

**Обосновывающие материалы к схеме  
теплоснабжения Красноярского сельского поселения  
Нолинского района Кировской области**

Киров 2013

## Содержание

<b>Введение .....</b>	<b>3</b>
<b>Глава 1 . Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения .....</b>	<b>5</b>
1.1.Функциональная структура теплоснабжения .....	5
1.2. Источники теплоснабжения .....	5
1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	6
1.4. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.....	10
1.5. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	12
1.6.Тарифы в сфере теплоснабжения. ....	12
<b>Глава 2 . Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. ....</b>	<b>13</b>
<b>Глава 3 . Электронная модель системы теплоснабжения деревни Чащино ..</b>	<b>13</b>
<b>Глава 4 . Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.....</b>	<b>13</b>
<b>Глава 5 . Перспективные балансы теплоносителя.....</b>	<b>13</b>
<b>Глава 6 . Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения .....</b>	<b>14</b>
<b>Глава 7 . Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них .....</b>	<b>14</b>
<b>Глава 8 . Перспективные топливные балансы .....</b>	<b>17</b>
<b>Глава 9 . Оценка надежности теплоснабжения .....</b>	<b>17</b>
<b>Глава 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....</b>	<b>18</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации .....</b>	<b>18</b>

## **Введение**

Схема теплоснабжения поселка Красный Яр, деревни Чащино Нолинского района Кировской области до 2028 года (далее - Схема) разработана на основании статей 6, 23 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ и Требований к схемам теплоснабжения: Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Исходными данными для разработки Схемы являются:

- Генеральный план деревни Чащино;
- Данные теплоснабжающей организации деревни Чащино (документация по источникам тепла, данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, конструктивные данные по сетям, эксплуатационная документация, документы по финансовой и хозяйственной деятельности, статистическая отчетность).

В таблице 1 представлены населенные пункты, входящие в состав Красноярского сельского поселения Нолинского района Кировской области.

Таблица 1. – Населенные пункты Красноярского сельского поселения

<i>Населенный пункт</i>	<i>Площадь (га)</i>	<i>Количество населения (чел)</i>	<i>Динамика населения</i>	<i>Перспективы развития по генплану</i>	<i>Общая строительная площадь (м²)</i>	<i>Жилые помещения</i>	<i>Общественные здания</i>	<i>Производственные помещения</i>
Поселок Красный Яр	36,24	523	Незначительное снижение численности населения	газификация	10034,9	Улицы: Труда, Юбилейная, Свободы, Базовая, Монтажников, Речная	Администрация, ФАП, Библиотека, м-н «Райпо», м-н «Кое-что», м-н «Виктория»	Завод «Серебряная капля», ООО «Мираж» ООО «Ремонтная мастерская», ООО «Ресурс» ООО «Ритм», цех по производству
Деревня Чащино	88,9	420	Незначительное снижение численности населения	Выделена площадь на строительство домов для многодетных семей	7873,7	Улицы: Центральная, Первомайская, Садовая, Солнечная, Мира, Мелиораторов	МКУК «Чащинский сельский Дом культуры», м-н «Райпо», м-н «Луч», детский сад, ФАП	СХА «им.Кирова», метеостанция
Деревня Боровляна	37	79	Незначительное снижение численности населения	Нет данных	1868,6	Улица: Центральная	м-н «Райпо», м-н «У озера»	ООО «Альянс»
Деревня Сомовщина	43	107	Незначительное снижение численности населения	Нет данных	3146,8	Улица: Центральная Полевая	м-н «Райпо», кафе «Теремок»	Пилорама ИП А.А. Рыков
Деревня Малыши	36	53	Незначительное снижение численности населения	Нет данных	1203,5	Улица: Центральная	м-н «Райпо»,	СХА «им.Кирова»,
Починок Никольский	12	Нет данных	Незначительное снижение численности населения	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных

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

## **1.1.Функциональная структура теплоснабжения**

В деревне Чащино располагается одна твердотопливная котельная по адресу ул. Центральная, д. 20а. Котельная осуществляет теплоснабжение следующих объектов:

- Детский сад – ул. Центральная, д. 18;
- Дом культуры – ул. Первомайская, д. 16;
- Фельдшерско-акушерский пункт – ул. Центральная, д. 25а.

Котельная и тепловые сети деревни Чащино переданы в аренду ООО «Кировавтогаз».

Система теплоснабжения организована на покрытие отопительной тепловой нагрузки абонентов по зависимой схеме присоединения с температурным графиком 95/70°С. Теплоснабжение остальных потребителей деревни является индивидуальным.

## **1.2.Источники теплоснабжения**

В 2012 г был произведен капитальный ремонт котельной, в котором была организована замена энергетического котлоагрегата КВ-0,34К-М на КВр-0,25К и сетевого насоса. Основное оборудование котельной приведено в таблице 2.

Установленная мощность котельной работающей на дровах составляет 465 кВт (0,399 Гкал/ч). Из них 125 кВт обеспечивает энергетический котлоагрегат КВр-0,25К. Расчетная отопительная тепловая нагрузка котельной составляет 86,1 кВт (0,074 Гкал/ч). Таким образом, энергетический котлоагрегат котельной работает в режиме 70 % номинальной нагрузки.

Таблица 2. – Основное оборудование котельной

<i><b>Тип оборудования</b></i>	<i><b>Марка оборудования</b></i>	<i><b>Кол-во шт.</b></i>	<i><b>Назначение</b></i>
Котлы водогрейные	КВ-0,34К-М	1	Резервный
	КВр-0,25К	1	Энергетический
Насосное оборудование	WILO IPL 32/130-1,1/2	1	Сетевой
Оборудование топливоподачи	Ручная топливоподача		

### 1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Тепловые сети деревни Чащино находятся в аренде ООО «Кировавтогаз». В 2012 году была произведена замена всех труб тепловых сетей. Нормативный срок службы труб тепловых сетей составляет 25 лет.

В деревне организована двухтрубная система теплоснабжения суммарной протяженностью в двухтрубном исчислении 190,3 м. Из них 159,5 м в надземном исполнении и 30,8 м в подземном исполнении бесканальной прокладки. Характеристика трубопроводов тепловых сетей приведена в таблице 3. Исполнительная схема трубопроводов теплотрассы приведена на рисунке 1. Пьезометрический график и результаты расчета потерь давления участков тепловых сетей приведен на рисунке 2 и таблице 4 соответственно.

Пьезометрический график тепловых сетей показал существенные удельные потери давления ( $R = 830,1$  Па/м) на расчетном участке 1-2, что говорит о заниженном диаметре трубопровода на этом участке теплотрассы. Дальнейшее увеличение расхода сетевой воды приведет к увеличению удельных потерь давления.

Таблица 3. – Характеристика трубопроводов тепловых сетей

<i>Участок теплосети</i>	<i>Тип прокладки</i>	<i>Тип линии</i>	<i>Условный диаметр, мм</i>	<i>Изоляция</i>	<i>Длина участка, м</i>
Котельная-1	надземный	подающая	65	ППУ	58,5
		обратная			
1-2	надземный	подающая	50	ППУ	66,9
		обратная			
1-Детский сад	подземный	подающая	50	ППМИ	16
		обратная			
2-Дом культуры	надземный	подающая	50	ППУ	5,5
		обратная			
2-3	надземный	подающая	50	ППУ	18,6
		обратная			
3-4	подземный	подающая	50	ППМИ	14,8
		обратная			
4-ФАП	надземный	подающая	50	ППУ	12
		обратная			

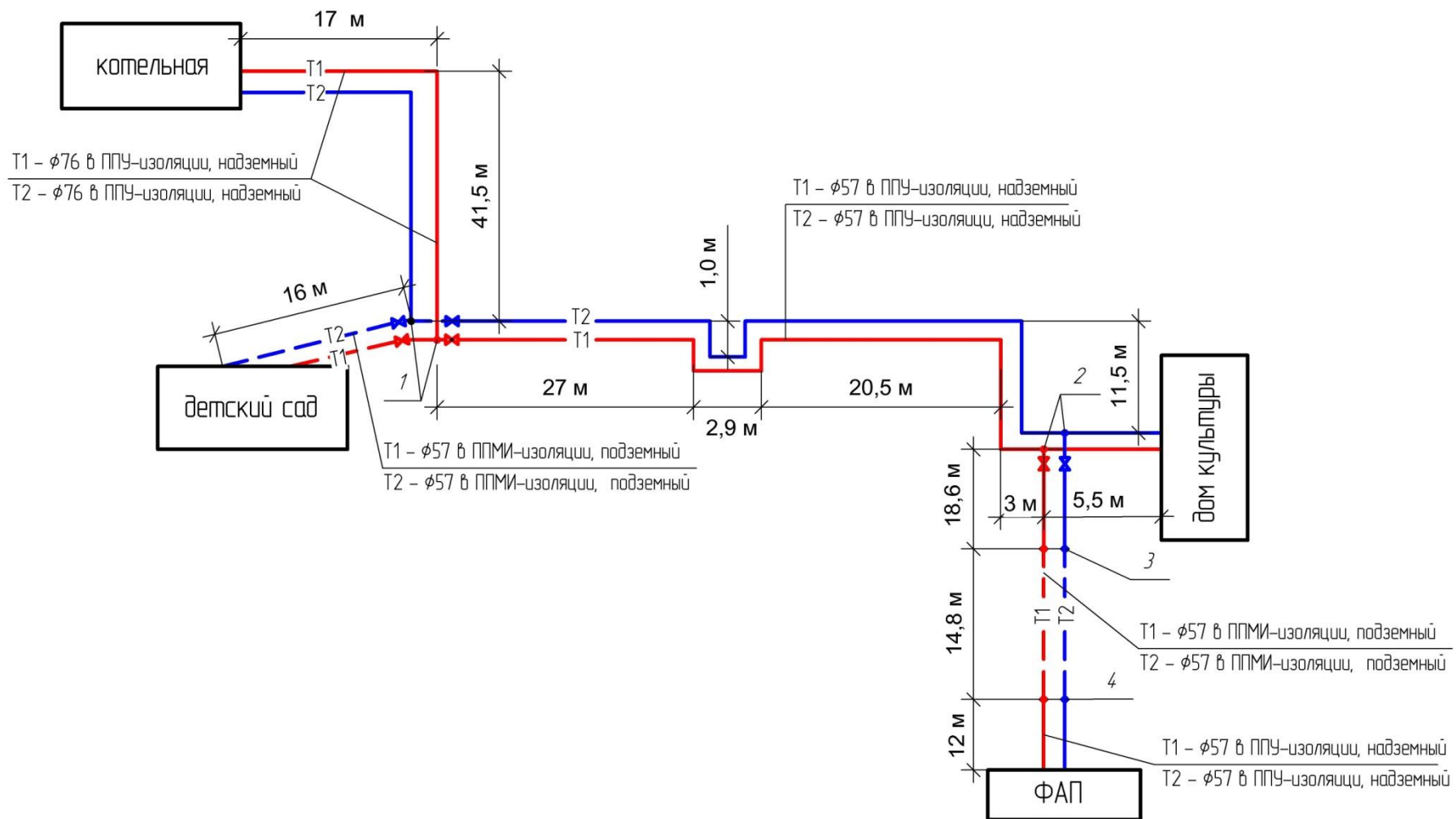


Рисунок 1. - Исполнительная схема трубопроводов теплотрассы

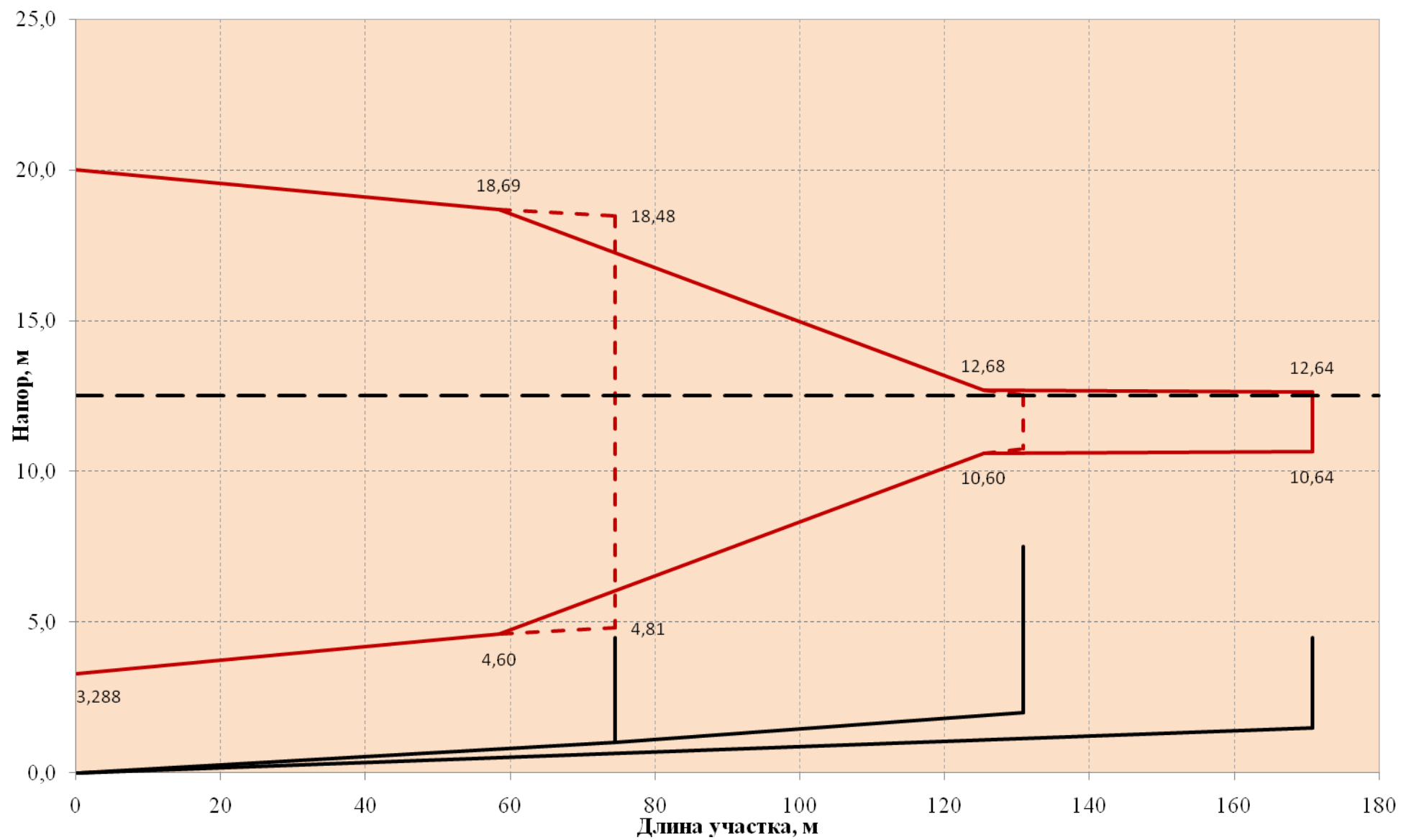


Рисунок 2. – Пьезометрический график



Таблица 4. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

№ п/п	Участок	Длина участка, м	Расход сетевой воды			Диаметр трубопровода		Объем участка м <sup>3</sup>	Экв. широк. k <sub>э</sub> , мм	Коэфф. местн. сопр. ξ
			кг/с	т/ч	м <sup>3</sup> /с	d <sub>н</sub> , мм	d <sub>у</sub> , мм			
1	Котельная - 1	58,5	2,971	10,697	0,0031	76	65	0,388	0,5	2
2	1 - 2	66,9	2,971	10,697	0,0031	57	50	0,263	0,5	5,4
3	1 - Детский сад	16	1,121	4,036	0,0012	57	50	0,063	0,5	2
4	2 - Дом культуры	5,5	1,568	5,646	0,0016	57	50	0,022	0,5	1
5	2 - ФАП	45,4	0,282	1,015	0,0003	57	50	0,178	0,5	4

Таблица 4 (продолжение). – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

Скорость воды	Время течения	Предельное Re	Число Рейнольдса	Отношение	Режим течения	Линей-ные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора
w, м/с	T, с	Re <sub>нр</sub>	Re	Re/Re <sub>нр</sub>	Турб/Пер	Δp <sub>л</sub> , Па	Δp <sub>м</sub> , Па	Δp, Па	R, Па/м	ΔH, м
0,931	62,833	73840	195849	2,652	Турб	12248,33	148,56	12396,89	209,37	1,313
1,573	42,518	56800	254604	4,482	Турб	55532,81	1145,65	56678,46	830,09	6,004
0,594	26,950	56800	96066	1,691	Турб	1890,82	60,41	1951,23	118,18	0,207
0,830	6,623	56800	134374	2,366	Турб	1271,71	59,10	1330,81	231,22	0,141
0,149	304,020	56800	24164	0,425	Перех	360,39	8,12	368,51	7,94	0,039

#### 1.4. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.

В соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» для расчета тепловой нагрузки котельной приняты следующие климатические данные:

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

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

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

Таблица 5. – Среднемесячные температуры наружного воздуха

<b>Кировская область</b>	сент	окт	ноя	дек	янв	фев	мар	апр	май	июнь
	9	1,5	-6	-12	-14,2	-13,1	-7,1	2	9,8	15,5

Таблица 6. – Число часов наружной температуры равной или ниже данной

<b>Кировская область</b>	-40	-35	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	8
	0	6	61	173	428	960	1750	2790	4080	5550

В системе теплоснабжения осуществляется центральное качественное регулирование. Расчетная отопительная тепловая нагрузка составляет 86,1 кВт (0,074 Гкал/ч). Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок по объектам теплоснабжения приведено в таблице 7.

Таблица 7. – Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок

<b>№ п/п</b>	<b>Объект, адрес</b>	<b>Наружный объем, м<sup>3</sup></b>	<b><math>Q'_{от}</math>, кВт</b>	<b><math>Q_{ср.от}</math>, кВт</b>
<b>Система теплоснабжения</b>			<b>86,100</b>	<b>40,476</b>
1	Дом культуры	2099	45,6	20,9
2	Детский сад	1369	32,6	15,6
3	ФАП	334,2	8,2	3,9

График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха и продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены на рисунках 2 и 3 соответственно. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 5.

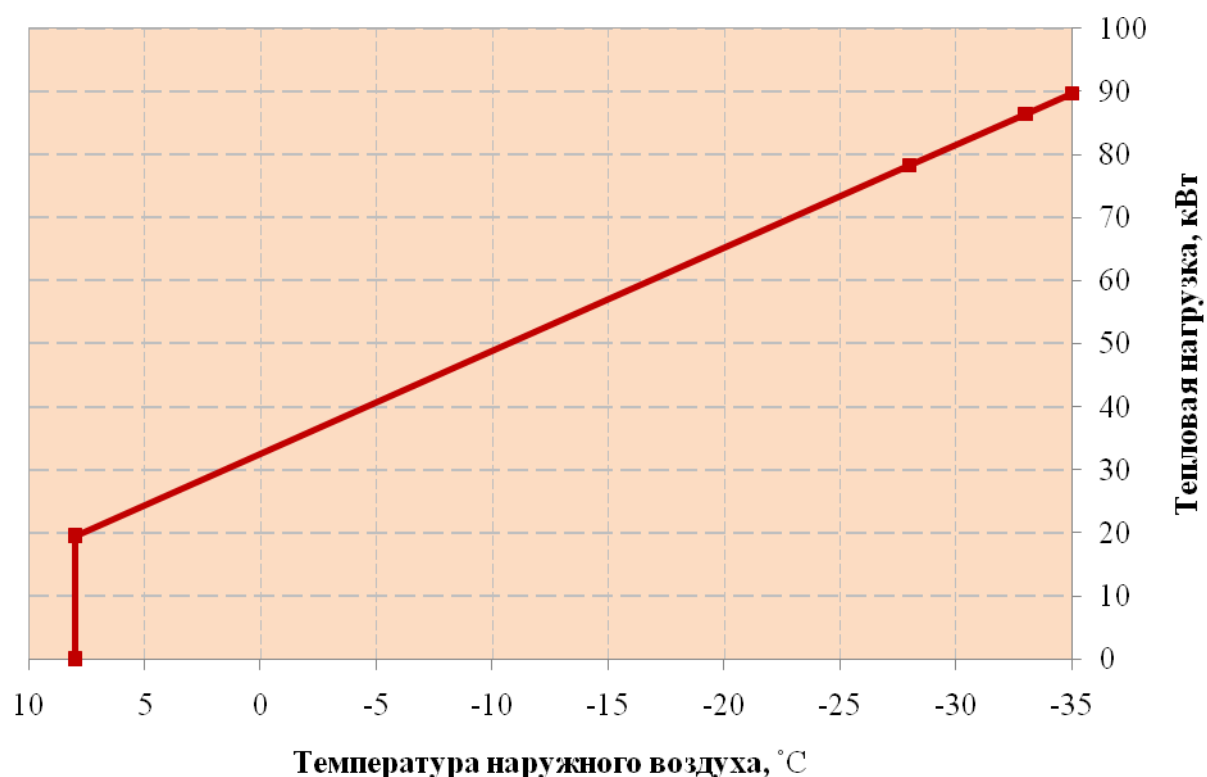


Рисунок 3. – График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха

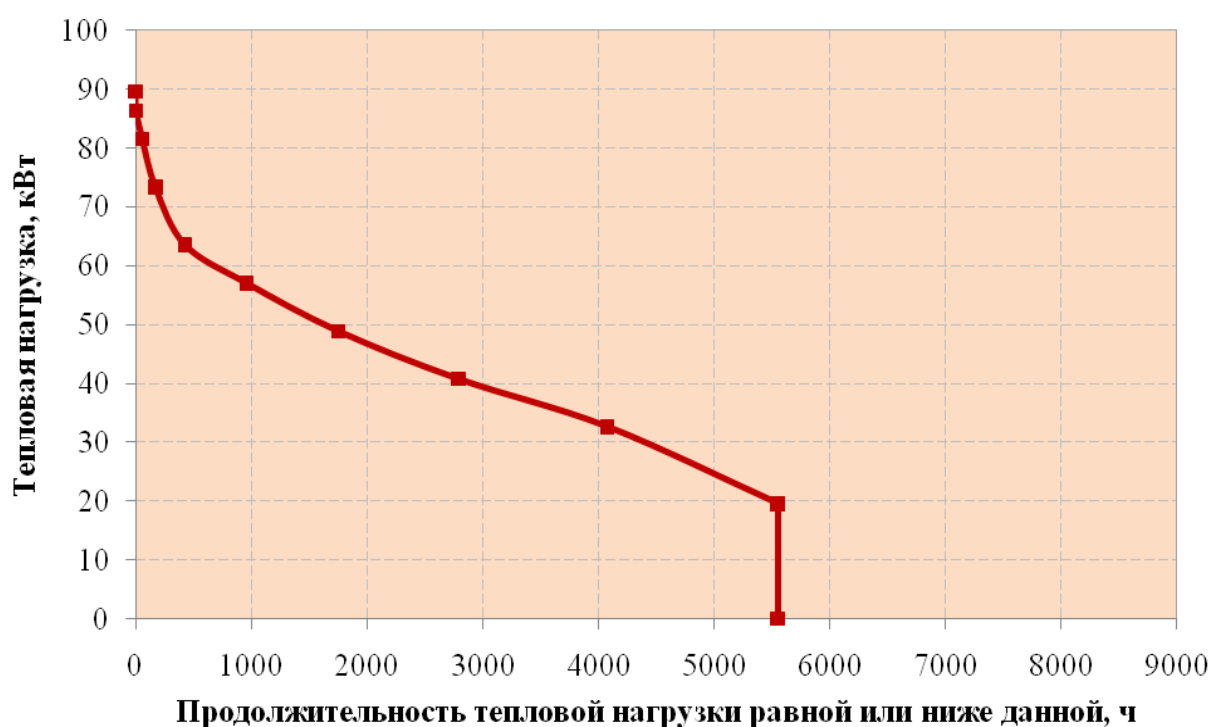


Рисунок 4. – График продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены

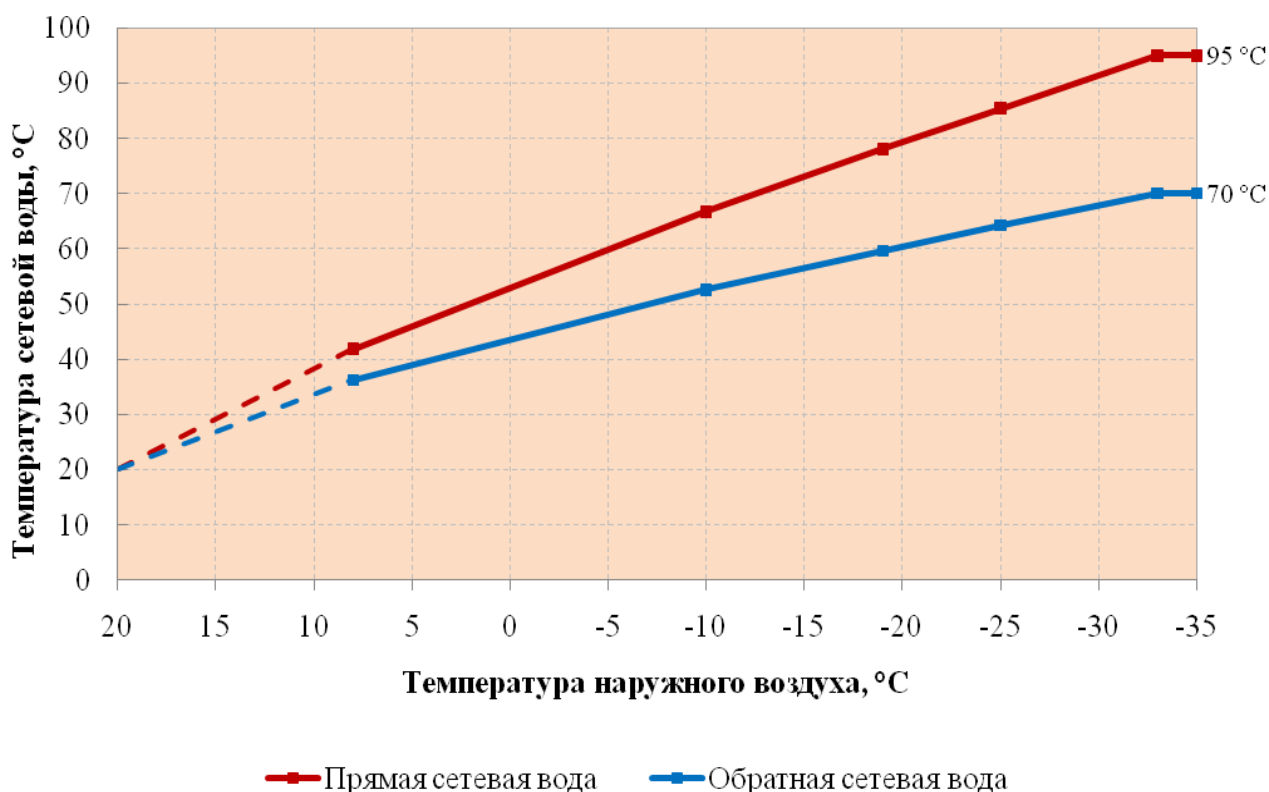


Рисунок 5. – График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.

### 1.5.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Топливом котельной деревни Чащино являются дрова. Точный учет расхода топлива в котельной не организован. Примерный расход дров составляет 400 м<sup>3</sup> за отопительный сезон (231 сут.).

### 1.6.Тарифы в сфере теплоснабжения

Стоимость отпущенной тепловой энергии за 2012-2013 год приведена в таблице 8.

Таблица 8. – Тарифы на тепловую энергию

<i>Расчетный период</i>	2012	январь- июль 2013	июль – декабрь 2013
<i>Тариф, руб/Гкал</i>	1737,55	1737,50	1910,40

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

Генеральным планом деревни Чащино не предусмотрено развитие строительства жилых, административных и производственных площадей. В соответствии с этим, отсутствует потребность в тепловой энергии и необходимость в перспективном развитии системы теплоснабжения.

## **Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения деревни Чащино**

На основании статей 6, 23 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ и Требований к схемам теплоснабжения: Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 отсутствует необходимость разработки электронной модели системы теплоснабжения населенных пунктов с населением менее 100 тыс. человек. В связи с этим электронная модель системы теплоснабжения деревни Чащино заменена на указание прокладки теплотрассы на карте деревни Чащино Красноярского сельского поселения Нолинского района Кировской области.

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

Предоставленные данные по тепловым нагрузкам потребителей и о номинальной мощности энергетического котлоагрегата КВр-0,25К при работе на дровах говорят о том, что энергетический котлоагрегат работает в режиме близком к номинальному. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения деревни Чащино отсутствует нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной.

## **Глава 5. Перспективные балансы теплоносителя**

В системе теплоснабжения деревни Чащино организовано центральное качественное регулирование с температурным графиком 95/70. В соответствии с этим расход теплоносителя является постоянным на протяжении всего отопительного сезона и составляет 2,971 кг/с. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения деревни Чащино отсутствует и нет потребности в подключении новых абонентов изменение расхода теплоносителя нецелесообразно.

## **Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения.**

- В котельной рекомендуется установка узла учета количества отпущенной тепловой энергии;
- Организовать точный учет расхода топлива котельной;
- Установить частотный регулятор на сетевой насос.

## **Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.**

- На участке 1-2 тепловой сети произвести замену трубопровода диаметром 57 мм на диаметр 76 мм в целях снижения потерь давления в теплосети. Пьезометрический график и результаты расчета потерь давления участков тепловых сетей при замене участка приведены на рисунке 6 и таблице 7 соответственно.

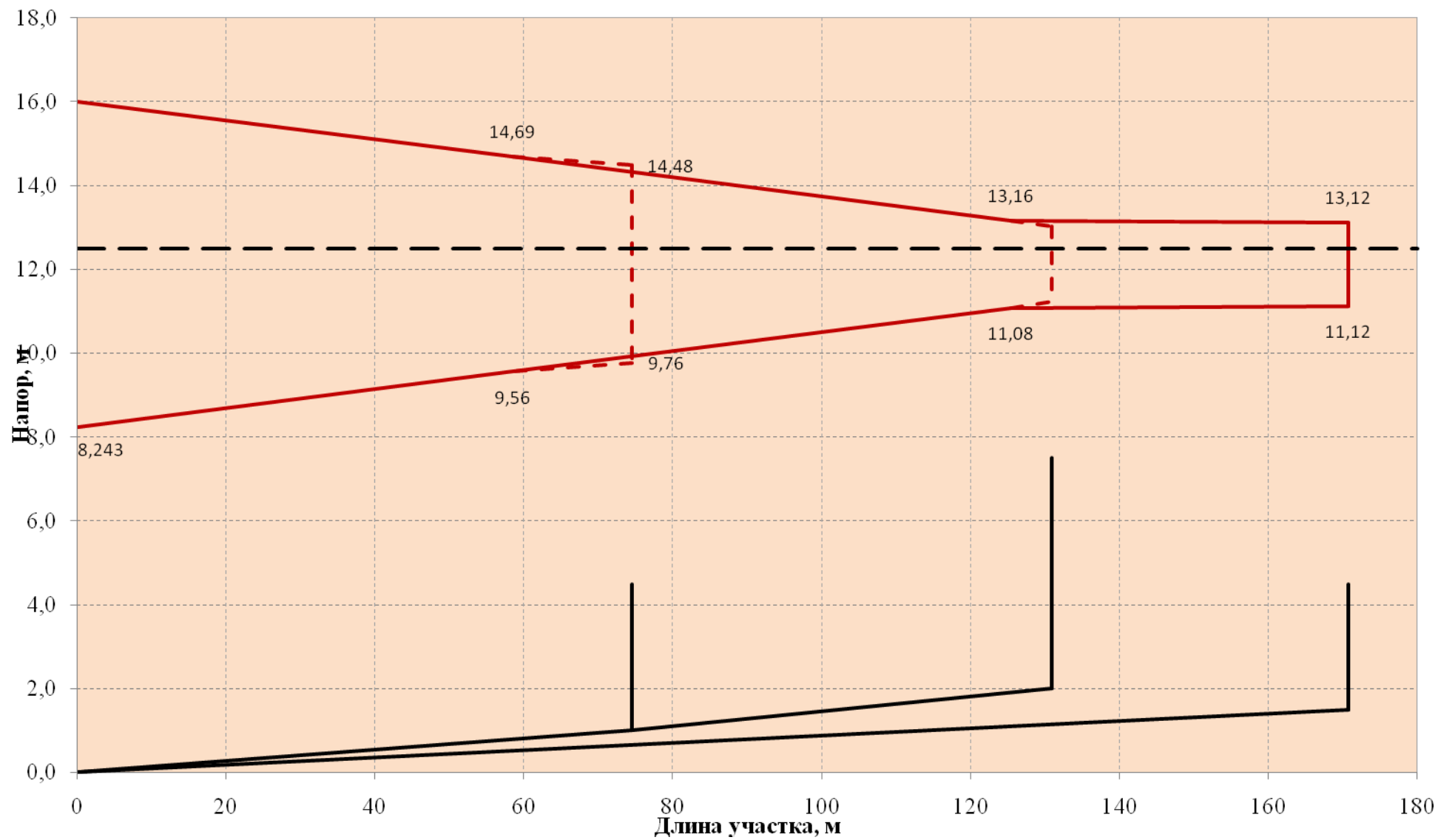


Рисунок 6. – Пьезометрический график

Таблица 9. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

Участок	Длина участка, м	Расход сетевой воды			Диаметр трубопровода		Объем участка $м^3$	Экв. шерох. $k_{\Sigma}$ , мм	Кэфф. местн. сопр. $\xi$
		кг/с	т/ч	м <sup>3</sup> /с	$d_n$ , мм	$d_y$ , мм			
Котельная - 1	58,5	2,971	10,697	0,0031	76	65	0,388	0,5	2
1 - 2	66,9	2,971	10,697	0,0031	76	65	0,444	0,5	5,4
1 - Детский сад	16	1,121	4,036	0,0012	57	50	0,063	0,5	2
2 - Дом культуры	5,5	1,568	5,646	0,0016	57	50	0,022	0,5	1
2 - ФАП	45,4	0,282	1,015	0,0003	57	50	0,178	0,5	4

Таблица 9 (продолжение). – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

Скорость воды	Время течения	Предельное $Re$	Число Рейнольдса	Отношение	Режим течения	Линей-ные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора
$w$ , м/с	$T$ , с	$Re_{np}$	$Re$	$Re/Re_{np}$	Турб/Пер	$\Delta p_l$ , Па	$\Delta p_m$ , Па	$\Delta p$ , Па	$R$ , Па/м	$\Delta H$ , м
0,931	62,833	73840	195849	2,652	Турб	12248,33	148,56	12396,89	209,37	1,313
0,931	71,855	73840	195849	2,652	Турб	14007,06	401,12	14408,19	209,37	1,526
0,594	26,950	56800	96066	1,691	Турб	1890,82	60,41	1951,23	118,18	0,207
0,830	6,623	56800	134374	2,366	Турб	1271,71	59,10	1330,81	231,22	0,141
0,149	304,020	56800	24164	0,425	Перех	360,39	8,12	368,51	7,94	0,039



## **Глава 8. Перспективные топливные балансы**

В котельной не организован точный учет расхода топлива. Примерный расход дров составляет 400 м<sup>3</sup> за отопительный период. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения деревни Чащино отсутствует и нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной расход топлива котлоагрегатами котельной останется на прежнем уровне.

## **Глава 9. 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:

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

Мероприятия для обеспечения безотказности тепловых сетей:

- резервирование магистральных тепловых сетей между радиальными теплопроводами;
- достаточность диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- очередность ремонтов и замен 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 деревни Чащино является недостаточная пропускная способность участка 1-2 теплотрассы. После реализации предложенного варианта развития системы теплоснабжения данные недостатки будут устранены.

## **Глава 10. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

Перечень программных мероприятий требующих финансовых затрат приведен в таблице 10.

Таблица 10. – Перечень программных мероприятий требующих финансовых затрат

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятия</i>	<i>Период</i>	<i>Объем финансирования, руб.</i>
1	Установка узла учета отпущенной тепловой энергии	до 2028	250 000
2	Замена участка теплотрассы	до 2028	300 000
3	Установка частотного регулятора	до 2015	18 000

## **Глава 11. Обоснование 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, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации». В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления

поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации». 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 нижеследующий 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 органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.
2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:
  - определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
  - определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону ее деятельности.
3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве

собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, 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 системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время ООО «Кировавтогаз» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации зоне централизованного теплоснабжения деревни Чащино Нолинского района Кировской области.