 500кВт с системой диспетчеризации, топливо - природный газ) установленной мощностью 0,86 Гкал/час Ремонт тепломеханической части с заменой вышедших из строя узлов, расположенной по адресу: х. Победа, пер. Октябрьский 26	1365	155,28	184	210	38,02	7	1412	155,28	175	200	32,00	7	10	0,02

Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

В соответствии со статьей 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, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808). Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел Правил организации теплоснабжения.

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

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, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 1) 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;
- 2) размер собственного капитала;
- 3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

6. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

7. Способность в лучшей мере обеспечить надежность 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.

8. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

9. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- 1) 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;
- 2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- 3) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время предприятием, отвечающим всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, является УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения», которое рекомендуется в качестве единой теплоснабжающей организации в границах зон её деятельности.

Реализацию инвестиционной составляющей, предложенной в схеме теплоснабжения, рекомендуется осуществлять с применением нормативных документов, регулирующих привлечение частных инвестиций в коммунальную сферу теплоэнергетики.

В частности, Федеральный закон от 21.07.2005 г. 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» устанавливает особенности заключения и исполнения концессионных соглашений в сферах теплоснабжения. Возможность реализации концессионных соглашений интегрирована в систему тарифного регулирования теплоснабжения, в первую очередь, через соответствующие основы ценообразования.

По результатам заключения концессионного соглашения, для реализации программы по модернизации источников теплоснабжения и тепловых сетей, муниципальное образование принимает решение о выборе единой теплоснабжающей организации.



АДМИНИСТРАЦИЯ АЗОВСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.08.2019 г. № 1005

О наделении УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения статусом гарантирующего поставщика в сфере теплоснабжения на территории Азовского района

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно Соглашений о передаче полномочий по теплоснабжению Задонского, Кагальницкого, Красносадовского, Обильненского сельских поселений в Азовский район от 01.07.2019г., с целью организации надлежащего теплоснабжения на территории Азовского района,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Наделить УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения статусом гарантирующего поставщика, осуществляющего оказание услуг по теплоснабжению населения, предприятий и организаций, расположенных на территории Азовского района Ростовской области в Кулешовском, Задонском, Кагальницком, Красносадовском, Обильненском сельских поселениях.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.07.2019г.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Заместитель главы Администрации
Азовского района



Ю.А. Сеймовский

ДОГОВОР №
О ЗАКРЕПЛЕНИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ ЗА УНИТАРНЫМ МУНИЦИПАЛЬНЫМ
ПРЕДПРИЯТИЕМ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КУЛЕШОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

г. Азов

" " 2019 г.

Комитет имущественных отношений Азовского района в лице исполняющего обязанности председателя Комитета Харитоновой Оксаны Александровны, действующего на основании распоряжения администрации Азовского района № 236 от 31.07.2019, именуемый далее «Комитет», с одной стороны, и Унитарное муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Кулешовского сельского поселения ИНН 6101037745, ОГРН 1066101025869, КПП 610101001, в лице директора Прилип Ирины Александровны, действующего на основании Устава, именуемое далее "Предприятие", с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Комитет на основании Постановления администрации Азовского района №293 от 23.09.2019 «О передаче в хозяйственное ведение УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения»» закрепляет за Предприятием на праве хозяйственного ведения недвижимое имущество согласно Перечню объектов недвижимого имущества, переданных в хозяйственное ведение Предприятию.

1.2. Муниципальное имущество, закрепляемое за Предприятием, учитывается в Реестре муниципальной собственности муниципального образования «Азовский район» и отражается в балансе Предприятия.

2. Имущественные права Предприятия

2.1. Предприятие владеет, пользуется и распоряжается закрепленным за ним муниципальным имуществом в соответствии с назначением имущества, предметом, целью и видами деятельности Предприятия, предусмотренными Уставом Предприятия, с ограничениями, установленными действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

2.2. Предприятие не вправе отчуждать муниципальное недвижимое имущество, закрепленное за ним на праве хозяйственного ведения, сдавать его в аренду, отдавать в залог, вносить в качестве вклада в уставный капитал



других юридических лиц, иным образом распоряжаться имуществом без согласия собственника и в нарушение порядка, установленного собственником имущества и действующим законодательством.

Договор аренды муниципального имущества, закрепленного на праве хозяйственного ведения, может быть заключен только по результатам проведения торгов на право заключения договора аренды имущества, за исключением предусмотренных законодательством случаев.

2.3. Недвижимым имуществом муниципальное предприятие распоряжается только в пределах, не лишающих его возможности осуществлять деятельность, цели, предмет, виды которой определены уставом этого предприятия. Сделки, совершенные муниципальным унитарным предприятием с нарушением этого требования, являются ничтожными.

3. Обязательства и права сторон

3.1. Предприятие в отношении закрепленного за ним имущества обязуется:

- пользоваться по прямому назначению для осуществления уставной деятельности;
- внести в установленном порядке балансовый учет закрепленного за Предприятием имущества, а также учет зданий, сооружений и их частей и результатов хозяйственного использования имущества в установленном порядке. Представлять в Комитет необходимые документы для внесения изменений в Реестр муниципальной собственности;
- производить своевременную уплату обязательных налоговых платежей в бюджет в соответствии с действующим законодательством;
- представлять ежегодно отчетность о состоянии и результатах использования имущества;
- осуществлять необходимые меры по обеспечению своевременной реконструкции и восстановлению имущества за счет средств Предприятия, включая амортизационные отчисления, определяемые в соответствии с действующим законодательством;
- внести в установленном порядке необходимую документацию по списанию муниципального имущества, акты приема-передачи на все действия по передаче, реконструкции, восстановлению и ремонту имущества;
- обеспечивать сохранность, возмещать собственнику материальный ущерб и убытки, вызванные ненадлежащим исполнением принятых на себя обязательств по использованию, содержанию и сохранности имущества.

3.2. Предприятие в отношении закрепленного за ним имущества имеет право:

- представлять в Комитет подготовленные акты в установленном порядке предложения по передаче имущества в залог, аренду, внесению в качестве вклада в уставный фонд других предприятий;
- представлять в Комитет подготовленные акты в установленном законодательством порядке предложения по приватизации



- списывать физически изношенное или морально устаревшее имущество в порядке, установленном собственником имущества.

3.3. Комитет обязуется:

- оформлять в установленном порядке передачу Предприятию имущества для последующего использования по назначению;
- рассматривать и принимать решения по предложениям, касающимся имущества, и в срок, установленный законодательством, письменно информировать Предприятие о принятом решении.

4. Прекращение права хозяйственного ведения на муниципальное имущество

4.1. Право хозяйственного ведения муниципальным имуществом может быть прекращено в установленном порядке постановлением администрации Азовского района, по согласованию с Предприятием, за исключением муниципального имущества Предприятия, ликвидируемого в установленном порядке или в отношении которого возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротству).

4.2. Муниципальное имущество может быть принудительно изъято из хозяйственного ведения предприятия на основании:

4.2.1. Постановления администрации Азовского района, принимаемого при:

- изъятии имущества у Предприятия для целей ликвидации последствий стихийных бедствий, аварий, эпидемий, эпизоотий и при иных обстоятельствах, носящих чрезвычайный характер;
- изъятии имущества у Предприятия в связи с правомерным изъятием земельного участка, на котором размещено это имущество.

4.2.2. Решения суда об изъятии имущества у Предприятия в случаях, установленных действующим законодательством.

5. Особые условия

5.1. Споры, возникающие между Комитетом и Предприятием в процессе реализации настоящего Договора, решаются по согласованию сторон, а в случае невозможности достичь согласия - в судебном порядке.

5.2. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания, составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, и хранится по одному экземпляру в Комитете, на Предприятии и в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

6. Порядок прекращения действия Договора

6.1. Действие Договора прекращается в следующих случаях:

- при ликвидации, реорганизации Предприятия;
- при преобразовании Предприятия.



В случае изменения законодательства, настоящий Договор подлежит изменению в соответствие в месячный срок после вступления в силу указанных изменений.

7. Реквизиты сторон:

Комитет имущественных отношений
Азовского района
346744, Ростовская обл.
Азовский район
г. Азов, ул. Московская, 58
тел.8(86342)5-11-18, 4-06-40
E-mail february@azov.donpac.ru
ИНН 6101033067
ОГРН 1026100511865
КПП 610101001
ОКТМО 60601448
Код УНИФО 0358300000907
р/сч 40204810200000000562
БИК 046015001
банк Отделение Ростов-на-Дону
г.Ростов-на-Дону

УМП ЖКХ Кулешовского сельского
поселения
346779, Ростовская обл.
Азовский район
с. Кулешовка, пер.Матросова, 11
тел.8(86342) 9-80-04
E-mail gkh-m11@mail.ru
ИНН 6101037745
ОГРН 1066101025869
КПП 610101001
ОКПО 65243
ОКВД 36.00.2
ОКАТО 60201848000
р/сч 40702810000600000449
к/сч 30101810100000000762
ПАО КБ «Центр-Инвест» г.Ростов-на-Дону
БИК 046015762

И.о. председателя
Комитета

О.А. Харитонова

Директор УМП ЖКХ
Кулешовского сельского поселения

И.А. Прилип



АКТ
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ ЗА УНИТАРНЫМ МУНИЦИПАЛЬНЫМ
ПРЕДПРИЯТИЕМ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КУЛЕШОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

от 16.09 2019 г.

г. Азов

На основании Постановления администрации Азовского района №293 от 23.09.2019 «О передаче в хозяйственное ведение УМП ЖКХ «Кулешовского сельского поселения», Комитета имущественных отношений Азовского района в лице исполняющего обязанности председателя Комитета Харитоновой Оксаны Александровны, действующего на основании распоряжения администрации Азовского района № 236 от 31.07.2019, с одной стороны, передает имущество, а Унитарное муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Кулешовского сельского поселения в лице директора Прилип Ирины Александровны ИНН 6101037745, ОГРН 1066101025869, действующего на основании Устава, с другой стороны, принимает имущество, в хозяйственное ведение с постановкой на баланс согласно Перечню объектов недвижимого имущества.

Комитет имущественных отношений
Азовского района
346744, Ростовская обл.
Азовский район
г. Азов, ул. Моисеовская, 58
тел.8(86342)3-11-18, 4-06-40
E-mail february.azov.donpac.ru
ИНН 6101033057
ОГРН 1026100511865
КПП 610101001
ОКТМО 60601448
Код УННФО 0358300000907
р/сч 40204516200000000562
БИК 046015007
банк Отделение Ростов-на-Дону
г.Ростов-на-Дону

И.о. председателя
Комитета

О.А. Харитонов

УМП ЖКХ Кулешовского сельского
поселения
346779, Ростовская обл.
Азовский район
с. Кулешовка, пер.Матросова, 11
тел.8(86342) 9-80-04
E-mail gkh-m11@mail.ru
ИНН 6101037745
ОГРН 1066101025869
КПП 610101001
ОКПО 65243
ОКВД 36.00.2
ОКАТО 60201848000
р/сч 40702810000600000449
к/сч 30101810100000000762
ПАО КБ «Центр-Инвест» г.Ростов-на-Дону
БИК 046015762

Директор УМП ЖКХ
Кулешовского сельского поселения



Перечень объектов недвижимого имущества,
переданных в хозяйственное ведение Предприятия.

№ п/п	Наименование объекта недвижимости.	Фактический адрес объекта недвижимости	Кадастровый номер	Общая площадь (кв. м), протяженность, км, Количество единиц, шт
1	2	3	4	5
1	Теплотрасса	Ростовская область, Азовский район, х.Победа, пер.Октябрьский	61:01:0041001:1090	0,750 км.
2	Земельный участок	Ростовская область, Азовский район, с.Кагальник, ул.Кирова, 5/1	61:01:0060101:869 5	1 шт.
3	Котельная	Ростовская область, Азовский район, х.Победа, пер.Октябрьский, д.2 «б»	61:01:0041001:108 9	1 шт.
4	Котельная	Ростовская область, Азовский район, п.Овощной, ул.Мира д.3 «а»	61:01:01301001:1684	1 шт.
5	Тепловые сети	Ростовская область, Азовский район, с.Кагальник, ул.Крупской, Пролетарская	61:01:0060101:553 5	8, 396 км.
6	Котельная	Ростовская область, Азовский район, п.Красный Сад, ул.Мичурина, д.23	61:01:0130201:220 8	1 шт.
7	Котельная №1	Ростовская область, Азовский район, с.Кагальник, ул.Кирова, д.5/1	61:01:0060101:613 2	1 шт.
8	Котельная №2	Ростовская область, Азовский район, с.Кагальник, ул.Мира, д.82 «а»	61:01:0060101:612 6	1 шт.
9	Теплотрасса	Ростовская область, Азовский район, п.Красный Сад	61:01:0000000:286	3.07145 км.



Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (сооружение)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	30.05.2024
Регистрационный номер	****-***-****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	30.05.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	30.05.2024

Сведения об объекте недвижимости - сооружении

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	01.06.2010 9:13:42
Кадастровый номер	61:01:0041001:1090
Номер кадастрового квартала	61:01:0041001
Вид объекта недвижимости	002001004000, Сооружение
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 25130, 03, Кадастровый номер, 61:01:0041001:0:100, 02, Условный номер, 61:01:0041001:0:100
Протяженность в метрах с округлением до 1 метра	750
Назначение сооружения	Нежилое
Наименование сооружения	Теплотрасса
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	1967
Год завершения строительства	1967
ОКАТО	60201825010
Код КЛАДР	61002000087000600
Почтовый индекс	346753
Код региона	61, Ростовская область
Район	р-н, Азовский
Населённый пункт	х, Победа
Улица	пер, Октябрьский
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Ростовская обл, р-н Азовский, х Победа, пер Октябрьский
Кадастровая стоимость	4184040

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	29.06.2020 11:43:06
Вид зарегистрированного вещного права	001004000000, Хозяйственное ведение
Номер регистрации вещного права	61:01:0041001:1090-61/002/2020-5
Сведения о правообладателе	Унитарное муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Кулешовского сельского поселения 6101037745, 1066101025869 Россия, Ростовская область, район. Азовский, с. Кулешовка, пер. Матросова, д. 11
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	19.09.2019 17:25:50
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	61:01:0041001:1090-61/002/2019-4
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование "Азовский район"

Ограничение права и обременение объекта недвижимости	
Дата постановки на учет/ регистрации	17.10.2023 9:28:38
Номер регистрации ограничения права или обременения объекта недвижимости	61:01:0041001:1090-61/183/2023-8
Вид зарегистрированного ограничения права или обременения объекта недвижимости	022003000000, Запрещение регистрации
Номер реестровой записи	61:01:0041001:1090-61.egrppart.7.6101:1004117659
Номер регистрации вещного права	61:01:0041001:1090-61/002/2020-5
Сведения о правообладателе	не определено
Документ-основание	558301120000, Постановление судебного пристава-исполнителя Постановление судебного пристава-исполнителя Межрайонного отдела по особым исполнительным производствам УФССП России по Ростовской области о наложении ареста на имущество должника, 60579/23/61018-ИП, 2023-10-05, Межрайонный отдел по особым исполнительным производствам УФССП России по РО
Ограничение права и обременение объекта недвижимости	
Дата постановки на учет/ регистрации	17.10.2023 9:28:38
Номер регистрации ограничения права или обременения объекта недвижимости	61:01:0041001:1090-61/183/2023-7
Вид зарегистрированного ограничения права или обременения объекта недвижимости	022002000000, Арест
Номер реестровой записи	61:01:0041001:1090-61.egrppart.7.6101:1004117659
Номер регистрации вещного права	61:01:0041001:1090-61/002/2020-5
Сведения о правообладателе	не определено
Документ-основание	558301120000, Постановление судебного пристава-исполнителя Постановление судебного пристава-исполнителя Межрайонного отдела по особым исполнительным производствам УФССП России по Ростовской области о наложении ареста на имущество должника, 60579/23/61018-ИП, 2023-10-05, Межрайонный отдел по особым исполнительным производствам УФССП России по РО

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
Статус записи об объекте недвижимости	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"

РОСТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Администрация Азовского района

Азовское районное муниципальное предприятие технической инвентаризации
(наименование организации технической инвентаризации)

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

Котельная

(наименование объекта)

Адрес (местоположение) объекта:

Субъект РФ (область)	Ростовская область
Район (муниципальное образование)	Азовский район
Город (поселение)	х. Победа
Район в муниципальном образовании	
Улица (площадь, проспект, переулок)	пер. Октябрьский № 2 "б"

Учетные данные:

Номер	Организации технической инвентаризации (ОТИ)	6101					
	Инвентарный	25044					
	Реестровый ОТИ						
	Код ОКАТО						
	Сводного реестра						
	Кадастровый земельного участка						
		А	Б	В	Г	Д	Е

Дата обследования объекта учета **22 апреля 2010 г.**

Особые отметки **22.04.2010 г. была проведена первичная техническая инвентаризация.**

Форма технического паспорта утверждена приказом
МЖКХ РСФСР от 29 декабря 1971 г. №576.
Форма титульного листа технического
паспорта утверждена приказом
МСА и ЖКХ РО от 23 июня 2003 г. № 60.

Наименование организации технической инвентаризации	
Азовское районное МПТИ	
	Директор Г.П. Мазя 
М.П.	

Управление Росреестра по Ростовской области
Сведения об объекте учета занесены в Единый государственный реестр
объектов недвижимого имущества

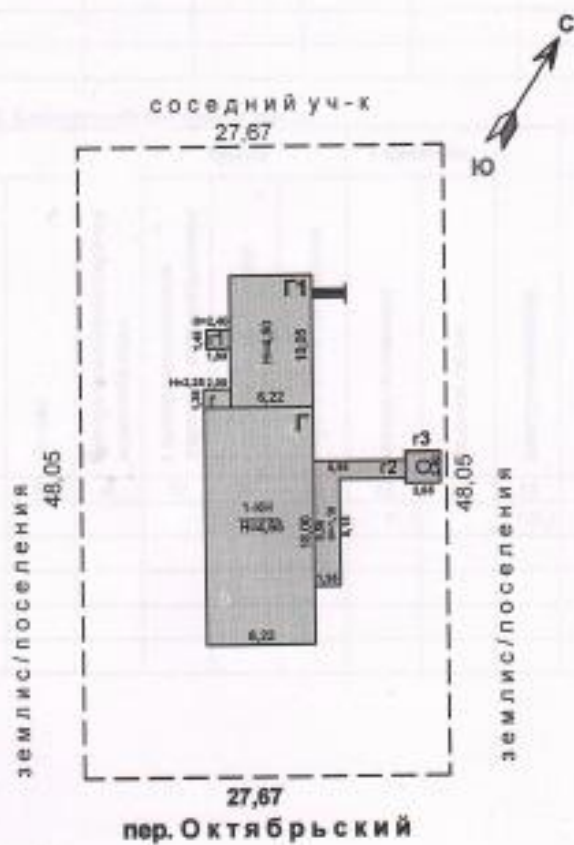
11.05.2010

Исх. № 25044

№: 01/004/001/0:93



Росреестр



Азовское районное муниципальное предприятие технической инвентаризации			ИНВ. № _____
план земельного участка х. Победа пер. Октябрьский № 2 "б"			М 1:500
Дата	Исполнитель	Фамилия И. О.	Подпись
29.04.10	Исполнитель	Пухало Н.Н.	<i>Н.Н. Пухало</i>
	Проверил	Кендюхова А.	<i>А. Кендюхова</i>
	Руководитель	Малая Т.Г.	<i>Т.Г. Малая</i>

II. Экспликация земельного участка (кв. м)

Дата записи	Площадь участка				Незастроенная площадь					
	по документам	по фактическому пользованию	в том числе		застроенная	озелененная	прочая			
			застроенная	незастроенная						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		1329.5	247.6	1081.9						

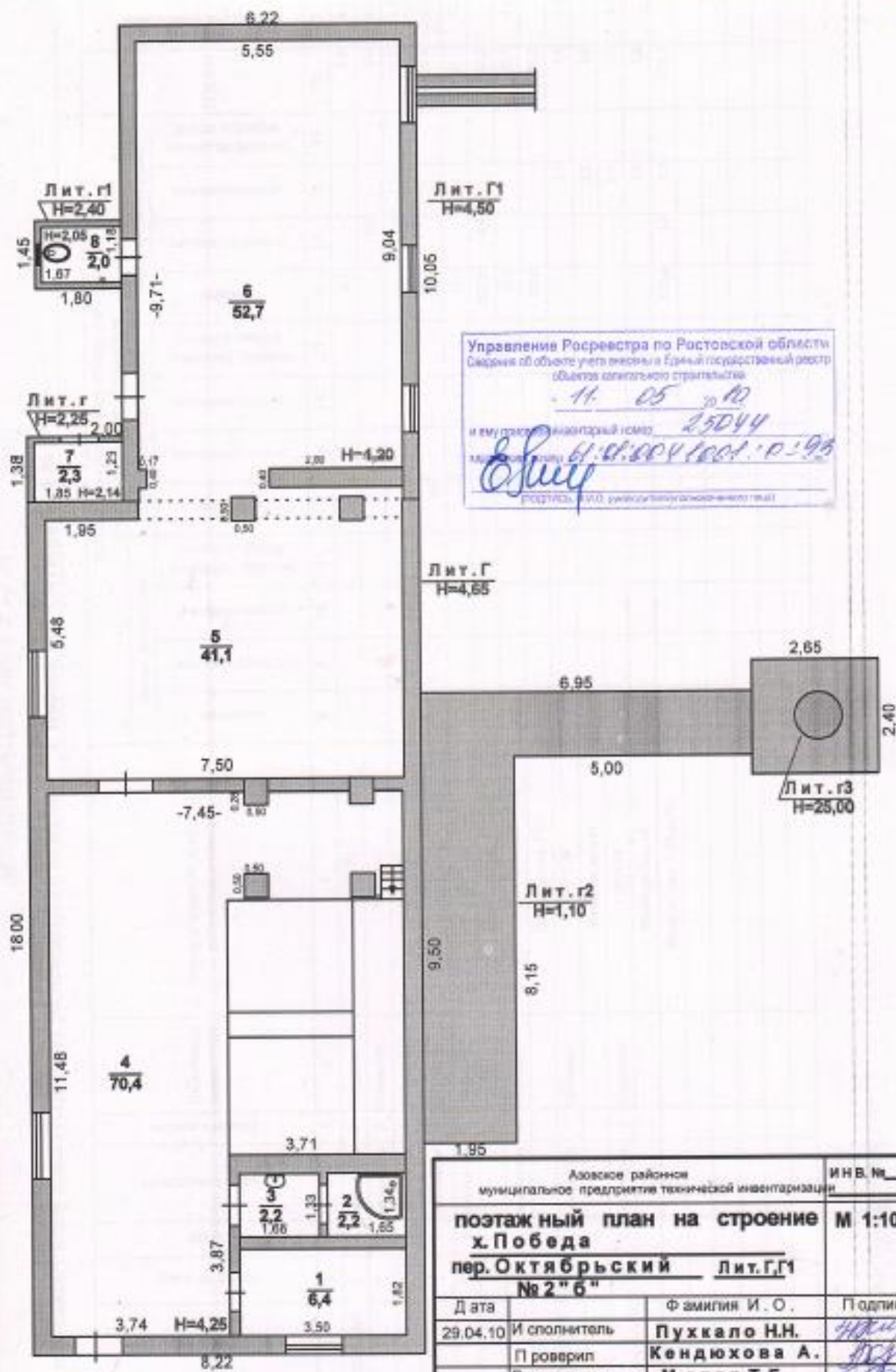
III. Благоустройство здания (кв. м)

Литера по плану	Водопроезд	Канализация	Отопление						Ванны			Газоснабж.		электрооснабжение	Лифты, шт.		вентиляция
			от ТЭЦ	от квартальной котельной	от собственной котельной	от АГВ	печное	централизованное горячее водоснабжение	с централизованным горячим водоснабжением	с газовыми колонками	с дровяными колонками	централизованное	жилищное		пассажирские	грузовые	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Г	81.2	81.2			133.9							81.2		138.2			138.2

IV. Исчисление площадей и объемов здания и его частей (подвалов, пристроек и т.п.)

№ или литера по плану	Наименование	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв.м.	Высота, м	Объем, куб. м.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Основные строения						
Г	Котельная	$18,00 \times 8,22$	148,0	4,55	673	
Г1	Пристройка	$10,05 \times 6,22$	62,5	4,50	281	
г	Пристройка	$2,00 \times 1,38$	2,8	2,25	6	
г1	Пристройка	$1,80 \times 1,45$	2,6	2,40	6	
г2	Дымоотвод	$9,50 \times 1,95 + 5,00 \times 1,35$	25,3	1,10	28	
г3	Дымовая труба	$2,40 \times 2,65$	6,4	25,00	160	
Итого:			247,6		1154	
Всего застроено:			247,6			

г. Победа пер. Октябрьский № 2 "б"



РОСТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Администрация Азовского района

Азовское районное муниципальное предприятие технической инвентаризации
(наименование организации технической инвентаризации)

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ

теплотрасса
(тепловая трасса)

Адрес (местоположение) объекта:

Субъект РФ (область)	Ростовская область
Район (муниципальное образование)	Азовский
Город (поселение)	х. Победа
Район в муниципальном образовании	
Улица (площадь, проспект, переулок)	пер. Октябрьский

Учетные данные:

Номер	Организации технической инвентаризации (ОТИ)	6101					
	Инвентарный	25130					
	Реестровый ОТИ						
	Код ОКАТО						
	Сводного реестра						
	Кадастровый земельного участка						
		А	Б	В	Г	Д	Е

Дата обследования объекта учета 22 апреля 2010 г.

Особые отметки 22.04.2010 г. была проведена первичная техническая инвентаризация.

Управление Росреестра по Ростовской области
Сведения об объекте учета внесены в Единый государственный реестр объектов капитального строительства

01.06.2010
в базу данных реестра вносился номер 25130
код объекта 6101:0040001:0:100
[Подпись]

Наименование организации
технической инвентаризации

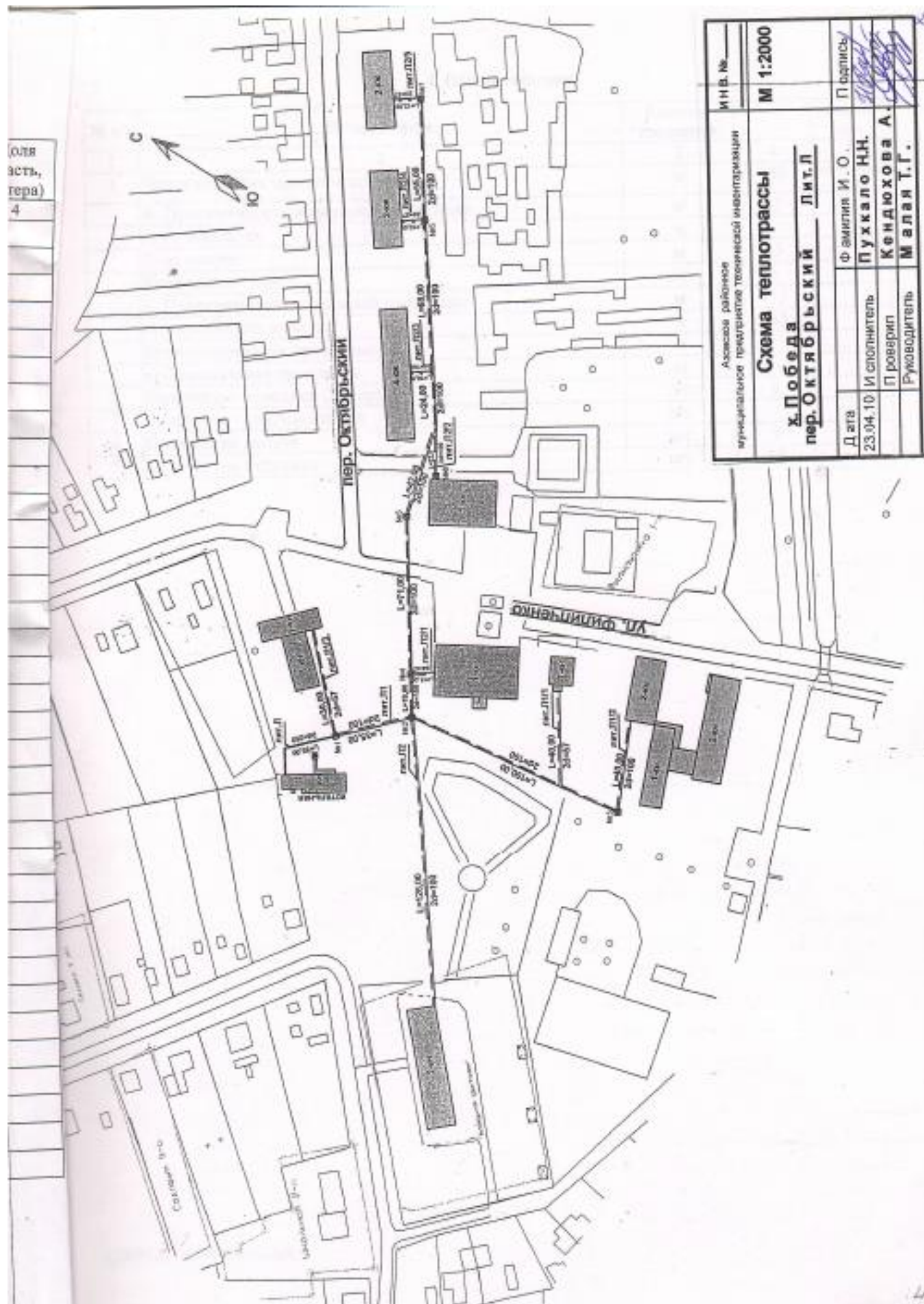
Азовское районное МПТИ

Директор
Т.Г. Малая



М.П.

для
асти,
гера)
4



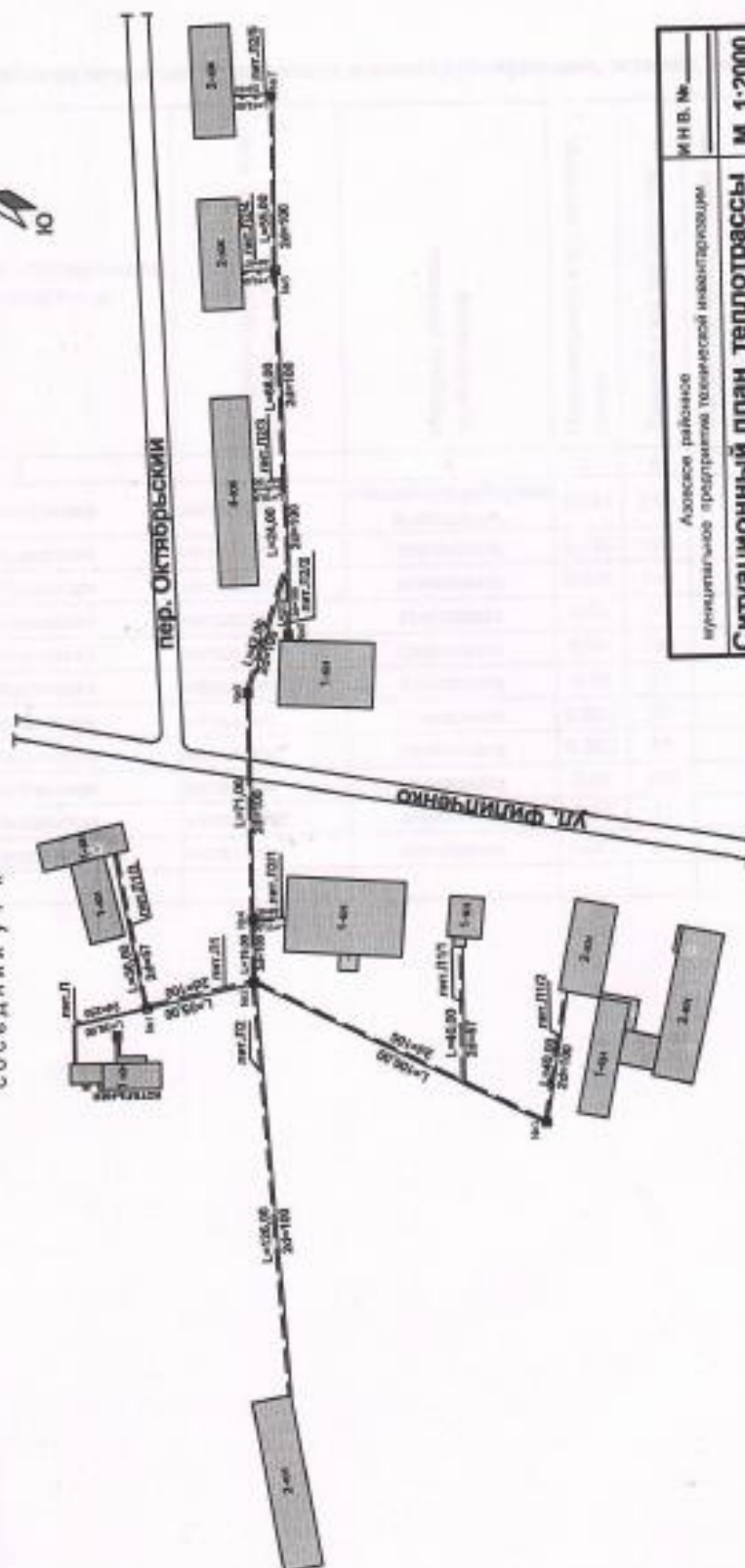
Азовское районное муниципальное предприятие технической инвентаризации		ИНВ. №
Схема теплотрассы х. Победа пер. Октябрьский <u>Лит. Л</u>		М 1:2000
Дата	Фамилия И. О.	Подпись
23.04.10	Исполнитель Пухало Н.Н.	<i>[Signature]</i>
Проверил	Кендюхова А.	<i>[Signature]</i>
Руководитель	Малай Т.Г.	<i>[Signature]</i>

3 I. Общие сведения

№ п/п	Наименование	Единица измерения		примечание
1	2	3	4	5
1	Протяженность тепловой сети	м	750	двухтрубная 750*2
	А. Протяженность воздушной прокладки	м	35	
	а) на эстакадах	м		
	б) на опорах	м	35	
	Количество опор	шт.	5	
	Б. Протяженность подземной прокладки	м	715	
	а) в проходных каналах	м	715	
	б) полупроходная прокладка	м		
	в) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт.	8	
3	Количество компенсаторов	шт.		
4	Количество вводов	шт.	9	
5	Количество задвижек	шт.	16	



соседний уч-к



Лазовский районное муниципальное предприятие топливостроительного хозяйства		И.Н.В. №
Ситуационный план теплотрассы		М 1:2000
х. Победа		
пер. Октябрьский		
Дата	Фамилия И.О.	Подпись
30.04.10	Пухало Н.Н.	<i>[Signature]</i>
Проектировщик	Кендюхова А.	<i>[Signature]</i>
Руководитель	Малая Т.Г.	<i>[Signature]</i>

II. Таблица определения процента износа трубопроводов, эстакад, опор и т.д.

Лит. участков, камер, опор	Наименование трубопроводов, эстакад, опор и т. д.	Материал (трубопроводов, эстакад, опор и т.д.)	Материал изоляции трубопроводов	Протяженность в км, для опор, кол-во	Диаметр в мм для опор-сеч.	Фактически прослужившее время в годах	Предполагаемый (остаточный) срок службы в годах	Средний нормативный срок службы в годах	Износ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Л	Теплотрасса воздушная	металлич.	стекловата, рубероид и металлич.	0,035	250				
Л1	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,135	100				
Л2	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,405	100				
Л1/1	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,04	57				
Л1/2	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,04	100				
Л1/3	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,03	57				
Л2/1	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,011	57				
Л2/2	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,022	57				
Л2/3	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,01	100				
Л2/4	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,01	57				
Л2/5	Теплотрасса подземная	металлич.	стекловата	0,012	57				

III. Ведомость определения

Дата записи	№ учетного участка, опор, эстакад	Наименование и характеристика объекта (трасса, опора, эстакада и т. д.)	Год постройки	Материал труб, эстакад, опор и т. д.	Диаметр труб в мм сечение каналов	Протяженность трассы в км	Глубина (высота) прокладки трубопровода	Характеристика грунта
1	2	3	4	5	6	7	8	9
22.04.2010	Л	Теплотрасса воздушная	1967	металлич	250	0.035		суглинки
22.04.2010	Л1	Теплотрасса подземная	1967	металлич	100	0.135	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	100	0.405	1.5	суглинки
22.04.2010	Л1/1	Теплотрасса подземная	1967	металлич	57	0.04	1.5	суглинки
22.04.2010	Л1/2	Теплотрасса подземная	1967	металлич	100	0.04	1.5	суглинки
22.04.2010	Л1/3	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	57	0.03	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2/1	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	57	0.011	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2/2	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	57	0.022	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2/3	Теплотрасса подземная	1967	металлич	100	0.01	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2/4	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	57	0.01	1.5	суглинки
22.04.2010	Л2/5	Теплотрасса подземная	1967	металлич.	57	0.012	1.5	суглинки
						0.75		

х. Победа, пер. Октябрьский,

Сведения выписки об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (здание)

Реквизиты выписки

Наименование	Значение
Дата формирования выписки	30.05.2024
Регистрационный номер	****-***-****-*****

Реквизиты поступившего запроса

Наименование	Значение
Дата поступившего запроса	30.05.2024
Дата получения запроса органом регистрации прав	30.05.2024

Сведения об объекте недвижимости - здании

Наименование	Значение
Дата постановки на учет/ регистрации	11.05.2010 0:00:00
Кадастровый номер	61:01:0041001:1089
Номер кадастрового квартала	61:01:0041001
Вид объекта недвижимости	002001002000, Здание
Кадастровые номера иных объектов недвижимости (земельных участков), в пределах которых расположен объект недвижимости	61:01:0041001:1348
Кадастровые номера помещений, расположенных в объекте недвижимости	61:01:0041001:1733
Ранее присвоенные номера	01, Инвентарный номер, 25044, 03, Кадастровый номер, 61:01:0041001:0:93, 02, Условный номер, 61:01:0041001:0:93
Площадь, в кв. метрах	179.3
Количество этажей (в том числе подземных)	1
Назначение здания	204001000000, Нежилое
Наименование здания	Котельная
Год завершения строительства	1967
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства	1967
Наименование вида использования	нежилое
Адрес в соответствии с ФИАС (Текст)	Ростовская область, р-н. Азовский, х. Победа, пер. Октябрьский, д. 26
Кадастровая стоимость	756203.13

Местоположение помещений в объекте недвижимости (план(ы) расположения помещения)

Наименование	Значение
Местоположение помещения, расположенного в объекте недвижимости (планы расположения помещения)	
Кадастровый номер	61:01:0041001:1733
Тип этажа	01, Этаж
Номер этажа	1
Ссылка на файл	/r61-gkn-p-as0/Фотообразы_IYOKC/61_01/Малая_Мария_Сергеевна/2388/23888724_E/8209958_img4904_005_20141008010252.jpg
path	41fb8b41-7757-4754-80fa-eda224c58c83/218230e1-baf2-443b-a549-c85466319054/EXT_FILE

Сведения о правах и правообладателях

Наименование	Значение
Сведения о праве и правообладателях	
Дата постановки на учет/ регистрации	19.09.2019 16:43:10
Вид зарегистрированного вещного права	001001000000, Собственность
Номер регистрации вещного права	61:01:0041001:1089-61/002/2019-8
Сведения о правообладателе	Муниципальное образование "Азовский район"

Статус записи об объекте недвижимости

Наименование	Значение
--------------	----------

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Схема теплоснабжения актуализирована Индивидуальным Предпринимателем Раев Олег Валентинович на период 5 лет с расчетным сроком до 2030 года.

ИП Раев О.В.

Юридический адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Стабильная, 9, кв. 226.

Почтовый адрес: 344090, г. Ростов-на-Дону, ул. Стабильная, 9, кв. 226

ИНН 616803967279

ОГРН 32561960000793258

Банковские реквизиты

Расчётный счёт: 40802810826160003516

Название банка: Филиал «Ростовский» АО «АЛЬФА-БАНК»

БИК: 046015207

Корреспондентский счёт: 30101810500000000207

Почта: raev.o.v@gmail.com

Тел.: +7 (908) 194-34-90

Индивидуальный предприниматель

О.В. Раев

М.П.