



АДМИНИСТРАЦИЯ БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.03.2025

с. Богучаны

№ 254 -п

Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в МО Богучанский район (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

В соответствии Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 №2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения готовности к отопительному периоду», статьями 7, 8, 43, 47 Устава Богучанского района Красноярского края, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в МО Богучанский район (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций), согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Богучанского района В.М. Любима.

3. Постановление вступает в силу со дня подписания и подлежит размещению на официальном сайте Богучанского района Красноярского края.

И.о. Главы Богучанского района



В.М. Любим



МО Богучанский район

Приложение к
Постановлению
администрации Богучанского района
от 28.03.2025 № 254 - п

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В МО БОГУЧАНСКИЙ РАЙОН
(В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)**

Наименование: МО Богучанский район,

Почтовый адрес:

663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72

Юридический адрес:

663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края

Министерство тарифной политики Красноярского края _____

Агентство по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности
Красноярского края _____

с. Богучаны
2025

Оглавление

Перечень таблиц.....	4
Раздел 1. Общие сведения	6
1.1. Основные положения разработки (актуализации) порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).....	6
1.1.1. Общие положения	6
1.1.2. Основные понятия и термины.....	9
1.1.3. Цели, задачи, обязанности.....	10
1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования	13
1.1.4.1. Административное деление, население	13
1.1.4.2. Климат и погодно-климатические явления.....	15
1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения	16
1.3. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению	23
1.4. Сведения о жилых зданиях и социально-значимых объектах (далее - СЗО), имеющих централизованное теплоснабжение	26
1.5. Сведения о потребителях первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования.....	45
1.6. Сведения о местных (стационарных, мобильных) источниках тепловой энергии на территории муниципального образования	46
Раздел 2. Сценарии наиболее вероятных и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	48
2.1. Определение, наиболее вероятные и наиболее опасные по последствиям аварии, источники (места) их возникновения.....	48
2.2. Значение времени готовности к проведению работ по устранению аварийных ситуаций	54
2.3. Значение времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций	54
Раздел 3. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения	57
3.1. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения по оперативным службам	57
3.2. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения	59
Раздел 4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении	70
4.1. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения.....	70
4.2. Сведения о системах теплоснабжения, деятельность в которых осуществляется несколькими теплоснабжающими и (или) теплосетевыми организациями	71
Раздел 5. Состав и дислокация сил и средств.....	72
5.1. Состав сил и средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций	72
5.2. Дислокация сил и средств при локализации и ликвидации аварийных ситуаций	73
5.3. Действия ответственных лиц при ликвидации аварийных ситуаций.....	75
Раздел 6. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения) 80	

Раздел 7. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения	83
Раздел 8. Применение электронного моделирования аварийных ситуаций.....	85
8.1. Краткое руководство пользователя при применении электронного моделирования аварийных ситуаций	85
8.2. Применение электронного моделирования при ликвидации аварийных ситуаций	87
8.3. Действия персонала при применении электронного моделирования аварийных ситуаций	92
8.4. Результаты применения электронного моделирования возможных аварийных ситуаций систем теплоснабжения муниципального образования	94
Раздел 9. Документирование действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения.....	95
9.1. Ознакомление с ПЛАС.....	95
9.2. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения	95
Раздел 10. Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения	100
10.1. Общие сведения.....	100
10.2. Сведения об ответственных лицах.....	100

Перечень таблиц

Таблица 1.1.1 - Административный состав муниципального образования Богучанский район	14
Таблица 1.2.1 - Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	17
Таблица 1.2.2 - Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район	17
Таблица 1.2.3 - Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории муниципального образования Богучанский район	20
Таблица 1.2.4 - Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии, на территории муниципального образования Богучанский район	20
Таблица 1.3.1 - Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального образования Богучанский район	23
Таблица 1.4.1 - Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по организациям, управляющим многоквартирными домами и источникам тепловой энергии	26
Таблица 1.4.2 - Распределение СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по объектам системы централизованного теплоснабжения	37
Таблица 1.5.1 - Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования (наименование муниципального образования)	45
Таблица 1.6.1 - Сведения о местных резервных источниках тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район	46
Таблица 2.1.1 – Размер подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий	49
Таблица 2.1.2 - Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала в работе систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	51
Таблица 2.3.1 - Среднее время на проведение работ по восстановлению поврежденного участка тепловой сети в зависимости от диаметра трубопровода и расстояния между секционирующими задвижками на тепловой сети	55
Таблица 2.3.2 - Значение нормативного времени на устранения аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях	55
Таблица 3.1.1 - Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	57
Таблица 3.2.1 - Количество сил и средств в АО «КрасЭКо» Ангарский филиал для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	60
Таблица 3.2.2 - Количество сил и средств в ООО «ТеплоСервис» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	60
Таблица 3.2.3 - Количество сил и средств в АО «Красноярсккрайгаз» для выполнения работ по	

локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	61
Таблица 3.2.4 - Примерный перечень материальных ресурсов, которые необходимо зарезервировать (неснижаемый запас) для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения организациям, связанным с функционированием систем муниципального образования Богучанский район	62
Таблица 5.2.1 - Нормативное время прибытия организаций, функционирующих в системах теплоснабжения и экстренных оперативных служб на место происшествия.....	73
Таблица 8.2.1 – Формы, создаваемые в электронной модели по объектам при отключении участков тепловой сети.....	92
Таблица 9.2.1 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район.....	96
Таблица 10.2.1 - Перечень ответственных лиц по администрации муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения.....	100
Таблица 10.2.2 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанным с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район	100
Таблица 10.2.3 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения.....	101
Таблица 10.2.4 - Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, функционирующим на территории муниципального образования Богучанский район.....	102
Таблица 10.2.5 - Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район.....	103
Таблица 10.2.6 - Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район	103
Таблица 10.2.7 - Перечень ответственных лиц по организациям, управляющим многоквартирными домами на территории муниципального образования Богучанский район	104
Таблица 10.2.8 - Перечень ответственных лиц по организациям, эксплуатирующим СЗО на территории муниципального образования Богучанский район	105
Таблица 10.2.9 - Перечень руководителей СЗО на территории муниципального образования Богучанский район	105
Таблица 10.2.10. Перечень ответственных лиц от владельцев тепловых сетей АО «БоАЗ» на территории муниципального образования Богучанский район представлен	105

Раздел 1. Общие сведения

1.1. Основные положения разработки (актуализации) порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).

1.1.1. Общие положения

1.1.1.1. Настоящий «Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Богучанский район Красноярского края (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее – ПЛАС) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

- Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»;

- схем теплоснабжения (актуализированных) муниципальных образований Богучанского района (примечание: на момент утверждения настоящего Порядка (плана) действий осуществляется разработка схемы теплоснабжения МО Богучанский район), утвержденных:

1. Постановлением администрации Ангарского сельсовета от 28.06.2024 №63-П «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования Ангарский сельсовет Богучанского района Красноярского края»;

2. Постановлением Артюгинского сельсовета от 30.05.2024 № 26-П "О внесении изменений и дополнений в постановление от 04.12.2013 № 38-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Муниципального образования Артюгинский сельсовет Богучанского района Красноярского края»;

3. Постановление администрации Беякинского сельсовета от 28.06.2024 №19-П "Об актуализации схемы теплоснабжения на 2025-2034гг МО Беякинский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

4. Постановлением администрации Богучанского сельсовета от 10.06.2024 №139-п "Об актуализации схемы теплоснабжения МО Богучанский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

5. Постановлением администрации Говорковского сельсовета от 14.05.2024 №34-п "Об актуализации схемы теплоснабжения Говорковского сельсовета Богучанского района";

6. Постановлением администрации Красногорьевского сельсовета от 28.06.2024 №22-П "Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Красногорьевский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

7. Постановлением администрации Манзенского сельсовета Богучанского района Красноярского края от 19.06.2024 № 33-П "Об актуализации схемы теплоснабжения Манзенского сельсовета Богучанского района Красноярского края на период с 2024 года по 2033 год";

8. Постановлением администрации Невонского сельсовета от 20.06.2024 №24-П "Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Невонский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

9. Постановлением администрации Нижнетерянского сельсовета от 10.06.2024 №23-П "Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Нижнетерянский сельсовет";

10. Постановлением администрации Новохайского сельсовета от №17-п от 24.06.2024 "Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования Новохайский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

11. Постановлением администрации Октябрьского сельсовета от 26.06.2024 №55-П "Об актуализации схемы теплоснабжения МО Октябрьский сельсовет Богучанского района Красноярского края";

12. Постановлением администрации Осиновомысского сельсовета от 28.06.2024 № 47 "О внесении изменений в постановление №102 от 09.12.2013 «Об утверждении схемы теплоснабжения МО Осиновомысский сельсовет»;

13. Постановлением администрации Пинчугского сельсовета от 21.06.2024 №35/1-П «О внесении изменений в Постановление №86-П от 18.12.2013 "Об утверждении схемы теплоснабжения МО Пинчугский сельсовет» ;

14. Постановление администрации Таежнинского сельсовета от 27.06.2024 № 126 «Об актуализации схемы теплоснабжения Таежнинского сельсовета Богучанского района Красноярского края на период с 2024 года по 2033 год»;

15. Постановлением администрации Такучетского сельсовета от 10.06.2024 № 28-п «Об актуализации схемы теплоснабжения МО Такучетский сельсовет, Богучанского района, Красноярского края»;

16. Постановлением администрации Хребтовского сельсовета от 23.05.2024 №24-П «Об актуализации схемы теплоснабжения Муниципального образования Хребтовский сельсовет Богучанского района Красноярского края»;

17. Постановлением администрации Чуноярского сельсовета от 20.06.2024 №47-П «Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Чуноярского сельсовета Богучанского района Красноярского края»;

18. Постановлением администрации Шиверского сельсовета от 28.06.2024 № 43 "О внесении изменений в Постановление администрации Шиверского сельсовета №55 от 11.12.2013г «Об утверждении Схемы теплоснабжения муниципального образования Шиверский сельсовет Богучанского района Красноярского края»";

- иных действующих нормативно-правовых актов по теме документа.

1.1.1.2. Основным документом, регламентирующим требования порядку разработки и утверждения, составу сведений, которые должны содержаться в Плане действий является Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» (далее – Приказ № 2234).

1.1.1.3. В соответствии с п. 8.3 Приказа № 2234 администрация муниципального образования обязана подготовить и представить комиссии по проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, документы, подтверждающие выполнение требований, установленных Приказом № 2234, в том числе и ПЛАС.

1.1.1.4. В соответствии с п/п. 8.3.1 п. 8 Приказа № 2234 ПЛАС подлежит ежегодной актуализации, утверждается муниципальным образованием до 01 апреля 2025г. в 2025г., в последующих периодах утверждается до 15 февраля и должен содержать следующие сведения:

- сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения;
- количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения (далее - силы и средства);
- порядок и процедуру организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения;
- состав и дислокация сил и средств;
- перечень мероприятий, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения);
- порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.

1.1.1.5. ПЛАС подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, касающихся объектов систем теплоснабжения; сценариев вероятных аварийных ситуаций; количества, состава и дислокации сил и средств; должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц и др.

1.1.1.6. ПЛАС размещается после его утверждения на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 5 рабочих дней со дня его утверждения. Не подлежат опубликованию сведения о сценариях наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, а также сведения о составе и дислокации сил и средств.

1.1.1.7. Объектами, рассматриваемыми в ПЛАС, являются - системы централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплopotребления.

1.1.1.8. ПЛАС определяет порядок действий персонала при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем. Должностные лица должны знать и руководствоваться Планом действий в пределах установленных им обязанностей по складывающейся обстановке.

1.1.1.9. ПЛАС должен находиться:

- а) в администрации муниципального образования Богучанский район;

б) в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район;

в) в экстренных оперативных службах, обеспечивающих безопасность при локализации и ликвидации аварийных ситуаций для функционирования систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район;

г) в оперативных службах, связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район;

д) в организациях, управляющих многоквартирными домами на территории муниципального образования Богучанский район.

1.1.1.10. Ответственность за разработку (актуализацию) ПЛАС возлагается на Первого заместителя Главы муниципального образования Богучанский район, ответственного за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

1.1.1.11. В соответствии с п. 3 ст. 20 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» в целях обеспечения готовности к отопительному периоду муниципальные образования обязаны иметь ПЛАС.

1.1.1.12. В соответствии с п.1.1 приложения №1 к порядку обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденному Приказом №2234, «Оценочный лист для расчета индекса готовности к отопительному периоду муниципального образования» наличие утвержденного ПЛАС является обязательным требованием к муниципальным образованиям для получения Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду. Вес показателя ($K_{\text{порядок}}$) наличия Плана действия для оценки готовности к отопительному периоду - 0,4.

1.1.2. Основные понятия и термины

В настоящем ПЛАС используются следующие основные понятия термины:

«авария на объектах теплоснабжения» – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 6 часов и горячее водоснабжение на период более 8 часов;

«инцидент» – отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

«технологический отказ» - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

«функциональный отказ» - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс производства и (или) передачи тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

«капитальный ремонт» – ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей;

«коммунальные ресурсы» – горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

«коммунальные услуги» – деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

«мониторинг состояния системы теплоснабжения» – комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей и объектов теплоснабжения (далее – мониторинг);

«неисправность» – другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом;

«потребитель» – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

«управляющая организация» – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

«ресурсоснабжающая организация» – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

«система теплоснабжения» – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

«текущий ремонт» – ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

«тепловая сеть» – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

«тепловой пункт» – совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные – для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более);

«техническое обслуживание» – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

«технологические нарушения» – нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на инцидент и аварию.

1.1.3. Цели, задачи, обязанности

1.1.3.1. ПЛАС разрабатывается (актуализируется) в целях координации и взаимосвязанных действий руководителей и работников структурных подразделений администрации муниципального образования Богучанский район, организаций, управляющих многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения,

ресурсоснабжающих организаций (электро-, водопроводно-канализационного хозяйства), оперативных служб, при решении вопросов, связанных с локализацией и ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения, (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).

1.1.3.2. ПЛАС должен решать в муниципальном образовании Богучанский район следующие задачи:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
- повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех административных и инженерных служб в муниципальном образовании Богучанский район для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения;
- поддержание необходимых параметров теплоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях при возникновении аварийной ситуации;
- снижение последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения. информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.1.3.3. Взаимоотношения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения с потребителями, определяются заключенными между ними договорами теплоснабжения, в рамках действующего законодательства Российской Федерации. Ответственность указанных лиц определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к договору теплоснабжения.

1.1.3.4. Организации, функционирующие в системах теплоснабжения для надежного теплоснабжения потребителей должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору теплоснабжения, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

1.1.3.5. При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной, и администрацию муниципального образования, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения или сообщают ответной телефонограммой об отсутствии их коммуникаций на месте дефекта.

1.1.3.6. При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 6 часов и горячее водоснабжение более 8 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию и оперативный штаб по жилищно-коммунальному хозяйству муниципального образования Богучанский район.

1.1.3.7. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования Богучанский район осуществляется в соответствии настоящим ПЛАС.

1.1.3.8. Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-ремонтных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварийных ситуаций на объектах жилищно- коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете администрации муниципального образования Богучанский район и организаций жилищно-коммунального комплекса на текущий финансовый год.

1.1.3.9. Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями в порядке, установленном в муниципальном образовании Богучанский район.

1.1.3.10. Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых возникла аварийная ситуация.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации для надежного теплоснабжения потребителей, обязаны:

- осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;

- не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;

- обеспечивать, по требованию владельца инженерных коммуникаций, снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;

- принимать меры, в соответствии с действующим законодательством, к лицам, допустившим устройство в охрannой зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;

- компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охрannой зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

1.1.3.11. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, по которым проходят инженерные коммуникации, эксплуатирующие организации, сотрудники органов внутренних дел, жители при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

- принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;

- незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения администрацию муниципального района и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

1.1.3.12. Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), по которым проложены сети теплоснабжения, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ

В состав муниципального образования *Богучанский район* входят 29 населенных пунктов, в том числе городов – 0, деревень – 8, поселков – 18 и сел – 3.

Список населенных пунктов с численностью в них населения, входящих в границы муниципального образования Богучанский район, по состоянию на 01.01.24г, представлен в 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Административный состав муниципального образования Богучанский район

№ пп	Наименование сельского совета	№ п/п	Админ. статус	Населенные пункты	Год образования	Численность населения (чел)	Расстояние до райцентра, км.
1	Октябрьский	1	поселок	Октябрьский	1965	4044	130
		2	деревня	Малеево	1683	109	127
2	Таежнинский	3	поселок	Таежный	1965	7283	46
		4	село	Карабула	1712	513	51
3	Ангарский	5	поселок	Ангарский	1948	1935	23
4	Артюгинский	6	поселок	Артюгино	1930	479	53
		7	деревня	Иркинское	1689	45	47
5	Белякинский	8	поселок	Беляки	1966	103	96
		9	деревня	Бедоба	1737	11	84
6	Богучанский	10	село	Богучаны	1642	11323	-
		11	деревня	Ярки	1735	131	26
7	Говорковский	12	поселок	Говорково	1936	613	104
8	Красногорьевский	13	поселок	Красногорьевский	1968	1140	10
		14	поселок	Гремучий	1968	1421	5
9	Манзенский	15	поселок	Манзя	1624/1956	1528	87
10	Новохайский	16	поселок	Новохайский	1972	692	84
		17	поселок	Кежек	1941	202	105
11	Нижнетерянский	18	поселок	Нижнетерянский	1984	359	96
12	Невонский	19	поселок	Невонка	1957	1373	69
		20	деревня	Гольявино	1807	44	75
13	Осиновомысский	21	поселок	Осиновый Мыс	1948	1730	154
14	Пинчугский	22	поселок	Пинчуга	1684/1956	2059	36
15	Такучетский	23	поселок	Такучет	1965	497	178
16	Хребтовский	24	поселок	Хребтовый	1967	1132	195
17	Чуноярский	25	село	Чунояр	1675	2703	124
18	Шиверский	26	поселок	Шиверский	1956	791	35
Межселенные территории							
1	д.Заимка	27	деревня	Заимка	1735	2	52
2	д.Каменка	28	деревня	Каменка	1673	28	130
3	д.Прилуки	29	деревня	Прилуки	1958	66	нет проезда
	ИТОГО	29				42 225	

1.1.4.2. Климат и погодно-климатические явления

Климат.

Климат в Богучанском районе резко континентальный с большой амплитудой колебаний температуры воздуха, с коротким теплым летом, продолжительной холодной зимой, затяжной дождливой осенью.

В последние десятилетия в регионе наблюдается тенденция к потеплению климата, что проявляется в некотором сокращении продолжительности зимнего периода и увеличении среднегодовых температур. Однако климат в Богучанском районе по-прежнему остается резко континентальным с выраженной сезонностью.

Некоторые характеристики климата:

Осадки: среднегодовое количество осадков — 377 мм, из них 65% приходится на период с мая по сентябрь. В течение холодного периода, с октября по апрель, среднее количество осадков (132 мм) выпадает в виде снега.

Влажность: пик средней относительной влажности (около 76%) приходится на период с августа по февраль. 1

Снежный покров: устойчивый снежный покров со средней толщиной 33 см в среднем сохраняется на полях в течение 175 дней в году, с 25 октября по 18 апреля.

Среднемесячные значения температуры воздуха в Богучанах

Месяц	Температура, °С
I Январь	-24.4
II Февраль	-21.2
III Март	-10.4
IV Апрель	-0.2
V Май	7.8
VI Июнь	15.9
VII Июль	19.1
VIII Август	15.3
IX Сентябрь	8
X Октябрь	-0.6
XI Ноябрь	-11.8
XII Декабрь	-21.1

Средняя годовая температура воздуха в Богучанах, °С -1.9

Среднемесячная температура за год составляет - 2,6°С.

Среднее годовое парциальное давление водяного пара в Богучанах, гПа 5.6

Температура воздуха.

Среднегодовая температура воздуха на территории муниципального образования Богучанский район составляет -1,9°С. Самый холодный месяц - январь, среднее значение его температуры -24,4°С.

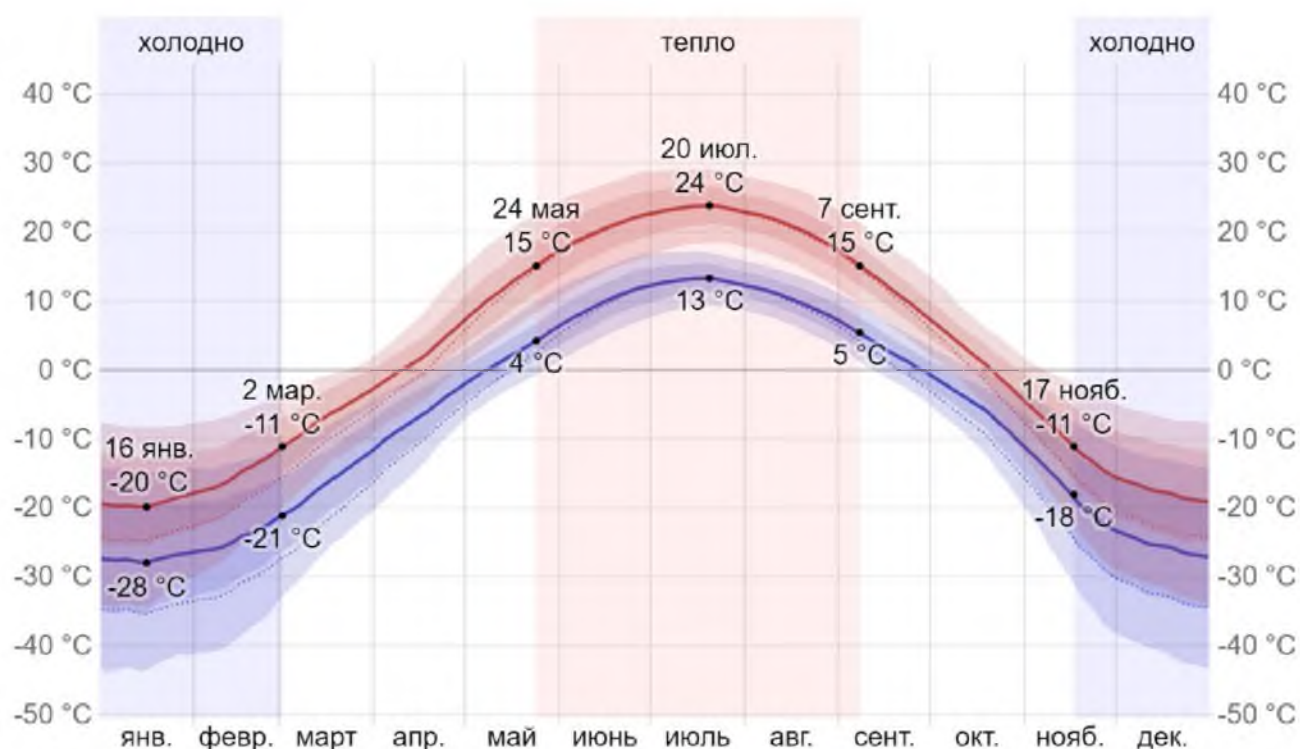
Абсолютный минимум температуры воздуха -54°С.

Самый теплый месяц - июль со средними температурами +19,1°С.

Абсолютный максимум температуры может подниматься до +38°С .

Дни с заморозками зарегистрированы даже в летние месяцы за исключением июля. Переход суточной температуры через 0°С весной происходит в период с апреля, осенью - с первой декады октября.

Средняя максимальная и минимальная температура в с. Богучаны



Ветер. Преобладающими на территории муниципального образования Богучанский район в течение всего года являются восточные ветры.

Зимой наибольшей силой отличаются СВ и СЗ ветры, в летний период - В и СВ.

Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе.

К опасным гидрометеорологическим явлениям, способным угрожать устойчивости зданий, сооружений и технологического оборудования относятся: штормовые и ураганные ветры (25-30м/с и более), смерчи, сильные дожди (10-20мм/час и более), аномально высокие и аномально низкие температуры, снежные и ледяные корки, грозы.

Климатическая характеристика Богучанского района свидетельствует, что стихийные погодные явления на рассматриваемой территории наблюдается крайне редко.

1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения

1.2.1. В административных границах муниципального образования Богучанский район централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания промышленных предприятий. Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда, концессия) объектами централизованной системы теплоснабжения.

1.2.2. В муниципальном образовании Богучанский район деятельность в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения осуществляют организации 4 организации

Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального

образования Богучанский район представлен в 1.2.1.

Таблица 1.2.1 - Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование организации	Адрес фактический	Адрес юридический фактический
1	АО «КрасЭКо» Ангарский филиал	663430, 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1	660049, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т Мира, д. 10, помещ. 55
2	ООО «ТеплоСервис»	663431, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Перенсона, зд. 3, помещ. 2.	663441, Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул. Щетинкина, зд. 1Б, стр. 4
3	ООО «ЛесСервис»	663440, Красноярский край, Богучанский район, п.Ангарский, ул.Западная, 10	660077, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Авиаторов, д. 19, помещ. 28, офис 501
4	АО «Красноярсккрайгаз»	663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Ленина, 226к	660075, ул. Северная, д. 9 «а», г. Красноярск, Красноярский край

1.2.3.В системах централизованного теплоснабжения муниципального образования *Богучанский район* функционирует 40 централизованных источников тепловой энергии . Суммарная установленная тепловая мощность централизованных источников тепловой энергии составляет 182,22 Гкал/час.

1.2.4.Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район представлен в 1.2.2.

Таблица 1.2.2 - Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование котельной	Местонахождение (адрес) источника теплоснабжения	Используемый вид топлива	Температурный график	Установленная мощность котельной (Гкал/час)	Наименование теплоснабжающей организации
1	Котельная №6	с. Богучаны, ул. Ленина 140 "А", зд. 3	угольная котельная	50/75	4	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
2	Котельная №7	с. Богучаны, ул. Киселева, 12 "А", зд. 1	угольная котельная	50/75	7,85	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
3	Котельная №8	с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111 "А", зд. 1	угольная котельная	50/75	5,1	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
4	Котельная №9	с. Богучаны, пер. Больничный, 1 "А"	угольная котельная	50/75	3,37	АО "КрасЭко" Ангарский филиал

5	Котельная №10	с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, 30 "А"	угольная котельная	50/75	7,55	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
6	Котельная №11	с. Богучаны, ул. Набережная, 6	угольная котельная	50/75	10,91	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
7	Котельная №12	с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 "К"	угольная котельная	50/75	7,15	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
8	Котельная №13	с. Богучаны, пер. А. Толстых, 2	угольная котельная	50/75	9,2	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
9	Котельная №14	с. Богучаны, ул. Автопарковая, 4а, зд. 3, пом. 2	угольная котельная	50/75	0,6	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
10	Котельная №18	п. Пинчуга, ул. Набережная, 6 "Б"	угольная котельная	50/75	6,1	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
11	Котельная №19	п. Пинчуга, ул. Ленина, 63 "А"	угольная котельная	50/75	1,3	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
12	Котельная №31	п. Невонка, ул. Механизаторов, 21	угольная котельная	50/75	4,5	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
13	Котельная №32	п. Невонка, ул. Таежная, 2	дровяная котельная	50/75	2,7	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
14	Котельная №33	п. Говорково, ул. Портовская, 19, зд. 2	угольная котельная	50/75	1,6	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
15	Котельная №34	п. Таежный, ул. Чапаева, 5, зд. 2	угольная котельная	50/75	35	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
16	Котельная №35 (насосная)	п. Таежный, ул. Строителей, 26 "А"	угольная котельная	50/75	2,15	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
17	Котельная №38	п. Кежек, ул. Лесная, 1 "А"	угольная котельная	50/75	0,6	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
18	Котельная №39	п. Новохайский, ул. Школьная, 14	угольная котельная	50/75	3	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
19	Котельная №40	с. Чунояр, ул. Северная, 27 "Б"	угольная котельная	50/75	7,5	АО "КрасЭко" Ангарский филиал

20	Котельная №44	с. Чунояр, ул. Набережная, 2 "Г", зд. 5, пом. 2	угольная котельная	50/75	6,1	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
21	Котельная №45	п. Осиновый Мыс, ул. Комарова, 1 "В"	угольная котельная	50/75	1,94	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
22	Котельная №47	п. Осиновый Мыс, ул. Советская, 1 "Б"	угольная котельная	50/75	4,55	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
23	Котельная №48	п. Такучет, ул. 1 Мая, 1 "А"	угольная котельная	50/75	2,7	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
24	Котельная №49	п. Такучет, ул. Студенческая, 13 "А"	угольная котельная	50/75	1,4	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
25	Котельная №50	п. Октябрьский, ул. Победы, 21 А, пом. 1	угольная котельная	50/75	2,93	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
26	Котельная №1	п. Ангарский, ул. Красноармейская 1А	угольная котельная	50/70	6	ООО "ЛесСервис"
27	Котельная №4	п. Беяки, ул. Школьная, 13А	угольная котельная	50/70	2,27	ООО "ЛесСервис"
28	Котельная №20	п.Гремучий ул. Студенческая, 3в	угольная котельная	50/70	6,97	ООО "ЛесСервис"
29	Котельная №21	п.Красногорьевский ул.Ленина 6В	угольная котельная	50/70	6,192	ООО "ЛесСервис"
30	Котельная №22	п.Красногорьевский ул.Лесная, 15А	угольная котельная	50/70	1,032	ООО "ЛесСервис"
31	Котельная №3	п. Артюгино, ул. Юбилейная, 23А	угольная котельная	50/70	1,54	ООО "ТеплоСервис"
32	Котельная №23	п. Шиверский ул. Пушкина 6	угольная котельная	50/70	4	ООО "ТеплоСервис"
33	Котельная №24	п. Шиверский, ул. Пушкина, 40В	угольная котельная	50/70	4,5	ООО "ТеплоСервис"
34	Котельная №25	п. Манзя, ул. Береговая,зд.20 К	угольная котельная	50/70	5,6	ООО "ТеплоСервис"

35	Котельная №28	п. Манзя ул. Ангарский зд.32К	угольная котельная	50/70	0,7	ООО "ТеплоСервис"
36	Котельная №29	п. Манзя, ул. Береговая,зд.68 К	угольная котельная	50/70	1,78	ООО "ТеплоСервис"
37	Котельная №30	п. Нижнетерянский ул. Ангарская, 1, зд.1	угольная котельная	50/70	2,68	ООО "ТеплоСервис"
38	Котельная №53	п. Хребтовый, ул. Терешковой, 7К	угольная котельная	50/70	3,75	ООО "ТеплоСервис"
39	Котельный комплекс	с. Богучаны, ул. Ленина, 226к	СУГ	75/90	5,93	АО "Красноярскрайгаз"
40	котельная РЖД ст. Чунояр	п. Октябрьский, ул. Привокзальная, 1	угольная котельная	50/75	10	АО "КрасЭко" Ангарский филиал
ИТОГО					182,222	

1.2.5. Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории муниципального образования Богучанский район представлен в 1.2.3.

Таблица 1.2.3 - Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование, адрес ЦТП	Эксплуатирующая организация
1	Котельная №34	ЦТП №1, Таежный, ул. Чапаева, 5, зд. 2	АО «КрасЭКо» Ангарский филиал
2	Котельная № ст. Чунояр	ЦТП №2, п. Октябрьский, ул. Привокзальная, 1	АО «КрасЭКо» Ангарский филиал

1.2.6. Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район представлены в 1.2.4.

Таблица 1.2.4 - Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии, на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Эксплуатирующая организация	Диаметр, мм	Протяженность, м
1	Котельная №1	ООО "ЛесСервис"	сталь, Ду 218; 114; 108; 87; 76; 57; 40; 32 мм	5805

2	Котельная № 3	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 108; 89; 76; 57; 32 мм	1712
3	Котельная № 4	ООО "ЛесСервис"	сталь, Ду 159; 133; 108; 76; 57; 50; 40; 32 мм	1712
4	Котельная № 6	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 133; 108; 89; 76; 57; 50; 40; 32 мм	1712
5	Котельная № 7	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 133; 127; 108; 89; 76; 59; 57; 32	4411
6	Котельная № 8	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 108; 89; 57; 45; 38	4783,6
7	Котельная № 9	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159;133;76;57;108;89; 4; 32 мм	2075
8	Котельная № 10	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 114; 108; 57; 32; 89; 40; 133 мм	6353
9	Котельная № 11	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 114; 108; 57; 32; 89; 40; 133 мм	7356
10	Котельная № 12	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	5216,64
11	Котельная № 13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	6897
12	Котельная № 14	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 108; 76; 32 мм	656,7
13	Котельная № 18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 133; 108; 89 76; 57; 45; 38 мм	5523
14	Котельная № 19	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 138; 108; 89 57; 45; 38 мм	2219
15	Котельная № 20	ООО "ЛесСервис"	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	8230
16	Котельная № 21	ООО "ЛесСервис"	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	7074,8
17	Котельная № 22	ООО "ЛесСервис"	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	925,3
18	Котельная № 23	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	2965,2
19	Котельная № 24	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	7743
20	Котельная №25	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 159; 219; 133; 108; 76; 57; 38 мм	5845
21	Котельная № 28	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 159; 108; 76; 57; 32 мм	1087

22	Котельная № 29	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 219; 108; 76; 57; 32 мм	2912
23	Котельная № 30	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 159; 133; 108; 89; 76; 63; 57; 59; 40; 32; 25 мм	3970
24	Котельная № 31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 108; 76; 57; 59; 42; 32; 25, мм	4664
25	Котельная № 32	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 159; 108; 76; 63; 57; 59; 32 мм	2350
26	Котельная № 33	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 133; 108; 76; 57; 32 мм	2422
27	Котельная № 34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 350; 159; 108; 57; 76; 150; 219; 50 мм	7801,8
28	Котельная № 35	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	используется как повышающая насосная станция	2,15
29	Котельная № 38	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	235
30	Котельная № 39	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 108; 80; 76; 57; 40; 32; мм	2390
31	Котельная № 40	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	9868,1
32	Котельная № 44	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	3970,,8
33	Котельная № 45	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 108; 89 76; 57; 45 38 мм	1829
34	Котельная № 47	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 108; 89 76; 57; 45 38 мм	3703
35	Котельная № 48	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 219; 108; 89; 76; 57; 45; 38 мм	2068
36	Котельная № 49	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	Ду 108; 57 мм	188
37	Котельная № 50	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 108; 89 76; 57; 45 38 мм	2434
38	Котельная № 53	ООО "ТеплоСервис"	сталь, Ду 108; 89 76; 57; 45 38 мм	2775
39	Котельный комплекс	АО "Красноярсккрайгаз"	сталь, Ду 273; 159; 108; 76 мм	2020
40	Котельная ст. Чунояр	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал	сталь, Ду 159; 57; 108; 89; 76; 32 мм	5600

1.3. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению

1.3.1. Достижение результата при ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц организаций (учреждений), связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (органы местного самоуправления, надзорные органы, теплоснабжающие (теплосетевые), электроснабжающие, газоснабжающие, водопроводно-канализационного хозяйства, социальной сферы, организации, управляющие многоквартирными домами).

1.3.2. Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального образования Богучанский район представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1 - Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Газораспре- делительная организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
1	2	3	4	5
1	Котельная №6	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
2	Котельная №7	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
3	Котельная №8	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
4	Котельная №9	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
5	Котельная №10	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
6	Котельная №11	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
7	Котельная №12	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
8	Котельная №13	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
9	Котельная №14	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
10	Котельная №18	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
11	Котельная №19	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
12	Котельная №31	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
13	Котельная №32	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
14	Котельная №33	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
15	Котельная №34	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
16	Котельная №35 (насосная)	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
17	Котельная №38	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
18	Котельная №39	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
19	Котельная №40	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
20	Котельная №44	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"

21	Котельная №45	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
22	Котельная №47	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
23	Котельная №48	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
24	Котельная №49	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
25	Котельная №50	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
26	Котельная №1	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
27	Котельная №4	нет	ООО «Тасей»	ООО "ТеплоСервис"
28	Котельная №20	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
29	Котельная №21	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
30	Котельная №22	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
31	Котельная №3	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
32	Котельная №23	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
33	Котельная №24	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
34	Котельная №25	нет	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	ООО "ТеплоСервис"
35	Котельная №28	нет	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	ООО "ТеплоСервис"
36	Котельная №29	нет	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	ООО "ТеплоСервис"
37	Котельная №30	нет	АО "КрасЭко"	ООО "ТеплоСервис"
38	Котельная №53	нет	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	ООО "ТеплоСервис"
39	Котельный комплекс	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"
40	котельная РЖД ст. Чунояр	нет	АО "КрасЭко"	ООО "Коммунальные ресурсы"

1.3.3. Лица, ответственные за исполнение ПЛАС, назначаются местными распорядительными документами:

- Главой муниципального образования Богучанский район;
- руководителями муниципальных экстренных оперативных служб;
- руководителями организаций, функционирующих в системах теплоснабжения;
- руководителями организаций, связанных с функционированием систем теплоснабжения;
- руководителями организаций, управляющих многоквартирными домами.

1.3.4. При ликвидации аварийных ситуаций требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе

теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

1.3.5. Все ответственные лица, указанные в ПЛАС обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

1.3.6. Контактные данные ответственных лиц от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район приведены в разделе 10 «Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения» настоящего ПЛАС.

1.3.7. Сведения по ответственным лицам сформированы по состоянию на дату разработки Плана действий и подлежат ежегодной корректировке указанных в нем сведений (должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц) при актуализации ПЛАС, с учетом произошедших изменений.

1.4. Сведения о жилых зданиях и социально-значимых объектах (далее - СЗО), имеющих централизованное теплоснабжение

1.4.1. Теплоснабжение жилых зданий (многоквартирных домов) и социально-значимых объектов (далее – СЗО) на территории муниципального образования Богучанский район обеспечивается от централизованных источников тепловой энергии.

Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по организациям, управляющим многоквартирными домами и источникам тепловой энергии представлено в 1.2.4.

Таблица 1.4.1. - Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по организациям, управляющим многоквартирными домами и источникам тепловой энергии

№	Адрес многоквартирного дома (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом	Единая теплоснабжающая организация (ЕТО)	Эксплуатирующая организация	Способ управления
1	2	3	4	5	6
1	с Богучаны, пер А.Толстых, д. 4а	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
2	с Богучаны, пер Ангарский, д. 14	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
3	с Богучаны, пер Ангарский, д. 16	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

4	с Богучаны, пер Белинского, д. 15	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
5	с Богучаны, пер Белинского, д. 16	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
6	с Богучаны, пер Белинского, д. 17	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
7	с Богучаны, пер Лазо, д. 5	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
8	с Богучаны, пер Толстого, д. 22а	котельная №10	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
9	с Богучаны, ул Автодорожная, д. 6	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
10	с Богучаны, ул Автодорожная, д. 8	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
11	с Богучаны, ул Аэровокзальная, д. 30	котельная №10	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
12	с Богучаны, ул Аэровокзальная, д. 100	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
13	с Богучаны, ул Аэровокзальная, д. 108	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
14	с Богучаны, ул Береговая, д. 8	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
15	с Богучаны, пер Герцена, д. 22	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
16	с. Богучаны, пер Герцена, д. 24	котельная №6	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
17	с Богучаны, ул Гагарина, д. 2	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

18	с Богучаны, ул Геологов, д. 3	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
19	с Богучаны, ул Геологов, д. 4	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
20	с Богучаны, ул Геологов, д. 6	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
21	с Богучаны, ул Киселева, д. 1	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
22	с Богучаны, ул Киселева, д. 3	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
23	с Богучаны, ул Киселева, д. 5	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
24	с Богучаны, ул Киселева, д. 7	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
25	с Богучаны, ул Киселева, д. 9	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
26	с Богучаны, ул Киселева, д. 11	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
27	с Богучаны, ул Киселева, д. 13	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
28	с Богучаны, ул Киселева, д. 15	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
29	с Богучаны, ул Киселева, д. 17	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
30	с Богучаны, ул Киселева, д. 19	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
31	с Богучаны, ул Киселева, д. 21	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

32	с Богучаны, ул Киселева, д. 23	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
33	с Богучаны, ул Киселева, д. 25	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
34	с Богучаны, ул Киселева, д. 27	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
35	с Богучаны, ул Киселева, д. 31	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
36	с Богучаны, ул Киселева, д. 33	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
37	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 17	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
38	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 19	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
39	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 20	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
40	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 22	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
41	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 23	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
42	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 24	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
43	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 25	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
44	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 25а	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
45	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 26	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

46	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 27	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
47	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 29	котельная №10	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
48	с Богучаны, ул Космонавтов, д. 42	котельная №12	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
49	с Богучаны, ул Ленина, д. 1	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
50	с Богучаны, ул Ленина, д. 9	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
51	с Богучаны, ул Ленина, д. 21	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
52	с Богучаны, ул Набережная, д. 9	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
53	с Богучаны, ул Новоселов, д. 12	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
54	с Богучаны, ул Октябрьская, д. 66	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
55	с Богучаны, ул Октябрьская, д. 96	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
56	с Богучаны, ул Олимпийская, д. 2	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
57	с Богучаны, ул Олимпийская, д. 3	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
58	с Богучаны, ул Олимпийская, д. 4	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
59	с Богучаны, ул Олимпийская, д. 14	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

60	с Богучаны, ул Партизанская, д. 68	котельная №13	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
61	с Богучаны, ул Первопроходцев, д. 1	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
62	с Богучаны, ул Первопроходцев, д. 3	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
63	с Богучаны, ул Первопроходцев, д. 13	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
64	с Богучаны, ул Перенсона, д. 2	котельная №9	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
65	с Богучаны, ул Перенсона, д. 5	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
66	с Богучаны, ул Перенсона, д. 7	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
67	с Богучаны, ул Перенсона, д. 22	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
68	с Богучаны, ул Перенсона, д. 24	котельная №7	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
69	с Богучаны, ул Ручейная, д. 1а	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
70	с Богучаны, ул Терешковой, д. 32	котельная №10	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
71	с Богучаны, ул Терешковой, д. 34	котельная №10	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
72	с Богучаны, ул Центральная, д. 6	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
73	с Богучаны, ул Центральная, д. 10	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

74	с Богучаны, ул Центральная, д. 14	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
75	с Богучаны, ул Центральная, д. 16	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
76	с Богучаны, ул Центральная, д. 19	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
77	с Богучаны, ул Геологов, д. 2	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
78	с Богучаны, ул Центральная, д. 23	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
79	с Богучаны, ул Центральная, д. 27	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
80	с Богучаны, ул Центральная, д. 30	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
81	с Богучаны, ул Центральная, д. 39	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
82	с Богучаны, ул Центральная, д. 41	котельная №11	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
83	п Таежный, ул Буденного, д. 5	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
84	п Таежный, ул Буденного, д. 9	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
85	п Таежный, ул Буденного, д. 14	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
86	п Таежный, ул Буденного, д. 16	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
87	п Таежный, ул Буденного, д. 18	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

88	п Таежный, ул Буденного, д. 20	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
89	п Таежный, ул Буденного, д. 22	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
90	п Таежный, ул Вокзальная, д. 1	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
91	п Таежный, ул Вокзальная, д. 2	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
92	п Таежный, ул Вокзальная, д. 3	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
93	п Таежный, ул Вокзальная, д. 4	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
94	п Таежный, ул Вокзальная, д. 5	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
95	п Таежный, ул Вокзальная, д. 6	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
96	п Таежный, ул Вокзальная, д. 7	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
97	п Таежный, ул Вокзальная, д. 8	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
98	п Таежный, ул Гагарина, д. 1	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
99	п Таежный, ул Лесовозная, д. 7а	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО "ФМ-Сервис"	Управляющая компания
100	п Таежный, ул Новая, д. 1	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС-ПАРТНЕР»	Управляющая компания
101	п Таежный, ул Новая, д. 2	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС-ПАРТНЕР»	Управляющая компания

102	п Таежный, ул Новая, д. 3	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС- ПАРТНЕР»	Управляюща я компания
103	п Таежный, ул Новая, д. 4	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС- ПАРТНЕР»	Управляюща я компания
104	п Таежный, ул Новая, д. 5	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС- ПАРТНЕР»	Управляюща я компания
105	п Таежный, ул Новая, д. 6	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО «ОФИС- ПАРТНЕР»	Управляюща я компания
106	п Таежный, ул Строителей, д. 1	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
107	п Таежный, ул Строителей, д. 6	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
108	п Таежный, ул Строителей, д. 8	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
109	п Таежный, ул Строителей, д. 9	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
110	п Таежный, ул Строителей, д. 10	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
111	п Таежный, ул Строителей, д. 11	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
112	п Таежный, ул Строителей, д. 12	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
113	п Таежный, ул Строителей, д. 14	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
114	п Таежный, ул Строителей, д. 16	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
115	п Таежный, ул Строителей, д. 18	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

116	п Таежный, ул Строителей, д. 26	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
117	п Таежный, ул Суворова, д. 6	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
118	п Таежный, ул Суворова, д. 8	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
119	п Таежный, ул Чапаева, д. 2	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
120	п Таежный, ул Чапаева, д. 4	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
121	п Таежный, ул Чапаева, д. 6	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
122	п Таежный, ул Чапаева, д. 8	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
123	п Таежный, ул Юбилейная, д. 17	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
124	п Таежный, ул Юбилейная, д. 18	котельная №34	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
125	п Таежный, ул. Сосновая, 3	ЦТП №1	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован
126	п Таежный, пер. Светлый, 2	ЦТП №1	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован
127	п Таежный, ул. Олимпийская, 23	ЦТП №1	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован
128	п Таежный, ул. Олимпийская, 25	ЦТП №1	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован
129	п. Таежный, ул. Олимпийская, 21/1	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован
130	п. Таежный, ул. Олимпийская, 21/2	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ- Сервис"	не реализован

131	п. Таежный, ул. Олимпийская, 21/3	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
132	п. Таежный, ул. Олимпийская, 21/4	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
133	п. Таежный, ул. Лесовозная, 44/1	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
134	п. Таежный, ул. Лесовозная, 44/2	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
135	п. Таежный, ул. Лесовозная, 44/3	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
136	п. Таежный, ул. Лесовозная, 44/4	автономное отопление	отсутствует	ООО "ФМ-Сервис"	не реализован
137	п. Октябрьский, ул. 2-я Пионерская, д. 10	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
138	п. Октябрьский, ул. 2-я Пионерская, д. 12	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
139	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 1а	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
140	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 2	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
141	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 3	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
142	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 4	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
143	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 5	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
144	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 6	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
145	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 7	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
146	п. Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 8	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован

147	п Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 9	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
148	п Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 10	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
149	п Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 11	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
150	п Октябрьский, ул. Вокзальная, д. 12	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
151	п Октябрьский, ул. Лесная, д. 11а	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
152	п Октябрьский, ул. Центральная, д. 6	котельная ст. Чунояр	АО «КрасЭко» Ангарский филиал	отсутствует	не реализован
153	п Гремучий, ул. Московская, д. 14в	котельная №20	ООО «ЛесСервис»	отсутствует	не реализован
154	п Гремучий, ул. Московская, д. 14г	котельная №20	ООО «ЛесСервис»	отсутствует	не реализован
155	п Гремучий, ул. Московская, д. 14д	котельная №20	ООО «ЛесСервис»	отсутствует	не реализован
156	п Гремучий, ул. Московская, д. 14е	котельная №20	ООО «ЛесСервис»	отсутствует	не реализован

Распределение СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по объектам системы централизованного теплоснабжения представлено в **Таблица 1.4.2.**

Таблица 1.4.2 - Распределение СЗО на территории муниципального образования Богучанский район по объектам системы централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование СЗО	Адрес места нахождения объекта	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен объект, эксплуатирующая организация	РСО
1	2	3	4	5
1	МКОУ Ангарская школа	п. Ангарский, ул. Стадионная, 6	котельная №1	ООО "ЛесСервис"
2	МКОУ Артюгинская школа	п. Артюгино, ул. Калинина, 13	котельная №3	ООО "ТеплоСервис"

3	МКОУ Богучанская школа №1 имени Клавдии Ильиничны Безруких	с. Богучаны, ул. Октябрьская, 63	котельная №13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
4	МКОУ Богучанская школа № 2	с. Богучаны, ул. Перенсона, 9	котельная №7	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
5	МКОУ Богучанская средняя школа №3	с. Богучаны, ул. Октябрьская, 117	котельная №8	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
6	МКОУ «Богучанская средняя школа № 4»	с. Богучаны, ул. Центральная,35	котельная №11	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
7	МКОУ Говорковская школа	п. Говорково, пер. Первомайский, 2	котельная №33	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
8	МКОУ «Гремучинская школа № 19»	п. Гремучий, ул. Береговая, 28	котельная №20	ООО "ЛесСервис"
9	МКОУ Красногорьевская школа	п. Красногорьевский, ул. Ленина, 11 «Б»	котельная №21	ООО "ЛесСервис"
10	МКОУ Манзенская школа	п. Манзя, ул. Ленина, 11	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"
11	МКОУ Невонская школа	п. Невонка, ул. Октябрьская, 20	котельная №31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
12	МКОУ Нижнетерянская школа	п. Нижнетерянский, ул. Молодежная, 2	котельная №30	ООО "ТеплоСервис"
13	МКОУ Новохайская школа	п. Новохайский, ул. Мира, 1	котельная №39	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
14	МКОУ Октябрьская средняя школа № 9	п. Октябрьский, ул. Победы, 21	котельная №50	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
15	МКОУ Осиновская школа	п.Осиновый Мыс, ул. Советская, 48	котельная №45	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
16	МКОУ Пинчугская школа	п. Пинчуга, ул. Ленина,22-б	котельная №18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
17	МКОУ Таежнинская школа № 7 начальная школа	п. Таежный, ул. Новая, 1 - а	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
18	МКОУ Таежнинская школа № 7 новая	п. Таежный, пер. Светлый зд.9	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
19	МКОУ Таежнинская школа № 20	п. Таежный, ул. Новая, 15	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
20	МКОУ Такучетская школа	п. Такучет, ул. Горького, 1-а	котельная №49	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал

21	МКОУ Хребтовская школа	п. Хребтовый, пер. Школьный, 5а	котельная №53	ООО "ТеплоСервис"
22	МКОУ «Чуноярская средняя школа №13»	с. Чунояр, ул. Партизанская, 33	котельная №40	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
23	МКОУ «Шиверская школа»	п. Шиверский, ул. Ленина, 13	котельная №23	ООО "ТеплоСервис"
24	МБУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа»	с. Богучаны, ул. Космонавтов, 12	котельная №12	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
25	МКОУ ДО «Центр роста»	с. Богучаны, ул. Космонавтов, 12	котельная №12	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
26	МКДОУ детский сад № 1 «Сибирячок» с. Богучаны	с. Богучаны, ул. Ленина, 11	котельная №13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
27	МКДОУ детский сад № 2 «Солнышко» с. Богучаны	с. Богучаны, ул. Автодорожная, 16 «а»	котельная №12	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
28	МКДОУ детский сад № 3 «Теремок» с. Богучаны	с. Богучаны, ул. Киселева, 12	котельная №7	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
29	МКДОУ детский сад № 4 «Скворушка» с. Богучаны	с. Богучаны, ул. Киселева, 13 «а»	котельная №7	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
30	МКДОУ детский сад № 5 «Сосенка» с. Богучаны	с. Богучаны, пер. Чернышевского, 10	котельная №6	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
31	МКДОУ детский сад № 7 «Буратино» с. Богучаны	с. Богучаны, ул. Геологов, 17	котельная №11	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
32	МКДОУ детский сад «Солнышко» п. Таёжный	п. Таёжный, пер. Светлый, 7 А	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
33	МКДОУ детский сад «Теремок» п. Таёжный	п. Таежный, ул. Магистральная 3А	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
34	МКДОУ детский сад «Колосок» п. Пинчуга	п. Пинчуга, ул. Фестивальная, 1	котельная №19	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
35	МКДОУ детский сад «Солнышко» п. Пинчуга	п. Пинчуга, ул. Ленина, 22 а	котельная №18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
36	МКДОУ детский сад «Чебурашка» п. Манзя	п. Манзя, ул. Ленина, 13	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"

37	МКДОУ детский сад «Солнышко» п. Октябрьский	п. Октябрьский, ул. Комарова, 3 д	котельная №50	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
38	МКДОУ детский сад «Белочка» №62 п. Октябрьский	п. Октябрьский, пер. Больничный, 1	котельная ст. Чунояр	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
39	МКДОУ детский сад «Буратино» с. Чунояр	с. Чунояр, ул. Партизанская, 2	котельная №44	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
40	МКДОУ детский сад «Лесовичок» п. Ангарский	п. Ангарский, ул. Российская, 2	котельная №1	ООО "ЛесСервис"
41	МКДОУ детский сад «Солнышко» п. Артюгино	п. Артюгино, ул. Юбилейная, 23	котельная №3	ООО "ТеплоСервис"
42	МКДОУ детский сад «Чебурашка» п. Беляки	п. Беляки, ул. Школьная, 18	котельная №4	ООО "ЛесСервис"
43	МКДОУ детский сад «Елочка» п. Говорково	п. Говорково, ул. Таежная, 17	котельная №33	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
44	МКДОУ детский сад «Солнышко» п. Гремучий	п. Гремучий, ул. Мира, 24 в	котельная №20	ООО "ЛесСервис"
45	МКДОУ детский сад «Елочка» п. Красногорьевский	п. Красногорьевский, ул. Ленина, 10 а	котельная №21	ООО "ЛесСервис"
46	МКДОУ детский сад № 1 «Ручеек» п. Осиновый Мыс	п. Осиновый Мыс, ул. Береговая, 16	котельная №47	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
47	МКДОУ детский сад «Березка» п. Такучет	п. Такучет, ул. 1 Мая, 8 а	котельная №48	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
48	МКДОУ детский сад «Теремок» п. Хребтовый	п. Хребтовый, ул. Ленина, 2а	котельная №53	ООО "ТеплоСервис"
49	МКДОУ детский сад «Чебурашка» п. Шиверский	п. Шиверский, ул. Ленина, 12	котельная №23	ООО "ТеплоСервис"
50	МКДОУ детский сад № 1 «Солнышко» п. Новохайский	п. Новохайский, ул. Мира, 4	котельная №39	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
51	КГБУЗ Богучанская районная больница	с. Богучаны, ул. Ленина д.226	котельный комплекс	АО "Красноярсккрайгаз"

52	КГБУЗ Богучанская РБ Красногорьевская участковая больница	п. Красногорьевский, ул. ул.Лесная 15	котельная №22	ООО "ЛесСервис"
53	КГБУЗ Богучанская районная больница Манзенская участковая больница	п. Манзя, ул. Ленина, 25а	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"
54	КГБУЗ Богучанская районная больница Невонская участковая больница	п. Невонка, ул. Советская, 3	котельная №31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
55	КГБУЗ Богучанская районная больница Хребтовская участковая больница	п. Хребтовый, ул. Киевская, 3б	котельная №53	ООО "ТеплоСервис"
56	КГБУЗ Богучанская районная больница Таежнинская участковая больница	п. Таежный, ул. Строителей, 24	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
57	КГБУЗ Богучанская районная больница Артюгинский фельдшерско- акушерский пункт	п. Артюгино, ул. Юбилейная, 31	котельная №3	ООО "ТеплоСервис"
58	КГБУЗ Богучанская районная больница Белякинский фельдшерско- акушерский пункт	п. Беляки, ул. Школьная, 15а	котельная №4	ООО "ЛесСервис"
59	КГБУЗ Богучанская районная больница Говорковский фельдшерско- акушерский пункт	п. Говорково, ул. Лесная, 6.	котельная №33	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
60	КГБУЗ Богучанская районная больница Шиверский фельдшерско- акушерский пункт	п. Шиверский, ул. Лесная, 25	котельная №23	ООО "ТеплоСервис"
61	КГБУЗ Богучанская районная больница Гремучинская врачебная амбулатория	п. Гремучий, ул. Московская, 17а	котельная №20	ООО "ЛесСервис"

62	КГБУЗ Богучанская районная больница Осиновомысская врачебная амбулатория	п.Осиновый Мыс, ул. Советская, 48 стр. 4	котельная №45	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
63	КГБУЗ Богучанская районная больница Ангарская участковая больница	п. Ангарский, ул. Октябрьская, 3	котельная №1	ООО "ЛесСервис"
64	МКУ "Управление культуры, физической культуры, спорта и молодежной политики Богучанского района"	с. Богучаны, ул. Перенсона, д. 6	котельная №9	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
65	МБУ ФСК «Ангара» с.Богучаны	с. Богучаны, ул. Партизанская, д.80	котельная №13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
66	МБУ ФСК «Ангара» лыжная база с.Богучаны	с. Богучаны, ул.Терешковой, 46/2	котельная №10	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
67	МБУ ФСК «Ангара» лыжная база п.Таежный	п. Таежный, ул.Спортивная, 1	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
68	МБУК "Богучанский краеведческий музей им. Д.М. Андона"	с. Богучаны, ул. Партизанская, д. 45	котельная №13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
69	МБУК Богучанская межпоселенческая Центральная районная библиотека (МБУК БМ ЦРБ)	с. Богучаны, ул. Октябрьска, д. 86	котельная №13	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
70	Пинчугская сельская библиотека – филиал №1 МБУК БМЦРБ	п.Пинчуга, ул. Ленина д. 13"а"	котельная №18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
71	Белякинская сельская библиотека – филиал №2 МБУК БМЦРБ	п. Беляки, ул. Школьная , 24	котельная №4	ООО "ЛесСервис"
72	Чуноярская сельская библиотека – филиал №3 МБУК БМЦРБ	с. Чунояр ул. Партизанская, 26	котельная №40	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
73	Октябрьская сельская библиотека – филиал №4 МБУК БМЦРБ	п. Октябрьский, ул. Победы, д. 19 а	котельная №50	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал

74	Невонская сельская библиотека – филиал №5 МБУК БМЦРБ	п. Невонка ул. Октябрьская, 10	котельная №31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
75	Манзенская сельская библиотека – филиал №8 МБУК БМЦРБ	п. Манзя ул. Ленина, 26 А п.1	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"
76	Артюгинская сельская библиотека – филиал №9 МБУК БМЦРБ	п. Артюгино ул. Юбилейная , 25	котельная №3	ООО "ТеплоСервис"
77	Нижнетерянская сельская библиотека – филиал №11 МБУК БМЦРБ	п. Нижнетерянский, ул. Лесная, 6-2	котельная №30	ООО "ТеплоСервис"
78	Сельская библиотека – филиал №12 МБУК БМЦРБ м-р Геофизиков	с. Богучаны м-н Геофизиков, ул. Олимпийская , 1	котельная №11	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
79	Новохайская сельская библиотека – филиал №14 МБУК БМЦРБ	п. Новохайский, ул. Школьная, 5	котельная №39	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
80	Такучетская сельская библиотека – филиал №17 МБУК БМЦРБ	п. Такучет, ул. 50 лет Октября, 37	котельная №48	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
81	Хребтовская сельская библиотека – филиал №210 МБУК БМЦРБ	п. Хребтовый, ул. Киевская , 3 "а"	котельная №53	ООО "ТеплоСервис"
82	Осиновомысская сельская библиотека – филиал №22 МБУК БМЦРБ	п. Осиновый Мыс, ул. Советская , 46	котельная №45	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
83	МБУК "Богучанский межпоселенческий районный Дом культуры "Янтарь"	с. Богучаны, ул. Ленина, д.119	котельная №6	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
84	Сельский Дом культуры п. Ангарский	п. Ангарский, ул. Ленина, д.18	котельная №1	ООО "ЛесСервис"
85	Сельский Дом культуры п. Артюгино	п. Артюгино, ул. Юбилейная, д.25	котельная №3	ООО "ТеплоСервис"
86	Сельский Дом культуры п. Беяки	п. Беяки ул. Школьная, д. 24	котельная №4	ООО "ЛесСервис"

87	Сельский Дом культуры п.Говорково	п. Говорково ул. Береговая, д.17	котельная №33	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
88	Сельский Дом культуры п.Красногорьевский	п. Красногорьевский ул.Ленина, д.11 А	котельная №21	ООО "ЛесСервис"
89	Сельский Дом культуры п.Гремучий	п. Гремучий ул. Береговая, д.26 "б"	котельная №20	ООО "ЛесСервис"
90	Сельский Дом культуры п.Манзя	п. Манзя ул.Ленина, д. 20	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"
91	Сельский Дом культуры п.Новохайский	п. Новохайский ул.Школьная, д. 5	котельная №39	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
92	Сельский Дом культуры п.Нижнетерянк	п. Нижнетерянк, ул.Октябрьская, д.10	котельная №30	ООО "ТеплоСервис"
93	Сельский Дом культуры п.Осиновый Мыс	п. Осиновый Мыс, ул.Советская, д. 46	котельная №45	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
94	Сельский Дом культуры п.Октябрьский	п. Октябрьский, ул. Победы, д.19 "а"	котельная №50	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
95	Сельский Дом культуры п.Такучет	п. Такучет, ул. 50 лет Октября, д.37 А	котельная №48	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
96	Сельский Дом культуры п.Хребтовой	п. Хребтовой, ул. Киевская, д. 9 "б"	котельная №53	ООО "ТеплоСервис"
97	Сельский Дом культуры п. Невонка	п. Невонка, ул. Юбилейная, д. 1 А	котельная №31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
98	Сельский Дом культуры "Сибирь" п. Пинчуга	п. Пинчуга, ул. Ленина, д.13 "а"	котельная №18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
99	Сельский Дом культуры п. Таежный	п.Таежный, ул. Новая, д.6 "в"	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
100	Сельский Дом культуры "Юность" с. Чунояр	с.Чунояр, ул.Партизанская, д.18 "а"	котельная №40	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
101	МБУ ДО "Богучанская ДШИ"	с.Богучаны, ул.Октябрьская, д.85	котельная №8	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
102	МБУ ДО "Манзенская ДШИ"	п. Манзя,	котельная №25	ООО "ТеплоСервис"

		ул. Степана Мутовина, д.17		
103	МБУ ДО "Таежнинская ДШИ"	п.Таежный, ул.Буденного, д 14 "а"	котельная №34	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
104	МБУ ДО "Пинчугская ДШИ"	п. Пинчуга, ул. Ленина, д.22 б,1	котельная №18	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
105	МБУ ДО Невонская ДШИ	п. Невонка, ул. Юбилейная, д.4	котельная №31	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
106	МБУ ДО Ангарская ДШИ	п. Ангарский, ул. Школьная, д. 1	котельная №1	ООО "ЛесСервис"
107	МБУ "Центр социализации и досуга молодежи"	с. Богучаны, ул. Октябрьская д. 115	котельная №8	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал
108	КГБУ СО «КЦСОН «Богучанский»	с Богучаны, ул Геологов, зд. 17	котельная №11	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал

1.5. Сведения о потребителях первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования.

1.5.1. Согласно пп. 4.2 Свода правил СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители теплоты по надежности теплоснабжения подразделяются на три категории:

- первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 «Здания жилые и общественные».

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.;

- вторая категория потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч: жилые и общественные здания до +12 °С; промышленные здания до + 8 °С;

- третья категория - остальные потребители.

1.5.2. Категория надежности теплоснабжения зависит от типа здания и его назначения. К каждой категории предъявляются свои требования по качеству коммунальной услуги, а также возможности отключения отопления на определенный период времени.

1.5.3. При возникновении аварийных ситуаций на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иное не установлено договором теплоснабжения) требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район с распределением их по источникам тепловой энергии представлен в таблице Таблица 1.5.1.

Таблица 1.5.1 - Перечень потребителей первой категории надежности в системах

теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес места нахождения объекта	Источник тепловой энергии, к которому подключен объект	PCO
1	2	3	4	5
1	КГБУЗ "Богучанская районная больница"	с.Богучаны, ул. Ленина д.226	Котельный комплекс	АО "Красноярсккрайгаз"
2	КГБУЗ "Богучанская районная больница" Красногорьевская участковая больница (сестринский уход)	п. Красногорьевский, ул. Лесная 15	котельная №22	ООО "ЛесСервис"
3	КГБУЗ "Богучанская районная больница" Невонская участковая больница (сестринский уход)	п. Невонка, ул. Советская, 3	котельная №31	АО "КрасЭКо"

1.6. Сведения о местных (стационарных, мобильных) источниках тепловой энергии на территории муниципального образования

1.6.1. При наличии в зоне отключения теплоснабжения потребителей первой категории надежности для которых не допускается перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 «Здания жилые и общественные» и при отсутствии возможности резервирования теплоснабжения таких потребителей от нескольких независимых стационарных источников тепловой энергии или тепловых сетей, собственникам зданий (потребителям) на территории муниципального образования Богучанский район предусмотрены местные резервные источники тепловой энергии (стационарные или мобильные).

1.6.2. В случае возникновения аварийной ситуации в теплоснабжении у потребителей первой категории местные резервные источники тепловой энергии подключаются к тепловой сети за 2-3 часа и начинают подавать тепло в здания.

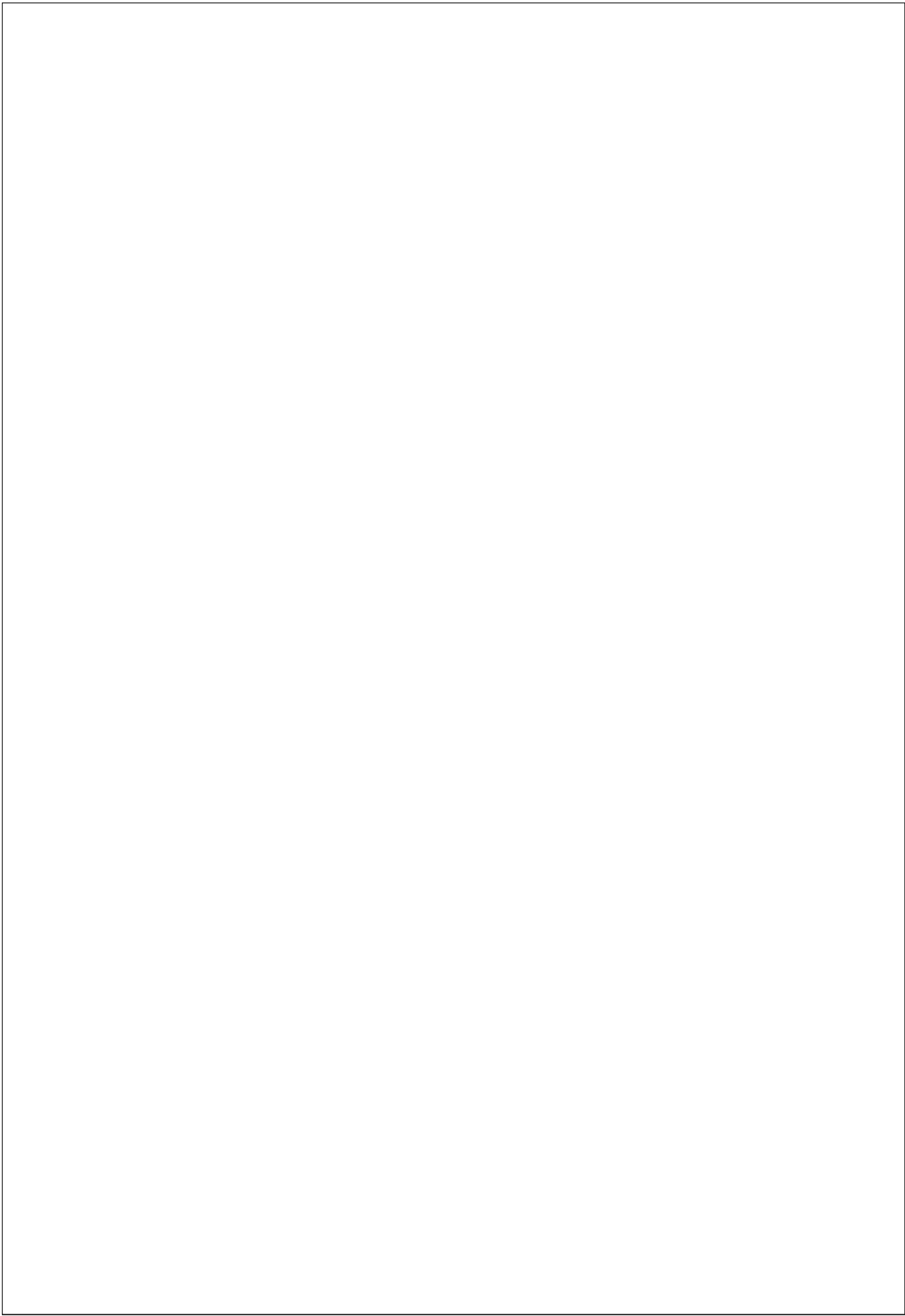
Сведения о местных резервных источниках тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район представлено в таблице Таблица 1.6.1.

Таблица 1.6.1 - Сведения о местных резервных источниках тепловой энергии на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес места нахождения объекта	Сведения о типе (модели) местного источника тепловой энергии, мощность (кВт)	Эксплуатирующая организация
1	2	3	4	5

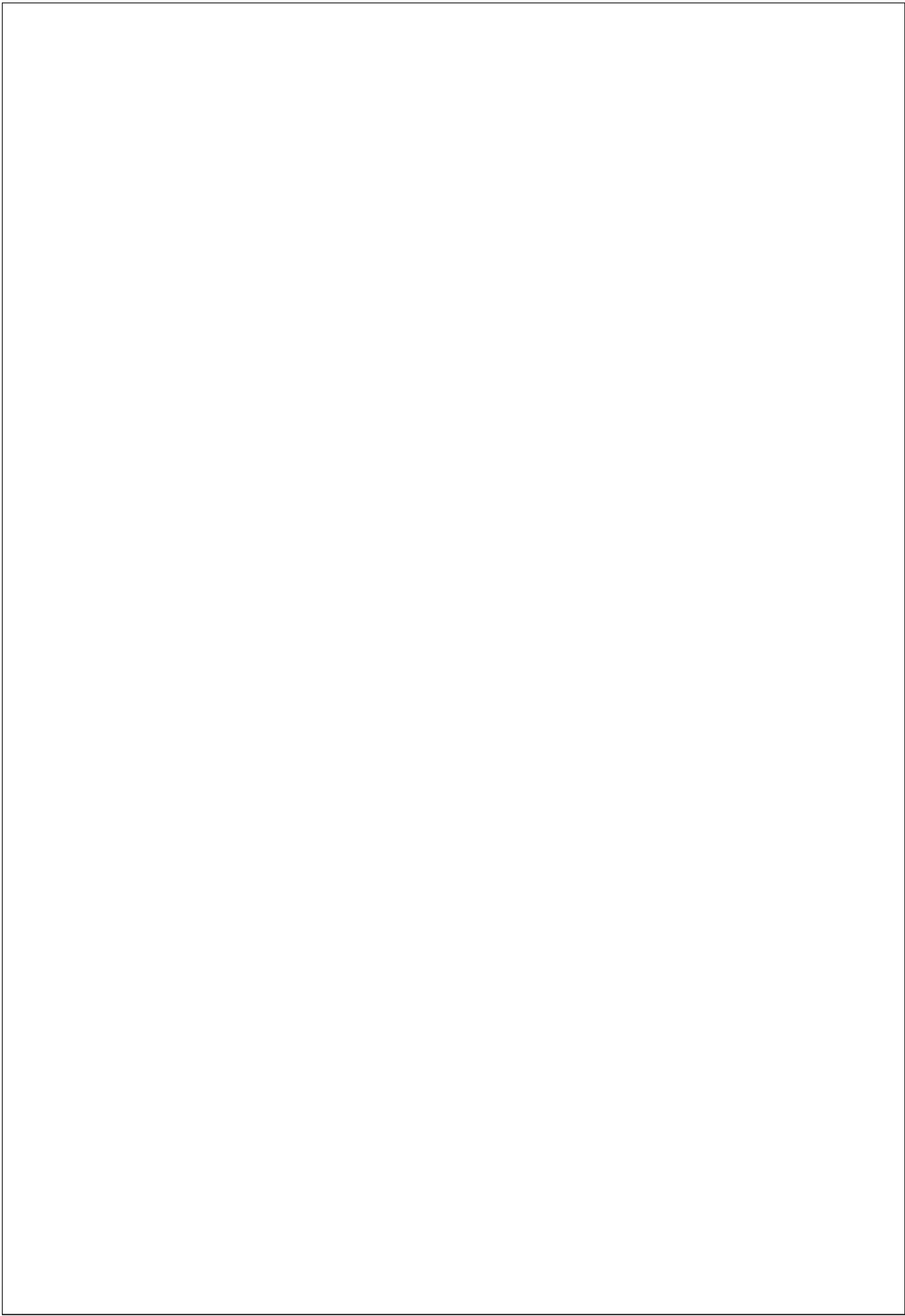
1	КГБУЗ "Богучанская районная больница"	с.Богучаны, ул. Ленина д.226	АД-150С, 150 кВт	АО "Красноярсккрайгаз"
2	КГБУЗ "Богучанская районная больница" Красногорьевская участковая больница (сестринский уход)	п. Красногорьевский, ул. Лесная, 15	ДГ 100, 100 кВт	ООО "ЛесСервис"
3	КГБУЗ "Богучанская районная больница" Невонская участковая больница (сестринский уход)	п. Невонка, ул. Советская, 31	ДЭУ-200, ГС-200-400, 200 кВт	АО "КрасЭКо" Ангарский филиал

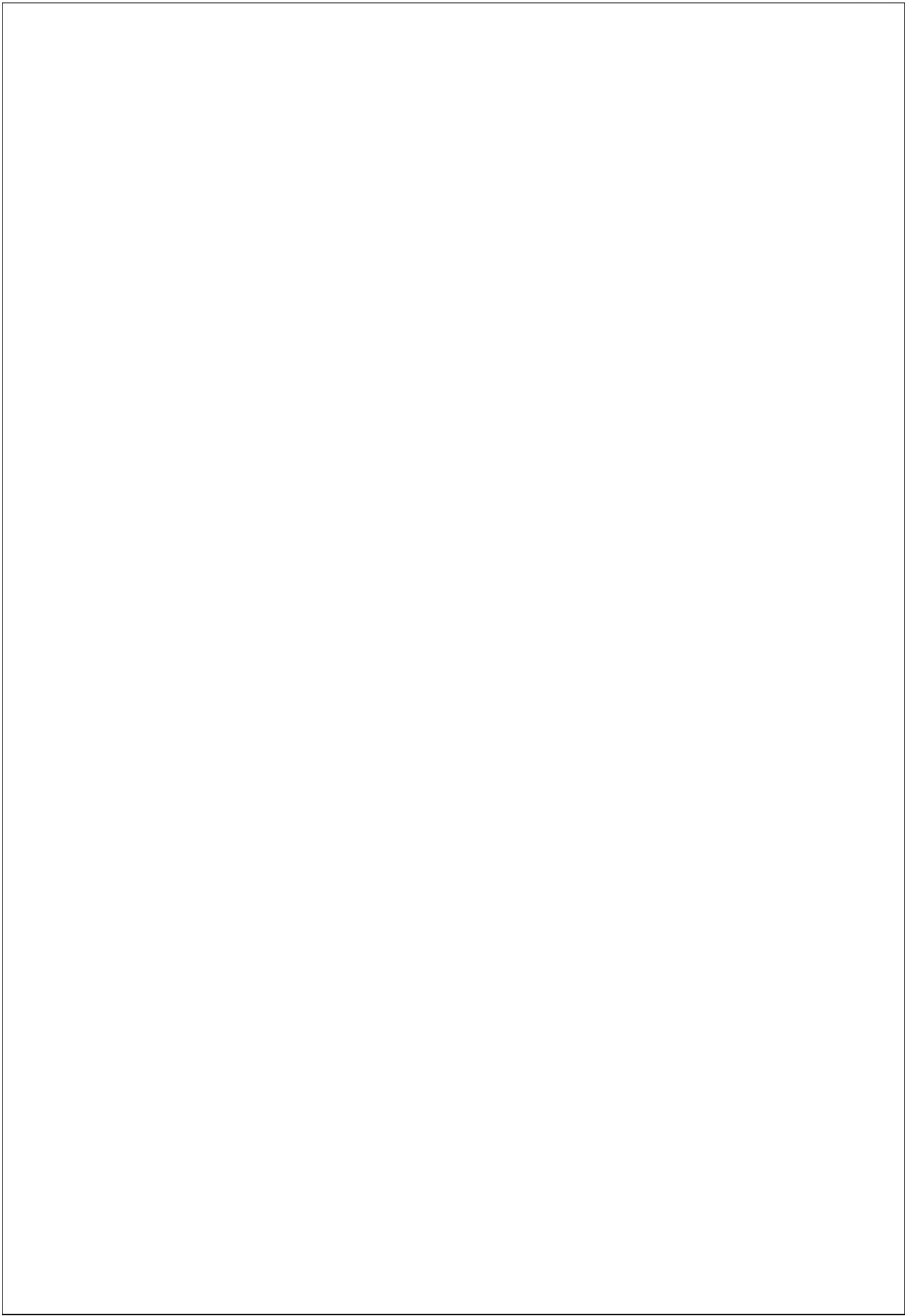
Раздел 2. Сценарии наиболее вероятных и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения



1 Местный уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) не подконтрольных ресурсоснабжающей организации.

2 Объектовый уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) ресурсоснабжающей организации.





Раздел 3. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

3.1. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения по оперативным службам

3.1.1. Для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения муниципального образования *Богучанский район* требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

3.1.2. Для решения задач по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения привлекаются оперативные подразделения организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования *Богучанский район*.

Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования *Богучанский район*, представлены в 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
Единая дежурная диспетчерская служба муниципального образования Богучанский район (ЕДДС), 663430, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72.	диспетчерская служба (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
Центр управления в кризисных ситуациях (далее - ЦУКС) Главного управления МЧС России по Красноярскому краю, 660074, г. Красноярск, ул. Ленинградская, д. 42	диспетчерская служба (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
Пожарная часть № 24 ФГКУ "19 отряд федеральной противопожарной службы по Красноярскому краю" 663430, с.Богучаны, ул. Терешковой, 29	дежурный караул (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с табелем боевого расчета отделения караула на	противопожарная техника

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
		пожарном автомобиле	
Отдел Министерства внутренних дел России по Богучанскому району 663430, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 51	дежурная часть ОМВД (круглосуточно)	оперативный дежурный по ОМВД	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	дежурный автомобиль
КГБУЗ «Богучанская РБ» Отделение Скорой медицинской помощи, 663430, с.Богучаны, ул. Ленина д 226 .	территориальная дежурная служба	фельдшер по приему вызовов скорой медицинской помощи	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная бригада скорой медицинской помощи	специализированная машина скорой помощи
Аварийная служба электросетевой организации Филиал ПАО «Россети Сибирь» «Красноярскэнерго» Производственное отделение Восточные электрические сети 663600, Красноярский край, Канский р-н, г.Канск ул. Кобрина д,26	дежурная служба РЭС (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно- ремонтная бригада	специализированный автомобиль
Аварийная служба электросетевой организации АО «КрасЭЖо» Ангарский филиал, 663430, 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1	дежурная служба РЭС (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно- ремонтная бригада	специализированный автомобиль

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
Аварийная служба электроснабжающей (децентрализованное электроснабжение) организации ООО «Тасей», 663430, с.Богучаны, ул. Автопарковая, зд. 1, стр. 1	дежурная служба РЭС (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства – ООО «Коммунальные ресурсы» Производственное отделение Ангарское, 663430, 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1	дежурная служба организации (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства – ООО «ТеплоСервис», 663431, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Перенсона, зд. 3, помещ. 2	дежурная служба организации (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
ОВО по Богучанскому району - филиал ФГКУ "УВО ВНГ России по Красноярскому краю", 663430, с. Богучаны ул. Октябрьская 51	дежурная служба пункта централизованной охраны (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
Богучанский поисково-спасательный отряд краевого государственного казенного учреждения «Спасатель», 663430, с. Богучаны ул. Спасателей дом 1	дежурная служба организации (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-спасательная бригада	специализированный автомобиль

3.2. Сведения о количестве сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

3.2.1. К ремонтным работам посменно, а при необходимости в круглосуточном режиме, привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, используются материалы организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район в ведении которых находится система централизованного теплоснабжения и специальная техника и оборудование привлеченных организаций.

3.2.2. Количество сил и средств, необходимых для ликвидации аварийной ситуации должно определяться ежегодно и утверждаться нормативным документом организаций, которые могут быть привлечены к указанным работам.

3.2.3. Количество сил и средств, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район для организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, утверждаются ежегодно главным инженером организации либо руководителем организации.

3.2.3.1. Количество сил и средств в АО «КрасЭКо» Ангарский филиал для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район представлено в 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Количество сил и средств в АО «КрасЭКо» Ангарский филиал для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
АО «КрасЭКо» Ангарский филиал, 663430, 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 5 чел.	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: аварийная бригада в составе: мастер – 1 чел.; водитель - 4 чел. слесарь - 8 чел.; сварщик - 4 чел.	бензиновый генератор – 2 ед.; сварочный генератор – 2 ед.; газовые баллоны – 2 комплекта
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	состав: оператор котельной - 201 чел.	средства связи на рабочем месте

3.2.3.2. Количество сил и средств в ООО «ТеплоСервис» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район представлено в Таблица 3.2.2.

ООО «ТеплСервис» на основании заключенных договоров осуществляет эксплуатацию муниципальных котельных, переданных ООО «ЛесСервис», в связи с этим, количество сил и средств указано только по ООО «ТеплоСервис»

Таблица 3.2.2 - Количество сил и средств в ООО «ТеплоСервис» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ООО «ТеплоСервис» 663431, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Перенсона, зд. 3, помещ. 2.	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 4 чел.	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: водитель - 2 чел.; слесарь - 4 чел.; электрогазосварщик - 2 чел.;	Автомобиль УАЗ - 2 ед.; бензиновый генератор – 2 ед.; сварочный аппарат – 2 ед.; газовые баллоны – 2 комплекта
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	состав: мастер – 10 чел.; машинист КУ - 104 ед.; слесарь - 23 чел.; электрогазосварщик - 8 чел.; Электрослесарь - 4 чел	средства связи на рабочем месте; Автомобиль УАЗ - 1 ед.; экскаватор - 2 ед.; бензиновый генератор – 5 ед.;

3.2.3.3. Количество сил и средств в АО «Красноярсккрайгаз» для выполнения работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район представлено в 3.2.3.

Таблица 3.2.3 - Количество сил и средств в АО «Красноярсккрайгаз» для выполнения работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Ленина, 226к	диспетчерская служба (в рабочее время)	дежурный диспетчер - 2 чел.	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (в рабочее время – в месте расположения организации, в нерабочее время, выходные дни - в домашних условиях, прибывая на места работ по вызову)	состав: мастер – 1 чел.; водитель – 2 чел.; слесарь – 7 чел. сварщик – 1 чел.	бензиновый генератор – 1 ед.; мотопомпа – 1 ед.; сварочный генератор – 1 ед.;
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	оператор котельной - 2 ед.;	средства связи на рабочем месте

3.2.4. Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций каждая организация и учреждения, связанные с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район должна располагать необходимыми инструментами и материалами. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется главным инженером организации.

3.2.5. Перечень материальных ресурсов, которые необходимо зарезервировать (неснижаемый запас) для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения организациям, связанным с функционированием систем муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 3.2.4.

Таблица 3.2.4 - Примерный перечень материальных ресурсов, которые необходимо зарезервировать (неснижаемый запас) для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения организациям, связанным с функционированием систем муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование материального ресурса	Ед. изм.	Количество
Инструмент			
1	Бензопила	шт.	3
2	Мотокоса	шт.	2
3	Мотопомпа	шт.	2
4	сварочный аппарат "Ресанта"	шт.	2
5	Аппарат ручной дуговой сварки	шт	2
6	Бензиновый генератор	шт	2
7	Углошлифовальная машина	шт	2
8	Набор ключей	комплект	2
9	Газовый резак с рукавами	комплект	2
Средства пожаротушения			
1	огнетушители	шт.	4
2	ящик вместимостью 0,5 м3	шт.	3
3	лопата штыковая	шт.	2
4	войлок/одеяло	шт.	2
5	пожарный рукав	шт.	2
6	топор	шт.	4
7	лопата совковая	шт.	3
8	лом	шт.	5
Средства индивидуальной защиты			
1	Защитный щиток	шт	8
2	Костюм, обувь сварщика	комплект	4
3	Костюм, обувь слесаря	комплект	8
4	Маска сварщика	шт	4
5	Краги сварщика	шт	4
2	Защитная каска	шт	12
Материалы			
1	Труба Ст (Ду32) 38*3,5-125-ППУ-ПЭ	м.п.	144
2	Труба Ст (Ду40) 48*3,2-125-ППУ-ПЭ	м.п.	48

3	Труба Ст 57*3,5-140-ППУ-ПЭ	м.п.	120
4	Труба Ст 76*3,5-160-ППУ-ПЭ	м.п.	48
5	Труба Ст 89*3,5-160-ППУ-ПЭ	м.п.	60
6	Труба Ст 108*4,0-200-ППУ-ПЭ	м.п.	120
7	Труба Ст 133*4,5-250-ППУ-ПЭ	м.п.	48
8	Труба Ст 159*4,5-280-ППУ-ПЭ	м.п.	60
9	Отвод Ст 32*3,5-90-125-ППУ-ПЭ	шт	10
10	Отвод Ст 40*3,5-90-125-ППУ-ПЭ	шт	4
11	Отвод Ст 57*3,5-90-140-ППУ-ПЭ	шт	8
12	Отвод Ст 76*4,0-90-140-ППУ-ПЭ	шт	4
13	Отвод Ст 89*3,5-90-160-ППУ-ПЭ	шт	5
14	Отвод Ст 108*4,0-90-200-ППУ-ПЭ	шт	8
15	Отвод Ст 133*4,5-90-250-ППУ-ПЭ	шт	4
16	Отвод Ст 159*5,0-90-280-ППУ-ПЭ	шт	4
17	Комплект теплоизоляции стыка КТС 38/125 ППУ-ПЭ	шт	22
18	Комплект теплоизоляции стыка КТС 48/125 ППУ-ПЭ	шт	8
19	Комплект теплоизоляции стыка КТС 57/140 ППУ-ПЭ	шт	18
20	Комплект теплоизоляции стыка КТС 76/160 ППУ-ПЭ	шт	8
21	Комплект теплоизоляции стыка КТС 89/160 ППУ-ПЭ	шт	10
22	Комплект теплоизоляции стыка КТС 108/200 ППУ-ПЭ	шт	18
23	Комплект теплоизоляции стыка КТС 133/250 ППУ-ПЭ	шт	8
24	Комплект теплоизоляции стыка КТС 159/280 ППУ-ПЭ	шт	9
25	Труба стальная ВГП Ду15*2,8	м.п.	24
26	Труба стальная ВГП Ду20*2,8	м.п.	24
27	Труба стальная ВГП Ду25*3,2	м.п.	24
28	Труба стальная ВГП Ду32*3,2	м.п.	144
29	Труба стальная ВГП Ду40*3,5	м.п.	48
30	Труба стальная электросварная прямошовная Ø57*3,5	м.п.	120
31	Труба стальная электросварная прямошовная Ø76*3,5	м.п.	48
32	Труба стальная электросварная прямошовная Ø89*4,0	м.п.	60
33	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108*4,0	м.п.	120
34	Труба стальная электросварная прямошовная Ø133*4,0	м.п.	48
35	Труба стальная электросварная прямошовная Ø159*4,5	м.п.	60
36	Труба стальная электросварная прямошовная Ø219*6	м.п.	48
37	Труба стальная электросварная прямошовная Ø273*8	м.п.	12
38	Труба стальная электросварная прямошовная Ø325*8	м.п.	12
39	Труба стальная электросварная прямошовная Ø377*9	м.п.	12
40	Изовер	м ²	200
41	Стеклопластик РСТ-415	м ²	200

42	Проволока вязальная 1,6 мм	тн	0,09
43	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 15*2,8	шт	8
44	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 20*2,8	шт	8
45	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 25*3,2	шт	8
46	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 32*3,2	шт	22
47	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 40*3,5	шт	4
48	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 57*3,5	шт	16
49	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 76*3,5	шт	4
50	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 89*4,0	шт	12
51	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 108*4,0	шт	16
52	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 133*4,0	шт	4
53	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 159*4,5	шт	4
54	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 219*6,0	шт	4
55	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 273*8,0	шт	2
56	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 325*8,0	шт	2
57	Отвод стальной (ГОСТ 17375-2001) 377*9,0	шт	2
58	Кран шаровый стальной под приварку, Ду15	шт	8
59	Кран шаровый стальной под приварку, Ду20	шт	8
60	Кран шаровый стальной под приварку, Ду25	шт	8
61	Кран шаровый стальной под приварку, Ду32	шт	16
62	Кран шаровый стальной под приварку, Ду40	шт	4
63	Кран шаровый стальной под приварку, Ду50	шт	8
64	Кран шаровый стальной под приварку, Ду65	шт	2
65	Кран шаровый стальной под приварку, Ду80	шт	6
66	Кран шаровый стальной под приварку, Ду100	шт	6
67	Кран шаровый стальной под приварку, Ду125	шт	4
68	Кран шаровый стальной под приварку, Ду150	шт	4
69	Кран шаровый стальной под приварку, Ду200	шт	2
70	Задвижка стальная, 30с41нж, Ду250	шт	2
71	Задвижка стальная, 30с41нж, Ду300	шт	2
72	Люк стальной Тип-Т	шт	2
73	Электроды МР-3, 3 мм	кг	200
74	Электроды МР-3, 4 мм	кг	200
75	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду50, Ру16	шт	8
76	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду80, Ру16	шт	6
77	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду100, Ру16	шт	6
78	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду125, Ру16	шт	2
79	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду150, Ру16	шт	6
80	Кран шаровый стальной фланцевый, Ду200, Ру16	шт	4
81	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду50	шт	16
82	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду80	шт	10
83	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду100	шт	10
84	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду125	шт	8

85	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду150	шт	8
86	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду200	шт	4
87	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду250	шт	4
88	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду300	шт	4
89	Техпластина 2Н-1 ТМКЦ-СЗ ГОСТ 7338-90	кг	12
90	Паронит ПМБ 3мм	кг	8
91	Паронит ПМБ 4мм	кг	12
92	Болт с гайкой М16х70	шт	100
93	Болт с гайкой М20х80	шт	100
94	Болт с гайкой М24х90	шт	100
95	Клапан предохранительный 17С28НЖ, пружина №2 (Ду50, Ру1,6МПа, Рпо 0,35-0,7 Мпа)	шт	2
96	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø45*3,5	м.п.	24
97	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø57*3,5	м.п.	60
98	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø76*4,0	м.п.	48
99	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø89*4,0	м.п.	48
100	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø108*4,0	м.п.	24
101	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø133*4,0	м.п.	12
102	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø159*4,5	м.п.	12
103	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 Ø219*5	м.п.	12
104	Подшипник 180204, ГОСТ 8882-75	шт	2
105	Подшипник 180205, ГОСТ 8882-75	шт	2
106	Подшипник 180206, ГОСТ 8882-75	шт	2
107	Подшипник 180208, ГОСТ 8882-75	шт	2
108	Подшипник 180209, ГОСТ 8882-75	шт	2
109	Подшипник 180211, ГОСТ 8882-75	шт	2
110	Подшипник 180213, ГОСТ 8882-75	шт	2
111	Подшипник 180305, ГОСТ 8882-75	шт	6
112	Подшипник 180306, ГОСТ 8882-75	шт	10
113	Подшипник 180307, ГОСТ 8882-75	шт	4
114	Подшипник 180308, ГОСТ 8882-75	шт	6
115	Подшипник 180309, ГОСТ 8882-75	шт	6
116	Подшипник 180310, ГОСТ 8882-75	шт	2
117	Подшипник 180311, ГОСТ 8882-75	шт	2
118	Подшипник 180312, ГОСТ 8882-75	шт	2
119	Подшипник 180313, ГОСТ 8882-75	шт	2
120	Подшипник 180314, ГОСТ 8882-75	шт	2
121	Подшипник 180317, ГОСТ 8882-75	шт	2
122	Подшипник 3613, ГОСТ 5721-75	шт	2
123	Подшипник 954712 К, ГОСТ 5721-75	шт	2
124	Дробитель ДО-1-207.05.002	шт	1

125	Сегмент барабана дробилки А ДО-1М-297.01.02.006 из стали 70Х	шт	1
126	Сегмент барабана дробилки Б ДО-1М-297.01.02.007 из стали 70Х	шт	1
127	Пружина ДО-1М-297.01.04.002	шт	2
128	Лента конвейерная	м	20
129	Комплект соединителей конвейерной ленты "Вулкан" - круг - 100/1250	шт	1
130	Пневмомеханический забрасыватель ПМЗ ЗП-400	шт	1
131	Червячный мотор-редуктор NMRV-040-30-47-5,0	шт	1
132	Насос К 290/30 с эл. дв. 37кВт 1500 об/мин	шт	1
133	Насос К 160/30 с эл. дв. 30 кВт 1500 об/мин	шт	1
134	Насос 1К 20/30 с эл. дв. 4 кВт 3000 об/мин	шт	1
135	Насос К 200-150-315 с эл. дв. 45 кВт 1500 об/мин	шт	1
136	Насос К 150-125-315 с эл. дв. 30 кВт 1500 об/мин	шт	2
137	Насос К 100-80-160 с эл. дв. 15 кВт 3000 об/мин	шт	1
138	Насос К 100-65-200 с эл. дв. 22 кВт 3000 об/мин	шт	1
139	Насос К 80-50-200 с эл. дв. 15 кВт 3000 об/мин	шт	1
140	Насос КМ 65-50-160 с эл. дв. 5,5 кВт 300 об/мин	шт	1
141	Насос КМ 100-80-160 с эл. дв. 15 кВт 3000 об/мин	шт	1
142	Насос Wilo BL100-170-37-2	шт	1
143	Вентилятор дутьевой ВЦ14-46 № 2,5 левого вращения с эл. дв. 4 кВт 3000 об/мин	шт	1
144	Вентилятор дутьевой ВЦ14-46 № 2,5 правого вращения с эл. дв. 4 кВт 3000 об/мин	шт	1
145	Вентилятор дутьевой 19 ЦС-63 левого вращения с эл. дв. 11 кВт 3000 об/мин	шт	1
146	Вентилятор дутьевой 19 ЦС-63 правого вращения с эл. дв. 11 кВт 3000 об/мин	шт	1
147	Вентилятор дутьевой ВДН- 11,2 левого вращения с эл. дв. 22 кВт 1000 об/мин	шт	1
148	Дымосос ДН-6,3 правого вращения с эл. дв. 5,5 кВт 1000 об/мин	шт	1
149	Дымосос ДН-6,3 левого вращения с эл. дв. 5,5 кВт 1000 об/мин	шт	1
150	Дымосос ДН- 8 левого вращения с эл. дв. 15 кВт 1500 об/мин	шт	1
151	Дымосос ДН- 9 левого вращения с эл. дв. 11 кВт 1000 об/мин	шт	1
152	Дымосос ДН- 9 правого вращения с эл. дв. 15 кВт 1500 об/мин	шт	1

153	Дымосос ДН- 10 левого вращения с эл. дв. 11 кВт 1000 об/мин	шт	1
154	Дымосос ДН- 10 правого вращения с эл. дв. 11 кВт 1000 об/мин	шт	1
155	Дымосос ДН- 10 правого вращения с эл. дв. 30 кВт 1500 об/мин	шт	1
156	Дымосос ДН- 12,5 левого вращения с эл. дв. 55 кВт 1500 об/мин	шт	1
157	Дымосос с промежуточным валом ДН- 15Х правого вращения с эл. дв. 75 кВт 1000 об/мин	шт	1
158	Насос дозирующий DLX VFT/MBV	шт	1
159	Сталь листовая 5 мм	м ²	5
160	Сталь листовая 4 мм	м ²	5
161	Сталь листовая 3 мм	м ²	5
162	Сталь уголок, 63х63х5	м	24
163	Сталь уголок, 50х50х5	м	12
164	Сталь уголок, 40х40х4	м	12
165	Рукав с текстильным наполнителем РВД для к/а Ду51	м	8
166	Хомут усиленный Ду54	шт	10
167	Рукав РВД Д32, 1,8м	шт	4
168	Ролик прижимной ТШПМ-1,5 в сборе	шт	1
169	Штанга (опора) шурующей планки для топки ТШПМ-1,5	шт	1
170	Втулка бронзовая для шурующих планок к/а	шт	10
171	Каретка ТШПМ-1,5 в сборе	шт	1
172	Редуктор Ч 125 с электродвигателем 3,0кВт 1000 об/мин (для топки ТШПМ)	шт	1
173	Кронштейн опоры каретки ТШПМ-1,5	шт	4
174	Муфта ТШПМ комплект (2 сегмента+пальцы)	шт	1
175	Шестерня привода ТШПМ	шт	1
176	Сегмент зубчатой рейки ТШПМ	шт	3
177	Рейка зубчатая ТШПМ-1,45/1,5/2,0 в сборе	шт	1
178	Ролик опорный ТШПМ 0,8-1,45	шт	2
179	Ролик опорный ТШПМ 2,0-2,5	шт	2
180	Колосники чугунные 910*250	шт	5
181	Картон асбестовый КАОН 10мм	кг	105
182	Шнур асбестовый 10мм	кг	38
183	Кирпич огнеупорный ШБ-8	шт	200
184	Мертель огнеупорный МШ-28	кг	500
185	Электродвигатель АИР80В-6 У2, IM3081 (фланец) 1,1 кВт, 1000 об./мин	шт	1
186	Электродвигатель АИРМ112МА6У3, IM1081 (лапы) 3 кВт, 1000 об./мин	шт	3
187	Электродвигатель АИР100S2У3, IM1081 (лапы), 4 кВт, 2880 об./мин	шт	3

188	Электродвигатель 5AM112MB6Y3, IM1081, 4 кВт, 950 об./мин	шт	2
189	Электродвигатель MC132S-4, 5,3кВт, 1440 обор./мин, (фланец), (под редуктор NMRV-040-30-90-5,3-B3)	шт	1
190	Электродвигатель АИР112М4 У3, 5,5 кВт/1470 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	1
191	Электродвигатель АИР132М6 У2 7,5/955 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	1
192	Электродвигатель 5A160S6Y3 11 кВт/1000 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	2
193	Электродвигатель 5AMX160S4Y3 15 кВт/1500 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	3
194	Электродвигатель 4A180S4 У3 18,5кВт/1470 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	1
195	Электродвигатель АИР180М4 У3 30 кВт/1470 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	2
196	Электродвигатель АИР200М4 У3 37 кВт/1470 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	1
197	Электродвигатель 5АМИ250S4 У3 45 кВт/1470 об./мин, IM1081 (лапы)	шт	1
198	Выключатель рубильник 400А	шт	2
199	Контактор КТ 6043 380В	шт	1
200	Контактор КТ 6033Б 380В	шт	1
201	Автоматический выключатель ВА-334-3Р-400А хар D DEKraft	шт	2
202	Автоматический выключатель ВА-334-3Р-0250А DEKraft	шт	2
203	Автоматический выключатель ВА-334-3Р-0100А DEKraft	шт	2
204	Автоматический выключатель ВА-302-3Р-0200А DEKraft	шт	2
205	Автоматический выключатель ВА-301-3Р-0050А DEKraft	шт	2
206	Автоматический выключатель АЕ-2046, 50А	шт	2
207	Автоматический выключатель АЕ-2046, 80А	шт	2
208	Автоматический выключатель ВА-101-1Р-0010А DEKraft	шт	2
209	Автоматический выключатель ВА-101-1Р-0016А DEKraft	шт	2
210	Автоматический выключатель ВА-101-1Р-0025А DEKraft	шт	2
211	Автоматический выключатель ВА 99 3Р хар D 63А	шт	2
212	Автоматический выключатель ВА 99 3Р хар D 40А	шт	2
213	Автоматический выключатель ВА 99 3Р хар D 100А	шт	2
214	Автоматический выключатель ВА 99 3Р хар D 125А	шт	2
215	Автоматический выключатель ВА 99 3Р хар D 160А	шт	2
216	Автоматический выключатель ВА 88-37, 3Р, 315А	шт	2
217	Реле контроля напряжение ЕКФ (РКФ-8)	шт	1

218	Кабель ВВГ - 3х1,5	м	50
219	Кабель ВВГ - 4х1,5	м	50
220	Кабель ВВГ - 4х16	м	30
221	Кабель ВВГ - 4х6	м	30
222	Кабель ВВГ - 4х2,5	м	40
223	Кабель КГхл 4х6	м	30
224	Кабель КГхл 4х16	м	30
225	Кабель КГхл 4х25	м	10
226	Кабель КГхл 4х35	м	10
227	Устройство защиты электродвигателя УЗОТЭ-2У	шт	2
228	Реле промежуточное РЭК 78/3 5А 220D AC	шт	5
229	Реле промежуточное РЕ407 разъемом 230В	шт	5
230	Выключатель концевой KLS-AZ. 8108	шт	10
231	Реле времени (таймер) H5B-M6-220V-S (аналог AT8N 24-240V)	шт	2
232	Реле времени ВЛ-64 220В	шт	2
233	Реле ПР 110 Овен	шт	1
234	Контактор КМ-103-18А-3Р 220В DEKraft	шт	5
235	Контактор КМ-103-32А-3Р 220В DEKraft	шт	5
236	Контактор КМ-103-50А-3Р 220В DEKraft	шт	5
237	Контактор КМ-103-65А-3Р 220В DEKraft	шт	5
238	Контактор КМ-103-95А-3Р 220В DEKraft	шт	5
239	Реле РТ03-09-18-6.30А-9.00А DEKraft	шт	5
240	Реле РТ03-25-32-23.0А-32.0 DEKraft	шт	5
241	Реле РТ03-40-95-63.0А-80.0А DEKraft	шт	5
242	Реле РТ03-40-95-23.0А-32.0А DEKraft	шт	5
243	Тепловое реле РТТ 111 УХЛ 8А	шт	3
244	Пускатель ПМА 4100 380 В	шт	2
245	Пускатель ПМА 12-100 380В	шт	2
246	Тепловое реле РТТ 5-125-100 У3 74-100А	шт	1
247	Таль электрическая канатная ТЭ100	шт	1
248	Таль электрическая канатная ТЭ050	шт	1
249	Канат стальной для электротали 8 мм	м	24
250	Канат стальной для электротали 10 мм	м	30
251	Наконечник медный 6	шт	8
252	Наконечник медный 10	шт	8
253	Наконечник медный 25	шт	8
254	Наконечник медный 50	шт	8
255	Наконечник медный 70	шт	8
256	Наконечник медный 95	шт	8
257	Набор наконечников НШВИ №5 КВТ	шт	2
258	Наконечник медный 16	шт	8

Раздел 4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

4.1. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения

4.1.1. В системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, теплоснабжающие и (или) теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в одной системе теплоснабжения отсутствуют.

4.1.2. В соответствии с требованиями ч.5 ст. 18 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» теплоснабжающие организации и теплосетевые организации, осуществляющие свою деятельность в одной системе теплоснабжения, ежегодно до начала отопительного периода обязаны заключать между собой соглашение об управлении системой теплоснабжения в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Примечание: Необходимость в заключении такого соглашения на момент утверждения настоящего Порядка (плана) действий отсутствует.

4.1.2.1. В соответствии с требованиями статьи IX постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» между единой теплоснабжающей организацией (разработчик соглашения) и теплоснабжающими и теплосетевыми организациями (стороны соглашения) осуществляющими деятельность в одной системе теплоснабжения не позднее 1 июня каждого года должны быть заключены Соглашения об управлении системой теплоснабжения.

Примечание: Необходимость в заключении такого соглашения на момент утверждения настоящего Порядка (плана) действий отсутствует.

4.1.3. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в совместно эксплуатируемых системах теплоснабжения осуществляется на основании соглашений об управлении системами теплоснабжения.

Обязательными условиями указанного соглашения являются:

- 1) определение соподчиненности диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций, порядок их взаимодействия;
- 2) порядок организации наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- 3) порядок обеспечения доступа сторон соглашения или, по взаимной договоренности сторон соглашения, другой организации к тепловым сетям для осуществления наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- 4) порядок взаимодействия теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций в чрезвычайных ситуациях и аварийных ситуациях.

Организации, функционирующие в системах теплоснабжения в рамках соглашения об управлении системой теплоснабжения координируют решения, осуществляют взаимодействия сил и средств, при локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

Примечание: Действие настоящего пункта на момент утверждения Порядка (плана действий) является не актуальным, в связи с отсутствием теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность в одной системе теплоснабжения.

4.1.4. Ответственность организаций-сторон соглашения об управлении системой теплоснабжения определяется балансовой принадлежностью тепловых сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к соглашению об управлении системой теплоснабжения.

Примечание: Действие настоящего пункта на момент утверждения Порядка (плана действий) является не актуальным, в связи с отсутствием теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность в одной системе теплоснабжения.

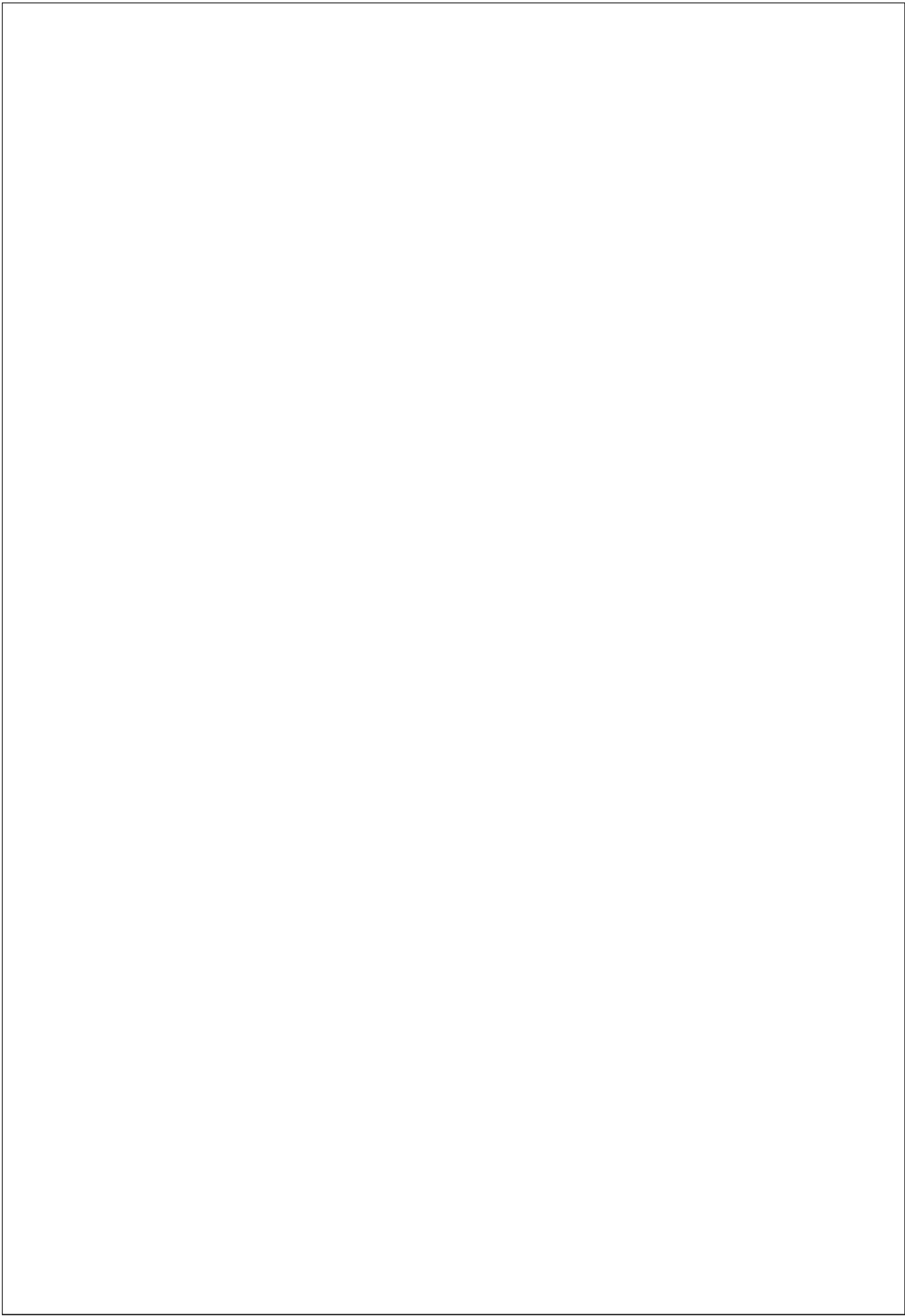
4.1.6. В случае, если теплоснабжающие и теплосетевые организации не заключили соглашение об управлении системой теплоснабжения, порядок управления системой теплоснабжения определяется соглашением, заключенным на предыдущий отопительный период, а если такое соглашение не заключалось ранее, указанный порядок устанавливается Администрацией муниципального образования Богучанский район.

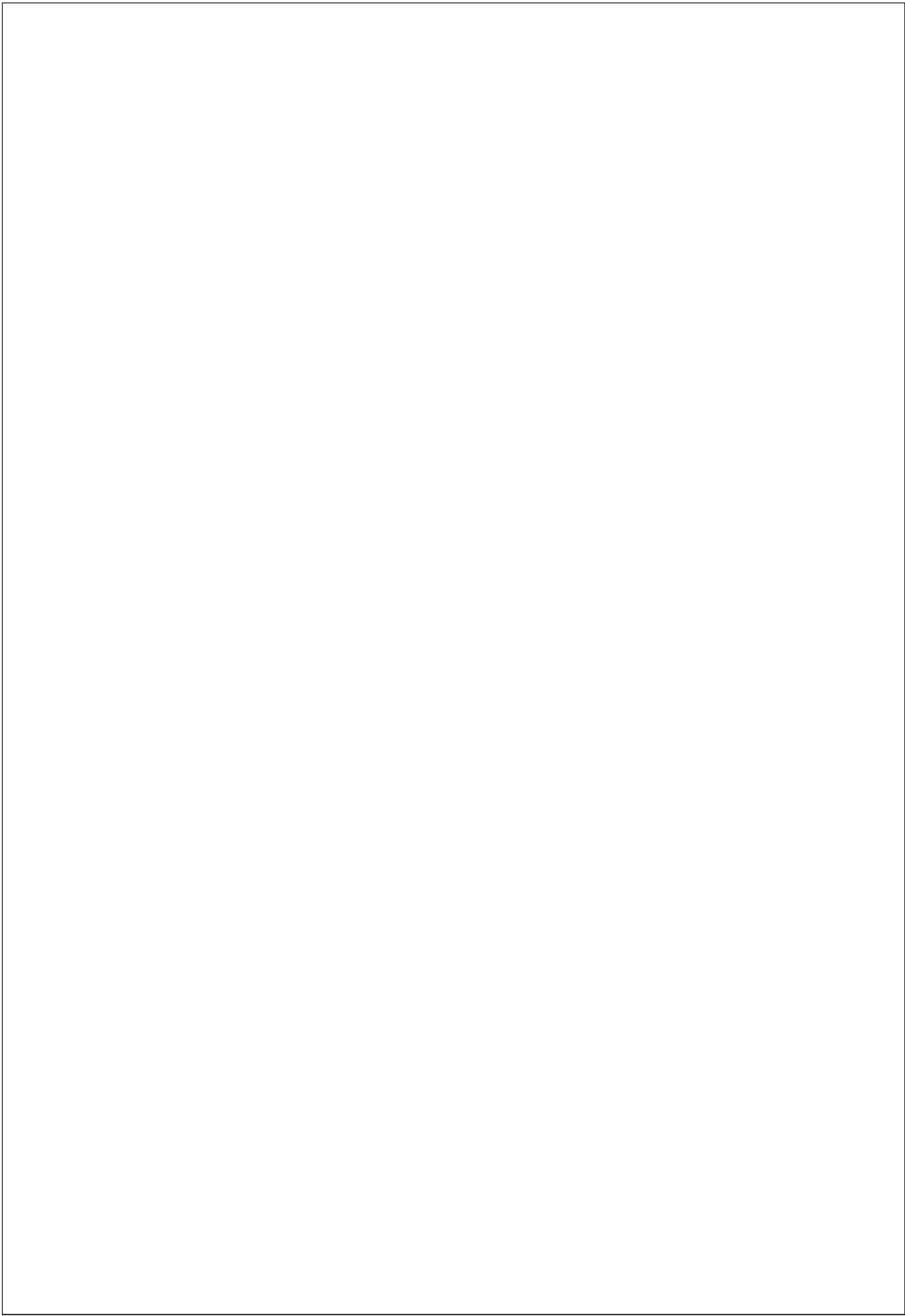
Примечание: Действие настоящего пункта на момент утверждения Порядка (плана действий) является не актуальным, в связи с отсутствием теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность в одной системе теплоснабжения.

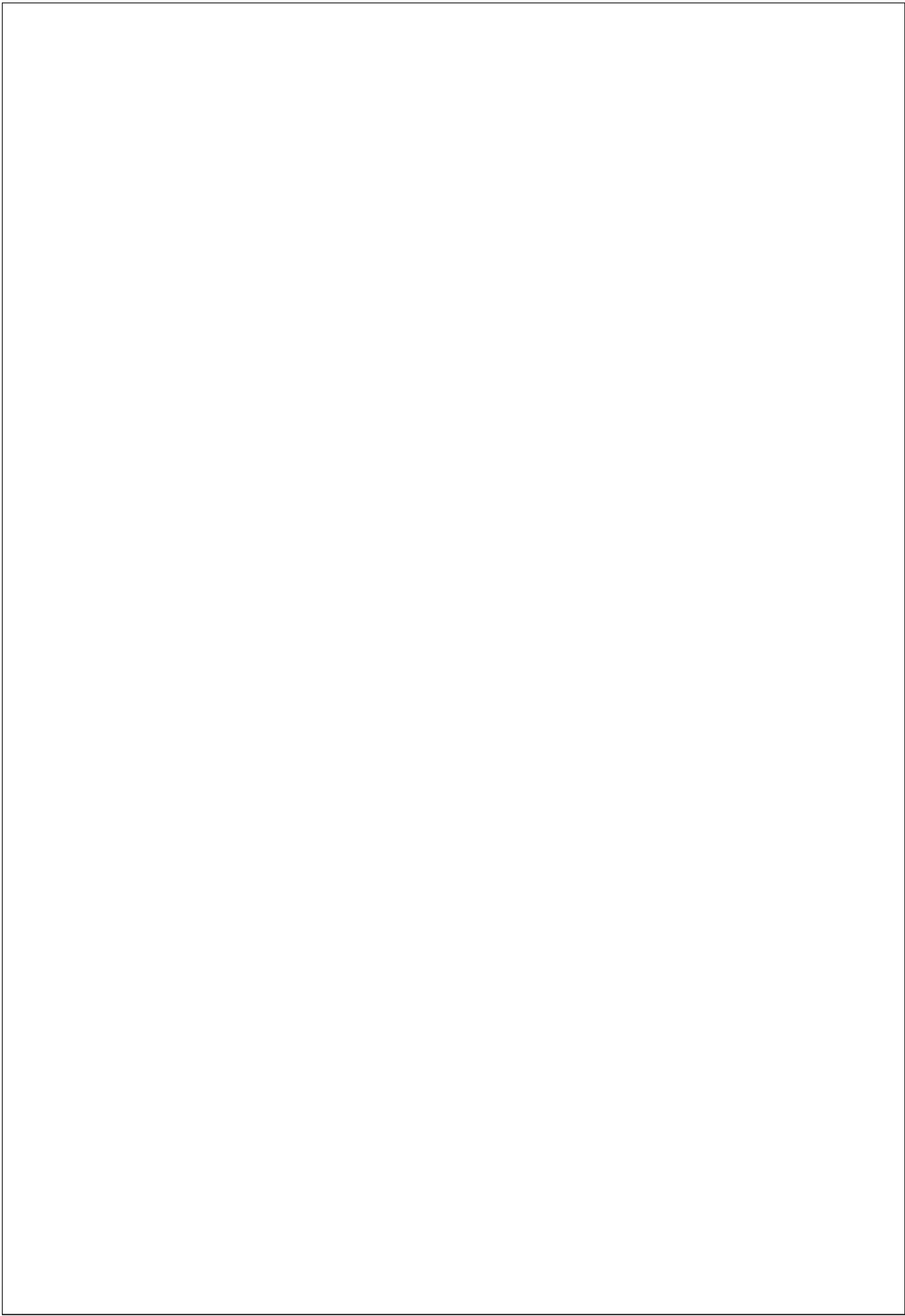
4.2. Сведения о системах теплоснабжения, деятельность в которых осуществляется несколькими теплоснабжающими и (или) теплосетевыми организациями

4.2.1. Системы теплоснабжения, в которых эксплуатация осуществляется несколькими лицами (теплоснабжающими и теплосетевыми организациями) на территории МО Богучанский район отсутствует.

Раздел 5. Состав и дислокация сил и средств.







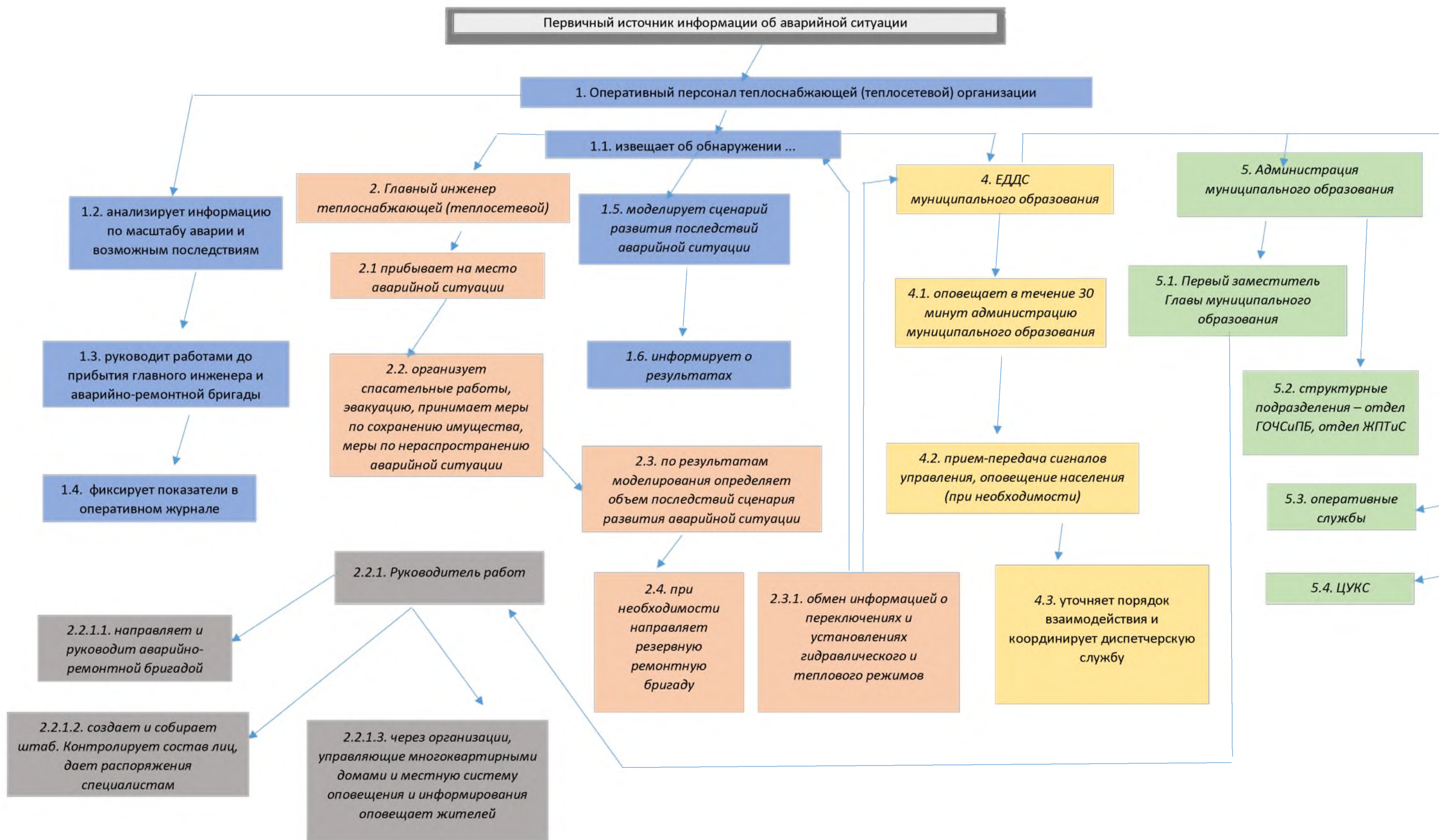


Рисунок 5.3.1 – Форма Блок-схемы действий ответственных лиц муниципального образования Богучанский район по локализации и ликвидации аварийной ситуации в системе теплоснабжения

Раздел 6. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

6.1. При повреждении (аварии) на внутридомовых системах теплоснабжения (отопления) АДС эксплуатирующей организации обязана принять все необходимые меры для обеспечения безопасности людей, отключения поврежденного участка, организации выполнения ремонтно-восстановительных работ, сообщить о случившемся в ЕДДС, принять меры по поддержанию минимальной внутри домовой температуры (не ниже +12 °С) с использованием мобильных теплогенераторов (тепловых пушек) в общедомовых помещениях многоквартирных домов.

6.2. О причинах возникновения и сроках устранения аварийной ситуации в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район в зимнее время года, повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей.

6.3. Первый заместитель Главы Богучанского района, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, после уточнения недостающей информации (при необходимости) о произошедшем технологическом нарушении готовит сообщение (информацию) и направляет его в пресс-службу администрации Богучанского района (заместителю Главы, курирующему СМИ) не позднее 1 часа после возникновения технологического нарушения. Пресс-служба администрации Богучанского района размещает информацию на сайте администрации муниципального образования Богучанский район, в средствах массовой информации, в общедомовых чатах, социальных сетях, мессенджерах.

6.4. В случае длительного (свыше 6 часов) отсутствия теплоснабжения у населения Глава Богучанского района, Первый заместитель Главы Богучанского района, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, организуют встречи с затронутыми отключением жителями, проводят необходимые разъяснения о причинах и плановых сроках устранения нарушения.

6.5. В случае длительного (24 часа и более) отсутствия теплоснабжения у населения в жилых кварталах в зимнее время года в муниципальном образовании Богучанский район объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

6.6. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение коммунального ресурса для количества жителей от 5000 чел., осуществляется выезд Главы муниципального образования Богучанский район, и руководства организации, функционирующей в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район на место технологического нарушения.

6.7. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение коммунального ресурса для количества жителей от 20000 до 50000 чел., осуществляется выезд на место технологического нарушения Главы Богучанского района, организации, функционирующей в системе теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, а также руководства профильного министерства.

6.8. Выезд на место аварии руководителей администрации муниципального образования Богучанский район и профильных министерств должен осуществляться не позднее установленных ниже сроков, зависящих от температуры наружного воздуха:

- не позднее 4 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха выше -10 °С;
- не позднее 2 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха от -10 °С до -15 °С;
- не позднее 30 мин. после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха ниже -15 °С.

В случае возникновения аварии на объектах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, при нарушении условий жизнедеятельности 50 человек и более на 1 сутки при условии, что температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже +18 °С в отопительный период, Глава муниципального образования Богучанский район отдает распоряжение на незамедлительную организацию постоянной работы штаба по проведению отопительного периода и созыв внеочередного заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности муниципального образования Богучанский район.

6.9. Мероприятиями, направленными на обеспечение безопасности населения в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения (прекращении подачи тепла в жилые помещения в условиях резкого понижения температуры наружного воздуха в течение длительного времени) являются:

- сообщение о возникшей ситуации в организацию, управляющую многоквартирными домами и (или) в ЕДДС муниципального образования Богучанский район по средствам городской телефонной и мобильной связи лицами, являющимися свидетелями возникновения происшествия;
- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;
- эвакуация из опасной зоны населения при режиме «ЧС» во взаимодействии с экстренными оперативными службами и аварийно-спасательными формированиями;
- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет прохода и передвижения по опасной зоне населения, транспортных средств;
- привлечение к выполнению работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации специализированных служб и формирований в целях предупреждения дальнейшего развития аварий, угрозы населению;
- оповещение населения, проживающего на территории муниципального образования Богучанский район о происшествии;
- при повреждениях в сетях централизованного теплоснабжения в зимний период, в случае отрицательных температур наружного воздуха и при превышении нормативного времени на устранения аварийной ситуации, организациям, управляющим многоквартирными домами следует предотвращению размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

6.10. Жителям, проживающим на территории муниципального образования Богучанский район в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения для обеспечения безопасности необходимо:

- для сохранения в квартире тепла дополнительно заделать щели в окнах и балконных (при наличии) дверях, занавесить их одеялами или коврами;
- до эвакуации, разместить членов семьи в одной комнате, временно закрыв остальные, одеться в теплую одежду и принять профилактические лекарственные препараты от общереспираторных заболеваний и гриппа;

- не допускать отопления помещений с помощью электрообогревателей самодельного изготовления, а также электрических плит, т.к. это может привести к возникновению пожара, выхода из строя системы электроснабжения здания. Для обогрева помещения необходимо используйте электрообогреватели только заводского изготовления;

- проявлять выдержку и самообладание, оказывая посильную помощь работникам организации, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;

- в случае эвакуации из жилого помещения - одеть членов семьи в теплую одежду и обувь; отключить в квартире воду и электричество; взять с собой документы, деньги, необходимые продукты, одеяла; закрыть входную дверь квартиры на замок и действовать в соответствии с указаниями уполномоченных работников организации, управляющей многоквартирными домами, администрации муниципального образования Богучанский район.

Раздел 7. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

7.1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрации муниципального образования Богучанский район.

7.2. При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте производится расчет необходимых для этого сил и средств.

7.3. По результатам расчетов составляется соответствующий перечень, в котором учитываются с указанием количества и места хранения:

- средства (инструменты, материалы и приспособления, приборы, оборудование и автомобильная и землеройная техника), необходимые для проведения ремонтно-восстановительных и спасательных работ, для эвакуации людей из зоны аварийной ситуации;
- аварийный запас средств индивидуальной защиты;
- силы, необходимые для выполнения локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- средства, необходимые для возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

7.4. Организация материально-технического обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и их последствий на объекте осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрацией муниципального образования Богучанский район.

Материально-технические средства, которые должны быть задействованы в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций, используются только для этих целей и не должны применяться для обеспечения в повседневной деятельности организаций, функционирующих в системах теплоснабжения.

7.5. Организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте – комплекс инженерных мероприятий и задач, выполняемых в целях создания благоприятных условий в ходе проведения наиболее сложных работ по спасению пострадавших, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Задачи инженерного обеспечения ремонтно-восстановительных и других неотложных работ выполняют специализированные группы, имеющие соответствующую подготовку по ремонту и восстановлению водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

Инженерное обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район совместно (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с администрацией муниципального образования Богучанский район (координация и контроль деятельности, а в случае планируемого срока ликвидации последствий аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) более 4 часов, угрозе для жизни и комфортного проживания людей – непосредственное руководство Первым заместителем

Главы Богучанского района, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства);

- с региональными и муниципальными службами мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению (ЦУКС, ЕДДС);

- с региональными и муниципальными экстренными оперативными службами (министерства чрезвычайных ситуаций, полиция, скорая помощь, Росгвардия);

- с организациями, связанными с функционированием систем теплоснабжения – водопроводно-канализационного хозяйства, электросетевыми организациями;

- с организациями, управляющими многоквартирными домами.

7.6. Организация финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район за счет финансовых резервов и за счет резервного фонда в установленных законом случаях.

Финансовых средств и материальных ресурсов для обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения формируются в организациях одним из следующими способами:

- выделением на отдельном расчетном счету организации собственных денежных средств;

- заключением договора страхования расходов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций;

- заключением договора банковской гарантии;

- иными способами, не запрещенными законодательством Российской Федерации, формирующие резервы.

Финансовые средства должны находиться на счетах эксплуатирующей организации и могут быть использованы по назначению только в результате произошедшей аварийной ситуации.

7.7. Организация противопожарного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район в режиме повседневной деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и территориальная противопожарными и спасательными службами МЧС России в случае возгорания, по вызову.

7.8. Организация транспортного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, а в случае необходимости привлечением сил и средств специализированных транспортных организаций по отдельным заявкам.

7.9. Организация медицинского обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются территориальными службами Скорой медицинской помощи и медицинскими учреждениями, по вызову.

Раздел 8. Применение электронного моделирования аварийных ситуаций

8.1. Краткое руководство пользователя при применении электронного моделирования аварийных ситуаций

8.1.1. Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

8.1.2. Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа должна содержать:

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов;
- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;
- в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;
- г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;
- ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- з) расчет показателей надежности теплоснабжения;
- и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

8.1.3. Задачи по ликвидации последствий аварийных ситуаций, решаемые с применением электронного моделирования, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой.

В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

8.1.4. Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее создать электронную модель всех технологических объектов (паспортизировать), составляющих систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;
- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;
- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта,
 - от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

8.1.5. В качестве инструмента для решения задач с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования Богучанский район используется электронная модель, созданная в программе «Zulu» (изготовитель программного обеспечения - ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург) в составе геоинформационной системы (ГИС) Zulu и программно-расчетного комплекса Zulu Thermo версия 2021, с применением расчетного модуля «Коммутационные задачи».

8.1.6. С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

8.1.7. С применением модуля «Коммутационные задачи» программно-расчетного комплекса Zulu Thermo, возможно проводить анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

8.1.8. Модуль «Коммутационные задачи» предназначен для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. В результате выполнения задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплопотребления. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Модуль «Коммутационные задачи» обеспечивает функции:

- просмотр характеристик объектов тепловых сетей в виде таблиц;
- коммутационные вычисления (поиск колец, поиск путей от источника и пр.);
- моделирование аварийных ситуаций и отключений по плановым работам;
- отображение отключений на карте;
- формирование списков отключаемых объектов;
- расчет контуров отопления, отображение текущих схем контуров на карте;
- архивы отключений и контуров отопления.

8.2. Применение электронного моделирования при ликвидации аварийных ситуаций

8.2.1. Применение организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район, электронного моделирования при ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения осуществляется с использованием базы данных электронной модели систем теплоснабжения и программно-расчетного комплекса Zulu.

8.2.2. Последовательность электронного моделирования при ликвидации аварийных ситуаций описана ниже:

I. Начало работы

Выберите в меню "Задачи" пункт "Коммутационные задачи".

II. Выбор слоя сети

Для выбора слоя, в котором будут решаться коммутационные задачи нажмите кнопку "Слой..." и в появившемся диалоговом окне с помощью левой кнопки мыши выберите слой сети. Нажмите кнопку «ОК».

III. Настройки

Нажмите кнопку "Настройки" для вызова диалога настроек программы.

IV. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях

Программное обеспечение ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений на тепловой сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:

- включение/выключение;
- дросселирование;
- изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние «прижата», определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение установки. Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим Моделирование переключений позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа «Что будет, если...?» Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети.

V. Моделирование переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать произвольные режимы, в том числе аварийные.

Гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель определенных изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений, которые искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии.

Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструментарий, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные «модельные» базы – наборы данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых предусматривается произведение любых манипуляций без риска исказить или повредить контрольную базу.

Данный механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, наглядным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором приводятся изменения гидравлического режима, произошедшее в результате тех или иных манипуляций.

VI. Анализ переключений

Выполнение команды "Анализ переключений" позволяет рассчитать изменения в сети вследствие отключения или изолирования заданных объектов сети (участков, арматуры и т.д), вызванных аварийной ситуацией. Также при работе с этой функцией производится расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски и выводятся в отчет.

Для начала работы необходимо задать список переключаемых объектов, участка тепловой сети, на котором рассматривается возникновение аварийной ситуации. Для этого выбирается закладка «Анализ переключений». В режиме выделить  указывается на карте аварийный участок или на этом участке арматуру, для которых необходимо произвести переключение (слой сети при этом должен быть активным). Далее необходимо нажать кнопку  на панели диалога. Выбранный объект добавится в список переключаемых объектов сети в диалоговом окне. Таким же образом добавляйте в список все необходимые для анализа объекты.

Необходимо выделить нужный объект из набранного списка и выбрать в поле «Действие» необходимый вид переключения.

После выбора переключения на карте автоматически определится и отобразится в виде тематической раскраски зона отключенных аварийных участков сети и потребителей. На

схеме выделяются элементы (потребители, участки трубопроводов, тепловые камеры и т.д.), попавшие в зону отключения.

При необходимости возможно удалить раскраску с помощью кнопки .

При выполнении команды "Анализ переключений" реализуются следующие виды переключений:

- «Включить». Режим объекта устанавливается на «Включен»;
- «Выключить». Режим объекта устанавливается на «Выключен»;
- «Изолировать от источника». Режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура;
- «Отключить от источника». Режим объекта устанавливается на «Выключен». При этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.

Изображение позволяет визуализировать результаты расчеты и определить оптимальные действия персонала. На ней с привязкой к объектам на карте, показано оптимальное распределение потоков теплоносителя, позволяющее обеспечить необходимый гидравлический режим тепловой сети в случае нештатной аварийной ситуации.

На основе данных, полученных при электронном моделировании, дежурный диспетчер может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- информацию о трубопроводной арматуре, которую необходимо открыть (закрыть) для теплоснабжения потребителей;
- список потребителей тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений.

Анализ переключений в тепловой сети производится с учетом выбранных переключений для объектов из списка и включает в себя:

- поиск попавших под отключение объектов тепловой сети;
- расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети, вызванных аварийной ситуацией;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски и вывод табличных данных в отчет, с последующей возможностью их экспорта в формат MS Excel или HTML.

Для выполнения расчета необходимо нажать кнопку "Выполнить". В результате выполнения задачи появится браузер "Просмотр результата", содержащий табличные данные результатов расчета.

Вкладки браузера содержат таблицы попавших под отключение объектов сети и итоговые значения результатов расчета.

Итоговые значения по потребителям содержат следующие значения:

а) Для тепловой сети:

- объем воды в подающем трубопроводе;
- объем воды в обратном трубопроводе;
- расчетная нагрузка на отопление;
- расчетная нагрузка на вентиляцию;

- расчетная средняя нагрузка на ГВС;
- объем воды в системе отопления;
- объем воды в системе вентиляции;
- объем воды в системе ГВС;
- суммарный объем воды.

б) Итоговые значения по обобщенным потребителям:

- объем воды в подающем трубопроводе;
- объем воды в обратном трубопроводе;
- расход воды на системы отопления, систему вентиляции и закрытые системы ГВС;
- расход воды на открытый водоразбор.

VII. Поиск в слое подложке

Поиск в слое подложке позволяет осуществить поиск в заданном слое объектов, местоположение которых совпадает с местоположением потребителей в слое сети. Результаты поиска отображаются на карте в виде тематической раскраски объектов слоя-подложки и выводятся в отчет.

Для ввода исходных данных необходимо выполнить следующие действия:

а) Выберите закладку "Поиск в слое подложке".

б) Выберите с помощью переключателей "Учитывать потребителей" необходимые условия поиска:

- Всех в сети. Поиск будет осуществляться для всех потребителей в слое сети, дополнительных настроек производить не надо, и можно сразу производить поиск;
- Из группы. Поиск будет осуществляться для потребителей, входящих в текущую группу в слое сети;
- Из списка. Поиск будет осуществляться для потребителей, входящих в список в окне диалога, перед началом поиска необходимо добавить потребителей в список. Для этого выделите в режиме  на карте потребителя, для которого необходимо произвести поиск.

Нажмите кнопку  на панели диалога. Выбранный потребитель добавится в список в диалоговом окне. Таким же образом добавьте в список всех необходимых для поиска потребителей.

Для поиска в слое подложке необходимо выполнить следующие действия:

Для выполнения поиска нажмите кнопку "Выполнить". В результате выполнения задачи появится браузер "Просмотр результата", содержащий табличные данные результатов поиска и выполнится раскраска слоя-подложки в зависимости от режимов потребителей и выбранных настроек.

Каждая запись результирующей таблицы соответствует потребителю и соответствующему объекту слоя подложки и содержит заданные в настройках поля из баз данных, а также информацию о текущем режиме потребителя.

При необходимости вы можете удалить раскраску с помощью кнопки .

VIII. Настройки

Слой сети. В диалоге настроек выберите закладку "Слой сети". В выпадающем списке с помощью левой кнопки мышки выберите нужный слой сети и в списке видов сети выберите соответствующий вид сети.

Анализ переключений. В диалоге настроек выберите закладку "Анализ переключений". В верхнем списке отображается перечень всех типов для выбранного слоя сети.

Для того, чтобы определенный тип элементов сети вошел в отчет по поиску изменений в сети, необходимо включить его в списке типов и выбрать нужные поля для вывода в отчет. Для включения типа в отчет с помощью левой кнопки мыши установите напротив названия типа галочку.

При выделении названия типа в верхнем разделе, в списке Доступные поля отобразится список всех полей базы данных текущего выбранного типа, которые могут быть включены в отчет. В списке Поля для вывода отобразится список полей, которые были выбраны для включения в отчет.

Слой подложка. В диалоге настроек выберите закладку "Слой подложка".

В верхнем списке, в разделе "Слой подложка" отображается перечень слоев карты.

Для выбора нужного слоя, в котором будет осуществляться поиск и раскраска объектов, попадающих под потребителей сети, с помощью левой кнопки мыши установите галочку.

В левом нижнем списке содержится список всех полей базы данных выбранного слоя, которые могут быть включены в отчет. В правом нижнем списке содержится список полей, которые были выбраны для включения в отчет.

В верхнем списке, в разделе "Слой сети" отображается перечень типов потребителей слоя сети. Выберите нужный тип потребителей, для которых будет осуществляться поиск в слое подложки и задайте необходимые для вывода в отчет поля.

Опция "Выводить отчет": кроме тематической раскраски объектов слоя подложки, результаты поиска выводятся в браузер "Просмотр результата".

Опция "Раздельный отчет по режимам": в браузере "Просмотр результата" результаты поиска группируются в отдельные таблицы, в зависимости от режимов потребителей.

IX. Раскраска

Для проведения раскраски в диалоге настроек выберите закладку "Раскраска".

Раскраска слоя подложки по состоянию потребителей сети позволяет задать стиль и цвет заливки площадных объектов слоя подложки в зависимости от режима соответствующих потребителей. Режим "Не определен" соответствует ситуации, когда на один объект слоя подложки попадает несколько потребителей с разными режимами. Для задания стиля и цвета заливки нужного режима нажмите соответствующую кнопку. В появившемся диалоге выберите необходимые параметры.

Раскраска отключенных/изолированных участков сети позволяет задать стиль и цвет участков сети отключенных/изолированных от источников. Для задания нужного стиля и цвета нажмите соответствующую кнопку. В появившемся диалоге выберите необходимые параметры.

X. Работа со списком объектов

При работе со списком объектов в него возможно добавлять объекты из активного слоя карты. Для этого необходимо выделить объект на карте в режиме  и нажать кнопку .

Для удаления объекта из списка выделите его в списке и нажмите кнопку . При передвижении по списку, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в текущий экстенд карты, то экстенд устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты. При выбранной закладке "Анализ переключений", с помощью кнопок  и  вы можете просмотреть и распечатать отчет по списку объектов. Поля для подготовки отчета берутся из настроек соответствующего типа объекта сети.

Формы, создаваемые в электронной модели по объектам представлены в 8.2.1.

Таблица 8.2.1 – Формы, создаваемые в электронной модели по объектам при отключении участков тепловой сети

Участки				
Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм
ТК14	ТК15	40,4	0,15	0,15
Потребитель				
Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	
ул. Ленина, 1	0,053	0	0,003	
ул. Октябрьская, 2	0,14	0	0	
Узел				
Наименование узла	Геодезическая отметка, м	Располагаемый напор, м		
ТК14	173	40,279		

XI Работа с браузером результатов расчета

Навигация. Браузер "Просмотр результата" содержит табличные данные результатов расчета. Для того, чтобы сделать активной нужную таблицу – необходимо выбрать соответствующую вкладку браузера. При выделении с помощью левой клавиши мыши записи в таблице, на карте автоматически выделяется соответствующий объект. Если объект не попадает в текущий экстенд карты, то экстенд устанавливается таким образом, чтобы объект оказался в центре карты.

Создание отчета. Для создания отчета по табличным данным результатов расчета нажмите кнопку . Появится диалог создания отчета.

Для предварительного просмотра отчета необходимо нажать кнопку "Просмотр". Для проведения печати отчета необходимо нажать кнопку "Печать".

Экспорт в MS Excel. Для экспорта в электронную таблицу MS Excel табличных данных результатов расчета необходимо нажать кнопку . В окне появится диалог экспорта в MS Excel.

В строке "Путь к книге Excel" необходимо нажать кнопку "Обзор" и указать полный путь к файлу электронной таблицы. В строке "Имя листа" необходимо ввести имя листа, в который будут сохранены данные. После этого необходимо нажать кнопку "Сохранить".

XII Экспорт в HTML

Для экспорта в HTML страницу табличных данных результатов расчета нажмите кнопку . Появится диалог экспорта в HTML.

В строке "Имя файла" необходимо нажать кнопку "Обзор" и указать полный путь к файлу HTML, в который будут сохранены данные. После этого необходимо нажать кнопку "Сохранить".

8.3. Действия персонала при применении электронного моделирования аварийных ситуаций

8.3.1. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения выполняется дежурным диспетчером АДС организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район.

8.3.2. Дежурный диспетчер АДС действует в круглосуточном режиме следующим образом:

- уточняет условия развития аварийной ситуации (место действия аварийной ситуации: источник, объект теплоснабжения, отказ тепловых сетей, потребитель);
- уточняет место расположения близлежащей к месту возникновения аварийной ситуации запорно-регулирующей арматуры, для возможности отключения неисправного участка тепловой сети;
- уточняет зону действия аварийной ситуации (объем связанности сетей и потребителей после места возникновения аварийной ситуации);
- уточняет категорию надежности потребителей, расположенных в зоне аварийной ситуации;
- уточняет наихудшее по величине время снижения температуры в здании (на его основе устанавливается ограниченность времени осуществления ремонта).

8.3.3. Дежурный диспетчер АДС для анализа переключений, поиска ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок выполняет следующие действия:

- активирует модуль «Коммутационные задачи» электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования Богучанский район;
- для начала работы включает необходимые слои электронной модели системы теплоснабжения.
- задает список переключаемых объектов, участков тепловой сети, на которых возникла аварийная ситуация.
- реализует команду *"Анализ переключений"*, что позволит рассчитать изменения в тепловой сети вследствие отключения или изолирования заданных объектов сети, вызванных аварийной ситуацией, провести расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в тепловой сети;
- после выбора переключения на карте местности отображенной на мониторе автоматически определится и отобразится в виде тематической раскраски зона отключенных аварийных участков сети и потребителей.

На схеме с привязкой к объектам на карте местности:

- выделятся элементы (потребители, участки трубопроводов, тепловые камеры и т.д.), попавшие в зону аварийного отключения. Отключаемые трубопроводы выделяются красным цветом. Отключаемые потребители выделяются красным крестиком. Тепловые сети после отказавшего элемента выделяются красным цветом;
- отобразится оптимальное распределение потоков теплоносителя, позволяющее обеспечить необходимый гидравлический режим тепловой сети в случае аварийной ситуации;

Изображение, при реальной аварийной ситуации позволит дежурному диспетчеру АДС визуализировать результаты расчетов и на их основании спрогнозировать оптимальные действия персонала.

8.3.4. Для снижения негативных последствий от происшествия дежурный диспетчер АДС на основе данных, полученных при электронном моделировании оперативно сообщает

по средствам связи аварийно-ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- список абонентов тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений;
- список отключенных участков тепловой сети при проведении переключений;
- информацию о трубопроводной арматуре, которую необходимо открыть (закрыть) для теплоснабжения потребителей;

8.3.5. С применением электронной модели при аварийной ситуации дежурный диспетчер может также проводить расчеты объемов и нагрузок систем теплоснабжения при изменениях в тепловой сети; выгружать результаты расчетов в электронных таблицах в формате Excel или HTML, а также выводить их при необходимости на печать и осуществлять другие действия.

8.4. Результаты применения электронного моделирования возможных аварийных ситуаций систем теплоснабжения муниципального образования

8.4.1. При моделировании сценариев развития аварийных ситуаций в системах теплоснабжения рассматривается пониженный (аварийный) уровень теплоснабжения, при котором подача потребителям аварийной нормы тепловой энергии в ходе ликвидации отказов участков тепловых сетей или отказов запорно-регулирующей арматуры.

8.4.2. Электронное моделирование гидравлических режимов работы систем теплоснабжения при пониженном (аварийном) уровне теплоснабжения выполняется в программно-вычислительном комплексе Zulu. Результатом моделирования является пьезометрический график по пути, построенному оператором электронного моделирования, как иллюстрация результатов гидравлического расчета тепловой сети в аварийном уровне теплоснабжения, и как наглядное отображение давлений и расходов теплоносителя по длине тепловой сети и в тепловых пунктах потребителей.

8.4.3. В Плане действий должны быть рассмотрены результаты применения электронного моделирования аварийных ситуаций систем теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии, где согласно утвержденной схеме теплоснабжения муниципального образования Богучанский район возможны в случае возникновения аварийной ситуации переключения (резервирование между источниками тепловой энергии и (или) участками тепловых сетей, с целью обеспечения теплом зданий, отключенных в результате происшествия.

8.4.4. В муниципальном образовании Богучанский район возможность реализовать функцию резервирования в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии отсутствует полностью.

Раздел 9. Документирование действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения

9.1. Ознакомление с ПЛАС.

9.1.1. ПЛАС должен быть тщательно изучен специалистами организаций (учреждений) указанных в разделе 5 настоящего документа:

- в экстренных оперативных службах
- в администрации муниципального образования Богучанский район: руководителями и специалистами, связанными с эксплуатацией системы теплоснабжения, в ЕДДС;
- в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район: руководителем, главным инженером, персоналом технических, оперативных и ремонтных служб;
- в организациях, управляющих многоквартирными домами.

9.1.2. Ознакомление с ПЛАС должно быть оформлено под расписку.

9.1.3. ПЛАС должен быть находится и по возможности вывешен на видных доступных местах в организациях (учреждениях) указанных в разделе 5 настоящего документа по решению руководителя организации (учреждения), для постоянного ознакомления с ним персонала.

9.1.4. Запрещается допускать к производственной деятельности лиц организаций (учреждений) указанных в разделе 5 настоящего документа, связанных с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район не ознакомленных с ПЛАС.

9.1.5. Знание ПЛАС проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий, проводимых совместно (раздельно) администрацией и организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий.

9.1.6. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок ПЛАС несут Первый заместитель Главы Богучанского района, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства и главные инженеры теплоснабжающих (теплосетевых) организаций муниципального образования Богучанский район.

9.2. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

9.2.1. Формами, необходимыми для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования Богучанский район являются:

- настоящий ПЛАС;
- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- внутренние инструкции, списки, ведомости, журналы, бланки, графики и т.п. организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе действующей нормативно-технической документации с учетом настоящего ПЛАС;

- утвержденные техническим руководителем организации, функционирующей в системах теплоснабжения, схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и источников тепловой энергии;

Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования *Богучанский район* приведен в 9.2.1.

Таблица 9.2.1 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
1	Оперативный журнал	Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима. Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям. Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре
2	Список ремонтного и руководящего персонала	Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей организации
3	Список телефонов организаций	Список телефонов аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций
4	Суточная ведомость теплосети	Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки
5	Оперативная схема тепловых сетей	Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент времени
6	Журнал распоряжений (оператору) диспетчеру	Запись оперативных распоряжений руководства предприятия
7	Журнал (картотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы	Регистрация заявок на вывод оборудования из работы поступивших в диспетчерскую службу от руководства предприятия, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
		работы, а также отключаемых потребителей и их теплоснабжения. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу
8	Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям	Регистрация нарядов-допусков и распоряжений на проведение работ с указанием содержания работ и места их проведения, производителя работ (наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ
9	Журнал регистрации параметров в контрольных точках	Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепловых магистралей
10	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата
11	Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок по воде и пару для теплоснабжения каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплоснабжение
12	Журнал дефектов	Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка
13	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
14	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий
15	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
16	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилий, инициалов
18	Положение о диспетчерской службе	Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерской службы с другими подразделениями предприятия

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
21	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
22	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Утвержденный главным инженером или руководителем предприятия перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места
23	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
24	Журнал заявок на приемку оборудования	Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя организации для участия в приемке теплотрассы и оборудования
25	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
26	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
27	График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний период)	Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла
29	Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера	Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера
30	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры
31	Тепловая схема источника тепла	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
32	Схема трубопроводов источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
33	Схема тепловой камеры (павильона, насосной станции)	Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
		регулирующей арматуры, оборудования и контрольно-измерительных приборов
37	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
38	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером или руководителем предприятия
39	Наряд-допуск	Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы

9.2.2. Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный ПЛАС при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

9.2.3. К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указания о порядке отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплоснабжения зданий и последующего их заполнения и включением их в работу при разработанных вариантах аварийных режимов. Должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и нерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее главным инженером или руководителем предприятия.

9.2.4. Теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители, диспетчерские службы ежегодно до 01 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Раздел 10. Ответственные лица по организациям (учреждениям), связанным с эксплуатацией объектов системы теплоснабжения

10.1. Общие сведения

10.1.1. Настоящий раздел с контактными данными ответственных лиц от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район сформирован по состоянию на дату разработки документа и подлежит ежегодной корректировке указанных сведений (должностей, Ф.И.О., контактных данных ответственных лиц) при актуализации Плана действий, с учетом произошедших изменений.

10.2. Сведения об ответственных лицах

10.2.1. Перечень ответственных лиц по администрации муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения представлен в 10.2.1.

Таблица 10.2.1 - Перечень ответственных лиц по администрации муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Администрация муниципального образования Богучанский район, адрес места расположения: с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72 .			
1	Медведев А.С.	Глава Богучанского района	8 (953) 851-00-70
2	Любим В.М.	Первый заместитель Главы Богучанский района, ответственный за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства	8 (950) 992-25-56
3	Нохрин С.И.	Заместитель Главы Богучанского района по вопросам развития лесопромышленного комплекса, охране окружающей среды и пожарной безопасности	8 (953) 591-63-00
4	Ярошевич А.Ф.	Начальник отдела ГОЧСиПБ администрации Богучанского района	8 (960) 755-81-03
5	Каблова Л.Г.	Начальник отдела ЖПТиС администрации Богучанского района	8 (908) 023-96-48

10.2.2. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанным с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 10.2.2.

Таблица 10.2.2 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанным с функционированием систем теплоснабжения муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация оперативно-дежурного управления в чрезвычайных ситуациях муниципального образования Богучанский район, адрес места расположения с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72			
1	Единая дежурная диспетчерская служба (ЕДДС) муниципального образования Богучанский район	Оперативный дежурный	8 (391) 622-12-37 8-902-928-47-46
Центр управления в кризисных ситуациях ЦУКС Главного управления МЧС России по Красноярскому краю адрес места расположения: г. Красноярск, ул. Ленинградская, д. 42			
2	Центр управления в кризисных ситуациях ЦУКС Главного управления МЧС России по Красноярскому краю	Оперативный дежурный	8 (391) 226-44-20

10.2.3. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения представлен в 10.2.3.

Таблица 10.2.3 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам муниципального образования Богучанский район связанным с функционированием систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
1	Территориальная противопожарная и спасательная служба МЧС России: - пожарная часть № 24 ФГКУ "19 отряд федеральной противопожарной службы по Красноярскому краю"	Оперативный дежурный	101, 112, 8(391)622 22-29
	- Богучанский поисково- спасательный отряд краевого государственного казенного учреждения «Спасатель», 663430, с. Богучаны ул. Спасателей дом	Дежурный диспетчер	8(391) 622-86-16 8 (908) 223-61-12,
2	Территориальный орган Управления по муниципальному образованию <i>Богучанский район</i> Министерства внутренних дел Российской Федерации: - Отдел Министерства внутренних дел России по Богучанскому району	Оперативный дежурный по ОМВД	102, 112,

3	Территориальная служба Скорой медицинской помощи: - КГБУЗ «Богучанская РБ» Отделение Скорой медицинской помощи	Дежурная служба	103, 112, 8 (923) 015-05-98
4	Территориальный орган Росгвардии: - ОВО по Богучанскому району - филиал ФГКУ "УВО ВНГ России по Красноярскому краю"	Оперативный дежурный дежурной части	8(391)622-19-27

10.2.4. Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, функционирующим на территории муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 10.2.4.

Таблица 10.2.4 - Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, функционирующим на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
АО «КрасЭКо» Ангарский филиал, адрес места расположения: 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1			
1	Ларионов А.А.	Директор филиала	8(933) 324-48-77
2	-	Главный инженер	(xxx) xxx-xx-xx
3	Позднякова А.С.	Начальник района тепловых сетей и котельных установок Богучанский участок	8 (996) 428-25-04
4	Производственно-технический отдел	Специалисты	8 (904) 893-47-13
5	Оперативно-диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (950) 407-08-54
ООО «ТеплоСервис», ООО «ЛесСервис», адрес места расположения: с. Богучаны, ул. Перенсона, зд. 3, помещ. 2.			
1	Гусельников С.В.	Директор	8 (923) 301-25-85
2	Урсу Г.В.	Главный инженер	8 (999) 318-45-85
3	Производственно-технический отдел	Специалисты	8 (950) 409-52-02
4	Аварийно-диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (950) 996-13-36
АО «Красноярсккрайгаз» адрес места расположения: с. Богучаны, ул. Ленина, 226к			
1	Коваль А.В.	Генеральный директор	8 (391) 223-90-18
2	Румянцев А.Е.	Главный инженер	8 (391) 223-90-18
3	Суровцев Н.И.	Начальник котельной	8 (963) 187-40-40

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
4	Производственно- технический отдел	Специалисты	8 (391) 223-71-17
5	Аварийно-диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (950) 972-17-22 8 (950) 972-17-22

10.2.5. Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район представлен в 10.2.5.

Таблица 10.2.5 - Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Филиал ПАО «Россети Сибирь» «Красноярскэнерго» Производственное отделение Восточные электрические сети, адрес места расположения Канский р-н, г.Канск ул. Кобрина д,26			
1	Айзятов А.Н.	Директор	8 (391) 613-28-96, 8 (967) 607-65-07
2	Коваль В.В.	Начальник района электрических сетей	8 (950) 999-61-54
3	Аварийно- диспетчерская служба	Оперативный дежурный	8 (929) 321-62-57
АО «КрасЭКо» Ангарский филиал, адрес места расположения 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1			
1	Ларионов А.А.	Технический директор	8 (933) 324-48-77
2	Коженков В.Н.	Начальник Богучанского района электрических сетей	8 (908) 019-11-34
3	Оперативно- диспетчерская служба	Оперативный дежурный	8 (923) 333-92-73
ООО «Тасей», адрес места расположения с.Богучаны, ул Автопарковая, зд. 1 стр. 1			
1	Лисяная Л.Л.	Директор	8 (950) 972-96-45
2	Илиндеев А.П.	Бухгалтер	8 (902) 940-50-36
3	Аварийно- диспетчерская служба	Оперативный дежурный	8 (902) 940-50-36

10.2.6. Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 10.2.6.

Таблица 10.2.6 - Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-

канализационного хозяйства, связанным с функционированием систем теплоснабжения на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
ООО «Коммунальные ресурсы» Производственное отделение Ангарское адрес места расположения: 5 км автодороги Богучаны-Манзя, левая сторона, стр.1			
1	Лукашенко В.В.	Директор	8 (904) 892-56-59
2	Володин Е.В.	Главный инженер	8 (902) 917-80-02
3	Аварийно- диспетчерская служба	Оперативный дежурный	8 (950) 407-08-54
ООО «ТеплоСервис», адрес места расположения с. Богучаны, ул. Перенсона, зд. 3, помещ. 2			
1	Гусельников С.В.	Директор	8 (923) 301-25-85
2	Урсу Г.В.	Главный инженер	8 (999) 318-45-85
3	Аварийно- диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (950) 996-13-36

10.2.7. Перечень ответственных лиц по организациям, управляющим многоквартирными домами на территории муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 10.2.7.

Таблица 10.2.7 - Перечень ответственных лиц по организациям, управляющим многоквартирными домами на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
ООО «Офис Партнер», адрес места расположения: г. Красноярск, Московская обл., г., ул., д			
1	Ляшенко Ю.В.	Директор	8 (983) 075 37 29
3	Аварийно- диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (391) 224-13-65, 8 (391) 224-55-35
ООО «ФМ-Сервис», адрес места расположения 660048, г. Красноярск, ул.Брянская, 360			
1	Фейзер В.А.	Директор	8 (902) 961-31-04
2	Гусев А.Ю.	Заместитель генерального директора по управлению и эксплуатации жилого фонда	8 (983) 162-80-30 8 (983) 168-25-35
3	Аварийно- диспетчерская служба	Дежурный диспетчер	8 (902) 961-31-04 8 (923) 320-93-50

10.2.8. Перечень ответственных лиц СЗО на территории муниципального образования Богучанский район представлен в 10.2.9

Таблица 10.2.8 - Перечень ответственных лиц организаций, эксплуатирующих СЗО на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация ООО «Кразис», эксплуатирующая СЗО - Муниципальное казённое общеобразовательное учреждение Таежнинская школа № 7, адрес места расположения п. Таежный, ул. Новая, 1а			
1	Завалишин Н.Н.	Генеральный Директор	8 (960) 770-00-70
2	Ремеслов А.Н.	Начальник участка	8 (908) 211-55-85
Организация ООО «Рацион», эксплуатирующая СЗО – Муниципальное казённое дошкольное образовательное учреждение детский сад «Солнышко» п. Таёжный, адрес места расположения п. Таежный, пер. Светлый, 7а			
1	Серебряков М.П.	Генеральный директор	8 (391) 219-55-75
2	Гусев А.Ю.	Заместитель генерального директора	8 (983) 162-80-30 8 (983) 168-25-35
Организация ООО «Кразис», эксплуатирующая СЗО Муниципальное казённое дошкольное образовательное учреждение детский сад «Теремок» п. Таёжный, адрес места расположения п. Таежный, ул. Магистральная, 3а			
1	Завалишин Н.Н.	Генеральный Директор	8 (960) 770-00-70
2	Ремеслов А.Н.	Начальник участка	8 (908) 211-55-85

Остальные СЗО не имеют обслуживающих организаций, в таблице 10.2.9. указаны руководители учреждений образования, здравоохранения, культуры.

Таблица 10.2.9 - Перечень руководителей СЗО на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Управление образования администрации Богучанского района адрес места расположения с. Богучаны, пер. Толстого, д. 15			
1	Зайцева Н.А	И.о. начальника	8 (950) 400-84-85
МКУ "Управление культуры, физической культуры, спорта и молодежной политики Богучанского района" адрес места расположения с. Богучаны, ул. Перенсона, д. 2			
1	Грищенко И.А.	Начальник	8 (950) 406-35-98
КГБУЗ «Богучанская районная больница», адрес места расположения с. Богучаны, ул. Ленина, 226			
1	Безруких М.В.	Главный врач	8 (950) 405-82-62

10.2.10. Перечень ответственных лиц от владельцев тепловых сетей АО «БоАЗ» на территории муниципального образования Богучанский район представлен в Таблица 10.2.10.

Таблица 10.2.10 - Перечень ответственных лиц от владельцев тепловых сетей АО «БоАЗ» на территории муниципального образования Богучанский район

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
1.	Попеляев Антон Васильевич	И.О. начальника энергоцеха	8 (39-162) 27-730, 8 (923) 435-54-19 промплощадка АО «БоАЗ»
2.	Проскурин Михаил Борисович	Начальник ЦРВО	(39-162) 27-766, 8-902-976-11-08 промплощадка АО «БоАЗ»

Лист согласования
постановления администрации Богучанского района от 28.03.2025 №254-п
«Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в системе централизованного теплоснабжения с применением
электронного моделирования системы теплоснабжения муниципального
образования Богучанский район»

№ п/п	Наименование организации	Согласовано /Не согласовано /Согласовано при условии внесения изменений	Предложения по внесению изменений
1.	Теплоснабжающая организация – ООО «ТеплоСервис»,	<i>Согласовано</i>	—
2.	Водоснабжающая организация – ООО «ТеплоСервис»,	<i>Согласовано</i>	—

Директор ООО «ТеплоСервис» _____ *С. В. Гусельников* / С. В. Гусельников /



Исп. Начальник ПТО А.О. Плесовских
Телефон: 8-950-409-52-02

Лист согласования
постановления администрации Богучанского района от 28.03.2025 №254-п
«Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в системе централизованного теплоснабжения с применением
электронного моделирования системы теплоснабжения муниципального
образования Богучанский район»

№ п/п	Наименование организации	Согласовано /Не согласовано /Согласовано при условии внесения изменений	Предложения по внесению изменений
1.	Теплоснабжающая организация – ООО «ЛесСервис»,	<i>Согласовано.</i>	

Представитель по доверенности



/ С. В. Гусельников /

Лист согласования
постановления администрации Богучанского района от 28.03.2025 №254-п
«Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в системе централизованного теплоснабжения с применением
электронного моделирования системы теплоснабжения муниципального
образования Богучанский район»

№ п/п	Наименование организации	Согласовано /Не согласовано /Согласовано при условии внесения изменений	Предложения по внесению изменений
1	Котельная АО «Красноярсккрайгаз» с.Богучаны	<i>Согласовано</i>	—

Руководитель Н.И.Суровцев

м.п.



Исп.
Телефон