



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УЖУРСКИЙ СЕРВИСЦЕНТР»**

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 427 от 08 июня 2021г

Заказчик - Администрация Кулунского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С. КУЛУН УЖУРСКОГО  
РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2022 ПО 2029 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  
(Актуализированная версия)

г. Ужур

2022 г.



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УЖУРСКИЙ СЕРВИСЦЕНТР»**

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 427 от 08 июня 2021г

Заказчик - Администрация Кулунского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С. КУЛУН УЖУРСКОГО  
РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2022 ПО 2029 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  
(Актуализированная версия )

Директор

Гончаров Д.О.

Главный инженер проекта

Езерская Е.Н.

г. Ужур

2022 г.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

№ тома	Обозначение	Наименование	Прим.
1	31-02/22-ОМ	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии.	

					<b>31-02/22-ОМ</b>			
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата				
Разработал	Езерская				Схема теплоснабжения с. Кулун Ужурского района на период с 2022 по 2029 гг. Актуализированная версия.	Стадия	Лист	Листов
						Р	3	51
ГИП	Езерская							
Н.контр								

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	5
ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения .....	6
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.....	6
Часть 2. Источники тепловой энергии.....	7
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	11
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии .....	22
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии .....	22
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	24
Часть 7. Балансы теплоносителя .....	26
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....	26
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	27
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	30
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	33
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа .....	38
Нормативно-техническая (ссылочная) литература .....	39
Приложение 1 Техническое задание .....	40
Приложение 2 Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия .....	41
Приложение 3 Схема административного деления с. Кулун с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).....	42
Приложение 4 Температурный график котельной с, Кулун на отопительный сезон 2021- 2022 год .....	43
Приложение 5 Схема системы тепловой сети от котельной с. Кулун .....	44
Приложение 6 Схема резерва пропускной способности тепловой сети с. Кулун.....	45
Приложение 7 Развернутая тепловая схема котельной с. Кулун .....	46
Приложение 8 Спецификация основного оборудования котельной с. Кулун .....	47
Приложение 9 Принципиальная схема присоединения потребителей от котельной с. Кулун.....	48
Приложение 10 Пьезометрический график от котельной с. Кулун до ТК9.....	49
Приложение 11 Расчет теплопотерь 2021 г. тепловой сети от котельной с. Кулун.....	50
Приложение 12 Выписка из реестра членов СРО.....	51

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения актуализирована на основании технического задания по актуализации схемы теплоснабжения с.Кулун Ужурского района на период с 2022 по 2029 год.

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработки схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154.

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность

						31-02/22-ОМ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

## Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Система теплоснабжения представляет собой инженерный комплекс из источника тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя. Величины параметров и характер их изменения определяются техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источника, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

В настоящее время на территории села Кулун Ужурского района, Красноярского края, существует децентрализованная система теплоснабжения зависимая открытого типа..

В селе имеется одна котельная общей производительностью **1,152** Гкал/ч. Котельная осуществляет теплоснабжение в существующих социально значимых объектах, таких как: общеобразовательная школа, спорткомплекс «СОКОЛ», КГБПОУ «Ужурский многопрофильный техникум», почтовое отделение связи, здание администрации Крутоярского сельсовета а также жилой сектор села (**32** многоквартирных жилых дома). Теплоснабжение другой части жилых домов частного сектора усадебной застройки осуществляется от индивидуальных источников тепла (печи, котлы).

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет **3366** м.

На территории села осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна ресурсоснабжающая организация - ООО «ЖКХ Ужурского района. С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления, нормативным показателям и по приборам учета, установленным у потребителей.

Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 2,3 схемы теплоснабжения (остается без изменений).

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## Часть 2. Источники тепловой энергии

**Котельная №1, ул. Главная, 15А** имеет один водогрейный котел марки КВр-1,45 ООО «Ужурский Сервисцентр» г. Ужур, один водогрейный котел марки КВр-1,45 ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул и два котла марки КВр- 1,45 ООО «Алтайский котельный завод», г. Барнаул, которая обеспечивает теплом абонентов по ул. Главная, ул. Спортивная, ул. Геологическая и ул. Полевая. Общая установленная мощность котельной составляет **5,0** Гкал/час, общая производительность **1,152** Гкал/ч ,подключенная максимальная нагрузка составляет **0,9** Гкал/час. Температурный график для системы отопления 85/60°С.

Здание котельной – железо-бетонный блоки, кирпич, брус, 1984 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла - первая и вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. Технология подготовки исходной и подпиточной воды отсутствует.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива. Эксплуатация котельной осуществляется механическим способом, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Выработка тепловой энергии осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная схема теплоснабжения представлена в Приложении 5;

Резерв мощности тепловой сети представлена в Приложении 6;

Развернутая тепловая схема котельной представлена в Приложении 7;

Спецификация оборудования в Приложении 8;

Схема подключения потребителей представлена в Приложении 9.

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 2.1 Структура основного (котлового) оборудования котельной

№ п/п	Источник тепловой энергии	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения последних наладочных работ	Год проведения последнего кап. ремонта	Техническое состояние
1	Котельная с. Кулун, ул. Главная. 15А	КВр - 1,45	1,25	1,25	80	2014	2014	-	В работе
		КВр - 1,45	1,25	1,25	82	2014	2014	-	В работе
		КВр - 1,45	1,25	1,25	82	2015	2015	-	В работе
		КВр - 1,45	1,25	1,25	82	2019	2019	-	В работе

рис. 1 Распределение тепловой нагрузки по источникам



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

31-02/22-ОМ



рис. 2 Диаграмма котлов по мощностям котельная с.  
Кулун, ул. Главная, 15А

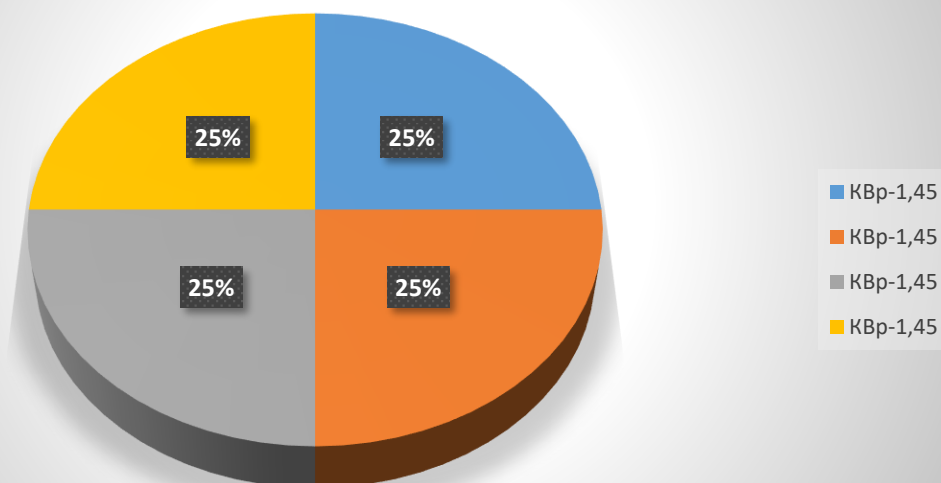


Таблица 2.2 Характеристика основного оборудования котельной

Показатели	Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А
Температурный график работы, Тп/То, °С	85/60
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час	5,0
Располагаемая тепловая мощность оборудования, Гкал/час	5,0
Ограничения тепловой мощности	по паспорту
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017
Общая производительность, Гкал/ч	1,152
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,9
Дата ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2014 г, 2015 г, 2019 г.
Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	2019 г.
Коэффициент использования установленной мощности, %	0,15
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Качественное регули- рование
Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Расчетный, в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Отсутствует
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Отсутствуют

### Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Таблица 3.1 Описание тепловых сетей источника Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А

Показатели	Описание значения
Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект.	Для системы теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии сетевой воды потребителям. Расчетный температурный график - 85/60 С при расчетной температуре наружного воздуха -36 С.
Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии.	Общий вид схемы представлен в Приложении 5,
Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткая характеристика грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.	Тепловая сеть водяная 2-х трубная, зависимая, открытого типа; материал трубопроводов – сталь, полипропилен; способ прокладки - канальная; Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также применения П-образных компенсаторов. Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции см. таблицу 3.3
Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	На сетях установлена стальная арматура
Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.	Дно выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приемка. Назначение - размещение арматуры, проведение ремонтных работ.
Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.	Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику 85/60°С, т.к. присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах.
Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.	Температурный график котельной на отопительный сезон 2021-2022 гг представлен в Приложении 3.
Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.	Пьезометрический график представлен в Приложении 10.
Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.
Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет;	Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.

Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов;	Гидравлические испытания выполняются раз в год в межотопительный период, осмотры и обходы не реже одного раза в неделю. Планирование капитальных ремонтов производится в конце календарного года на следующий год.
Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей;	Летние ремонты проводятся ежегодно.
Оценка тепловых потерь в тепловых сетях при отсутствии приборов учета тепловой энергии	Сведения о тепловых потерях в тепловых сетях представлены в Приложении 11
Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления	Давление в сети регулируется предохранительными клапанами в здании котельной.
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения;	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.
Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям;	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное, без смешения, по параллельной схеме включения потребителей с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха (температурный график 85/60°C); Приложение 3.
Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;	Прибор учета не установлен
Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;	Центральных тепловых пунктов и насосных станций нет.
Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей	Выявлено 541 м тепловых сетей с не определенной балансовой принадлежностью и эксплуатационной ответственностью

Табл. 3.3 Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции:

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип изоляции	Дата последнего ремонта
Котельная с. Кулун	TK1	14,66	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK1	TK2	59,1	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK2	TK2.1	71,77	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2021
TK2.1	Школа1	46,31	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018
TK2.1	Школа2	35,03	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018
TK2	TK2.2	26,46	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK2.2	Общежитие	22,12	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK2.2	ул. Главная, 13	53,1	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK2	TK3	107,53	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK3	TK4	30,72	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK5	TK6	18,46	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK5	Смена Д 150/125	17,65	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012
TK5.1	Почта	33,58	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984

TK4	TK 4.1	27,63	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Смена Д 150/125	TK5.1	13,56	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012
TK6	TK7	105,43	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7	TK7.1	49,44	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2020
TK7.1	ул. Спортивная, 8А, кв 1-8	32,58	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	2020
TK7.1	TK7.3	36,09	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	2020
TK7.3	ул. Спортивная, 10, кв.1,3	14,51	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7.3	TK7.4	23,4	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2020
TK7.4	ул. Спортивная, 12 кв.1,2	13,54	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7.4	ул. Спортивная, 12, кв. 3,4	19,76	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7.4	ул. Спортивная, 7, кв.1	12,94	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7.1	ул. Спортивная, 5	14,75	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK5.1	TK5.2	49,19	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012
TK5.2	ИП Кадакин	36,17	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK5.2	Смена Д65/50	77,46	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012

						31-02/22-ОМ		Лист
								14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Смена Д65/50	TK5.3	25,79	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012
TK5.3	Администрация	2,43	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK7	TK8	107,34	0,1	0,1	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8	TK8.1	24,78	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.1	ул. Геологическая, 2, кв.0,2	11,57	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.1	TK8.2	19,36	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.2	ул. Геологическая, 9, кв.3,4	21,36	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.2	TK8.3	19,86	0,065	0,065	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.3	ул. Геологическая, 11, кв.1	19,65	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.3	TK8.4	12,2	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.4	ул. Геологическая, 2, кв. 2	11,34	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.4	TK8.5	27,58	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.5	ул. Геологическая, 16, кв. 2	24,2	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8.5	ул. Геологическая, 13, кв.1,2	18,67	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 4.1	TK 4.1.1	19,48	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Тк 4.1.1	ТК 4.1.2	45,07	0,2	0,2	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 4.1.2	ТК5	49,23	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК6	ул. Главная, 8	36,61	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК8.3	ул. Геологическая, 2, кв. 1	11,9	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК8.5	ТК8.6	40,29	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК8.6	ул. Геологическая, 16, кв. 4	18,73	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК8.6	ул. Геологическая, 15, кв.1,2	19,1	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК8	ТК 8.7	18,5	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.7	ул. Геологическая, 10, кв. 1,2	14,26	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.7	ТК 8.8	14,71	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.8	ул. Геологическая, 7, кв.4	30,92	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.8	ТК 8.9	26,2	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.9	Перемычка Полевая, 8/2	13,31	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 8.9	ТК 8.10	16,93	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



TK 8.10	ул. Геологическая, 8, кв.1	14,26	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.10	TK 8.11	24,56	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.11	ул. Геологическая, 6, кв. 2	13,6	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.11	TK 8.12	16,4	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.12	TK 8.13	14,13	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.13	Смена Д 80/65	14,83	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Смена Д 80/65	TK 8.14	14,79	0,065	0,065	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.14	TK 8.15	33,21	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.15	ул. Геологическая, 2, кв.1	15,86	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 8.14	ул. Геологическая, 2, кв. 2	14,04	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK8	TK 9	120,61	0,1	0,1	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 9	TK 9.7	18,29	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 9.7	Перемычка Полевая, 7/2	7,87	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 9.7	TK 9.8	15,79	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
TK 9.8	ул.Полевая, 7, кв. 1	7,17	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		17

ТК 9.8	ТК 9.9	27,65	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.9	ТК 9.10	13,05	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.10	ул.Полевая, 5, кв. 1	7,83	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.10	ТК 9.11	30,06	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.11	ул.Полевая, 3, кв. 1,2,3	8,07	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.11	Тк 9.12	43,02	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Тк 9.12	ул. Полевая, 1	7,71	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Тк 9.12	ул.Полевая, 4	24,24	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Тк 9.12	ТК 9.13	35,72	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.13	ул.Полевая, 1А, кв. 2	7,71	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.13	ул.Полевая, 2, кв.	23,93	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.13	ТК 9.14	13,27	0,065	0,065	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.14	ТК 9.15	39,79	0,065	0,065	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.15	ул.Полевая, 1Б, кв. 1	8,06	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.15	Перемычка Полевая, 2А	22,68	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984

ТК 9	ТК 9.1	36,03	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.1	ТК 9.2	48,89	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.2	ул.Полевая, 11, кв. 4	13,33	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.2	ул.Полевая, 11, кв. 2	17,97	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.2	ТК 9.3	24,77	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.3	ул. Полевая, 13	11,22	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.3	ТК 9.4	39,39	0,08	0,08	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.4	ул.Полевая, 15, кв. 1	12,07	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.4	ТК 9.5	46,54	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.5	ул.Полевая, 17, кв. 1	11,35	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.5	ТК 9.6	10,14	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.6	ул.Полевая, 17, кв. 2	16,75	0,02	0,02	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 9.1	ул.Полевая, 10, кв.2	18,66	0,025	0,025	Подземная канальная	Отсутствует	1984

**2750 м**

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Тепловые сети МАУ "ЦФСП "СОКОЛ"

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип изоляции	Дата последнего ремонта
ТК1	СОКОЛ	84,68	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2012

Бесхозяйные тепловые сети:

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип изоляции	Дата последнего ремонта
ТК4	ТК4.4	71,26	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.4	Мастерские1	9	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.4	ТК4.5	56,43	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.5	Гараж	9	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.5	Уче. центр теорет. обучения	18,54	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.2	Клуб	2	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	2017
ТК4.2	ТК4.3	60,39	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	2017
ТК4.3	Смена Д50/32	2,25	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984
Смена Д50/32	Столовая	47,3	0,032	0,032	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.3	ТК4.4	207,14	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК4.4	Смена Д250/100	2,93	0,25	0,25	Подземная канальная	Отсутствует	1984

						31-02/22-ОМ		Лист
								20
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Смена Д250/100	Техникум	14,58	0,1	0,1	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК 4.1	ТК4.2	7,88	0,15	0,15	Подземная канальная	Отсутствует	2017
Тк 4.1.1	ул. Главная, 1	23,65	0,065	0,065	Подземная канальная	Отсутствует	1984
ТК3	Гараж 1	9	0,05	0,05	Подземная канальная	Отсутствует	1984

**541 м**

Рис. 4 Протяженность тепловых сетей котельной по году ввода в эксплуатацию, согласно предоставленных данных в таблице 3.3 в процентном соотношении.



#### 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Кулун действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные тепловые сети.

Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1

Таблица 4.1

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование абонента	Адрес
Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А	МАУ ЦФСП «СОКОЛ»	ул. Главная, 17А
	КГБ ПОУ «Ужурский многопрофильный техникум» (учебный корпус, мастерские, гараж, общежитие, столовая)	ул. Главная, 1
	МБОУ «Кулунская общеобразовательная школа»	ул. Главная, 17
	МБУК "КУЛУНСКИЙ СЦД И С"	Ул. Главная, 9
	Отделение почтовой связи	Ул. Главная, 10
	Администрация Кулунского сельсовета	Ул. Главная, 18
	ИП Кадакин	Ул. Главная. 14
	Многоквартирные жилые дома	Ул. Главная, 1, 10 Ул. Спортивная, 8А, 12, 10
	Жилые дома	Ул. Главная 8, 13, Ул. Геологическая 2,4,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16 Ул. Полевая 1А, 1Б, 1,3,4,5,7,9,10,11,12,13,15,17 Ул. Спортивная 7,10,13

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

Схема административного деления села Кулун с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в Приложении 3.

а) *Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха (без учета теплопотерь)*

						31-02/22-ОМ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 5.1

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Количество Потребителей (население, чел.)	Значение потребления тепловой энергии,		
		при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/час	за отопительный период, Гкал	за год, Гкал
24:39:3400001	147	0,9	3024,3	3024,3

б) *Случаи (условия) применения отопления жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии*

Индивидуальный прибор учета тепловой энергии установлен в зданиях МАУ ЦФСП «СОКОЛ», ул. Главная, 17А; КГБ ПОУ «Ужурский многопрофильный техникум» (учебный корпус, общежитие) ул. Главная, 1, остальными потребителями учет тепловой энергии не ведется.

в) *Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии*

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А	0,9	0,9	0	0,0009	0

рис. 5 Распределение суммарных тепловых нагрузок котельной с. Кулун



						31-02/22-ОМ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		23

## Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия

### источников тепловой энергии

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха - 36 °С.

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 6.1

Таблица 6.1

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час
1	Котельная с. Кулун, ул. Главная. 15А	5,0	5,0	0,0017	0,252	4,983	0,9	3,846

Балансы установленной, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки включают все расчетные элементы территориального деления.

Как видно из таблицы у котельной имеется резерв мощности. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения позволяет подключить новых потребителей и компенсировать выход из строя одного из водогрейных котлов.

Наличие резервов в ситуации аварии является основным фактором для предотвращения недопоставки тепловой энергии потребителям.

						31-02/22-ОМ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



## Часть 7. Балансы теплоносителя

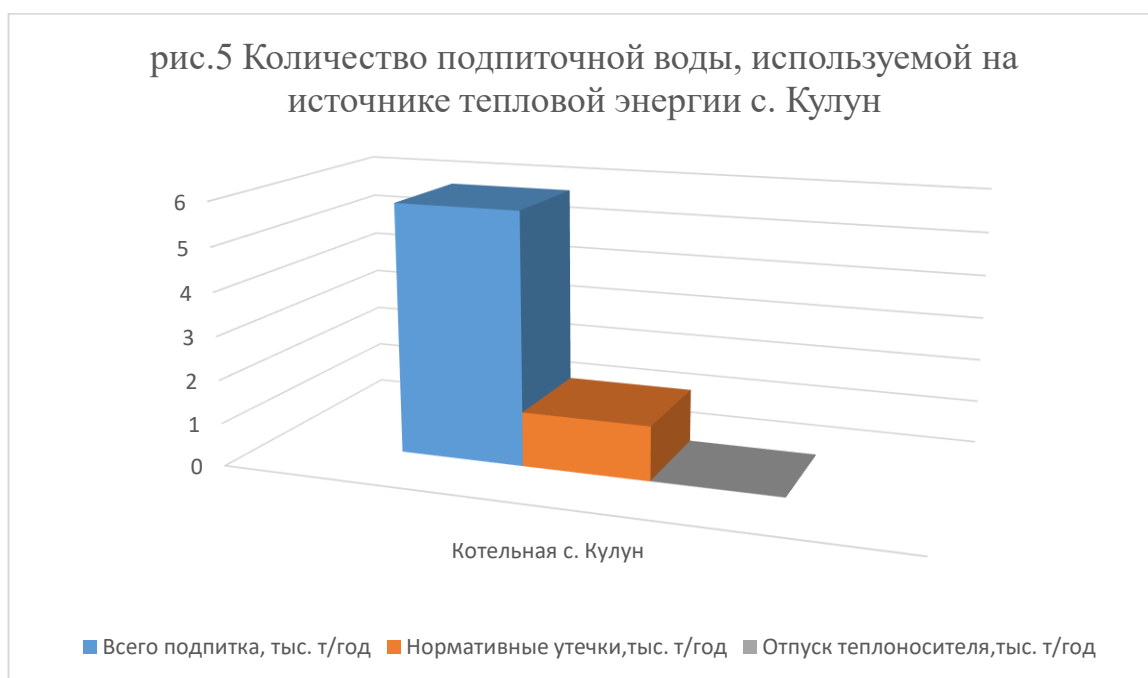
В с. Кулун на источнике тепловой энергии водоподготовительное оборудование теплоносителя для тепловых сетей не предусмотрено.

Теплоноситель в системе теплоснабжения с. Кулун предназначен для передачи теплоты в системе теплоснабжения и для горячего водоснабжения. Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на нормативные утечки сведено в таблицу 7.1.

Таблица 7.1

Наименование источника	Котельная №1
Всего подпитка тепловой сети, тыс. т/год	5,8
-нормативные утечки теплоносителя, тыс. т/год	1,262
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год	0,014

рис.5 Количество подпиточной воды, используемой на источнике тепловой энергии с. Кулун



## Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

На котельной с. Кулун предусмотрено хранение аварийного запаса топлива ( 7 сут.) Обеспечение топливом производится надлежащим образом автомобильным транспортом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Кулун в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1

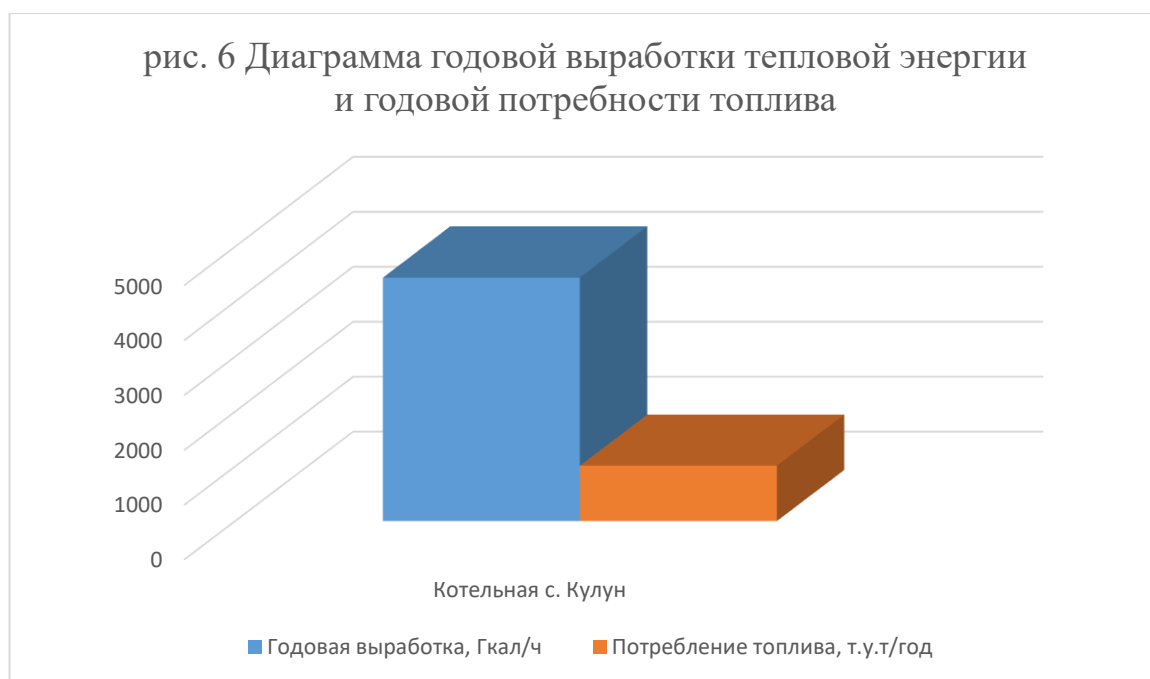
Таблица 8.1

Вид топлива	Месторождение	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.
Бурый уголь ЗБР	Канско-Ачинский бассейн Балахтинского разреза	4750

Суммарное потребление топлива источником тепловой энергии для нужд теплоснабжения и выработки тепловой энергии по данным отопительного периода 2020-2021 гг. представлено в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал	Расчетное потребление топлива, т.у.т/год
Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А	4435,7	1086,1



## Часть 9. Надежность теплоснабжения

Оценка надежности системы теплоснабжения производится в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных приказом от 26 июля 2013 г. N 310 Министерством регионального развития Российской Федерации

Методические указания определяют порядок анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов в целях создания системы мер, направленных на повышение надежности малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения и развитие надежных и высоконадежных систем теплоснабжения.

Методические указания содержат правила расчета фактических значений показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов и их анализа (далее - показатели).

При оценке показателей используется классификация систем теплоснабжения поселений, городских округов в соответствии с [пунктом 124](#) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:ф

высоконадежные;  
надежные;  
малонадежные;  
ненадежные.

Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются следующие показатели, установленные в соответствии с [пунктом 123](#) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;  
показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;  
показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;  
показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;  
показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;  
показатель технического состояния тепловых сетей, характеризующийся наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;  
показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;  
показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;  
показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);  
показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;  
показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;  
показатель наличия основных материально-технических ресурсов;  
показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Для расчета фактических значений показателей используются данные следующих источников:

- а) государственная статистическая отчетность Федеральной службы государственной статистики (Росстат);
- б) схемы теплоснабжения поселений, городских округов;

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

в) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

г) акты готовности источников тепловой энергии и тепловых сетей к отопительному периоду

Согласно оценки и приказу Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края № 09-219 от 24.12.2021 г. тепловые сети с. Кулун отнесены к малонадежным, а тепловой источник к ненадежным. Общая оценка надежности системы теплоснабжения – ненадежная.

Показатели надежности источника тепловой энергии с. Кулун представлены в табл. 9

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							28
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

таб. 9 Форма предоставления сведений, необходимых для анализа и оценки надежности систем теплоснабжения

интенсивность отказов систем теплоснабжения		Показатели, используемые для оценки надежности систем теплоснабжения													
		интенсивность отказов систем теплоснабжения	относительный аварийный надолпуск тепла, Квчд	надежность электроснабжения источников тепловой энергии, Кэ	надежность водоснабжения источников тепловой энергии, Кв	надежность теплоснабжения источников тепловой энергии, Кэ	надежность теплоснабжения источников тепловой энергии, Кт	соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей, Кб	уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их подключения или устройства перемычек, Кр	техническое состояние тепловых сетей и характерные ветки, подлежащие замене трубопроводов, Кс	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения			
№	адрес теплоснабжения (*указать наименование и (или) адрес теплоснабжающих, входящих в системы)	интенсивность отказов теплового источника, Котк интенсивность отказов сетей, Коткс	интенсивность отказов теплового источника, Котк интенсивность отказов сетей, Коткс	надежность электроснабжения источников тепловой энергии, Кэ	надежность водоснабжения источников тепловой энергии, Кв	надежность теплоснабжения источников тепловой энергии, Кэ	надежность теплоснабжения источников тепловой энергии, Кт	соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей, Кб	уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их подключения или устройства перемычек, Кр	техническое состояние тепловых сетей и характерные ветки, подлежащие замене трубопроводов, Кс	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения			
1	Котельная № 1 с. Кулун, ул. Главная, 15А	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	1	1	0,2	0,9	0,9	1	1	1	0

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

Приложение № 1 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 г.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ужурское ЖКХ» по СЦТ №3, с. Кулун

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2022 год
			утвержденные
1	2	3	4
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2028,89
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,50
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	480,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	480,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	388,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	388,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	244,85
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	244,85
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1377,36
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	191,15

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 3 «с. Кулун»

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2021	2022 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	209,87	206,41	216,71
2	Расходы на ремонт основных средств	575,21	565,74	593,95
3	Расходы на оплату труда	1 672,30	1 644,74	1 726,77
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-	-
9	Арендная плата	-	-	-
10	Другие расходы	377,12	370,90	389,40
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>2 834,50</b>	<b>2 787,79</b>	<b>2 926,82</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
4.1	плата 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	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	505,03	496,71	521,48
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>505,03</b>	<b>496,71</b>	<b>521,48</b>
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>505,03</b>	<b>496,71</b>	<b>521,48</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	2 666,82	2 133,93	2 782,40
2	Расходы на электрическую энергию	436,53	357,74	453,76
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	72,10	71,65	74,95
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>3 175,44</b>	<b>2 563,33</b>	<b>3 311,11</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	- 387,3		- 368,83
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>6 127,68</b>	<b>5 847,83</b>	<b>6 390,59</b>

						<b>31-02/22-ОМ</b>	Лист
							32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



## Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На дату актуализации схемы теплоснабжения с. Кулун действует приказ Министерства тарифной политики Красноярского края № 158-п от 06.12.2021 г.г. Красноярск О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 10.12.2018 № 180-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (Ужурский район, г. Ужур, ИНН 2439006394)» и приказ Министерства тарифной политики Красноярского края № 160-п от 06.12.2021 г.г. Красноярск О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 10.12.2018 № 182-п «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (Ужурский район, г. Ужур, ИНН 2439006394) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»

						31-02/22-ОМ	Лист
							33
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение № 5  
к приказу министерства тарифной  
политики Красноярского края  
от 06.12.2021 №158-п  
Приложение № 6  
к приказу министерства тарифной  
политики Красноярского края  
от 10.12.2018 № 180-п

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью  
«Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 3 «с. Кулун»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1		одноставочный, руб./Гкал	2019	2750,16	-	-	-	-	-	2824,42	-	-	-	-	-
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	одноставочный, руб./Гкал	2019	3300,19	-	-	-	-	-	3389,30	-	-	-	-	-
3		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1	(г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2020	2824,42	-	-	-	-	-	2954,06	-	-	-	-	-
4		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1	по СЦТ № 3 «с. Кулун»	одноставочный, руб./Гкал	2020	3389,30	-	-	-	-	-	3544,87	-	-	-	-	-
5		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1		одноставочный, руб./Гкал	2021	2954,06	-	-	-	-	-	3089,65	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1		одноразовочный, руб./Гкал	2021	3544,87	-	-	-	-	-	3707,58	-	-	-	-	-
7		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
7.1	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	одноразовочный, руб./Гкал	2022	3089,65	-	-	-	-	-	3212,93	-	-	-	-	-
8		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
8.1	(г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноразовочный, руб./Гкал	2022	3707,58	-	-	-	-	-	3855,52	-	-	-	-	-
9		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
9.1	по СЦТ № 3 «с. Кулун»	одноразовочный, руб./Гкал	2023	3151,32	-	-	-	-	-	3244,24	-	-	-	-	-
10		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
10.1		одноразовочный, руб./Гкал	2023	3781,58	-	-	-	-	-	3893,09	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

Приложение № 3  
к приказу министерства тарифной  
политики Красноярского края  
от 06.12.2021 № 160-п  
Приложение № 3  
к приказу министерства тарифной  
политики Красноярского края  
от 10.12.2018 № 182-п

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 3 «с. Кулун» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
1	Прочие потребители		
		83,62	2750,16
1.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		100,34	3300,19
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
2	Прочие потребители		
		85,88	2824,42
2.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		103,06	3389,30
с 01.01.2020 по 30.06.2020			
3	Прочие потребители		
		85,88	2824,42
3.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		103,06	3389,30
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
4	Прочие потребители		
		89,83	2954,06
4.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		107,80	3544,87
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
5	Прочие потребители		
		89,83	2954,06
5.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		107,80	3544,87
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
6	Прочие потребители		
		93,66	3089,65
6.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		112,39	3707,58

1	2	3	4
с 01.01.2022 по 30.06.2022			
7	Прочие потребители		
		93,66	3089,65
7.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		112,39	3707,58
с 01.07.2022 по 31.12.2022			
8	Прочие потребители		
		97,40	3212,93
8.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		116,88	3855,52
с 01.01.2023 по 30.06.2023			
9	Прочие потребители		
		88,80	3151,32
9.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		106,56	3781,58
с 01.07.2023 по 31.12.2023			
10	Прочие потребители		
		89,66	3244,24
10.1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		107,59	3893,09

Примечание. Тариф на теплоноситель установлен приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 10.12.2018 № 181-п (в редакции приказа министерства тарифной политики Красноярского края от 06.12.2021 № 159-п).

						31-02/22-ОМ	Лист
							37
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

Анализ текущего технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения с. Кулун:

1. На сегодняшний день источник система теплоснабжения с. Кулун оценивается как ненадежная. В 2019 г. произведена замена котла на котельной № 4 КВр-1,45. Остальное теплоэнергетическое оборудование проходит техническое освидетельствование в соответствии с правилами технической эксплуатации теплоэнергетических установок. В соответствии с обследованием назначается капитальный или текущий ремонт оборудования.

2. На котельной отсутствует прибор учета тепловой энергии и теплоносителя, так же отсутствуют средства автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности даже неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.

3. На котельных имеется резерв располагаемой тепловой мощности, и резерв резерв пропускной способности тепловой сети, что позволяет подключить большое количество перспективных потребителей.

4. Источники тепловой энергии в достаточной степени укомплектованы специалистами.

Проблемы в системах теплоснабжения источников тепловой энергии разделены на две группы и сведены в табличный вид.

Таблица 12

Наименование источника тепла	Проблемы в системах теплоснабжения	
	В котельной	На тепловых сетях
Котельные №1, 2	1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей; 2. Отсутствие водоподготовки подпиточной воды; 3. Износ оборудования котельной	1. Более 80 % ветхих тепловых сетей 2. Отсутствие теплоизоляции на участках более 80 % протяженности всей сети. 3. Тепловые камеры нуждаются в восстановлении.

## НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.
3. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
4. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, приказ № 115 от 24.03.2003 г., Министерством энергетики Российской Федерации.

						31-02/22-ОМ	Лист
							39
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

**Приложение 1 Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения с. Кулун Ужурского района**

Согласовано:  
 Директор  
 ООО «Ужурский сервисцентр»  
 Д.О. Гончаров  
 2022 г.



УТВЕРЖДАЮ:  
 Глава Кулунского сельсовета  
 С.И. Железняков  
 2022 г.



**Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения с. Кулун Ужурского района на период с 2014 по 2029 год.**

1. Общие данные	
Наименование объектов, включаемых в схему теплоснабжения	Котельная с. Кулун, ул. Главная, 15А, тепловая сеть протяженностью 2396,05 м
Местонахождение объектов	Административные границы с. Кулун
Характеристика объектов	Действующая котельная установленной мощностью 5 Гкал/ч, общая протяженность тепловых сетей 2,83609 м
Цель работы	Актуализация схемы теплоснабжения в административных границах с. Крутояр Ужурского района на период с 2014 по 2029 год.
Этапы работ	Нет
Состав, содержание и виды работ по установленным разделам схемы теплоснабжения	Работа должна предусматривать актуализацию первого тома схемы теплоснабжения с. Кулун «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» (всех частей) и отображать существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.
1. Технические требования	
Перечень нормативно-технической документации	При выполнении работ разработчик должен руководствоваться следующими документами 1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; 2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения 3. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»; 4. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, приказ № 115 от 24.03.2003 г., Министерством энергетики Российской Федерации.

Инженер



Езерская Е.Н



Приложение 2. Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зоны его действия (без изменений)



						31-02/22-ОМ	Лист 41
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



Приложение 3: Схема административного деления с. Кулун с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов)



Кадастровый квартал 24:39:3400001

[План КК →](#)

[🔍](#) [☆](#)

Тип: Кадастровый квартал

Учетный номер: 24:39:3400001

Кадастровый район: 24:39

Включает в себя:

участков: 805

с границами: 360

ОКС: 487

с границами: 69

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

31-02/22-ОМ

Лист  
42

Приложение 4: Температурный график котельной с. Кулун, ул. Главная, 15А на отопительный период 2020 – 2021 гг.

Температура наружного воздуха	Температура под - ой воды	Температура обратной воды
-41	85	60
-40	83,9	59,7
-39	82,8	59,1
-38	81,7	58,3
-37	80,6	57,6
-36	79,5	56,9
-35	78,4	56,2
-34	77,3	55,5
-33	75,1	54,8
-32	74	54,1
-31	73,9	53,4
-30	71,8	52,7
-29	70,7	52
-28	69,9	51,3
-27	68,5	50,6
-26	67,4	49,9
-25	66,3	49,2
-24	65,2	48,5
-23	64,1	47,7
-22	63	46,9
-21	62,9	46,2
-20	61,8	45,5
-19	60,7	44,9
-18	59,6	43,1
-17	58,4	42,4
-16	57,2	41,6
-15	56	39,8
-14	54,8	39,1
-13	53,6	38,2
-12	52,4	37,4
-11	51,2	36,6
-10	50	35,8
-9	48,8	35
-8	47,7	34,2
-7	45,1	33,4
-6	44,4	32,5
-5	43,8	31,6
-4	42,6	30,8
-3	41,4	30
-2	40,1	29,2
-1	38,8	28,3
0	37,5	27,4
+1	36,2	26,5
+2	34,8	25,6
+3	33,4	24,7
+4	32	23,7
+5	30,6	22,7
+6	29,2	21,7
+7	27,8	20,7
+8	25,7	19,7



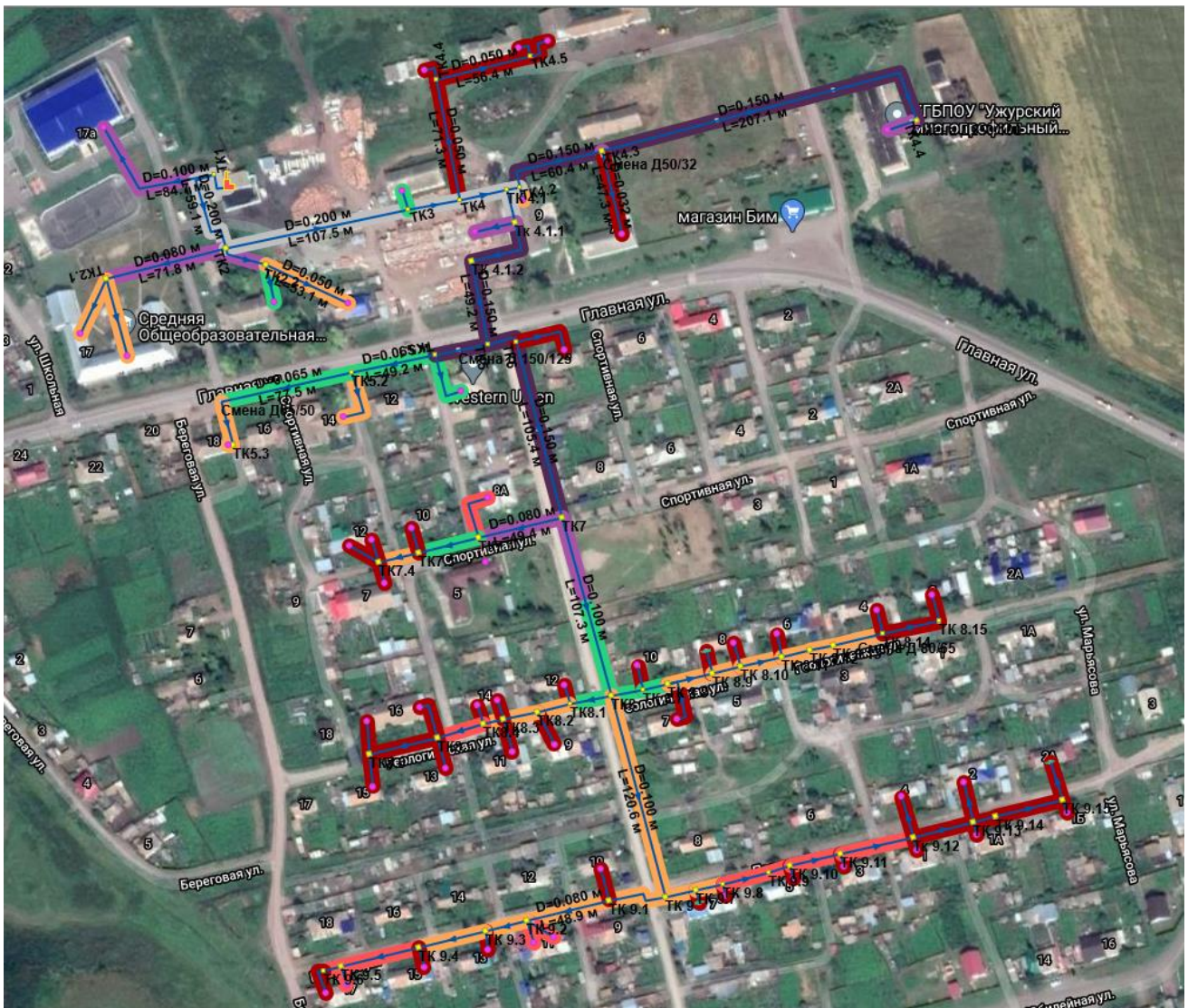
Приложение 5: Схема теплоснабжения от котельной с. Кулун, ул. Главная, 15А



						31-02/22-ОМ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		44



Приложение 6: Схема резерва пропускной способности тепловой сети с Кулун 2021 г.

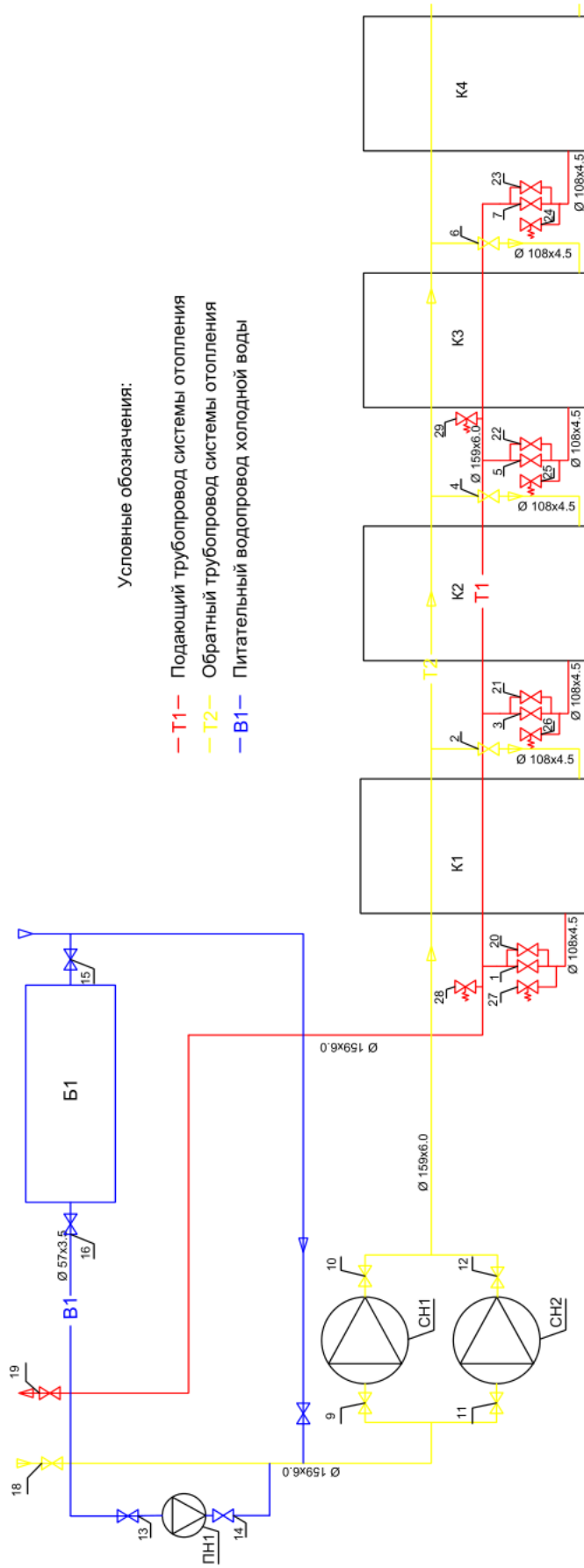


Цвета

G1, т/ч	G2, т/ч	Цвет
	3.00	
3.00	5.00	
5.00	10.00	
10.00	20.00	
20.00	50.00	
50.00	100.00	

**Развернутая тепловая схема  
котельной "КУЛУН",  
ул. Главная, 15А, п. Кулун**

Утверждаю:  
Главный инженер ООО "Ужурское ЖКХ"  
С.Я. Дронов  
" " " 2022г.



Разработал: инженер Езерская Е.Н

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

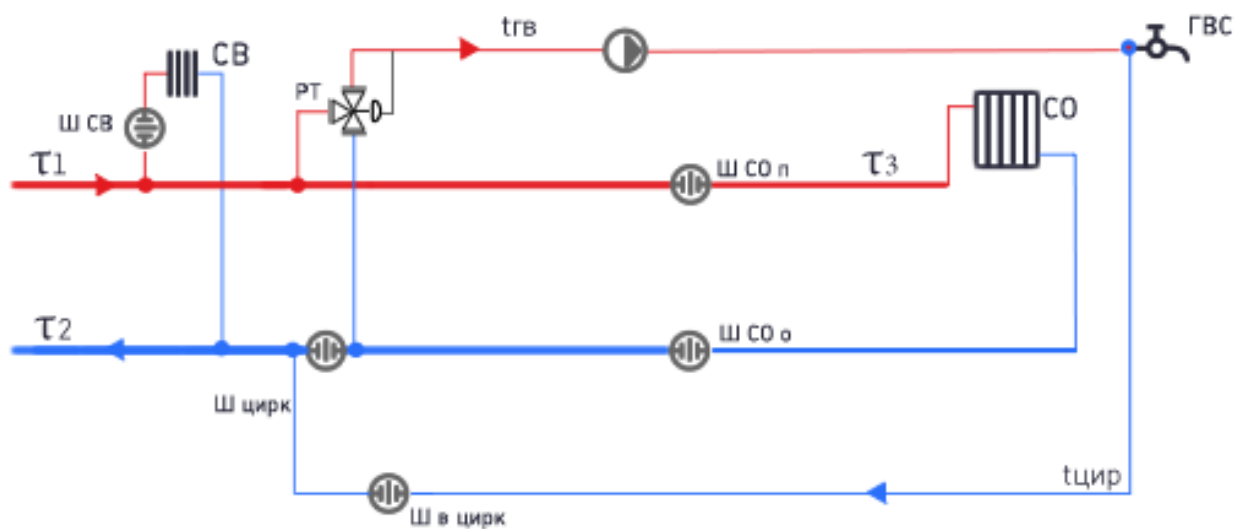
Утверждаю  
 Главный инженер ООО "Ужурское ЖКХ"  
 С.Я. Дронов  
 17 января 2022 г.

Спецификация основного оборудования котельной  
 с. Кулун, ул. Главная, 15А

Поз.	Наименование	Тип, марка, тех. характеристики	Завод изготовитель	Кол-во	Масса	Прим
К1,К2	Котел водогрейный	КВр-1,45 (2014 г. з/н 994; 2014 г. з/н 995)	ООО «Алтайский котельный завод», г. Барнаул	2		
К3	Котел водогрейный	КВр-1,45 (2015 г з/н 272)	ООО «Сибирский центр котлостроения», г. Барнаул	1		
К4	Котел водогрейный	КВр-1,45 (2019 г з/н 1)	ООО «Ужурский Сервисцентр», г. Ужур	1		
СН1	Сетевой насос центробежный двустороннего входа	Д320-50 (з/н 2422, 2018 г.)	ГМС Ливгидромаш, г. Ливны	1		
СН2	Сетевой насос центробежный двустороннего входа	Д320-50	ГМС Ливгидромаш, г. Ливны	1		
ПН1, ПН2	Подпиточный насос	Wilo-IL50/170-7,5/2	ООО «ВИЛО РУС», г. Москва	2		
13,14,15,16	Затвор дисковый поворотный	Ду50				
1.2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12	Затвор дисковый поворотный	Ду100		14		
18,19	Затвор дисковый поворотный	Ду150		4		
24,25,26,27	Предохранительный клапан	Ду50		6		
20,21,22,23	Клапан обратный	Ду100		4		

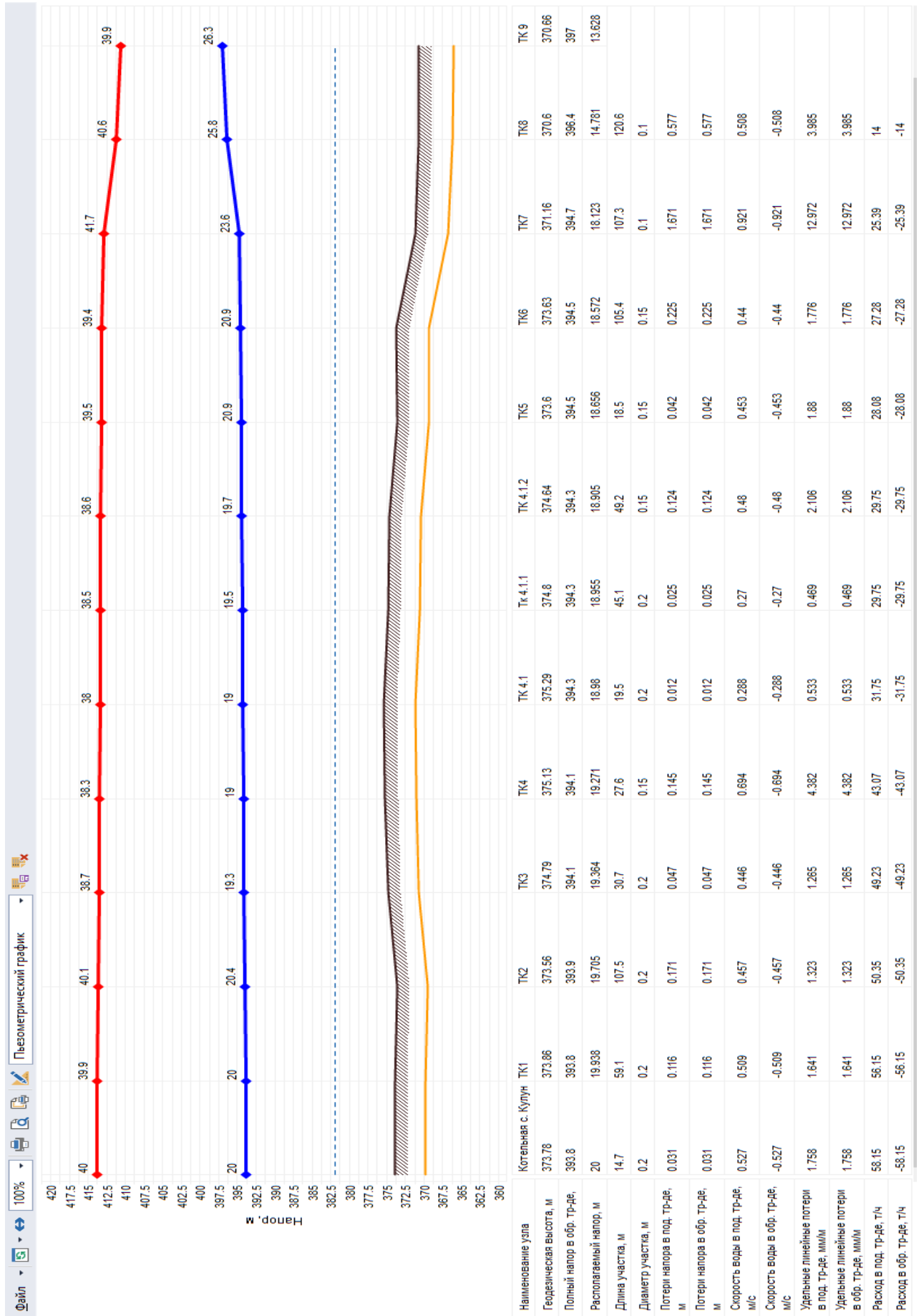
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

Приложение 9: Принципиальная схема присоединения потребителей от котельной с. Кулун.





Приложение 10: Пьезометрический график от котельной с. Кулун до ТК9



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

31-02/22-ОМ

Приложение 11: Расчет теплопотерь в теплосети от котельной с. Кулун 2021 г.

С ч

Расчет нормативных тепловых потерь

Тепловая сеть

- Котельная с. Кулун

График

Тнв	-36.0	Тсо	85.0
Тпод	85.0	Твв	20.0
Тобр	60.0		

Среднегодовые

Тнв	-6.9	Тгрунт	0.0
Тпод	65.0	Тподв	10.0
Тобр	55.0		

Расчет потерь

Сохранить

Отчет

Копировать

Суммарные по подсети

По данному узлу

Владельцы:

(Все владельцы) v

Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь

Русские заголовки в отчете

Месяц	П..	Про...	Тнв	Тгр	Тпод	Тобр	Тхв	Qпод Гкал	Qобр Гкал	Qут_под т	Qут_под ...	Qут_обр т	Qут_обр ...	Qут_пот т	Qут_пот ...
Январь	О	744	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	115.4	49.4	48.2	2.2	48.3	2.0	56.8	2.5
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Февраль	О	672	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	104.2	44.7	43.6	2.0	43.7	1.8	51.3	2.3
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Март	О	744	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	115.4	49.4	48.2	2.2	48.3	2.0	56.8	2.5
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Апрель	О	720	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	111.7	47.9	46.7	2.2	46.8	1.9	55.0	2.4
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Май	О	576	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	89.3	38.3	37.3	1.7	37.4	1.5	44.0	1.9
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июнь	О	0	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июль	О	0	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Август	О	0	0.0	0.0	47.5	38.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Сентябрь	О	456	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	70.7	30.3	29.6	1.4	29.6	1.2	34.8	1.5
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Октябрь	О	744	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	115.4	49.4	48.2	2.2	48.3	2.0	56.8	2.5
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ноябрь	О	720	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	111.7	47.9	46.7	2.2	46.8	1.9	55.0	2.4
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Декабрь	О	744	0.0	0.0	46.6	41.4	0.0	115.4	49.4	48.2	2.2	48.3	2.0	56.8	2.5
	П	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Итого:</b>								<b>949.1</b>	<b>406.7</b>	<b>396.7</b>	<b>18.5</b>	<b>397.6</b>	<b>16.5</b>	<b>467.3</b>	<b>20.6</b>

Расчет выполнен в программе Zulu Thermo и ZuluGIS ООО «Политерм», г. Санкт Петербург



Россия, 660017, г. Красноярск  
ул. Урицкого, д. 125, пом.161  
Телефон/факс: 8(391) 268-05-68  
268-17-17, 268-11-00  
e-mail: npsrproekt@mail.ru  
http://sro-krasproekt.ru

Регистрационный номер  
в государственном реестре  
саморегулируемых организаций:  
СРО-П-018-19082009  
ОГРН 1082400002013  
ИНН 2463090478

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

08.06.2021

*(дата)*

427

*(номер)*

**Саморегулируемый союз проектировщиков (СРО «Союзпроект»)**

*(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)*

**Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации**

*(вид саморегулируемой организации)*

**660017, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 125, <http://www.sro-krasproekt.ru/>, [npsrproekt@mail.ru](mailto:npsrproekt@mail.ru)**

*(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)*

**СРО-П-018-19082009**

*(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)*

выдана **ООО «Ужурский сервисцентр»**

*(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)*

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1 Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Ужурский сервисцентр» (ООО «Ужурский сервисцентр»)</b>
1.2 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	2439006891
1.3 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1072439000138
1.4 Адрес места нахождения юридического лица	662250, Красноярский край, Ужурский р-он, г.Ужур, ул.Победа Социализма, д. 116.
1.5 Место фактического осуществления деятельности <i>(только для индивидуального предпринимателя)</i>	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1 Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	253
2.2 Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i>	01.02.2018
2.3 Дата <i>(число, месяц, год)</i> и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Правления №3, 01.02.2018
2.4 Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i>	01.02.2018
2.5 Дата прекращения членства в саморегулируемой организации <i>(число, месяц, год)</i>	-
2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-



**3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:**

3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
01.02.2018	-	-

3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	V	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей.
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		
д) пятый *		
е) простой *		в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

\* заполняется только для членов саморегулируемой организации, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		
д) пятый *		

\* заполняется только для членов саморегулируемой организации, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-

\* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

\_\_\_\_\_  
 (должность уполномоченного лица)



\_\_\_\_\_  
 (инициалы, фамилия)

Срок действия выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи.