

УТВЕРЖДАЮ:

Александровское сельское поселение

Усть-Лабинского района

Краснодарского края

Глава

Харько Н.Н.



**АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
АЛЕКСАНДРОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
УСТЬ-ЛАБИНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД С 2022 ДО 2032 ГОДА
(НА 2026 ГОД И ПОСЛЕДУЮЩИЕ ПЕРИОДЫ)**

2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	7
ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	10
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МО	13
1.1 Площадь строительных фондов.....	13
РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	17
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.....	17
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	20
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	20
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.....	21
2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, потери тепловой энергии	22
РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	26
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	26
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	27
РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	28

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.....	28
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	28
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	29
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	32
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	32
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	33
4.7. Решение о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками	

теплоснабжения, на каждом этапе.....	33
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	34
4.9. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии	35
4.10. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.....	37
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	38
5.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	38
5.2. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	38
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	40
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в	

том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	41
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.....	41
РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	43
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.....	45
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	45
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	47
7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения.....	49
РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ГРАНИЦЫ ЗОН ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	50
РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	51
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	52

РАЗДЕЛ 11. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ ЕЕ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ, ВКЛЮЧАЯ СЛЕДУЮЩИЕ ГЛАВЫ	53
11. 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	53
11.1.1. Функциональная структура теплоснабжения.....	53
11.1.5. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	69
11.1.6. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	69
11.2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	73
11.3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа.....	74
11.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	76
11.5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	80
11.6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	83
11.7. Оценка надежности теплоснабжения.....	86
11.8. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	88

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Объектом настоящего исследования является система теплоснабжения централизованной зоны теплоснабжения Александровского сельского поселения в составе муниципального образования Усть-Лабинский район.

Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения, должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения сельского поселения.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 10 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.12.2004г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (с изменениями);
- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Генеральный план поселения.

В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные администрацией Александровского сельского поселения.

Технической базой разработки являются:

- Генеральный план сельского поселения;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станциям и тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их виды и т.п.);
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии.

Расчетные параметры наружного воздуха для проектирования систем теплоснабжения принимаются согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»:

- температура воздуха наиболее холодной пятидневки: -21°C ;
- преобладающее направление ветра за декабрь-февраль: восточное;
- температура воздуха наиболее холодных суток: -23°C ;
- средняя температура отопительного периода: $-0,2^{\circ}\text{C}$;
- продолжительность - 41 сутки.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение жителей Александровского сельского поселения тепловой энергией;
- улучшение качества жизни за последнее десятилетие обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов;

- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Зона действия системы теплоснабжения— территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Установленная мощность источника тепловой энергии— сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям, на собственные и хозяйственные нужды.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии— величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлах и др.).

Мощность источника тепловой энергии нетто— величина равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Теплосетевые объекты— объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления— территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления- территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменных границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Александровское сельское поселение находится в Усть-Лабинском районе Краснодарского края. На территории сельского поселения всего 8 населенных пунктов:

№	Название населенного пункта	Население, чел.
1.	хутор Александровский	1702
2.	хутор. Пятихатский	97
3.	хутор Согласный	373
4.	хутор Неелинский	260
5.	хутор Красный	536
6.	хутор Финогеновский	151
7.	хутор Семеновка	170
8.	хутор Новониколаевка	160

Административный центр - хутор Александровский. Тепловые сети от котельных предусмотрены в двухтрубном исполнении с подачей теплоносителя на отопление. На котельных в качестве основного топлива используется печное топливо (жидкое), природный газ, каменный уголь. В качестве теплоносителя принята сетевая вода с расчетной температурой 95-70 °С с погодозависимым регулированием температуры воды.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МО

1.1 Площадь строительных фондов (согласно предоставленным данным)

В таблице 1.1, содержатся данные строительных фондов, по объектам, подключенным к централизованному теплоснабжению. Новых потребителей тепловой энергии, на период до 2032 г. не планируется.

Таблица 1.1 - Строительные фонды, объекты, подключенные к централизованному теплоснабжению

Наименование потребителей	Этажность здания	Площадь, м ²	Объем здания, м ³	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
Котельная 1 (Администрация) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная, 36				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Здание администрации	1	-	-	0,026
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 38				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Муниципальное казенное учреждение культуры «Культурно-досуговый центр «Александровский»	1	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
-	-	-	-	-
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 4 (Амбулатория) Александровское СП, х. Александровский, ул. Мира, 17				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.1

Бюджетные организации:				
Александровская амбулатория	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 69				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа №22 имени Героя Советского Союза С.Е.Войтенко	-	-	-	0,430
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское СП, х. Красный, ул. Школьная, 1				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Муниципальное бюджетное образовательное учреждение средняя образовательная школа № 21	-	-	-	0,206
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 7 (Библиотека) Александровское СП, х. Красный, ул. Красная, 47 а				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Красная сельская библиотека - филиал МБУК «Центральная районная библиотека»	-	-	-	0,026
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 8 (ФАП) Александровское СП, х. Красный,				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 8 (ФАП)	-	-	-	0,026
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) Александровское СП, х. Согласный, ул. Советская, 51				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
МКУК «Культурно - досуговый центр «Александровский» филиал «Клуб х. Согласный»	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 10 (1п (д/с)) Александровское СП, х. Александровский				
Многokвартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.1

Бюджетные организации:				
Котельная 10	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 11 (2п) Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 79				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 11	-	-	-	0,065
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 12 (3п (клуб)) Александровское СП, х. Красный				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 12	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 13 (4п (д/с)) Александровское СП, х. Красный				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 13	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 14 (5 п) Александровское СП, х. Красный				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 14	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 15 (6п) Александровское СП х. Согласный				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 15	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 16 (7п (ФАП)) Александровское СП, х. Согласный				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 16	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 17 (ФАП) (8п) Александровское СП, х. Семёновка				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 17	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.1

Котельная 18 (9п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Семёновка				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 18	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 19 (10п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Финогеновский				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 19	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-
Котельная 20 (11п (ФАП)) Александровское СП, х. Финогеновский				
Многоквартирные жилые дома:				
-	-	-	-	-
Бюджетные организации:				
Котельная 20	-	-	-	0,043
Прочие потребители:				
-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Эффективный радиус теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшить качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

Сложившаяся к середине 90-х годов прошлого века система теплового хозяйства страны характеризовалась тенденцией к централизации теплоснабжения (до 80% производимой тепловой энергии). В крупных городах России сформировались и эксплуатируются тепловые сети с радиусом теплоснабжения до 30 км, требующие периодического ремонта и замены. Постоянная тенденция к повышению стоимости отпускаемого тепла связана не только с повышением тарифов, но и с постоянно растущими потерями в теплосетях и затратами на их поддержание в рабочем состоянии.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при

соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии.

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом также возможен вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения и принципе организации вновь создаваемой системы теплоснабжения.

Определение эффективного радиуса теплоснабжения является актуальной задачей. Расчет по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла является затруднительным и не всегда оказывается достоверным, как в случае комбинированной выработки тепла на ТЭЦ, когда затраты на выработку электрической энергии и тепла определяются по устаревшим методикам, разработанным более 50 лет назад.

Предлагаемая методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на определении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем

По изложенной в статье методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления $5 \text{ кгс/ (м}^2 \cdot \text{м)}$ определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери. Принимается, что эффективность теплопровода с точки

зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю. Выполняется расчёт нормативных тепловых потерь трубопровода длиной 100м. По формуле, представленной ниже, определяется допустимое расстояние двухтрубной теплотрассы постоянного сечения с заданным уровнем потерь.

$$L_{\text{доп}} = Q_{\text{пот}} \times 100 / Q_{100}$$

где: $Q_{\text{пот}}$ – тепловые потери подключаемого трубопровода (5% от годового отпуска тепла), Гкал/год;

Q_{100} – нормативные тепловые потери трубопровода длиной 100 м, Гкал/год.

Результаты расчёта представлены в таблице 2.1.1

Таблица 2.1.1 - Допустимое расстояние двухтрубной теплотрассы постоянного сечения с заданным уровнем потерь

D, мм	G, т/ч	Q^{Di} , Гкал/час	$Q^{\text{Di}}_{\text{год}}$, Гкал/год	$Q^{\text{Di}}_{\text{пот}}$, Гкал/го д	Допустимая длина, м		
					Канальная прокладка	Бесканальная прокладка	Надземная прокладка
57×3,0	2,642	0,066	196,826	9,841	33,86	26,17	21,57
76×3,0	6,142	0,154	457,582	22,879	66,47	49,55	42,22
89×4,0	9,052	0,226	674,459	33,723	92,77	68,46	58,90
108×4,0	15,835	0,396	2379,809	58,990	149,61	228,56	95,45
133×4,0	28,596	0,715	2130,623	226,531	226,47	169,53	150,74
159×4,5	46,312	1,158	3450,579	172,529	349,89	242,66	227,46

Исходя из полученных данных, можно вычислить радиус эффективного теплоснабжения. Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения представлены в таблице 2.1.2

Таблица 2.1.2 - Радиус эффективного теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Расстояние от котельной до дальнего отапливаемого помещения, м	Эффективный радиус теплоснабжения, м
Котельная 1 Администрация	_*	_*
Котельная 2 МКУК КДЦ «Александровский»	_*	_*
Котельная 4 Амбулатория	52,8	66,47
Котельная 5 МОУ СОШ № 22	39	149,61

Котельная 6 МОУ СОШ № 21	90,9	226,47
Котельная 7 Библиотека	_*	_*
Котельная 8 ФАП	_*	_*
Котельная 9 МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)	_*	_*

_*Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены.

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

Централизованное теплоснабжение охватывает следующие зоны сельского поселения:

- бюджетные организации;
- административные здания;
- учреждения культуры;
- учреждения здравоохранения.

В перспективе не планируется увеличение зоны действия котельной.

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

Индивидуальные источники тепловой энергии (индивидуальные теплогенераторы) служат для теплоснабжения индивидуального жилищного фонда. В Александровском сельском поселении часть индивидуальных жилых домов подключено к системе газоснабжения, остальная жилая застройка отапливается жидким и твердым печным топливом. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, т.к. нет внешних потерь при транспортировке тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Данные о среднегодовой выработке тепла индивидуальными источниками теплоснабжения отсутствуют.

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 приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Источник теплоснабжения	Установленная теплопроизводительность котельной, Гкал/ч	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Годовой расход тепла на собственные нужды, Гкал/год
Котельная 10 (1п (д/с)) Александровское СП х Александровский	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 11 (2п) Александровское СП х Александровский	0,065	0,06	0,064	0,001	2,58
Котельная 12 (3п (клуб)) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 13 (4п (д/с)) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 14 (5п) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 15 (6п) Александровское СП х Согласный	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 16 (7п (ФАП)) Александровское	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90

СП х Согласный					
Котельная 17 (ФАП) (8п) Александровское СП х Семёновка	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 18 (9п (д/с+НШ)) Александровское СП х Семёновка	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 19 (10п (д/с+НШ)) Александровское СП х Финогеновский	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90
Котельная 20 (11п (ФАП)) Александровское СП х Финогеновский	0,043	0,021	0,042	0,000	0,90

2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, потери тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности и потери тепловой энергии приведены в таблице 2.5.

Договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, не заключались.

Таблица 2.5 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, потери тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч		Фактическая максимальная часовая тепловая нагрузка, приведённая к расчётным условиям, Гкал/ч				Выработка тепловой энергии Гкал/год	Собственные нужды (год)		Потери в сетях		Температурный график
	Установленная мощность Гкал/ч	Располагаемая	без учёта потерь	ГВС	потери тепла при передаче			Гкал	%	Гкал	°C	
Котельная 1 (Администрация) Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 36	0,026	0,021	0,005	-	0,001		38,55	0,86	-	0,02	95-70	
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 38	0,043	0,034	0,009	-	0,001		62,41	1,39	-	0,03	95-70	
Котельная 4 (Амбулатория) Александровское СП, х. Александровский, ул. Мира, 17	0,043	0,034	0,009	-	0,001		62,41	1,39	2,13	1,69	95-70	

Продолжение таблицы 2.5

Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) Александровское СП, х. Александровский, ул. Красная, 69	0,430	0,400	0,003	-	0,010	734,27	16,37	5,84	0,76	95-70
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское СП, х. Красный, ул. Школьная, 1	0,206	0,173	0,033	-	0,014	317,57	7,08	21,90	4,83	95-70
Котельная 7 (Библиотека) Александровское СП, х. Красный, ул. Красная, 47 А	0,026	0,020	0,006	-	0,001	36,71	0,82	0,02	-	95-70
Котельная 8 (ФАП) Александровское СП, х. Красный, ул. Степная, 62	0,026	0,020	0,006	-	0,001	36,71	0,82	0,02	-	95-70
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) Александровское СП, х. Согласный, ул. Советская, 51	0,043	0,034	0,022	-	0,001	62,41	1,39	0,03	-	95-70
Котельная 10 (1п (д/с)) Александровское СП х Александровский	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,04	4,22	95-70
Котельная 11 (2п) Александровское СП х Александровский	0,065	0,060	0,005	-	-	115,76	2,57	0,01	-	95-70

Продолжение таблицы 2.5

Котельная 12 (3п (клуб)) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,01	-	95-70
Котельная 13 (4п (д/с)) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,04	4,59	95-70
Котельная 14 (5п) Александровское СП х Красный	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,01	-	95-70
Котельная 15 (6п) Александровское СП х Согласный	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,04	4,59	95-70
Котельная 16 (7п (ФАП)) Александровское СП х Согласный	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,01	-	95-70
Котельная 17 (ФАП) (8п) Александровское СП х Семёновка	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,01	-	95-70
Котельная 18 (9п (д/с+НШ)) Александровское СП х Семёновка	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,04	4,59	95-70
Котельная 19 (10п (д/с+НШ)) Александровское СП х Финогеновский	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	0,04	4,59	95-70
Котельная 20 (11п (ФАП)) Александровское СП х Финогеновский	0,043	0,021	0,022	-	-	40,55	0,9	-	-	95-70

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Баланс производительности водоподготовительной установки складывается из нижеприведенных статей:

- объем воды на заполнение наружной тепловой сети, м^3 ;
- объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м^3 ;
- объем воды на собственные нужды котельной, м^3 ;
- объем воды на заполнение системы отопления, м^3 ;
- объем воды на горячее теплоснабжение, м^3 .

В процессе эксплуатации необходимо чтобы ВПУ обеспечивала подпитку тепловой сети и собственные нужды котельной.

Объем воды на заполнение системы теплоснабжения:

$$V_{\text{от}} = q_{\text{от}} * Q_{\text{от}},$$

где

$q_{\text{от}}$ – удельный объем воды, (справочная величина, $q_{\text{от}} = 30 \text{ м}^3/(\text{Гкал/час})$;

$Q_{\text{от}}$ - максимальный тепловой поток на отопление здания, Гкал/час.

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения.

Закрытая система

$$V_{\text{подп.}} = 0,0025 * V,$$

где

V - объем воды в трубопроводах и системе отопления;

Открытая система

$$V_{\text{подп.}} = 0,0025 * V + G_{\text{ГВС}},$$

где

$G_{\text{ГВС}}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м^3 .

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.17, СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления для открытых систем теплоснабжения. Сравнение объемов аварийной подпитки с объемом тепловых сетей сельского поселения позволяет сделать вывод о достаточности существующих мощностей ВПУ, которые обеспечивают аварийную подпитку. Дополнительные мероприятия по повышению объемов аварийной подпитки не требуются.

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения

Для обеспечения новых потребителей тепловой энергии планируется построить 11 источников теплоснабжения общей установленной мощностью 0,47 Гкал/ч.

4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В соответствии с вариантом развития схемы теплоснабжения Александровского сельского поселения, предусмотрены предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих тепловую нагрузку. Разработан план мероприятий по техническому перевооружению (модернизации) 8 существующих источников теплоснабжения (при этом основным видом топлива планируется использовать природный газ). Общая установленная мощность существующих (реконструируемых) котельных будет равна 0,92 Гкал/ч

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В связи с тем, что рассматриваемый срок внедрения разрабатываемой схемы теплоснабжения муниципального образования Александровское сельское поселение составляет 20 лет, планируется реконструкция (модернизация) 8 существующих источников теплоснабжения (при этом основным видом топлива планируется использовать природный газ). Общая установленная мощность существующих (реконструируемых) котельных будет равна 0,92 Гкал/ч. Для обеспечения новых потребителей тепловой энергии планируется построить 11 источников теплоснабжения общей установленной мощностью 0,47 Гкал/ч

В результате запланированных мероприятий в муниципальном образовании Александровское сельское поселение будет эксплуатироваться 20 источников теплоснабжения общей установленной мощностью 1,39 Гкал/ч с присоединённой нагрузкой 1,05 Гкал/ч, что будет составлять 75,26 % использования общей мощности эксплуатируемых источников тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии в тепловые сети планируется в объёме 1,9 тыс. Гкал/год, в том числе на нужды отопления и вентиляции 1,73 тыс. Гкал/год, на нужды горячего водоснабжения 0,17 тыс. Гкал/год. При этом годовой полезный отпуск тепловой энергии за вычетом потерь в тепловых сетях будет составлять 1,87 тыс. Гкал/год. В системе теплоснабжения муниципального образования Александровское сельское поселение будет задействовано 9 котельных обеспечивающих централизованное теплоснабжение, с общим полезным отпуском тепла 1326,6 Гкал/год, что будет составлять 45 % от общего полезного отпуска тепла, и 11 встроенных (пристроенных) котельных автономного теплоснабжения, с общим количеством отпуска полезного тепла 543,4 Гкал/год, что будет составлять 55 % от общего полезного отпуска тепла.

План мероприятий по замене теплогенерирующего оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией в существующих котельных представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - План мероприятий по замене теплогенерирующего оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией

Планируемые реконструкции, ремонты, замены оборудования	Планируемый год реализации	Примечание
Котельная 1 (Администрация) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,015 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с сохранением тепловой мощности.
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,025 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с сохранением тепловой мощности.

Продолжение таблицы 4.3

Котельная 4 (Амбулатория) Александровское СП х. Александровский, ул. Мира	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,025 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с увеличением тепловой мощности.
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной удовлетворительное и не требует дополнительных мероприятий за исключением режимной наладки.
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,12 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с уменьшением тепловой мощности.
Котельная 7 (Библиотека) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,015 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с сохранением тепловой мощности.

Продолжение таблицы 4.3

Котельная 8 (ФАП) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,015 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с сохранением тепловой мощности.
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Техническое состояние рассматриваемой котельной к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации, кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующей котельной, оставив её в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении (2 кот. мощностью 0,025 МВт) взамен существующей с установкой новой дымовой трубы. В качестве основного топлива будет использоваться природный газ. Реконструкция котельной выполняется с сохранением тепловой мощности.

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории сельского поселения отсутствуют.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения;
- решения, связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием в Александровском сельском поселении вышеуказанных решений, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

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 транспорт тепла.

Система отопления жилых и общественных зданий проектируются и эксплуатируются исходя из внутреннего расчетного температурного графика 95/70 °С. Этим жестко фиксируется температура теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения, и на ее возможное снижение влияет лишь наличие в зданиях систем горячего водоснабжения.

Результаты расчета графика температур 95/70 приведены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 – График температур наружного воздуха, подающей и обратной линии

Температура наружного воздуха, °С	Температура на подающей линии, °С	Температура на обратной линии, °С
10	36,4	32
9	38	33
8	40	34,5
7	42	35,5
6	44	37
5	45,5	38,3
4	47	39,5
3	49	40,5
2	50,5	41,5
1	52	43
0	54	44
-1	55,5	45
-2	57	46
-3	58,5	47
-4	60	48
-5	62,1	49,3
-6	63,5	50
-7	65	51
-8	66,5	52
-9	68	53
-10	69,8	54,2
-11	71,5	55
-12	73	56

Продолжение таблицы 4.8

-13	74,5	57
-14	76	58
-15	77,5	59,2
-16	79	60
-17	80	61
-18	81,5	62
-19	83	53
-20	84,9	53,8

4.9. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

Возобновляемая энергия из источников, которые по человеческим масштабам являются неисчерпаемыми. Основной принцип использования возобновляемой энергии заключается в её извлечении из постоянно происходящих в окружающей среде процессов и предоставлении для технического применения. Возобновляемую энергию получают из природных ресурсов, таких как: солнечный свет, водные потоки, ветер, приливы и геотермальная теплота, которые являются возобновляемыми (пополняются естественным путем).

В отличие от многих других стран в России ясной и последовательной государственной политики в области ВИЭ пока не сформулировано. Политические декларации о важности ВИЭ пока не подкреплены необходимым набором законодательных актов и нормативных документов, стимулирующих использование ВИЭ.

Достоинства возобновляемых источников энергии:

1. забота о будущих поколениях: энергетика - крайне инерционная сфера экономики, продвижение новых энергетических технологий занимает десятки лет, необходима диверсификация первичных источников энергии, в том числе за счет разумного использования ВИЭ;

2. многие технологии энергетического использования ВИЭ уже подтвердили свою состоятельность и за последнее десятилетие продемонстрировали существенное улучшение технико-экономических показателей. Удельные капитальные затраты на создание энергоустановок на ВИЭ и стоимость генерируемой ими энергии приблизились к аналогичным показателям традиционных энергоустановок, и в ряде случаев использование ВИЭ в некоторых регионах и практических приложениях стало вполне конкурентоспособным.

Недостатки возобновляемых источников энергии:

1. ВИЭ характеризуются, как правило, небольшой плотностью энергетических потоков: солнечное излучение - менее 1 кВт на 1 м², ветер при скорости 10 м/с и поток воды при скорости 1 м/с - около 500 Вт на 1 м². В то время как в современных энергетических устройствах, мы имеем потоки, измеряемые сотнями киловатт, а иногда и мегаваттами на 1 м². Сбор, преобразование и управление энергетическими потоками малой плотности, в ряде случаев имеющих суточную, сезонную и погодную нестабильность, требуют значительных затрат на создание приемников, преобразователей, аккумуляторов, регуляторов и т.п.

2. Высокие начальные капитальные затраты, правда, в большинстве случаев компенсируются низкими эксплуатационными издержками.

Важно подчеркнуть, что использование ВИЭ оказывается целесообразным, как правило, лишь в оптимальном сочетании с мерами повышения энергоэффективности: например, бессмысленно устанавливать дорогие солнечные системы отопления или тепловые насосы на дом с высокими тепловыми потерями, неразумно с помощью фотоэлектрических преобразователей обеспечивать питание электроприборов с низким КПД, например, систем освещения с лампами накаливания.

В связи с этим, в поселении не целесообразно вводить новые и реконструировать существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

4.10. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Основным видом топлива котельных в котельных Александровского сельского поселения является каменный уголь (котельные 1, 7, 8), природный газ (котельные 2, 3, 4, 5, 9), жидкое печное топливо (котельная 6). Возобновляемые источники энергии на территории Александровского сельского поселения на момент составления не используются.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

5.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Зона всех существующих котельных расположены за пределами радиуса эффективного теплоснабжения ближайших котельных. Строительство теплотрасс - перемычек в стесненных условиях рассматриваемого поселения технически сложно и экономически нецелесообразно.

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

В настоящее время в сельском поселении очень низкий уровень жилищной обеспеченности, поэтому в соответствии с генеральным планом предусмотрено строительство жилья. Для обеспечения нового жилого фонда тепловой энергией, ниже (таблица 5.2) даны предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей на территории Александровского сельского поселения.

Таблица 5.2 - Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей на территории Александровского сельского поселения

Планируемые реконструкции, ремонты, замены оборудования	Планируемый год реализации	Примечание
Котельная 1 (Администрация) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 4 (Амбулатория) Александровское СП х. Александровский, ул. Мира	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 57 мм, длина 18 м.
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Существующие тепловые сети остаются в дальнейшей эксплуатации. Реконструкция или капитальный ремонт тепловых сетей не требуется.
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 133 мм, длина 91 м, диам. 57 мм, длина 58 м.
Котельная 7 (Библиотека) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 8 (ФАП) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 10 (1п (д/с)) Александровское СП, х. Александровский	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм, длина 30 м

Продолжение таблицы 5.2

Котельная 11 (2п) Александровское СП, х. Александровский	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 12 (3п (клуб)) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 13 (4п (д/с)) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 14 (5п) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 15 (6п) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 16 (7п (ФАП)) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 17 (ФАП) (8п) Александровское СП, х. Семёновка	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 18 (9п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Семёновка	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм, длина 30 м
Котельная 19 (10п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Финогеновский	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 20 (11п (ФАП)) Александровское СП, х. Финогеновский	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено

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

При сложившейся в муниципальном образовании положении возможностей поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения не предвидится.

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

Перевод котельных в пиковый режим возможен при работе нескольких котельных в одной зоне теплоснабжения в пределах радиуса эффективного теплоснабжения. В существующей системе теплоснабжения нет возможности перераспределить потоки теплоносителя между зонами теплоснабжения с тем, чтобы перевести некоторые из источников тепловой энергии в пиковый режим работы при перераспределении тепловой нагрузки. Строительство теплотрасс-перемычек в существующих условиях экономически не оправданно.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

В связи с обеспечением нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения существующих систем теплоснабжения, подготовка предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения нецелесообразна.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

В составе схемы теплоснабжения проведены расчеты по источнику тепловой энергии, расположенному в Александровском сельском поселении, необходимые для обеспечения нормального функционирования источника тепловой энергии.

Как основной вид топлива в котельных Александровского сельского поселения используется печное топливо (жидкое), каменный уголь и природный газ. Годовой расход топлива определяется по формуле:

$$B = (Q_{\text{выр}} \times 10^3) / (Q_{\text{н}} \times \beta_{\text{к.а.}});$$

где: $Q_{\text{выр}}$ - годовая выработка тепла;

$Q_{\text{н}}$ - теплотворная способность топлива (каменный уголь – 6450 ккал/кг, природный газ – 7900 ккал/м³, жидкое печное топливо – 9700 ккал/л);

$\beta_{\text{к.а.}}$ - КПД котла.

Расчет годового расхода топлива приведен в таблице 6.

Таблица 6–Годовой расход топлива

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Вид топлива	Выработка тепла, Гкал/год	КПД, %	Расчетный годовой расход топлива
Котельная 1 (Администрация) Александровское	-	каменный уголь	38,55	70,2	8,51
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский»)	Дакон	природный газ	62,41	84,7	9,33
-	-	-	-	-	-
Котельная 4 (Амбулатория)	Дон	природный газ	62,41	84,7	9,33
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22)	Дакон	природный газ	734,27	84,7	109,74
	Дакон				
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	Универсал	жидкое печное топливо	317,57	74	24,23
	Универсал				
	-				

Продолжение таблицы 6

Котельная 7 (Библиотека)	-	каменный уголь	36,71	70,2	8,1
Котельная 8 (ФАП)	-	каменный уголь	36,71	70,2	8,1
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал))	Дакон	природный газ	62,41	84,7	9,33

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Строительство новых источников теплоснабжения на территории Александровского СП запланировано до 2032 года, также для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, необходимо произвести замену оборудования имеющего значительный износ. Коэффициент надежности и безотказной работы системы теплоснабжения, при условии разработки и реализации инвестиционных программ по модернизации оборудования источника, на рассматриваемую перспективу, увеличится.

Срок окупаемости, применительно к вышеуказанным мероприятиям рассчитать не представляется возможным по причинам того, что модернизация источников теплоснабжения рассматривается с точки зрения повышения надежности системы теплоснабжения. Сокращение потребления топливно-энергетических ресурсов является не первостепенной задачей данного проекта.

Ориентировочная стоимость работ по строительству новых котельных и замене оборудования в старых котельных приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Ориентировочная- стоимость работ по строительству новых котельных и техническому перевооружению старых котельных Александровского сельского поселения

Планируемое техническое перевооружение и ремонт источников тепловой энергии	Затраты, тыс.руб.								
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032	Всего:
Котельная 1 (Администрация)	1465,9	-	-	-	-	-	-	-	1465,9
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский»)	-	1465,9	-	-	-	-	-	-	1465,9
Котельная 4 (Амбулатория)	-	-	-	588,2	-	-	-	-	588,2
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22)	-	-	-	3200,9	-	-	-	-	3200,9
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	-	-	-	-	1465,9	-	-	-	1465,9
Котельная 7 (Библиотека)	-	-	-	-	1465,9	-	-	-	1465,9
Котельная 8 (ФАП)	-	-	-	-	1465,9	-	-	-	1465,9
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал))	-	-	-	-	-	1465,9	-	-	1465,9
Котельная 10 (1п (д/с))	-	-	-	-	-	1465,9	-	-	1465,9
Котельная 11 (2п)	-	-	-	-	-	-	1471,2	-	1471,2
Котельная 12 (3п (клуб))	-	-	-	-	-	-	1465,9	-	1465,9
Котельная 13 (4п (д/с))	-	-	-	-	-	-	-	1465,8	1465,8
Котельная 14 (5п)	-	-	-	-	-	-	-	1465,9	1465,9
Котельная 15 (6п)	-	-	-	-	-	-	-	1465,8	1465,8
Котельная 16 (7п (ФАП))	-	-	-	-	-	-	-	1465,9	1465,9
Котельная 17 (ФАП) (8п)	1465,9	-	-	-	-	-	-	-	1465,9
Котельная 18 (9п (д/с+НШ))	-	-	1465,8	-	-	-	-	-	1465,8
Котельная 19 (10п (д/с+НШ))	-	-	-	-	1465,8	-	-	-	1465,8
Котельная 20 (11п (ФАП))	-	-	-	-	-	1465,9	-	-	1465,9
Итого:	2931,8	1465,9	2931,6	3789,1	5863,5	4397,7	2937,1	5863,4	30184,1

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Мероприятия по строительству, реконструкции тепловых сетей и насосных станций, на расчетный срок, представлены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Ориентировочная стоимость работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей Александровского сельского поселения

Планируемое техническое перевооружение и ремонт источников тепловой энергии	Затраты, тыс.руб.							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
Котельная 4 (Амбулатория)	-	141,1	-	-	-	-	-	-
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	-	-	1974,2	-	-	-	-	-
Котельная 10 (1п (д/с))	-	-	-	-	123,5	-	-	-
Котельная 13 (4п (д/с))	-	-	-	-	-	154,7	-	-
Котельная 15 (6п)	-	-	-	-	-	-	154,7	-
Котельная 18 (9п (д/с+НПШ))	-	-	-	-	-	-	-	154,7
Котельная 19 (10п (д/с+НПШ))	-	-	-	-	-	-	-	154,7
Итого:	141,1	141,1	1974,2	-	123,5	154,7	154,7	309,4
								2998,7

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения

На расчетный срок в сельском поселении не планируется изменение температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ГРАНИЦЫ ЗОН ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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:

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации, учитывая принятые в настоящей Схеме теплоснабжения единицы территориального деления и зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, в качестве теплоснабжающих организаций определены АО «Усть-Лабинсктеплоэнерго», МУП «Водоканал» МО Усть-Лабинский район и ООО «Усть-Лабинскгазстрой».

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяют, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Дефицит тепловой энергии не выявлен, перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не целесообразно.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ (ред. от 25.06.2012г.) «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течении тридцати дней, с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На территории Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края на момент актуализации схемы теплоснабжения выявлены бесхозяйные сети, диаметр и протяженность которых отображены в таблице 10.

Бесхозные сети на территории х. Красного Александровского сельского поселения на момент актуализации схемы не выявлены.

**РАЗДЕЛ II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ ЕЕ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ
ЧАСТЬЮ, ВКЛЮЧАЯ СЛЕДУЮЩИЕ ГЛАВЫ**

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

11.1.1. Функциональная структура теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения в Александровском сельском поселении имеется 9 котельных, которые работают на отопление.

А) Зоны действия производственных котельных

На территории Александровского сельского поселения производственные котельные отсутствуют.

Б) Зоны действий индивидуального теплоснабжения

В настоящее время индивидуальное жилищное строительство обеспечивается теплом за счёт индивидуальных источников тепла (ИИТ).

В) Описание функциональной структуры теплоснабжения поселения

В период с 2022 по 2024 года на территории Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района в сфере теплоснабжения осуществляли свою деятельность следующие организации -АО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» и ООО «Усть-Лабинскгазстрой». С октября 2024 года АО «Усть-Лабинсктеплоэнерго» прекратило осуществление деятельности на территории Александровского СП, котельная в х. Красный передана в хозяйственное ведение МУП «Водоканал». Источники теплоснабжения Александровского СП представлена в таблице 11.1.1.

Таблица 11.1.1 - Источники теплоснабжения Александровского СП

Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной Гкал/ч
Котельная 1 (Администрация)	каменный уголь	0,026
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский»)	природный газ	0,043

Продолжение таблицы 11.1.1

Котельная 4 (Амбулатория)	природный газ	0,043
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22)	природный газ	0,43
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	жидкое печное топливо	0,206
Котельная 7 (Библиотека)	каменный уголь	0,026
Котельная 8 (ФАП)	каменный уголь	0,026
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал))	природный газ	0,043

Котельная 1 (Администрация) располагается в хуторе Александровский по адресу улица Красная, 36. В котельной установлен один водонагревательный котел, мощностью 0,03 МВт. Топливом для котельной служит каменный уголь, котел находится в эксплуатации с 1999 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,026 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 4,85 тонн.

Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») располагается в хуторе Александровский по адресу улица Красная, 38. В котельной установлен один водонагревательный котел, мощностью 0,05 МВт. Топливом для котельной служит природный газ, котел находится в эксплуатации с 2008 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,043 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 9,21 тыс.м³.

мощность котельной – 0,052 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 10,84 тыс.м³.

Котельная 4 (Амбулатория) располагается в хуторе Александровский по адресу улица Мира, 17. В котельной установлен один водонагревательный котел Дакон, мощностью 0,04 МВт. Топливом для котельной служит природный газ, котел находится в эксплуатации с 2001 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,043 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 9,21 тыс.м³.

Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) располагается в хуторе Александровский по адресу улица Красная, 69. В котельной установлены два водонагревательных котла Дакон, мощностью 0,25 МВт. Топливом для котельной служит природный газ, котлы находятся в эксплуатации с 2008 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,43 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 108,36 тыс.м³.

Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) располагается в хуторе Красный по адресу улица Школьная, 1. В котельной установлены два водонагревательных котла Универсал, мощностью 0,244 МВт и один водонагревательный котел мощностью 0,244 МВт. Топливом для котельной служит жидкое печное топливо, котлы находятся в эксплуатации с 1965 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,206 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 43,79 тонн.

Котельная 7 (Библиотека) располагается в хуторе Красный по адресу улица Красная, 47 А. В котельной установлен один водонагревательный

котел, мощностью 0,03 МВт. Топливом для котельной служит каменный уголь, котел находится в эксплуатации с 1992 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,026 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 8,05 тонн.

Котельная 8 (ФАП) располагается в хуторе Красный по адресу улица Степная, 62. В котельной установлен один водонагревательный котел, мощностью 0,03 МВт. Топливом для котельной служит каменный уголь, котел находится в эксплуатации с 1992 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,026 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 8,05 тонн.

Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) располагается в хуторе Согласный по адресу улица Советская, 51. В котельной установлен один водонагревательный котел, мощностью 0,05 МВт. Топливом для котельной служит природный газ, котел находится в эксплуатации с 2008 года.

Тепловые сети от котельной двухтрубные, с подачей теплоносителя на отопление. Горячее водоснабжение отсутствует. Общая установленная мощность котельной – 0,043 Гкал/ч. Годовой расход натурального топлива (расчетный) – 9,21 тыс. м³.

Г) Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

Работа котлов осуществляется, согласно оптимальному температурному графику отпуска тепловой энергии.

Д) Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

При отсутствии приборов учета, учет тепла ведется по нормативным показателям. В котельных учет отпущенного тепла ведется по счетчику.

Е) Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Основными причинами отказа теплофикационного оборудования являются периодические просадки напряжения, порывы на линии холодного водоснабжения, образование свищей на внутренних трубопроводах котельной, ремонтные работы на газопроводах и др.

Статистические данные об отказе и восстановлении оборудования котельной отсутствуют.

Ж) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорными органами, по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии в 2017-2024гг. не выдавались.

11.1.2. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

А) Электронные или бумажные карты тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Схемы тепловых сетей представлены в приложении.

Б) Параметры тепловых сетей

Тепловые сети представляют собой систему трубопроводов, другого дополнительного оборудования и вспомогательных сооружений и предназначены для доставки теплоносителя от генератора тепла (в качестве его могут выступать котельная, ТЭС, ТЭЦ) к конечному потребителю. Затем теплоноситель направляется обратно в генератор, где повторно нагревается.

Система отопления в СП двухтрубная – включает в себя 2 трубы: для подачи теплоносителя и для его возврата в котел (так называемая обратная труба). Преимущества двухтрубной системы отопления:

- равномерная температура теплоносителя во всех помещениях отапливаемых системой;
- возможность регулирования температуры в отдельных помещениях;
- большее, чем у однетрубной системы количество помещений, которые можно обогреть.

Общие параметры тепловых сетей Александровского СП показаны в таблице 11.1.2.Б.

Таблица 11.1.2.Б – Параметры тепловых сетей Александровского СП

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность, м	Средний диаметр трубопровода, мм	Расчетный перепад температур, °С
Котельная 1 (Администрация)	-*	-*	25
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский»)	-*	-*	25
Котельная 4 (Амбулатория)	18	57	25
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22)	53	74	25
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	149	74	25
Котельная 7 (Библиотека)	-*	-*	25
Котельная 8 (ФАП)	-*	-*	25
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал))	-*	-*	25

-*Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены.

В) Описание графиков регулирования тепла в тепловых сетях с анализом их обоснованности

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях, при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях. Температура воды в системе

ГВС, при изменении температуры наружного воздуха, является постоянной величиной. В таблице 11.1.2.В представлены сведения о температурных графиках источников теплоснабжения.

Таблица 11.1.2.В - Температурные графики отпуска тепловой энергии

Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Температурный график	Теплоноситель
Котельная 1 (Администрация)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский»)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 4 (Амбулатория)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21)	МУП «Водоканал»	95-70	Нагретая вода
Котельная 7 (Библиотека)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 8 (ФАП)	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал))	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»	95-70	Нагретая вода

Действующие температурные графики для теплоисточников разработаны в соответствии с местными климатическими условиями. На графике (рисунок 11.1.2.В) отражена зависимость температуры прямой и обратной сетевой воды от температуры наружного воздуха.

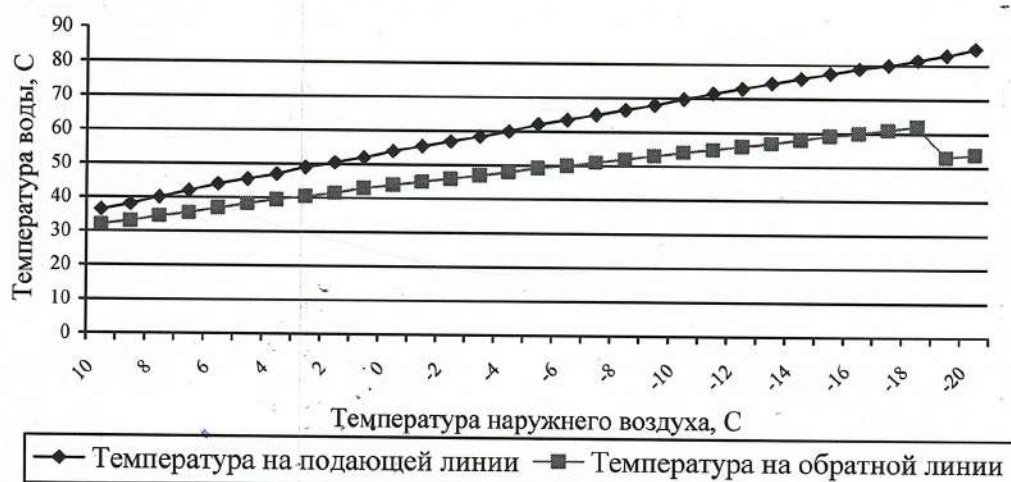


Рисунок 11.1.2.В –График зависимости температуры прямой и обратной сетевой воды от температуры наружного воздуха

Г) Фактические температурные режимы отпусков тепла в тепловые сети и их соответствие, утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Отпуск тепла в тепловые сети осуществляется, согласно утвержденного графика.

Д) Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Основными причинами отказа теплофикационного оборудования являются периодические просадки напряжения, порывы на линии холодного водоснабжения, образование свищей на внутренних трубопроводах котельной и др. Статистика отказов тепловых сетей в Александровском СП отсутствует.

Е) Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей за последние 5 лет

Статистика восстановления тепловых сетей отсутствует.

Ж) Описание процедур диагностики состояние тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов

К процедурам диагностики тепловых сетей, относятся:

- испытания трубопроводов на плотность и прочность;
- замеры показаний индикаторов скорости коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках;
- замеры потенциалов трубопровода, для выявления мест наличия электрохимической коррозии;
- диагностика металлов.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов. Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную замену строительных конструкций. Планирование капитальных ремонтов производится по критериям:

- ✓ количества дефектов на участке трубопровода в отопительный период и межотопительный, в результате гидравлических испытаний тепловой сети на плотность и прочность;
- ✓ результатов диагностики тепловых сетей;
- ✓ объема последствий в результате вынужденного отключения участка;
- ✓ срок эксплуатации трубопровода.

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики:

Эксплуатационные испытания:

Гидравлические испытания на плотность и механическую прочность — проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. Испытания проводятся согласно требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Правил устройства и безопасной эксплуатации

трубопроводов пара и горячей воды. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения. По результатам дефектации определяется объем ремонта.

Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя - проводятся с периодичностью установленной главным инженером тепловых сетей (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери - проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики.

На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплоснабжения.

Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях — проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

Регламентные работы:

Контрольные шурфовки — проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии, 10 производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций.

На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии - проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии.

Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях (РД 153-34.1-17.465-00). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

Техническое освидетельствование — проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

- наружный осмотр - ежегодно;
- гидравлические испытания — ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;
- техническое диагностирование — по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план

мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов: на основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой). На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

3) Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

В соответствии с требованиями ПТЭ, каждое предприятие, эксплуатирующее тепловые сети, обязано проводить необходимые регламентные испытания тепловых сетей, объёмы периодичность которых определены в ПТЭ. Информация о соблюдении требований ПТЭ по выполнению необходимых испытаний теплосетей представлена в таблице 11.1.2.3.

Таблица 11.1.2.3– Испытания теплосетей в соответствии с ПТЭ

Наименование	Периодичность проведения работ	Дата проведения
Летние ремонты теплосетей	Ежегодно	В соответствии с графиком работ
Испытания тепловых сетей на прочность и плотность	Ежегодно	В соответствии с графиком работ
Испытания тепловых сетей на гидравлические потери	1 раз в 5 лет	В соответствии с графиком работ
Испытания тепловых сетей на тепловые потери	1 раз в 5 лет	В соответствии с графиком работ

Испытания тепловых сетей на максимальную температуру	1 раз в 5 лет	В соответствии с графиком работ
--	---------------	---------------------------------

Ремонтные работы на тепловых сетях в летний период выполняются согласно планируемым работам производственной программы с привязкой к положению о плановопредупредительном ремонте.

Цели испытания тепловых сетей:

- проверка работы и выявление дефектов тепловых сетей или их оборудования при наиболее напряженных гидравлических и тепловых режимах;
- определение технических характеристик, необходимых для нормирования показателей тепловых сетей и отдельных объектов, а также для разработки рациональных режимов работы СЦТ;
- контроль фактических технических показателей состояния и режимов работы тепловой сети и элементов её оборудования, выяснение причины их отклонения от расчётных или установленных ранее опытных значений.

И) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и используемых средств автоматизации

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами теплоснабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях.

Оперативно-диспетчерская служба:

1. осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплоснабжения потребителей в соответствии с заданным режимом;

2. участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника тепловых сетей;
3. ведет суточные графики режимов работы системы;
4. руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
5. оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ;
6. контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с узловых точек, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика;
7. осуществляет учет изменений в тепловых схемах, анализирует выполнение графиков и заданных режимов;
8. осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях.

Данные по системе автоматизации отсутствуют.

11.1.3. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия тепловой энергии

А) Применение отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев применения индивидуальных квартирных источников тепловой энергии для отопления выявлено не было. На расчетный срок не планируется строительство новых многоквартирных домов с индивидуальным отоплением.

Б) Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

В Александровском сельском поселении нет потребителей многоквартирных домов, поэтому нормативы отопления для многоквартирных жилых домах с централизованными системами теплоснабжения, используемые для расчета платы граждан, не утверждены.

В) Резерв и дефицит тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

В рамках работ по разработке схемы теплоснабжения Александровского СП на основании предоставленных данных об установленных мощностях и собственных нуждах котельных был составлен баланс тепловой мощности и нагрузки по котельным, приведенный в таблице 11.1.3.В.

Таблица 11.1.3.В- Резерв и дефицит тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч				
	установленная	располагаемая	нетто	Потери в т/с	Резерв/дефицит
Котельная 1 Администрация	0,026	0,021	0,005	0,001	0,004
Котельная 2 МКУК КДЦ «Александровский»	0,043	0,034	0,009	0,001	0,008
Котельная 4 Амбулатория	0,043	0,034	0,009	0,001	0,008
Котельная 5 МОУ СОШ № 22	0,43	0,400	0,03	0,010	0,02
Котельная 6 МОУ СОШ № 21	0,206	0,173	0,033	0,014	0,019
Котельная 7 Библиотека	0,026	0,020	0,006	0,001	0,005
Котельная 8 ФАП	0,026	0,020	0,006	0,001	0,005

Продолжение таблицы 11.1.3.В

Котельная 9 МКУК КДЦ «Александровск ий» (филиал)	0,043	0,034	0,009	0,001	0,008
---	-------	-------	-------	-------	-------

Г) Резерв тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В расширении технологических зон нет необходимости, в связи тем, что в котельных наблюдается резерв мощности.

11.1.5. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

А) Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Котлы в хуторах Александровский, Красный и Согласный работают на природном газе, каменном угле и жидком печном топливе, запасы резервного топлива на котельных отсутствуют.

11.1.6. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Техничко-экономические показатели работы котельных представлены в таблице 11.1.6.

Таблица 11.1.6 - Техничко-экономические показатели работы систем теплоснабжения

Параметры	Источник теплоснабжения	
	Котельная 1 Администрация	Котельная 2 МКУК КДЦ «Александровский»
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,026	0,043
Вид топлива	каменный уголь	природный газ
Средняя температура воздуха в отопительный период, °С	2	2
Продолжительность отопительного периода, часов	3720	3720
Выработка тепловой энергии, Гкал	38,55	62,41
Потери в тепловой сети, Гкал	0,02	0,03
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	38,53	62,38
Расход топлива в год, тут	6,12	9,91
Параметры	Источник теплоснабжения	
	Котельная 5 МОУ СОШ № 22	Котельная 6 МОУ СОШ № 21
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,43	0,206
Вид топлива	природный газ	жидкое печное топливо
Средняя температура воздуха в отопительный период, °С	2	2
Продолжительность отопительного периода, часов	3720	3720
Выработка тепловой энергии, Гкал	734,27	317,57
Потери в тепловой сети, Гкал	5,84	21,9
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал/час	728,43	295,67
Расход топлива в год, тут	123,84	50,41
Параметры	Источник теплоснабжения	
	Котельная 7 Библиотека	Котельная 8 ФАП
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,026	0,026
Вид топлива	каменный уголь	каменный уголь

Продолжение таблицы 11.1.6

Средняя температура воздуха в отопительный период, °С	2	2
Продолжительность отопительного периода, часов	3720	3720
Выработка тепловой энергии, Гкал	36,71	36,71
Потери в тепловой сети, Гкал	0,02	0,02
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	36,69	36,69
Расход топлива в год, тут	5,83	5,83
Параметры	Источник теплоснабжения	
	Котельная 9 МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)	
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,043	
Вид топлива	природный газ	
Средняя температура воздуха в отопительный период, °С	2	
Продолжительность отопительного периода, часов	3720	
Выработка тепловой энергии, Гкал	62,41	
Потери в тепловой сети, Гкал	0,03	
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	62,38	
Расход топлива в год, тут	9,91	

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций (одновременно и теплосетевых компаний) были определены в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями. На данный момент присутствуют существенные недостатки системы теплоснабжения (в первую очередь, связанных с низкой экономической эффективностью работы котельной), которые планируется ликвидировать путем обновления и модернизации системы подачи тепловой энергии.

11.1.7. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

А) Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводивших к снижению качества

теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения можно выделить следующие составляющие:

- на некоторых потребителях отсутствие приборов учета передачи тепловой энергии, что ведет к неточным данным по количеству потребления тепловой энергии;

- износ тепловых сетей - это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов. Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей. Основной задачей систем водоподготовки для котельных является предотвращение образования накипи и последующего развития коррозии на внутренней поверхности котлов, трубопроводов и теплообменников. Такие отложения могут стать причиной потери мощности, а развитие коррозии может привести к полной остановке работы котельной из-за закупоривания внутренней части оборудования. Водоподготовке уделяется особое внимание, поскольку качественно

подготовленное тепловое оборудование является залогом бесперебойной работы котельных в течение отопительного сезона.

Б) Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основными существующими проблемами организации надежного и безопасного теплоснабжения являются:

- износ трубопроводов тепловых сетей;
- износа теплогенерирующего оборудования на котельных.

В) Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основные проблемы функционирования тепловых сетей состоят в следующем:

1. высокий уровень фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
2. недостаток котельный для перспективного развития территории поселения;
3. высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Г) Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Нехватка финансовых средств.

11.2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

А) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В сельском поселении Александровское преобладает индивидуальное теплоснабжение. Жилой фонд сельского поселения представлен малоэтажным жилым фондом и частным сектором. Теплоснабжение от котельных осуществляется в хуторе Александровском, Красном и Согласном. Суммарная тепловая мощность котельных составляет, ориентировочно, 0,594 Гкал/час в х. Александровском, 0,258 Гкал/час в х. Красном и 0,043 Гкал/час в х. Согласном. Распределение тепловых потоков от теплоисточников до потребителей осуществляется по тепловым сетям, теплоносителем в которых служит вода, топливо – природный газ, каменный уголь и жидкое печное топливо. Регулирование подачи теплоносителя производится по температурному графику. Температурные графики тепловых сетей – 95-70⁰С.

Таблица 11.2 - Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Наименование, адрес котельной	Котельная 1 Администрация, х. Александровский, ул. Красная, 36
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,026
Топливо	каменный уголь
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 2 МКУК КДЦ «Александровский», х. Александровский, ул. Красная, 38
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,043
Топливо	природный газ
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 4 Амбулатория, х. Александровский, ул. Мира, 17
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,043
Топливо	природный газ

Продолжение таблицы 11.2

Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 5 МОУ СОШ № 22, х. Александровский, ул. Красная, 69
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	2
Производительность, Гкал/ч	0,43
Топливо	природный газ
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 6 МОУ СОШ № 21, х. Красный, ул. Школьная, 1
Теплоснабжающая организация	МУП «Водоканал»
Количество установленных котлов, шт.	2
Производительность, Гкал/ч	0,206
Топливо	жидкое печное топливо
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 7Библиотека, х. Красный, ул. Красная, 47А
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,026
Топливо	каменный уголь
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 8ФАП, х. Красный, ул. Степная, 62
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,026
Топливо	каменный уголь
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70
Наименование, адрес котельной	Котельная 9МКУК КДЦ «Александровский» (филиал), х. Согласный, ул. Советская, 51
Теплоснабжающая организация	ООО «Усть-Лабинскгазстрой»
Количество установленных котлов, шт.	1
Производительность, Гкал/ч	0,043
Топливо	природный газ
Температурный график тепловых сетей, °С	95-70

11.3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа

Согласно постановлению правительства Российской Федерации «Электронная модель системы теплоснабжения» изготавливается на муниципальных образования с населением свыше 100 тыс. человек.

11.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

А) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

В соответствии с ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по горячей воде и пару. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 11.4.А. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Таблица 11.4.А - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки

Котельная 1 Администрация, х. Александровский, ул. Красная, 36				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,004	+0,004	+0,004
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+15,38	+15,38	+15,38

Продолжение таблицы 11.4.А

Котельная 2 МКУК КДЦ «Александровский», х. Александровский, ул. Красная, 38				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,008	+0,008	+0,008
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+18,6	+18,6	+18,6
Котельная 4 Амбулатория, х. Александровский, ул. Мира, 17				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009

Продолжение таблицы 11.4.А

Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,008	+0,008	+0,008
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+18,6	+18,6	+18,6
Котельная 5 МОУ СОШ № 22, х. Александровский, ул. Красная, 69				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,02	+0,02	+0,02
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+4,6	+4,6	+4,6
Котельная 6 МОУ СОШ № 21, х. Красный, ул. Школьная, 1				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,019	+0,019	+0,019
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+9,2	+9,2	+9,2
Котельная 7 Библиотека, х. Красный, ул. Красная, 47А				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005

Продолжение таблицы 11.4.А

Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,005	+0,005	+0,005
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+19,2	+19,2	+19,2
Котельная 8 ФАП, х. Красный, ул. Степная, 62				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,005	+0,005	+0,005
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+19,2	+19,2	+19,2
Котельная 9 МКУК КДЦ «Александровский» (филиал), х. Согласный, ул. Советская, 51				
Показатель	Единица измерения	Расчетный срок		
		2022	2027	2032
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	+0,008	+0,008	+0,008
Доля резерва (+) /дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	+18,6	+18,6	+18,6

Б). Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

На момент составления Схемы в котельных наблюдается резерв мощности. По данным Генерального плана не планируется подключение новых абонентов к существующей системе централизованного теплоснабжения. Но техническое состояние котельных 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9 к расчётному сроку не будет соответствовать требованиям норм технической эксплуатации. Кроме того состояние строительных конструкций не позволяет произвести модернизацию существующих котельных, оставив их в том же помещении, что требует строительства котельной в блочном исполнении взамен существующих. В качестве основного топлива во всех котельных будет использоваться природный газ. Реконструкцию котельных планируется выполнить с сохранением тепловой мощности.

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

А) Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

В сельском поселении Александровское преобладает жилая застройка, отопление которой осуществляется с помощью индивидуальных источников тепловой энергии. В качестве топлива используется природный газ, жидкое топливо, твердое топливо - уголь и отходы мебельного производства. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Централизованное теплоснабжение в Александровском - СП осуществляется МУП «Водоканал» и ООО «Усть-Лабинскгазстрой», они обслуживают 9 котельных. Потребителями тепловой энергии от котельной в хуторе Александровский являются администрация сельского поселения,

хуторе Александровский являются администрация сельского поселения, МКУК КДЦ «Александровский», Амбулатория и МБОУ СОШ № 22.

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации от 05.07.2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организаций. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва

пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения, потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Б) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии не осуществляется, теплофикационные установки отсутствуют.

В) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Комбинированные источники теплоснабжения отсутствуют.

Г) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Комбинированные источники теплоснабжения отсутствуют.

11.6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

А) Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется. Зон с дефицитом мощности, на территории Александровского сельского поселения нет.

Б) Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения представлен в таблице 11.6.Б.

Таблица 11.6.Б - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Планируемые реконструкции, ремонты, замены оборудования	Планируемый год реализации	Примечание
Котельная 1 (Администрация) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 2 (МКУК КДЦ «Александровский») Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 4 (Амбулатория) Александровское СП х. Александровский, ул. Мира	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 57 мм, длина 18 м.
Котельная 5 (МОУ СОШ № 22) Александровское СП х. Александровский, ул. Красная	2022-2032	Существующие тепловые сети остаются в дальнейшей эксплуатации. Реконструкция или капитальный ремонт тепловых сетей не требуется.
Котельная 6 (МОУ СОШ № 21) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 133 мм, длина 91 м, диам. 57 м, длина 58 м.
Котельная 7 (Библиотека) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 8 (ФАП) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены
Котельная 9 (МКУК КДЦ «Александровский» (филиал)) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Котельная является встроенной (пристроенной), тепловые сети не предусмотрены

Продолжение таблицы 11.6.Б

Котельная 10 (1п (д/с)) Александровское СП, х. Александровский	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 32 мм. длина 30 м
Котельная 11 (2п) Александровское СП, х. Александровский	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 12 (3п (клуб)) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 13 (4п (д/с)) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 14 (5п) Александровское СП, х. Красный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 15 (6п) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 16 (7п (ФАП)) Александровское СП, х. Согласный	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 17 (ФАП) (8п) Александровское СП, х. Семёновка	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено
Котельная 18 (9п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Семёновка	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм, длина 30 м
Котельная 19 (10п (д/с+НШ)) Александровское СП, х. Финогеновский	2022-2032	Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей в объеме: для трубопроводов ОВ (в двухтрубном исполнении) - диам. 38 мм. длина 30 м.
Котельная 20 (11п (ФАП)) Александровское СП, х. Финогеновский	2022-2032	Проектируемая котельная является встроенной (пристроенной), наружных тепловых сетей не предусмотрено

В) Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии

потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не рационально, т.к. источники теплоснабжения расположены на удаленном расстоянии друг от друга и строительство единой системы теплоснабжения не целесообразно.

Г) Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной не планируется.

Д) Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения нет необходимости.

Е) Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

На расчетный срок, перспективный прирост тепловой нагрузки останется неизменным, в связи с этим, реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не планируется.

11.7. Оценка надежности теплоснабжения

А) Перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии

С достаточной степенью точности спрогнозировать количество нарушений в подаче тепловой энергии к окончанию расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения Александровского СП невозможно. Техническое перевооружение котельных с установкой котлов наружного размещения позволит повысить надежность централизованного теплоснабжения.

Аварийных ситуаций, как и в настоящее время, в системах теплоснабжения происходить не будет, отказами будут являться незначительные инциденты, которые не приводят к длительным и серьезным ограничениям или отключениям подачи тепловой энергии потребителям.

Б) Перспективные показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращенной подачи тепловой энергии

Нарушений в подаче тепловой энергии не зафиксировано.

С достаточной степенью точности спрогнозировать количество нарушений в подаче тепловой энергии (и время их ликвидации) к окончанию расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения невозможно.

В) Перспективные показатели, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии

Если температура в отапливаемых помещениях ниже нормы, по письменным заявлениям руководителей учреждений производится анализ причин недоотпуска тепла, выявленные недостатки устраняются в течение одного рабочего дня.

Г) Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих

отклонениями параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии

Не производилось.

Д) Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования

Рациональных тепловых схем с дублированными связями и новыми технологиями нет.

Е) Установка резервного оборудования

В котельных установлены резервные котлы, которые в случае отключения основных котлов, могут обеспечить выработку тепла в необходимом объеме.

11.8. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, приведенных в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления

(далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

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

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

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

- 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;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

5. 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.

6. 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.

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

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

9. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

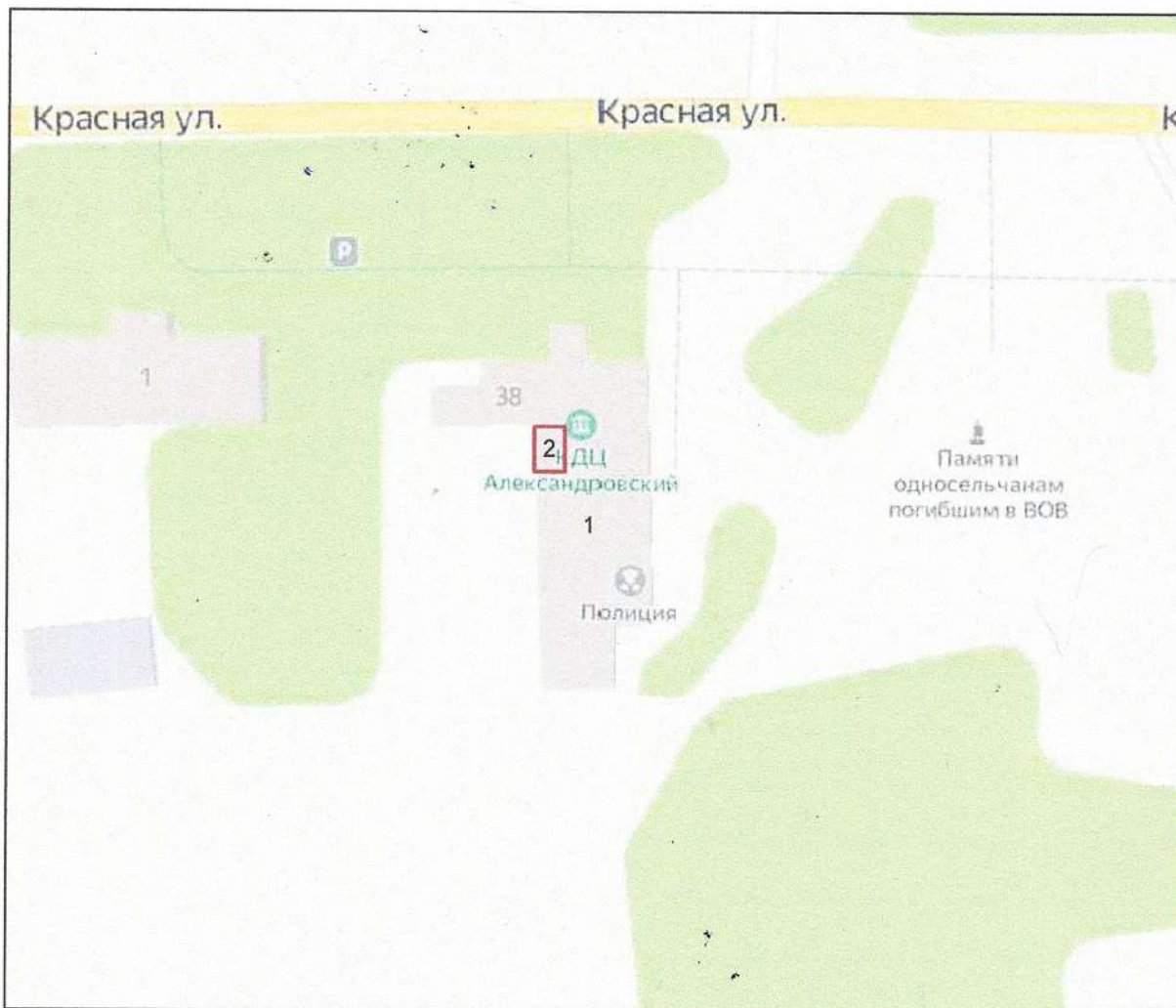
В настоящее время две организации на территории Александровского СП отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации – МУП «Водоканал» МО Усть-Лабинский район и ООО «Усть-Лабинскгазстрой».

ПРИЛОЖЕНИЯ

1 Администрация Александровского СП
2 Котельная

					Схема теплоснабжения. Котельная 1 Администрация								
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата									
Разраб.	Черникова				Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края				Лист	Лист	Листов		
											1		

Схема теплоснабжения Котельная 2 МКУК КДЦ "Александровский"



Экспликация

- 1 МКУК КДЦ "Александровский"
- 2 Котельная

					Схема теплоснабжения. Котельная 2 МКУК КДЦ "Александровский"			
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края			
Разраб.	Черникова							
					Лит. Лист Листов			
					2			

Схема теплоснабжения Котельная 4 Амбулатория

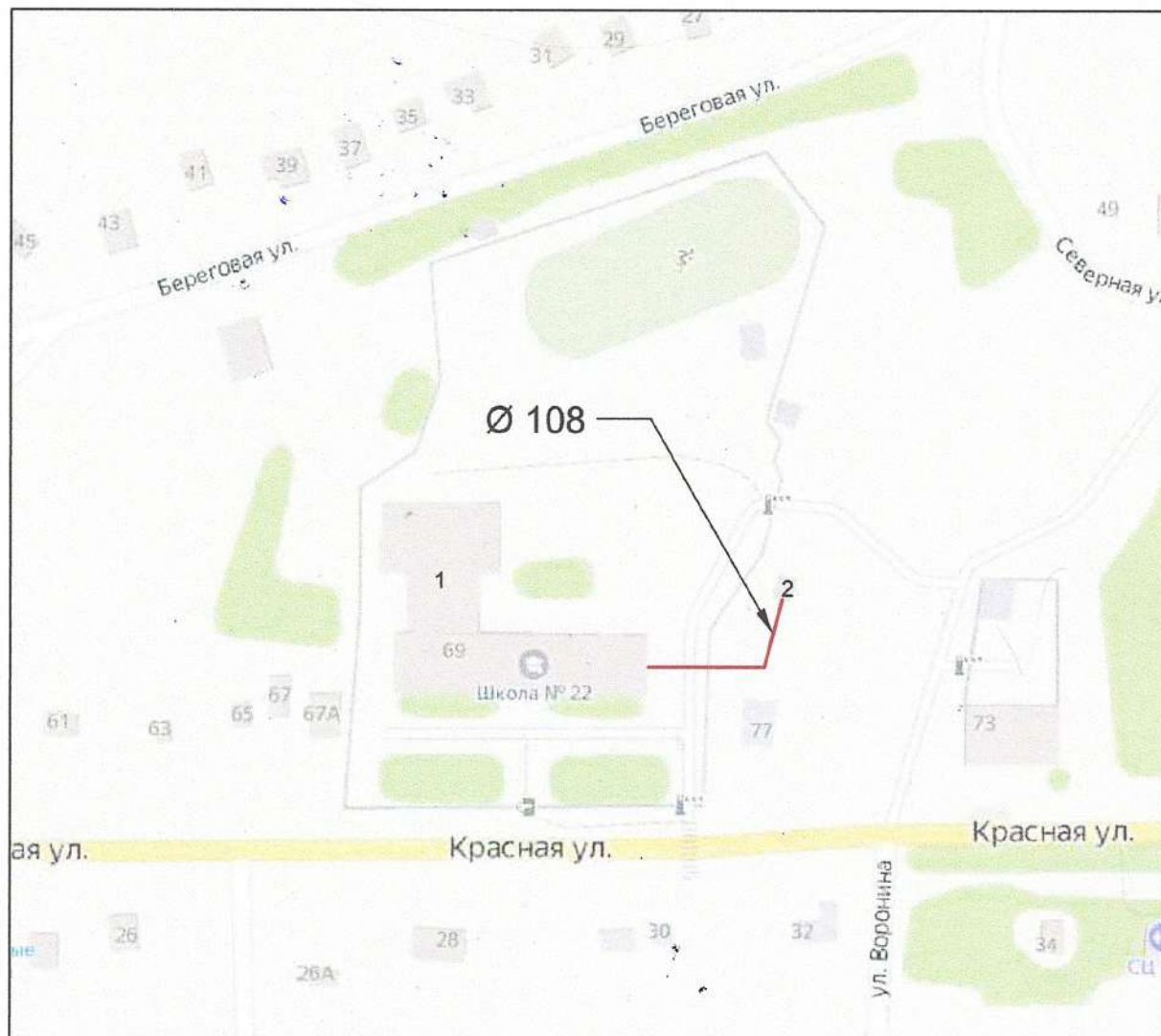


Экспликация

- 1 Амбулатория
- 2 Котельная
- тепловые сети
- Ø средний диаметр трубопровода, мм

					Схема теплоснабжения. Котельная 4 Амбулатория			
Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата	Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края	Лит.	Лист	Листов
Разраб.	Черникова						3	

Схема теплоснабжения Котельная 5 МБОУ СОШ № 22



Экспликация

- 1 МБОУ СОШ № 22
- 2 Котельная
- тепловые сети
- Ø средний диаметр трубопровода, мм

					Схема теплоснабжения. Котельная 5 МБОУ СОШ № 22						
Изм.	Лист	N докум.	Погр.	Дата	Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края						
Разраб.	Черникова										
							Лит.	Лист	Листов		
								3			

1	МБОУ СОШ № 21
2	котельная
3	МКДОУ д/с № 15
—	тепловые сети
Ø	средний диаметр трубопровода, мм

					Схема теплоснабжения. Котельная 6 МБОУ СОШ № 21									
Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата										
Разраб.	Черникова				Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края					Лист	Лист	Листов		
												6		

1 Красная сельская библиотека
2 Котельная

					Схема теплоснабжения. Котельная 7 Красная сельская библиотека											
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата												
Разраб.	Черникова				Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края						Лист	Лист	Листов			
													7			

Схема теплоснабжения Котельная 8 ФАП (х. Красный)



Экспликация

- 1 ФАП (х. Красный)
2 Котельная

					Схема теплоснабжения. Котельная 8 ФАП (х. Красный)							
Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата								
Разраб.	Черникова				Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края				Лист	Лист	Листов	
											8	

Схема теплоснабжения Котельная 9 МКУК КДЦ "Александровский" (х. Согласный)



Экспликация

- 1 МКУК КДЦ "Александровский" (х. Согласный)
- 2 Котельная

					Схема теплоснабжения. Котельная 9 МКУК КДЦ "Александровский" (х. Согласный)			
Изм.	Лист	N докум.	Погр.	Дата				
Разраб.	Черникова				Схема теплоснабжения Александровского сельского поселения Усть-Лабинского района Краснодарского края		Лит.	Лист
								9
					Листов			