



АДМИНИСТРАЦИЯ ЮРЬЯНСКОГО РАЙОНА  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.09.2025

№ 152

пгт Юрья

**Об утверждении схемы теплоснабжения  
села Великорецкое Юрьянского района Кировской области**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», 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» администрация Юрьянского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить схему теплоснабжения села Великорецкое Юрьянского района Кировской области (схема прилагается).
2. Признать утратившим силу постановление № 62 от 28.07.2014 «Об утверждении схемы теплоснабжения Великорецкого сельского поселения».
3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Юрьянского района Кировской области С.А. Баранова.
4. Настоящее постановление подлежит опубликованию в Информационном бюллетене муниципальных правовых актов органов местного самоуправления Юрьянского района Кировской области и на официальном сайте администрации Юрьянского района (<https://yuriya-kirov.gosuslugi.ru>).
5. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.



Утверждена  
постановлением администрации  
Юрьянского района Кировской области  
от 12.09.2008 № 152

Содержание

Введение	3
1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	5
1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения	5
1.2. Институциональная структура организации теплоснабжения	6
1.3. Источники теплоснабжения	6
1.3.1. Общие данные	6
1.3.2. Оборудование котельной № 1	7
1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	9
1.4.1. Тепловые сети котельной № 1	9
1.4.2. Бесхозяйные сети	11
1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии	11
1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии	12
1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности	15
1.5.2. Существующие балансы электрической энергии	16
1.6. Тепловые балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	16
1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения	17
1.8. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселений	17
2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	17
3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	18
4. Перспективные балансы теплоносителя	18
5. Предложения по строительству реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения	18
6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	19
7. Перспективные топливные балансы	19
8. Оценка надежности теплоснабжения	19
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	20
10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	21

Схема теплоснабжения села Великоорецкое

Юрьянского района Кировской области

до 2028 года

## Введение

Сельское поселение Великоорецкое входит в состав Юрьянского муниципального района Кировской области.

В состав сельского поселения входят 8 населенных пунктов: село Великоорецкое и деревни Агалаченки, Ардичи, Большие Барагановы, Заложена, Старицево, Трипичи, Читари. Административным центром является село Великоорецкое.

Площадь сельского поселения составляет 129,59 км<sup>2</sup>.

Село Великоорецкое располагается в 30 км от административного центра Юрьянского района поселка городского типа Юрья в юго - западном направлении. Территория Великоорецкого поселения представлена на рисунке 1.

Численность населения составляет 297 человек.

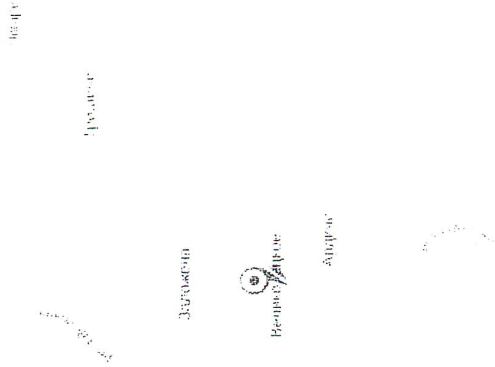


Рисунок 1. Обозначение поселения по карте Кировской области

Территория поселения относится к стрепетено-континентальному району IV. Климат умеренно-континентальный с морозной, снежной зимой и теплым, иногда жарким летом.

Средняя годовая температура воздуха составляет 1,6°С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, среднемесячная температура их составляет -13,7°С. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха +17,9°С. В соответствии со СНиП 23-01-99 «Спроектировать климатология» для расчета тепловой нагрузки котельной приняты следующие климатические данные:

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления:  $t_{\text{вн}} = -33^{\circ}\text{C}$ .

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем вентиляции:  $t_{\text{вн}} = -19^{\circ}\text{C}$ .

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период:  $t_{\text{ср}} = -5,8^{\circ}\text{C}$ .

Таблица 1. Среднемесячные температуры наружного воздуха

Великоорецкое	сент	окт	нояб	дек	январь	фев	март	апр	май	июнь
	9,0	1,5	-5,7	-11,8	-14,4	-12,9	-6,7	2,2	10,0	15,4

Таблица 2. Число часов наружной температуры равной или ниже данной

Великоорецкое	-40	-35	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	8
	0	6	61	173	428	960	1750	3790	4080	5550

Сводные данные по площади застройки и отопливаемой площади поселения приведены в таблице 3.

Таблица 3. – Сводные данные по отопливаемой площади застройки поселения

<i>Показатели</i>	<i>Единицы измерения</i>	<i>Значения на момент разработки схемы</i>	<i>Значения на 2028 год</i>
Площадь территории поселения	км <sup>2</sup>	129,59	Нет данных
Численность населения	чел.	357	Нет данных
Общая площадь застройки	тыс. м <sup>2</sup>	4,8	Нет данных
Средняя плотность застройки	м <sup>2</sup> /км <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
Отапливаемая площадь, всего, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	4,52	Нет данных
индивидуальных жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
многоквартирных жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
общественных зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
приватизированных зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных

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

### 1.1.Функциональная структура организации теплоснабжения

На территории Великоорецкого поселения функционирует 1 местная система теплоснабжения образованная на базе котельной. Установленная мощность котельной – 0,963 Гкал/час (1,12 МВт). Основным топливом котельной являются дрова. Резервные топливо для котельных не предусмотрено. Актуальные (существующие) границы зон действия систем теплоснабжения (см. раздел 1.4) определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Все системы теплоснабжения имеют двухтрубную теплотрассу, организованную на покрытие отопительной тепловой нагрузкой абонентов по зависимой схеме присоединения с температурным графиком 95/70°С. Нагрузка ГВС покрывается индивидуальными электрическими водонагревателями.

5

Производственная тепловая нагрузка на территории поселения отсутствует. Регулирование отпуска теплоты в системы отапливания потребителем осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха.

Также на территории поселения сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением. Они в большинстве случаев локализованы внутри зон действия централизованного теплоснабжения.

### 1.2.Институциональная структура организации теплоснабжения

Обслуживание местных систем теплоснабжения поселения осуществляет одно базовое предприятие – КОГБУ для детей – сирот «ЦПД с. Великоорецкое Юрьянского района», которому в селе Великоорецкое принадлежит 1 котельная общей мощностью 0,963 Гкал/час (1,12 МВт). Общая протяженность теплотрассы, обслуживаемых предприятием, составляет 670 м. К данным тепловым сетям присоединено 3 общественных здания с общим строительным объемом 15078 м<sup>3</sup>. Теплоснабжение некоторых производственных зданий и зданий общественных организаций осуществляется индивидуально.

### 1.3.Источники теплоснабжения

#### 1.3.1. Общие данные

Расположение котельной на территории поселения приведено на рисунке 1.3.1.1. В таблице 1.3.1.1 приведены адреса и установленная мощность каждой котельной, расположенной на территории поселения.

6

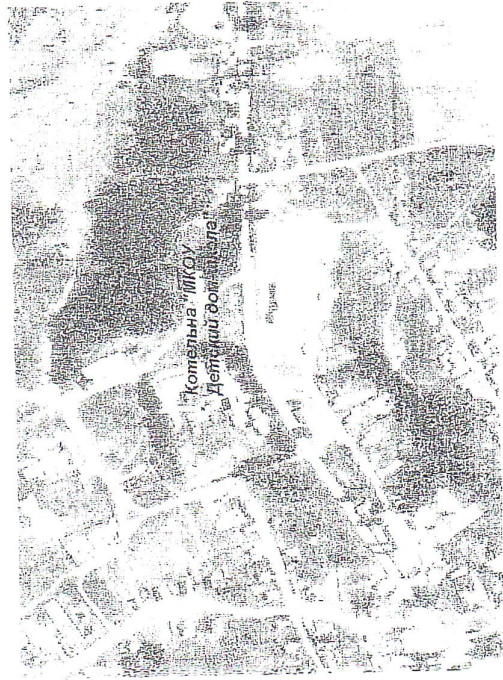


Рисунок 1.3.1.1. – Расположение источников тепловой энергии на территории города

Таблица 1.3.1.1. – Источники тепловой энергии, расположенные на территории города

Наименование котельной	Адрес	Установленная тепловая мощность Гкал/ч	МВт
Котельная КОГБУ для детей-сирот «ЦПДС» Великоречное Юрьянского района»	Ул. Центральная 186	0.964	1.12

### 1.3.2. Оборудование котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПДС» Великоречное Юрьянского района»

Котельная оборудована водогрейными котлоагрегатами КВ и У-5 (см. таблицу 1.3.2.1).

Таблица 1.3.2.1.– Котлоагрегаты котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПДС» Великоречное Юрьянского района»

Тип котлоагрегата	Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч	МВт	Год ввода в эксплуатацию	Количество капитальных ремонтов	Последний капитальный ремонт

Котел КВр	0,799	0,93	70%	Нет данных	Нет данных
Котел КВр	0,799	0,93	70%	Нет данных	Нет данных

В котельной установлено следующее насосное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.2.2.

Таблица 1.3.2.2. – Насосное оборудование котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПДС» Великоречное Юрьянского района»

№ п/п	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Напор м	Поддача м <sup>3</sup> /ч	Результаты работы насоса	Количество капитальных ремонтов	Последний капитальный ремонт
1	Нет данных	2009	18	80	естевой	Нет данных	Нет данных
2	Нет данных	2012	163	7,5	естевой	Нет данных	Нет данных

В котельной не установлено тягодутьевое оборудование.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику. Для создания циркуляции теплоносителя в котельной установлены два сетевых насоса. В котельной не организован учет потребленной электроэнергии и тепловой энергии. У потребителей школа и администрация, имеются приборы учета тепловой энергии. У остальных потребителей данных приборов не установлено.

Деаэрация теплоносителя не применяется. Данные по КПД котельной отсутствуют.

Котельная также не имеет аварийного топлива. Резервирование системы теплоснабжения, образованной на базе квартальной котельной не осуществляется, так как перемычек между котельными не существует из-за удаленности.

1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.4.1. Тепловые сети котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦНДС»  
Великоорецкое Юрьянского района»

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении в поселении составляет 0,67 км из них:

Таблица 1.4.1.1. --- Общая протяженность ардуемых трубопроводов теплофикационной воды с равновкой по диаметрам

Условный проход	Диапазон температур, °С		Протяженность теплоприсосы, м	
	Подтруб.	Обр. труб.	наружная	канальная
65	95	70	Нет данных	бесканальная
100	95	70	Нет данных	
125	95	70	Нет данных	
Итого:			Нет данных	

В качестве тепловой изоляции применяется урса (толщиной 40 мм) и ТТИ (толщиной 40 мм).

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются общественные здания;
- Температурный график 95-70°С;
- Котельная имеет два вывода на поселок (Ø76мм и Ø133мм);
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплоснабжения к наружным тепловым сетям осуществляется по безэлеваторной схеме;
- Тепловыры пульты и камеры не оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения - 231 сутки в отопительный период.

Презометрический график и результаты расчета потерь давления участков тепловых сетей три вехен на рисунке 1.4.1.1 и таблице 1.4.1.2 соответственно.

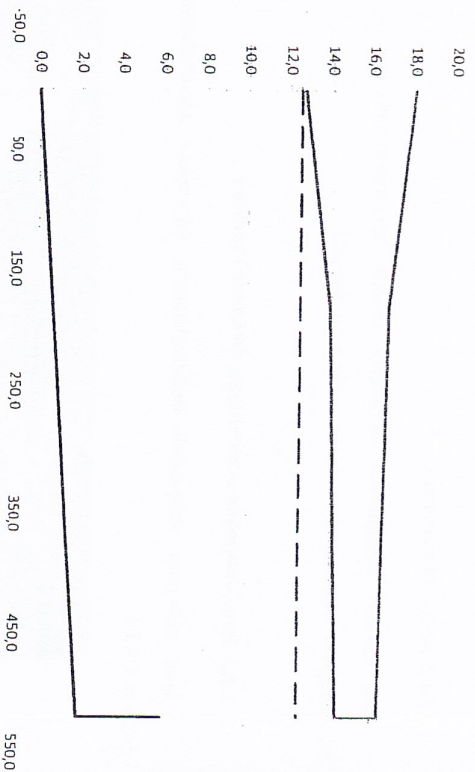


Рисунок 1.4.1.1. Презометрический график

Таблица 1.4.1.2. - Результаты расчета потерь давления участков теплосети

№ п/п	Участок	Длина участка, м	Расход санитарной воды, м³/с	м/с	м³/с	Диаметр трубопровода d, мм	Диаметр участка d, мм	Объем участка, м³	Экв. шерош. к, мм	Кодиф. местн. код.
1	Котельная - 1	180	9,156	22,962	0,0095	133	125	4,416	0,5	0,5
2	1-2	320	2,192	7,891	0,0023	108	100	5,024	0,5	1,8
3	Стальной корпус	20	1,771	6,375	0,0018	108	100	0,314	0,5	1,5

Таблица 1.4.1.2. (продолжение) - Результаты расчета потерь давления участков теплосети

Скорость воды	Время течения	Пределы-макс.	Число Рейнольдса	Отто-ценне	Режим течения	Длинейные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора
м/с	Т.с	Рс,м	Re	Re,Reс	Гран.пер	ΔР, Па	ΔР, Па	ΔР, Па	Р, Па/м	ΔП, м
0,776	212,037	142000	313810	2,210	1,урб	11553,00	25,78	11578,78	64,18	1,227
0,290	1102,866	118600	93901	0,827	Перес	3797,82	12,99	1810,80	11,87	0,404
0,234	85,315	113600	75866	0,668	Перес	154,94	7,06	162,01	7,75	0,017

#### 1.4.2. Бесхозяйные сети

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения отсутствует информация о бесхозяйных объектах теплоснабжения.

#### 1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия котельной Великоорского поселения представлена на рисунке 1.4.3.1.

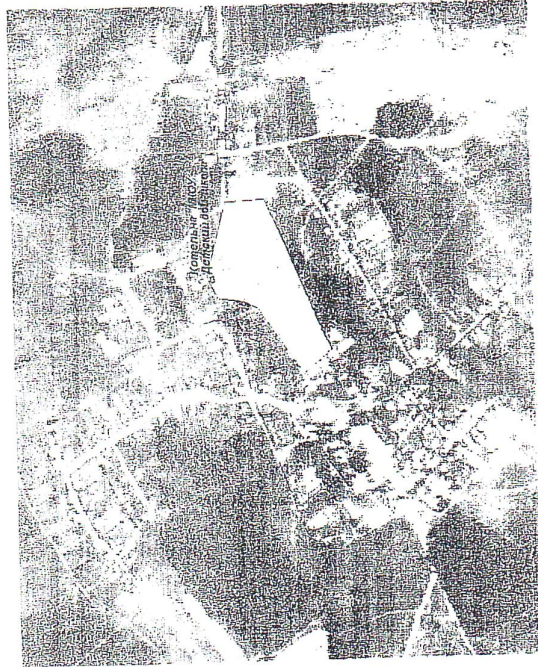


Рисунок 1.4.3.1. Зоны действия источников централизованного теплоснабжения Великоорского поселения

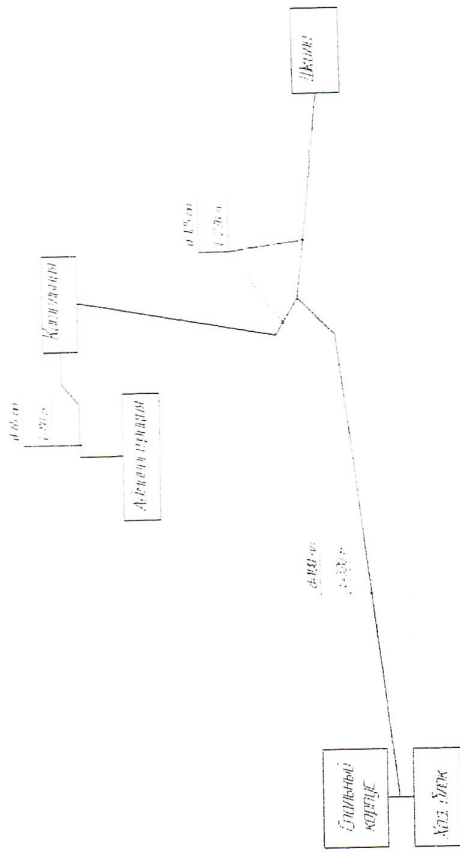


Рисунок 1.4.3.2. Схема тепловых сетей котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПДС Великоорское Юрьянского района»

#### 1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.

Расчетные тепловые нагрузки котельной представлены в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1. Расчетные тепловые нагрузки централизованного теплоснабжения

Наименование потребителя	Существующая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Вид теплоносителя
Администрация сельского поселения «Великорское»	0,061	Вода
Школа	0,174	Вода
Спальный корпус	0,044	Вода
Хоз. блок	0,011	Вода
<b>Итого:</b>	<b>0,29</b>	

Данные по отпуску тепла котельной в 2025 г. отсутствуют.

Сравнение балансов полезного оттока тепловой энергии потребителям Великоречского поселения за 2025 год представлено на рисунке 1.5.1.

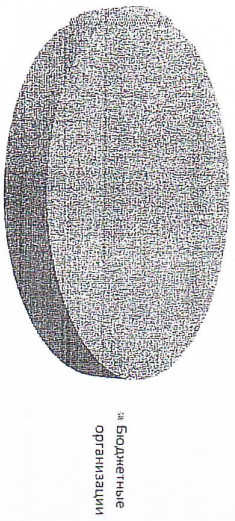


Рисунок 1.5.1. Отток тепловой энергии от котельной КОТБУ для детей-сирот «ЦДС. Великоречское (Юрьянского района)»

Распределение расчетной и среднетемпературной тепловых нагрузок по объектам теплоснабжения приведено в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.2. Распределение расчетной и среднетемпературной тепловых нагрузок

№ п/п	Объект, адрес	Наружный объем, м <sup>3</sup>	t <sub>вн</sub> , °С	q <sub>вн</sub> , Вт/м <sup>3</sup> ·ч	Q <sub>н</sub> , кВт	Q <sub>ср</sub> , кВт
<b>Система теплоснабжения</b>						
1	Административная	2878	18	0,5	70,453	32,602
2	Школа	9400	18	0,44	202,499	93,705
3	Стальной корпус	2300	20	0,44	51,491	24,871
4	Хоз. блок	500	18	0,5	12,240	5,664

График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха и продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены на рисунках 1.5.2 и 1.5.3 соответственно. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 1.5.4.

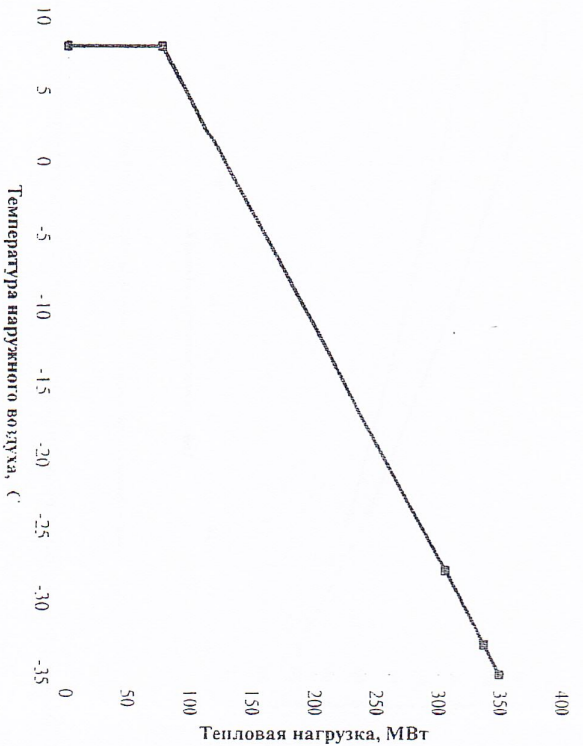


Рисунок 1.5.2. – График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха

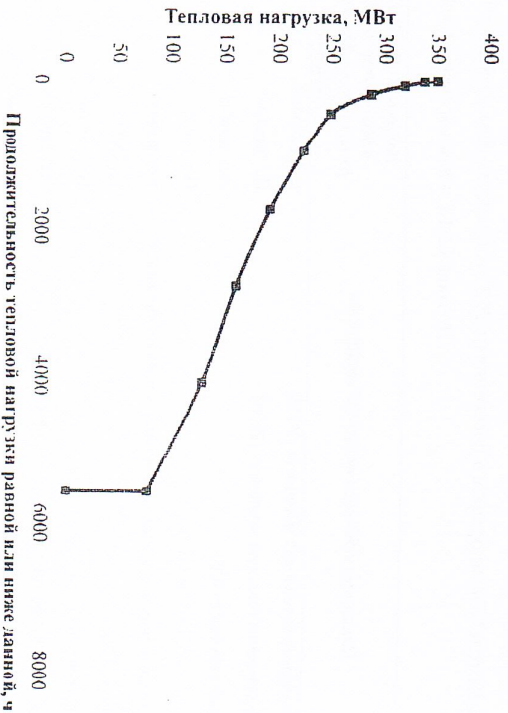


Рисунок 1.5.3. – График продолжительности стояния тепловой нагрузки

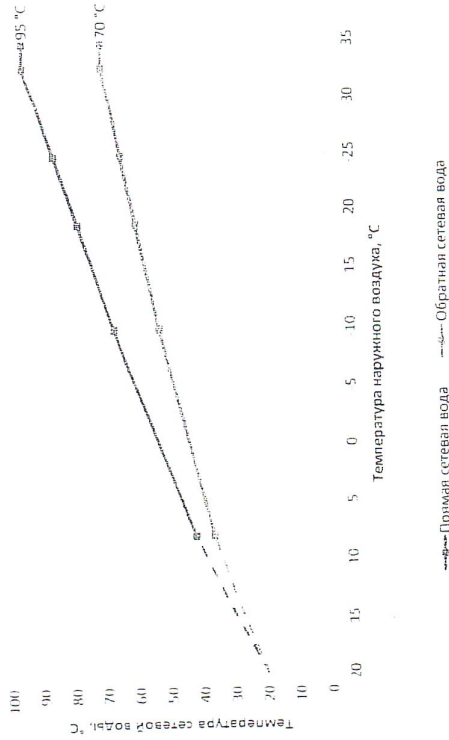


Рисунок 1.5.4. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.

**1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности**

Данные по тепловой мощности котельных и суммарной нагрузке потребителей Великоречского поселения на 2025 г. представлены в таблице 1.5.1.1.

Таблица 1.5.1.1. – Балансы тепловой мощности

Показатели баланса тепловой мощности	Котельная КОГБУ для детей-сирот «ЦПД с. Великоречское Юрьянского района»	
	1.12 Гкал/час	Нет данных
Установленная тепловая мощность (УТМ)	1.12 Гкал/час	Нет данных
Располагаемая тепловая мощность (РТМ)	Нет данных	Нет данных
Хозяйственные нужды	Нет данных	Нет данных
Отпущено в тепловые сети	Нет данных	Нет данных
Всего технологических затрат и потерь тепловой энергии, в т.ч. по же в %	Нет данных	Нет данных
потери теплоносителя	Нет данных	Нет данных
на замещение трубопроводов тепловых сетей	Нет данных	Нет данных
потери через изоляцию	Нет данных	Нет данных
Присоединенная тепловая нагрузка	0,29 Гкал/ч	Нет данных

**1.5.2. Существующие балансы электрической энергии**

Данные по балансу электрической энергии котельной КОГБУ для детей сирот «ЦПД с. Великоречское Юрьянского района» на 2025 г. представлены в таблице 1.5.2.1.

Таблица 1.5.2.1. – Балансы электрической энергии

Показатели баланса электрической энергии	Котельная КОГБУ для детей-сирот «ЦПД с. Великоречское Юрьянского района»	
	Нет данных	Нет данных
Расход электроэнергии на привод насосного оборудования, в т.ч. сетевой	Нет данных	Нет данных
подпиточный	Нет данных	Нет данных
Расход электроэнергии на привод тяговых устройств	Нет данных	Нет данных
Расход электроэнергии на освещение помещений источника теплоснабжения, в т.ч. ДРЛ-250	Нет данных	Нет данных
ЛБ-40	Нет данных	Нет данных

**1.6. Топливные балансы источников тепловой энергии и системы обеспечения топливом.**

Основным видом топлива котельных Великоречского поселения являются дрова.

Годовой расход топлива котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПД с. Великоречское Юрьянского района» представлен в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1. – Расход топлива

Составляющие баланса	Расход топлива за 2025 год											
	Ед. изм.	янв	фев	март	апр	май	сен	окт	нояб	дек	итого	в т.ч.:
Всего потреблено топлива, в т.ч.:												
дрова	м	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600

Расход топлива котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦПД с. Великоречское

Нурьянского района» в кубических метрах за 2025 год является постоянным.

### 1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения

Стоимость отпущенной гигакалории в 2025 году приведена в таблице 1.7.1.

Таблица 1.7.1. – Тарифы на тепловую энергию, руб./Г.кал

	Расчетный период	
	январь - июль 2025 г.	июль - декабрь 2025 г.
Потребители, оппечивающие		
производство и передачу тепловой энергии (без НДС)	2306,7	2533,9
Население (с НДС)	2306,7	2533,9

### 1.8. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

В системе централизованного теплоснабжения муниципального образования выявлены следующие недостатки, препятствующие надлежащему и экономичному функционированию системы:

- При выезде из строя котельных или аварии на магистральной сети теплоснабжение участков поселка полностью прекращается.
- Резервные трубопроводы от существующих котельных отсутствуют.
- Использование автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе потребителей первой категории, в настоящий момент не предусмотрено.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что системы теплоснабжения имеют низкую надежность.

### 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Генеральным планом села Великоречье не предусмотрено развитие строительства жилых, административных и производственных площадей. В

17

соответствии с этим, отсутствует потребность в тепловой энергии и необходимость в перспективном развитии системы теплоснабжения.

### 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Предоставленные данные по тепловым нагрузкам потребителей и о номинальной мощности энергетического котлоагрегата котельной КОГБУ для детей-сирот «ЦД С. Великоречье Нурьянского района» при работе на дровах говорят о том, что энергетический котлоагрегат работает в недогруженном режиме. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Великоречье отсутствует, нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной.

### 4. Перспективные балансы теплоносителя

В системе теплоснабжения села Великоречье организовано центральное качественное регулирование с температурным графиком 95/70. В соответствии с этим расход теплоносителя является постоянным на протяжении всего отопительного сезона и составляет 43,317 м<sup>3</sup>/ч. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Великоречье отсутствует и нет потребности в подключении новых абонентов, изменение расхода теплоносителя нецелесообразно.

### 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения.

- тепловой энергии и электроэнергии;
- В котельной рекомендуется установка узла учета количества отпущенной тепловой энергии и электроэнергии;
  - Установить частотный регулятор на сетевой насос.

18

Мероприятия для обеспечения безотказности тепловых сетей:

- резервирование магистральных тепловых сетей между районными теплопроводами;
- достаточность диаметров, выбранных при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- очередность ремонтов и замены теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;
- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Готовность системы к исправной работе характеризуется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

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

Наиболее «уязвимыми» местами в системе централизованного теплоснабжения Великоорецкого поселения является большой износ тепловых сетей в целом. После реализации предложенного варианта развития системы теплоснабжения данные недостатки будут устранены.

## **9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат, приведен в таблице 9.1.

## **6. Предложения по строительству, реконструкции**

**и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.**

В целях повышения качества и надежности теплоснабжения, улучшения гидравлического режима, снижения потерь произведённой перекаладку аварийных тепловых сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации, и реконструкцию существующих с перекаладкой труб на меньшие диаметры для уменьшения их пропускной способности.

Основные участки, требующие капитального ремонта и замены:

- 1 Замена магистральной теплотрассы диаметром 100 мм на трубы диаметром 80 мм.

В перспективе потребуеться замена одно котла.

## **7.Перспективные топливные балансы**

В котельной организован точный учет расхода топлива. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Великоорецкого отсутствует и нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной, расход топлива котлоагрегатами котельной останется на прежнем уровне.

## **8. Оценка надежности теплоснабжения**

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям):

- вероятности безотказной работы;
- коэффициенту готовности;
- живучести [Ж].

Табл.д. 9.1. - Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат

№ п/п	Наименование мероприятия	Период	Объем финансирования, руб.
1	Установка газа учета отпущенной тепловой энергии	до 2028 года	200 000
2	Установка газа учета отпущенной электроэнергии	до 2028 года	45 000
3	Замена участка теплотрассы	до 2028 года	4 000 000

#### 10. Обновление предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным 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 относятся утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеиследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплотетовой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении поселений, муниципальных округов, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, городов федерального значения, а также поселений, городских округов, муниципальных округов, отнесенных к новым зонам теплоснабжения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации муниципального округа, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, муниципальных округов,

городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, муниципального округа, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности. К указанной заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на

последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогоплательщика о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа. Заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не может быть отозвана или изменена (за исключением случая наступления обстоятельств непреодолимой силы).

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется:

- в случае размещения в установленном порядке органами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, проекта актуализированной схемы теплоснабжения;

- в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации;

- в случаях, указанных в пунктах 14 и 28 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

3.1. Орган местного самоуправления поселения, муниципального округа, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока подачи заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации обязан разместить сведения о принятых заявках на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт) соответственно поселения (при наличии официального сайта поселения), муниципального округа (при наличии официального сайта муниципального округа), городского округа (при наличии

официального сайта городского округа), органов исполнительной власти городов федерального значения.

В случае если отсутствует возможность размещения сведений о принятых заявках на официальных сайтах поселения, муниципального округа, городского округа, необходима информация размещается на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее поселение, муниципальный округ, городской округ. Информация о поселениях, входящих в муниципальный район, размещается на официальном сайте этого муниципального района.

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, статус единой теплоснабжающей организации присваивается в соответствии с пунктами 7 - 10 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.

25

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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа.

7. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие

26

установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанных потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

б) включать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

и) 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.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию Великоорецкого поселения КОГБУ для детей-сирот «ЦДЛ с. Великоорецкое Юрьянского района».