

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИИ НОВОКУЧЕРЛИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
ТУРКМЕНСКОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

10 апреля 2020 г.

п.Ясный

№ 14

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», администрация Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить схему теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края согласно приложению.

2. Определить единой теплоснабжающей организацией в муниципальном образовании Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского района Ставропольского края.

3. Постановление администрации Новокучерлинского сельсовета от 11 апреля 2019 года № 23 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края» признать утратившим силу.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования.



Глава Новокучерлинского сельсовета
Туркменского района
Ставропольского края



С.В.Басов

Утверждаю:

Глава Новокучерлинского сельсовета
Туркменского района
Ставропольского края


С.В.Басов
« » 2020г.


Согласовано:

Директор ООО «Коммунальное хозяйство»
Туркменского муниципального района
Ставропольского края




А.В.Курилов
« » 2020г.


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ муниципального образования Новокучерлинского сельсовета Туркменского района Ставропольского края

2020 год

Содержание

Содержание	2
Введение	4
Раздел 1 Общая часть	6
1.1 Принципиальная схема месторасположения источников тепла и их система теплоснабжения.	6
1.2 Обобщающая характеристика систем теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета.	8
1.3 Расчетная тепловая нагрузка систем теплоснабжения.	12
1.4 Показатели перспектив спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории муниципального образования Новокучерлинского сельсовета.	13
Раздел 2 Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	14
2.1 Радиус эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии.	14
2.2 Схема территории и радиуса эффективного теплоснабжения котельных.	15
2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	16
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.	17
Раздел 3 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии.	18
3.1 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепла, установленного на каждом этапе планируемого периода.	18
3.2 Решение о перспективной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению сроки ввода в эксплуатацию новых мощностей.	21

Раздел 4	Предложение по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.	22
Раздел 5	Перспективные топливные балансы.	23
Раздел 6	Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	24
Раздел 7	Решение об определении единой теплоснабжающей организации.	25
Раздел 8	Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.	26
Раздел 9	Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	28
Раздел 10	Выявление бесхозных тепловых сетей и определение организации уполномоченной на их эксплуатацию.	29
	Заключение	30

Введение

Схема теплоснабжения поселения - это документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проектирование системы теплоснабжения поселения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь, его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения (далее - Схема) является основным предпроектным документом для решения вопросов развития теплового хозяйства поселения. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономических показателей развития и реконструкции системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей.

При выполнении настоящей работы использованы следующие нормативные документы и материалы:

- Федеральный закон от 27.07. 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Постановление Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утверждённые приказом Минэнерго и Госстроя России.
- Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации, РД-10-ВЭП, введенные в действие с 22.05.2006
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станция, тепловым пунктам.
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и т.п.).
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей.

- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей.
- Нормативные материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.
- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска тепла, топлива.
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливо - энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, воды, данные потребления ТЭР на собственные нужды, потери).
- Статистическая отчетность о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

В соответствии с техническим заданием в качестве отчётного года принят - 2012 год, а в качестве расчетного года схемы - 2027 год с выделением этапов 2017 г. и 2022 г.

Обосновывающие и расчётные документы хранятся у разработчика схемы теплоснабжения.

Новокучерлинский сельсовет образован в 1974 году. В состав Новокучерлинского сельского совета входят два населенных пункта: посёлок Ясный и поселок Новокучерлинский. Административный центр - поселок Ясный основан приблизительно в 1907 году. Муниципальное образование Новокучерлинский сельсовет расположен на территории Туркменского муниципального района, Ставропольского края. Расстояние до районного центра - 22 км, до краевого - 138 км. Общая площадь административной территории сельсовета 25313 гектаров. Численность населения на 01.01.2020 г. составляет 1069 чел. Социальная сфера представлена средней общеобразовательной школой, детским садом, домом культуры, библиотекой. Медицинская помощь оказывает фельдшерско-акушерский пункт. Посёлок газифицирован.

Раздел 1

Общая часть.

1.1 Принципиальная схема месторасположения источников тепла и их система теплоснабжения:

а) Ставропольский край, Туркменский район, п.Ясный, ул.Школьная, 1, центральная котельная.

Схема расположения оборудования в котельной п. Ясный

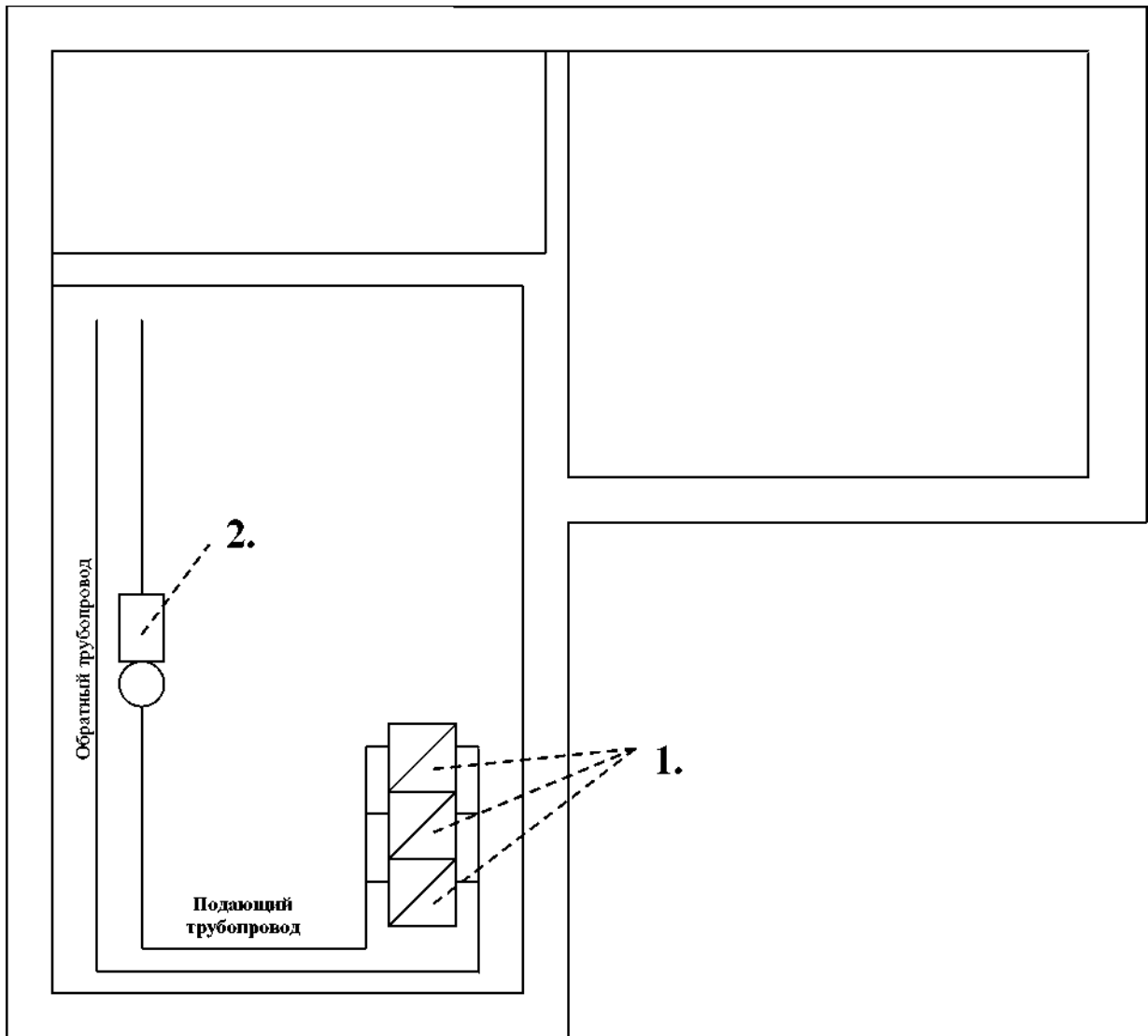


Рисунок 1.1

Оборудование котельной:

- 1. Отопительные котлы.**
- 2. Циркуляционный насос**

1.2 Обобщающая характеристика систем теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета.

Центральная котельная п.Ясный

В центральной котельной п.Ясный установлены стальные газовые отопительные котлы КОВ - 100 СТ – 3 шт. общей мощностью 294 кВт, оборудованные газовыми горелками, узлом ввода газа, насосом подпитки воды, циркуляционным насосом, клапаном с электромагнитным приводом на вводе из водопровода, контрольно-измерительными приборами.

Тепловая схема котельной обеспечивает нормальную работу оборудования во всех режимах эксплуатации. Прямая сетевая вода из котлов направляется в систему отопления, обратная сетевая вода из системы отопления поступает в котлы, где нагревается до температуры 90°С.

Регулировка производительности котельной происходит путем включения/выключения котлов и ступеней мощности котлов в зависимости от тепловой нагрузки потреблений отопления. В отопительный период тепловая нагрузка покрывается за счет работы трех котлов. Отвод дымовых газов от котлов предусмотрен в дымовую трубу с диаметром ствола 0,4 м, конфузоров на устье диаметром 0,3 м и отметкой верха +15,0 м от уровня земли, для газоходов предусмотрена тепловая изоляция, что исключает образование конденсата и устройство для его удаления не требуется.

Циркуляция теплоносителя как во внутреннем так и во внешних контурах котельной обеспечивается сдвоенным циркуляционным насосом на трубопроводе прямой сетевой воды, напор которого рассчитан на перемещение воды по закрытой системе трубопроводов который работает бесшумно, смазывающей жидкостью является перекачиваемая среда. Точный подбор Q-H характеристик насосов обеспечивает минимальные затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя. Подпитка системы отопления осуществляется подпиточным насосом из подпиточного бака по сигналу о снижении давления в обратном трубопроводе системы отопления.

Аварийная подпитка предусматривает из хоз/питьевого водопровода. Для поддержания необходимого гидростатического давления в системе отопления предусмотрен мембранный расширительный бак.

Температура теплоносителя в системе отопления регулируется дежурным оператором и поддерживается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для уменьшения тепловых потерь и обеспечения требований техники безопасности все поверхности с температурой выше 45°С изолируются.

Существующее положение в сфере передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения осуществляется по конкретному температурному графику, температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводе.

- схема тепловой сети, двухтрубная, тупиковая, разветвленная;
- максимальная разность геодезических отметок не превышает 1м;
- система отопления абонентов оборудована конвективно-излучающими нагревательными приборами различных марок;
- в настоящее время к тепловой сети подключено 2 абонента;
- в расчете учтено перспективное подключение абонентов;
- котельные имеют только отопительную нагрузку.

Таблица 1.1

Характеристика систем центрального отопления.

Система тепло снабжения	Диаметр трубопровода	Длина трубопровода теплосети двухтрубная	Материальная характеристика	Запорная арматура	Год ввода в эксплуатацию
Центральная котельная п.Ясный отопительные котлы КОВ-100 СТ – 3 шт.	Ø100 Ø76	10 150			1984 2012
Здание центральной котельной				ф100-2 шт	1984

Т.К. № 1

Ф76-4 шт

-Автономные источники тепловой энергии.

Проект теплоснабжения выполнен на основании задания на проектирование.

Циркуляция теплоносителя как во внутреннем так и во внешних контурах котельной обеспечивается циркуляционными насосами на трубопроводе прямой сетевой воды, напор которого рассчитан на перемещение воды по закрытой системе трубопроводов, который работает бесшумно, смазывающей жидкостью является перекачиваемая среда. Точный подбор QH характеристик насосов обеспечивает минимальные затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя. Подпитка системы отопления осуществляется из хоз\ водопровода.

Питание силового оборудования предусмотрено от существующих распределительных щитов.

Регулировка производительности котельной происходит путем автоматического включения/выключения котлов и ступеней мощности котлов в зависимости от тепловой нагрузки потреблений отопления.

Газовое оборудование подключено к газопроводу среднего давления, прокладка предусмотрена на металлических опорах, в месте врезки предусмотрена отключающая запорная арматура.

Температура теплоносителя в системе отопления поддерживается дежурным оператором и регулируется по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Схематическое расположение источников и потребителей тепловой энергии в п.Ясный представлено на рисунке 1.2



Рисунок 1.2 Источники и потребители тепловой энергии п.Ясный:

- 4 - МКОУ СОШ №14 имени Н.Н.Знаменского;
- 5 - МКДОУ «Детский сад №16»;
- 7 – центральная котельная п.Ясный.

1.3 Расчетная тепловая нагрузка систем теплоснабжения.

Таблица 1.2

Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета.

Система теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Итого
	Отопление Гкал/ч	Тепловые потери через изоляция	Технологич еские нужды	Средне недельные нагрузки ГВС	Суточные нагрузки ГВС	
Центральная котельная п.Ясный	0,197	0,028	0,009	-	-	0,233

1.4 Показатели перспектив спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории муниципального образования Новокучерлинского сельсовета.

Площадь строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов нового строительства на жилой фонд и общественные здания на этом этапе не планируется.

Раздел 2

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

2.1 Радиус эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов, указан в схеме.

Таблица 2.1

Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждому источнику теплоснабжения.

Источники тепловой энергии	Площадь зоны действия тепло снабжения, км ²	Тепловая нагрузка источника а теплоты Гкал/ч	Среднее число абонентов	Стоимость тепловых сетей, млн.руб.	Стоимость электроэнергии, млн.руб.	Стоимость газа топлива млн.руб.	Себестоимость выработки тепла руб/Гкал
Центральная котельная п.Ясный	0,2	0,233	2-организ.	0,505	0.015	0,811	3009,10

Таблица 2.2

Результаты расчета эффективного теплоснабжения по каждому источнику тепла.

Источник теплоснабжения	Среднее число абонентов на 1км ²	Теплоплотность района Гкал на 1км ²	Переменная часть эксплуатации расходов на транспортировку тепла руб/Гкал/км	Постоянная часть предельных эксплуатаций расходов на транспортировку тепла руб/Гкал/км	Предельный радиус действия тепловых сетей R пред. км.	Оптимальный радиус теплоснабжения R опт.км.
Центральная котельная п.Ясный	2	0,17	3.7	1.4	0.2	0.15

2.2 Схема территории и радиуса эффективного теплоснабжения котельных.

Схема радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии п.Ясный приведена на рисунке 2.1.

Рисунок 2.1

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии п.Ясный.



- 4 - МКОУ СОШ №14 имени Н.Н.Знаменского;
- 5 - МКДОУ «Детский сад №16»;
- 7 – центральная котельная п.Ясный.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время распространяются как на индивидуальные жилые дома, так и на бюджетные организации, только в МКОУ СОШ №14 имени Н.Н.Знаменского и МКДОУ «Детский сад №16» используется центральное отопление от центральной котельной п.Ясный.

Теплоснабжение всей территории индивидуальной застройки предполагается обеспечивать индивидуальными источниками теплоснабжения.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Существующие балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования	Установленная тепловая мощность	Нагрузка потребителю, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях	Технологические нужды	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Дефицит (резерв) тепловой мощности, Гкал/ч
Центральная котельная п.Ясный	Отопительные котлы КОВ-100 СТ – 3 шт.; Циркуляционный насос – 2шт.	0,253 Гкал/ч, 294 кВт	0,197	0,028	0,009	0,233	+0,020

КПД котлов отопительных водогрейных марки КОВ-100 СТ составляет 90%, что подтверждает высокий уровень организации эксплуатации оборудования.

Раздел 3

Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии.

3.1 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепла, установленного на каждом этапе планируемого периода.

В соответствии со СНиП 41-02-2003, регулирование отпуска тепла от источника тепловой энергии предусматривается согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна. С повышением степени централизации теплоснабжения, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспортировку тепла. Система отопления жилых и общественных зданий практикуется и эксплуатируется исходя из внутреннего расчета температурного графика 90/43,5⁰С. Этим фиксируется температура теплоснабжения, возвращаемая на источник теплоснабжения, поэтому тепловая сеть централизованного теплоснабжения ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края построена по централизованному принципу и работает по температурному графику 90/43,5⁰С.

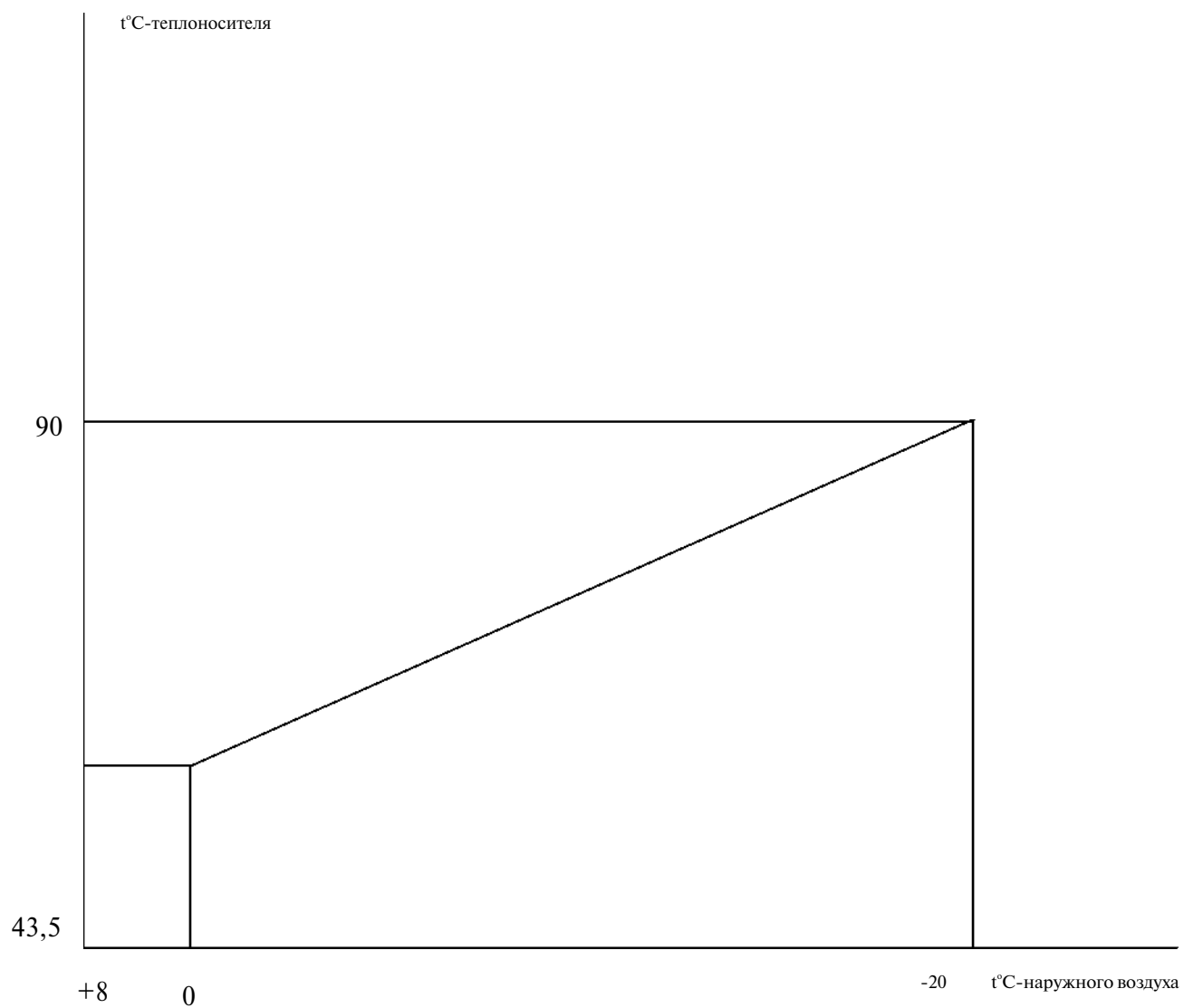
Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, устанавливаются на каждом этапе планируемого периода.

Таблица 3.1

**Расчетный температурный график
регулирования отпуска тепловой энергии**

Центральная котельная			
Температура наружного воздуха °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе °С	Температура сетевой воды в системе подпитки °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе °С
+8	43,5	5	36,9
+6	47,6	5	39,2
+4	51,6	5	42,4
+2	55,5	5	45,0
0	59,4	5	47,6
-2	63,2	5	50,0
-4	66,9	5	52,4
-6	70,6	5	54,8
-8	74,2	5	57,1
-10	77,7	5	59,5
-12	81,3	5	61,6
-14	84,7	5	63,6
-16	88,2	5	65,9
-18	89,1	5	67,9
-20	90,0	5	70

Рисунок 3.1 Расчетный температурный график регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.



3.2 Решение о перспективной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению сроков ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Согласно СНиП П35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Раздел 4

Предложение по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.

Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную и производственную застройку отсутствует.

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения утверждены в инвестиционных программах, в том числе с учетом резервированной бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом.

Раздел 5

Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах поселения по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Нагрузка потребления с учетом потерь тепловых сетей, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника Гкал	Норматив удельный расходу условного топлива кг.у.Т/Гкал	Расчетный годовой расход основного топлива		Расчет годовой резервного топлива
					Условное топливо, ТУТ	Природного газа, тыс.м ³	
Центральная котельная п.Ясный	Отопительные котлы КОВ-100 СТ – 3 шт.; Циркуляционный насос – 2шт.	0,233	433,3	165	132,25	115,0	-

Раздел 6

Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на данном планируемом этапе не предусматриваются.

Раздел 7

Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пункта 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) – которая определяется в схеме теплоснабжения Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденные Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления населения, по организации теплоснабжения на соответствующей территории относится утвержденная схема теплоснабжения населения с численностью менее 10 тыс. человек, в том числе определения единой теплоснабжающей организации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных правилами организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства РФ «Об утверждении правил организации теплоснабжения» в соответствии со статьей 4 пункт 1 ФЗ 190 «О теплоснабжении».

Раздел 8

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления при утвержденной схеме теплоснабжения, а в случаях схемы теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон действия единой теплоснабжающей организации. Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации определяется границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

3. В случае если на территории поселения существует несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности источниками теплоснабжения, тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящие в зоны деятельности.

4. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, лица владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями на территории поселения, вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения проекта схемы теплоснабжения в органы местного самоуправления заявку на присвоения статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зон деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации.

5. Критерии определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупностью в границах зон действия единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах деятельности единой теплоснабжающей организации.

- в случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение статуса от лиц, соответствующих критериям установленными правилами организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается

организации способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием в организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договора теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности.

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подать в органы, утвердившие схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включать предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими организациями в зоне своей деятельности.

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

В настоящее время предприятие ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации. Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией муниципального образования Новокучерлинского сельсовета - предприятие ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края.

Раздел 9

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, должно содержать распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. В зоне деятельности муниципального образования Новокучерлинского сельсовета действует котельная, обеспечивающая потребителей теплоэнергией.

Таблица 9.1

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Присоединяемая тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь, Гкал/ч
Центральная котельная п.Ясный	0,253	0,020	0,233

По результатам гидравлических расчетов установлено, что потребление системы теплоснабжения центральной котельной могут быть обеспечены теплом при подаче его от источника тепловой энергии котельной п.Ясный по трубопроводам с пропускной способностью 35 м³/ч. Потребители тепловой энергии автономных источников могут быть обеспечены теплом при подаче его от источников к потребителям по трубопроводам с пропускной способностью 5 м³/ч.

Разработанной схемой теплоснабжения предусмотрено постепенная замена котельного оборудования с нарушением теплообмена и износом толщины трубопровода в теплообменнике.

Раздел 10

Выявление бесхозных тепловых сетей и определение организации уполномоченной на их эксплуатацию.

Статья 15 пункт в ФЗ от 27 июля 2010 г. № 190ФЗ.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течении тридцати дней с даты их выявления обязан определить тепло-сетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно присоединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которые осуществляют содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифе соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального образования Новокучерлинского сельсовета отсутствуют.

Заключение

При современном уровне газового отопительного оборудования централизацию выработки тепловой энергии экономически обосновать не возможно. Коэффициент полезного действия современных газовых котлов высок 90-92%.

Вместе с тем увеличение уровня централизации приводит к росту тепловых потерь при транспортировке теплоносителя. Поэтому крупные районные котельные оказываются не конкурентно - способные по сравнению с автономными источниками тепла.

Следует отметить, что тепловые технологические схемы районных водогрейных котельных не отвечают требованиям комплексной автоматизации схемы теплоснабжения. Эти схемы ориентированы на качественный график отпуска тепловой энергии, т.е. на поддержание постоянной температуры воды в подающем трубопроводе. Из вышеизложенного следует, что все звенья теплоснабжения (источник тепловые сети, абонентские системы отопления) проектировались без учёта требований автоматизации режима их работы. В тоже время сравнение централизованных и децентрализованных систем теплоснабжения с позиции энергетической безопасности и влияние на окружающую среду в зонах проживания людей свидетельствует о бесспорном преимуществе центральных котельных.

С целью выявления реального дисбаланса между мощностями по выработке тепла и подключёнными нагрузками потребителей проведены расчёты гидравлических режимов работы системы теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета по реальным тепловым нагрузкам отопительного периода. Для выполнения гидравлических режимов работы системы теплоснабжения были систематизированы и обработаны результаты нескольких предыдущих лет отпуска тепловой энергии от источника теплоты по каждой системе централизованного теплоснабжения. Ожидаемый общий расход природного газа на производство тепла для центрального теплоснабжения составляет 115000 м³.

Развитие и производство теплоснабжения муниципального образования Новокучерлинского сельсовета до 2022 года предполагается базировать на преимущественном использовании существующих котельных.

Эффективность использования топлива планируется повышать путем дооснащения и наиболее эффективного использования оборудования.

Разработанная схема теплоснабжения будет ежегодно актуализироваться и один раз в пять лет корректироваться.

Технологическая схема котельной п. Ясный

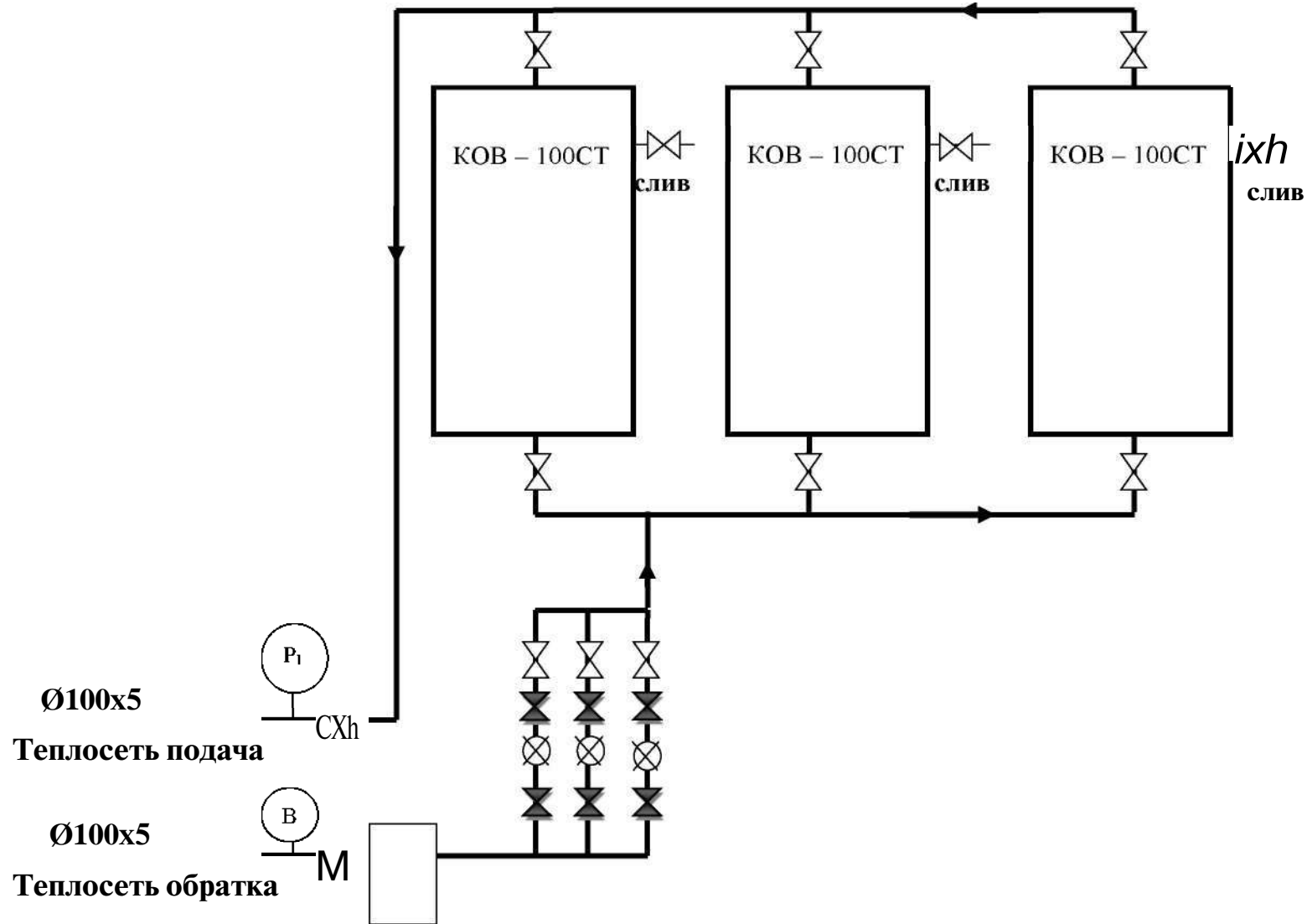


Схема тепловых сетей п.Ясный Туркменского района

УТВЕРЖДАЮ:

Глава Новокучерлинского сельсовета
Туркменского района Ставропольского края

С.В.Басов

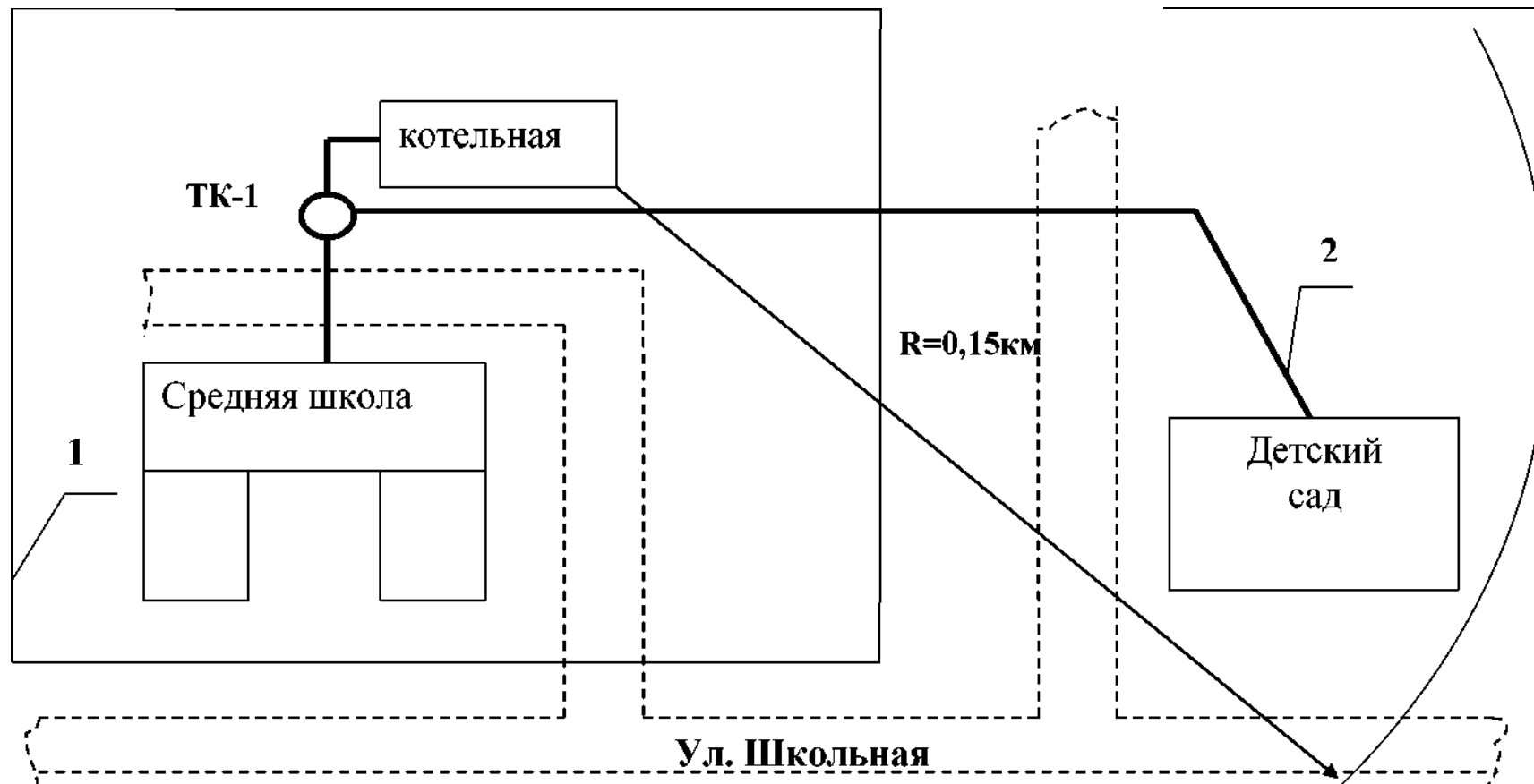


Рисунок 2.2 Схема тепловых сетей : ТК-1- тепловой колодец, 1 - ограждение, 2 - тепловая сеть.