



## АДМИНИСТРАЦИЯ БОГОТОЛЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.04.2026

г. Боготол

№ 0285-п

О внесении изменений в Постановление Администрации Боготольского муниципального округа от 11.02.2026 № 0051-п «Об утверждении Порядка (Плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Боготольском муниципальном округе (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) на 2026 год»

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», приказом 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», в соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ, руководствуясь Уставом Боготольского муниципального округа Красноярского края, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Постановление Администрации Боготольского муниципального округа от 11.02.2026 № 0051-п «Об утверждении Порядка (Плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Боготольском муниципальном округе (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) на 2026 год» (далее-постановление), следующие изменения:

приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению.

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и размещению на официальном сайте в сети «Интернет».

4. Постановление вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

Глава Боготольского  
муниципального округа

А.В. Байков

Приложение  
к постановлению Администрации  
Боготольского муниципального округа  
от 02.04.2026 № 0285-п

ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В БОГОТОЛЬСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)

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 Боготольском муниципальном округе Красноярского края (далее – округ) (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 14.05.2025 № 511 «Об утверждении Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;

- 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»;

- схема теплоснабжения Боготольского муниципального округа на период с 2026 до 2035 года, утвержденная постановлением Администрации города Боготола от 25.12.2025 № 0947-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Боготольского муниципального округа Красноярского края на период 2026-2035 гг.»;

- 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 Боготольского муниципального округа 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 01.04.2025 в 2025, 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, направленных 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 Боготольского округа Красноярского края (далее – Боготольский округ), включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплоснабжения.

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 Боготольского муниципального округа (далее – Администрация);

- б) в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа;

в) в экстренных оперативных службах, обеспечивающих безопасность при локализации и ликвидации аварийных ситуаций для функционирования систем теплоснабжения Боготольского округа;

г) в оперативных службах, связанных с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа;

д) в организациях, управляющих многоквартирными домами на территории Боготольского округа.

1.1.1.10. Ответственность за разработку (актуализацию) ПЛАС возлагается на первого заместителя Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению, 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.

1.3. В настоящем Порядке используются следующие основные понятия:

«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, организаций, управляющих многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, ресурсоснабжающих организаций (электро-, газоснабжения, 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 Боготольском округе следующие задачи:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
- повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех административных и инженерных служб в Боготольском округе 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, 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 Боготольского округа.

1.1.3.7. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно - коммунального хозяйства Боготольского округа осуществляется во взаимодействии с Администрацией и организациями всех форм собственности при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций, технологических нарушений на объектах энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и социально-значимых объектах», 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 Боготольского муниципального округа (далее – окружной бюджет) 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 Боготольском округе.

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 охранных зонах инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;

- компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охранной 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 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 представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих данные системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

1.1.3.13. Администрация обязана информировать жителей многоквартирных домов, в которых отсутствуют управляющие компании, о контактных данных организаций, отвечающих за теплоснабжение. Эта информация должна быть доведена до населения любыми доступными способами, чтобы в случае возникновения технологических сбоев или аварийных ситуаций можно было оперативно сообщить ответственным службам. Аналогичным образом управляющие компании, обслуживающие дома с централизованным теплоснабжением, должны обеспечить жильцов необходимыми адресами и телефонами организаций, занимающихся теплоснабжением, для своевременного информирования о любых неполадках и авариях.

#### 1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования.

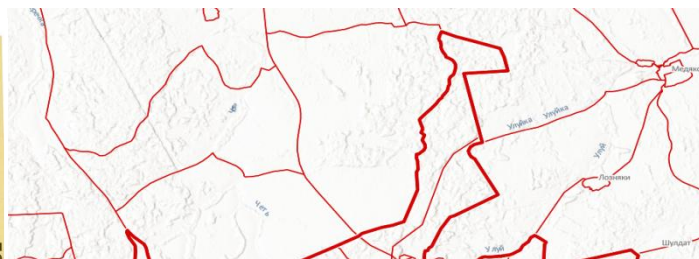
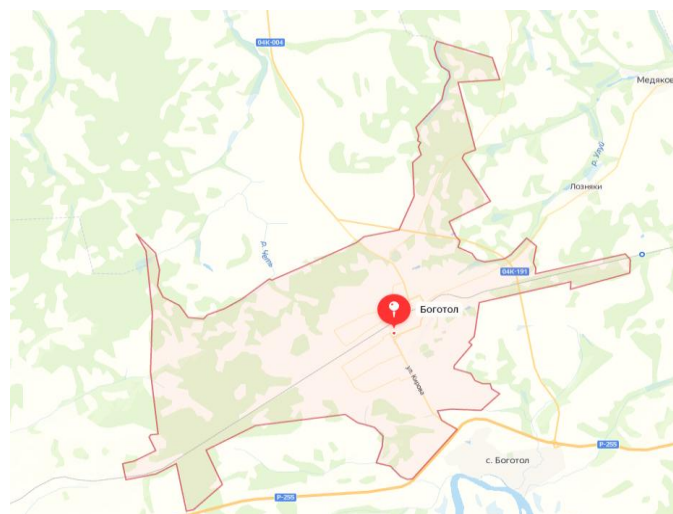
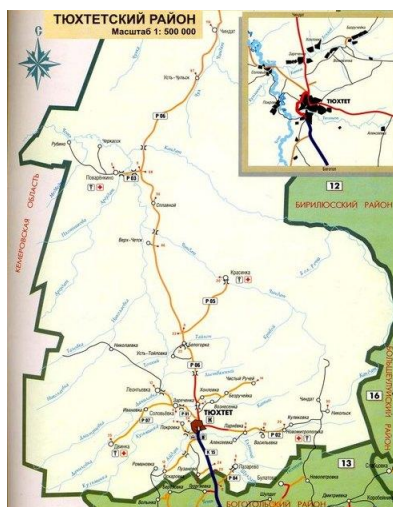
##### 1.1.4.1. Административное деление, население

15.05.2025 в Красноярском крае был принят Закон № 9-3916, который вносит изменения в административно-территориальное устройство региона и корректирует отдельные краевые законы. В соответствии с этим документом произошло объединение нескольких административных единиц: город Боготол, Тюхтетский округ и Боготольский район были объединены в одну административно-территориальную единицу - Боготольский округ Красноярского края. При этом город Боготол сохраняет статус опорного населенного пункта и своё название. В состав нового Боготольского округа Красноярского края вошли не только сам город, который стал административным центром, но и многочисленные сельские населённые пункты. Среди них село Александровка, деревня Алексеевка, деревня Безручейка, деревня Белогорка, деревня Березовка, село Боготол, деревня Боготольский Завод, село Большая Косуль, деревня Булатово, поселок Вагино, село Вагино, село Васильевка, поселок Верх-Четск, деревня Вишняково-Катеул, деревня Владимировка, деревня Волынка, деревня Георгиевка, деревня Гнетово, деревня Двинка, деревня Дмитриевка, село Дмитриевка, село Зареченка, деревня Ивановка, деревня Ильинка, деревня Казанка, поселок Каштан, деревня Коробейниково, село Красинка, деревня Красная Речка, село Красный Завод, село Критово, деревня Куликовка, село Лазарево, деревня Ларневка, деревня Лебедевка, село Леонтьевка, поселок Лозняки, деревня Львовка, деревня Малая Косуль, село Медяково, деревня Михайловка, деревня Никольск, село Новомитрополька, деревня Новопетровка, поселок Орга, село Оскарровка, деревня Павловка, деревня Пасечное, село Поваренкино, деревня Покровка, поселок Птицетоварной фермы, деревня Пузаново, деревня Разгуляевка, деревня Романовка, село Рубино, деревня Соловьевка, поселок Сплавной, деревня Тузлуковка, село Тюхтет, деревня Усть-Чульск, деревня Хохловка, поселок Чайковский, деревня Черкасск, поселок Чиндат, село Чиндат, деревня Чистый Ручей, деревня Шульдат, поселок Шульдат, село Юрьевка.

Площадь объединенных территорий Боготольского округа – **12325 км<sup>2</sup>**. Общая численность постоянного населения составляет 32086 человек.

Карта (схема) границ объединенных территорий

**Рисунок 1. – Карта (схема) границ**



Список населенных пунктов с численностью в них населения, входящих в границы Боготольского муниципального округа Красноярского края, по состоянию на 01.01.2025, представлен в таблице 1.

Таблица 1. - Административный состав Боготольского округа

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
1	Боготол	город	17245
2	Васильевка	село	123
3	Зареченка	село	412
4	Красинка	село	88
5	Лазарево	село	345
6	Леонтьевка	село	198
7	Новомитрополька	село	303
8	Оскарровка	село	36
9	Поваренкино	село	195
10	Рубино	село	0
11	Тюхтет	село	4 409
12	Чиндат	село	102
13	Верх-Четск	поселок	129
14	Сплавной	поселок	86
15	Чиндат	поселок	4
16	Алексеевка	деревня	1
17	Безручейка	деревня	26
18	Белогорка	деревня	5
19	Двинка	деревня	204
20	Ивановка	деревня	0
21	Куликовка	деревня	6
22	Ларневка	деревня	168
23	Никольск	деревня	18
24	Пасечное	деревня	118
25	Покровка	деревня	97
26	Пузаново	деревня	41
27	Романовка	деревня	13
28	Соловьевка	деревня	136
29	Усть-Чульск	деревня	10

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
30	Хохловка	деревня	51
31	Черкасск	деревня	11
32	Чистый Ручей	деревня	11
33	Казанка	деревня	0
34	Александровка	село	322
35	Боготольский Завод	деревня	3
36	Владимировка	деревня	163
37	Лозняки	поселок	29
38	Орга	поселок	131
39	Птицетоварной фермы	поселок	69
40	Шулдат	поселок	7
41	Боготол	село	1527
42	Медяково	село	169
43	Дмитриевка	деревня	0
44	Львовка	деревня	0
45	Малая Косуль	деревня	17
46	Тузлуковка	деревня	5
47	Большая Косуль	село	861
48	Каштан	поселок	124
49	Дмитриевка	село	47
50	Ильинка	деревня	93
51	Коробейниково	деревня	86
52	Павловка	деревня	10
53	Вагино	село	503
54	Красная Речка	деревня	252
55	Красный Завод	село	742
56	Гнетово	деревня	31
57	Разгуляевка	деревня	15
58	Критово	село	954
59	Вагино	поселок	88
60	Новопетровка	деревня	19
61	Булатово	деревня	172
62	Чайковский	поселок	251
63	Шулдат	деревня	63
64	Березовка	деревня	52
65	Волынка	деревня	6
66	Георгиевка	деревня	76
67	Лебедевка	деревня	73
68	Михайловка	деревня	1
69	Вишняково-Катеюл	деревня	29
70	Юрьевка	село	505
ИТОГО:			32086

#### 1.1.4.2. Климат и погодно-климатические явления.

Климат. Климат на территории Боготольского округа резко континентальный. Характеризуется холодной продолжительной зимой и коротким жарким летом.

Климатические условия территории определяются влиянием переноса воздушных

масс юго-западные ветра, наибольшей силы они достигают в марте, октябре и ноябре.

Следствием воздействия воздушных масс с Атлантического океана является вероятность зимних оттепелей и сырых прохладных периодов в летнее время. Влияние арктических холодных масс сказывается в виде сильных похолоданий в зимние месяцы и в виде «возврата холодов» в весенне-летний период, при которых происходит понижение температуры вплоть до заморозков на почве.

Температура воздуха. Среднегодовая температура воздуха на территории Боготольского округа составляет + °С 5 Самый холодный месяц - январь, среднее значение его температуры -°С 23. Абсолютный минимум температуры воздуха опускается до - °С 37. Самый теплый месяц - июль со средними температурами +°С 28. Абсолютный максимум температуры может подниматься до +°С 32.

Дни с заморозками зарегистрированы даже в летние месяцы за исключением июля и августа. Переход суточной температуры через 0°С весной происходит в период с 23 мая, по 10 сентября. Средняя продолжительность теплого периода со среднесуточной температурой выше 0 °С дней 111 в году.

Среднемесячная и годовая температура воздуха по Боготольскому округу представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Среднемесячная и годовая температура воздуха по Боготольскому округу

Значение, (С°)												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-10	-9	-2	+6	+13	+22	+28	+18	+11	+2	-7	-12	+5

Зима суровая и малоснежная, с низкими отрицательными температурами. Средние температуры в январе достигают -26-28 градусов, минимум зафиксирован на отметке -56. Зимой не исключены сильные метели, переходящие в затяжные бураны, особенно частыми метелями отличаются декабрь и февраль.

Весна в начальной стадии сопровождается неустойчивой и ветряной погодой, в конце мая месяца не исключены и засушливые дни.

Лето непродолжительное, но достаточно тёплое. Показания термометров в июле в среднем достигают +17...+18,5 градусов, максимум составил +34,8. Ветер. Преобладающими на территории Боготольского округа в течение всего года являются ветры юга западные, повторяемость которых составляет 100%. Среднегодовая скорость ветра составляет 11,5 м/с. Максимумы среднемесячной скорости ветра наблюдается в зимний период, достигая величины 14,6 м/с, минимум - летом - 8,2 м/с. Зимой наибольшей силой отличаются 3 ветра, в летний период - СЗ.

Осадки и снежный покров. Среднегодовая норма осадков составляет 360–380 мм. Лучшее время года для посещения с целью отдыха при тёплой погоде — с конца июня до начала августа.

Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе.

К опасным гидрометеорологическим явлениям, способным угрожать устойчивости зданий, сооружений и технологического оборудования относятся:

- штормовые и ураганные ветра (25-30м/с и более), сильные дожди (10-20мм/час и более), аномально высокие и аномально низкие температуры, снежные и ледяные корки, грозы;

- повторяемость ветров со скоростью 25-34 м/с, способных вызвать чрезвычайные ситуации I степени тяжести (ЧС-1), составляет 1 случай в год; повторяемость ветров со скоростью 35-58 м/с, способных вызвать чрезвычайные ситуации 2 степени тяжести (ЧС-2) составляет менее 0,01 случая в год;

- повторяемость смерчей составляет 0,0001 случаев в год, что на 2 порядка меньше значений, соответствующих умеренно опасной категории;

- 1 раз в 100 лет возможно выпадение 75 мм осадков в сутки;
- повторяемость ливней, способных вызвать чрезвычайные ситуации 2 степени тяжести (ЧС-2) составляет 0,15 случая в год; ЧС-3 - менее 0,001 случая в год.

Таким образом, климатическая характеристика Боготольского округа свидетельствует, что стихийные погодные явления на рассматриваемой территории наблюдаются крайне редко.

#### 1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения

1.2.1. В административных границах Боготольского округа централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые), Образовательные учреждения (школы, детские сады). Централизованное теплоснабжение обеспечивается различными юридическими лицами, владеющими на праве собственности или на другом законном основании (аренда) объектами централизованной системы теплоснабжения.

1.2.2. В Боготольском округе деятельность в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения осуществляют следующие организации.

Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа представлены в таблице 3

Таблица 3 - Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	АО «КрасЭко»	Боготольский участок г. Боготол ул. Комсомольская, 146, Западный филиал г. Ачинск, «Красноярская региональная энергетическая компания» АО «КрасЭко»
2	Красноярская Дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение центральной Дирекции по тепловодоснабжению- Филиала ОАО «РЖД»	г. Боготол, ул. Деповская, 33; ул. Вокзальная, 1
3	Муниципальное унитарное предприятие Боготольского района Красноярского края «Районный теплоэнергетический комплекс» (МУП «РТЭК»)	Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7
4	АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан	Красноярский край, п. Каштан, ул. Буркова, д. 1
5	ООО «Гранд»	Красноярский край с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5

1.2.3. В системах централизованного теплоснабжения Боготольского округа функционирует 24 централизованных источников тепловой энергии. Суммарная установленная тепловая мощность централизованных источников тепловой энергии по горячей воде составляет Гкал/час 169,228.

1.2.4. Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории Боготольского округа представлен в Таблица 4.

Таблица 4 - Перечень централизованных источников тепловой энергии на территории Боготольского округа

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес места нахождения источника тепловой энергии	Установленная мощность	Температурный график	Эксплуатирующая организация
1	Котельная № 1	с. Тюхтет, ул. Советская 9 Д	1,6	95/70	ООО «Гранд»
2	Котельная № 2	с. Тюхтет, ул. Советская 20 Д	2,14	95/70	ООО «Гранд»
3	Котельная № 3	с. Тюхтет, ул. Кирова 73В	1,34	95/70	ООО «Гранд»
4	Котельная № 3	с. Тюхтет, ул. Советская 2А строение 2	1,08	95/70	ООО «Гранд»
5	АБМК	с. Зареченка ул. Революции 33а	0,516	95/70	ООО «Гранд»
6	АБМК	с. Леонтьевка, ул.Центральная, 4"б"	0,344	95/70	ООО «Гранд»
7	Котельная № 1	с. Александровка. ул. Кирова, 9А	0,6	95/70	МУП «РТЭК»
8	Котельная № 2	с. Критово ул. Совхозная, 20А	1,04	95/70	МУП «РТЭК»
9	Котельная № 3	с. Критово, ул. Кирова, 36	1,04	95/70	МУП «РТЭК»
10	Котельная № 4	с. Б-Косуль. ул. Просвещения, 2Б	1,04	95/70	МУП «РТЭК»
11	Котельная № 5	с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11Б	1,04	95/70	МУП «РТЭК»
12	Котельная № 6	с. Боготол. ул. Советская, 3А	0,8	95/70	МУП «РТЭК»
13	Котельная № 7	с. Вагино, ул. Новая, 1А	1,54	95/70	МУП «РТЭК»
14	Котельная № 8	с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября, 3Б	1,04	95/70	МУП «РТЭК»
15	Котельная № 9	п. Чайковский, ул. 50 лет Октября, 13А	1,08	95/70	МУП «РТЭК»
16	Котельная № 10	п. Каштан, ул.Буркова, 1	3,44	95/70	НПС Каштан
17	Котельная № 2	г. Боготол, ул. Сибирская, 66-а	0,258	85/60	АО «КрасЭко»
18	Котельная № 3	г. Боготол, ул. 1-ая Зарельсовая, 48	0,516	85/60	АО «КрасЭко»
19	Котельная № 4	г. Боготол, ул. Северная, 9-а	0,688	85/60	АО «КрасЭко»
20	Котельная № 5	г. Боготол, ул. Урицкого, 8-а	0,258	85/60	АО «КрасЭко»
21	Котельная № 6	г. Боготол, ул. Опытная станция, 26	0,688	85/60	АО «КрасЭко»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес места нахождения источника тепловой энергии	Установленная мощность	Температурный график	Эксплуатирующая организация
22	Котельная № 8	г. Боготол, ул. Заводская, 1	88	115/70	АО «КрасЭко»
Эксплуатирующая организация ДТВ					
23	Котельная ДТВ	г. Боготол, ул. Деповская, 33	58	95/60	Красноярская ДТВ СП центральной ДТВ филиал ОАО "РЖД"
24	Котельная ДТВ-ВЧДЭ	г. Боготол ул, Вокзальная, 1	1,86	95/60	Красноярская ДТВ СП центральной ДТВ филиал ОАО "РЖД"

1.2.6. Перечень центральных тепловых пунктов (ЦТП) на территории Боготольского округа: на территории Боготольского округа имеются 5 ЦТП. Три ЦТП от котельной № 8 и два ЦТП от котельной ДТВ. Насосные станции отсутствуют.

№	Котельная, от которой работает ЦТП (ТП)	Наименование ЦТП (ТП)	Адрес	Год ввода в экпл.	Тепловая мощность, Гкал/ч		Температурный график, на выходе
					установленная	подключенная нагрузка	
1	Котельная № 8	ЦТП № 1	г. Боготол, ул. Рабочая, 42а	1981	н/д	н/д	95/70
2	Котельная № 8	ЦТП № 2	г. Боготол, ул. Сурикова, 7	1987	н/д	н/д	95/70
3	Котельная № 8	ЦТП № 3	г. Боготол, ул. Кирова, 76а	1992	н/д	н/д	95/70
4	Котельная ДТВ ОАО «РЖД»	ЦТП № 4	г. Боготол, ул. Советская, 55а	1987	н/д	н/д	95/60
5	Котельная ДТВ ОАО «РЖД»	ЦТП № 5	г. Боготол, ул. Вокзальная, 40	2002	н/д	н/д	95/60

1.2.7. Перечень тепловых сетей централизованных источников тепловой энергии на территории Боготольского округа представлен в таблице 5.

Таблица 5 - Сведения о тепловых сетях централизованных источников тепловой энергии, на территории Боготольского округа

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Эксплуатирующая организация	Протяженность, м	Средний диаметр, мм
1	Котельная № 1	ООО «Гранд»	254	57
2	Котельная № 2	ООО «Гранд»	344	57
3	Котельная № 3	ООО «Гранд»	502	89

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Эксплуатирующая организация	Протяженность, м	Средний диаметр, мм
4	Котельная № 4	ООО «Гранд»	655	89
5	АБМК с. Зареченка ул. Революции 33а	ООО «Гранд»	623	50
6	АБМК с.Леонтьевка, ул.Центральная, 4"б"	ООО «Гранд»	266	50
7	Котельная № 1, с. Александровка, ул. Кирова, 9а	МУП «РТЭК»	304,8	90
8	Котельная с.Кривоулово ул. Совхозная, 20а	МУП «РТЭК»	399,65	90
9	Котельная с. Кривоулово ул. Кирова,36	МУП «РТЭК»	293,5	90
10	Котельная с. Большая Косуль ул. Просвещения, 2Б	МУП «РТЭК»	133,4	90
11	Котельная с. Большая Косуль ул. Лесная, 11Б	МУП «РТЭК»	928,78	90
12	Котельная с. Боготол, ул. Советская, 3а	МУП «РТЭК»	584,6	90
13	Котельная с. Вагино ул. Новая, 1а	МУП «РТЭК»	442,1	90
14	Котельная с. Юрьевка ул. 50 лет Октября, 3б	МУП «РТЭК»	276,6	90
15	Котельная п. Чайковский, ул. 50 лет Октября, 13а	МУП «РТЭК»	828,76	90
16	Котельная «Сермет» НПС Каштан	АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан	1733	90
17	Котельная № 2	АО «КрасЭко»	255	108
18	Котельная № 3	АО «КрасЭко»	620,4	108
19	Котельная № 4	АО «КрасЭко»	1593	108
20	Котельная № 5	АО «КрасЭко»	180	108
21	Котельная № 6	АО «КрасЭко»	1580	108
22	Котельная № 8	АО «КрасЭко»	27727	108
23	Котельная ДТВ	Красноярская ДТВ СП центральной ДТВ филиал ОАО «РЖД»	21833,2	100
24	Котельная ДТВ-ВЧДЭ	Красноярская ДТВ СП центральной ДТВ филиал ОАО «РЖД»	300	100

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, теплоснабжающие (теплосетевые) холодному водоснабжению (органы местного самоуправления, надзорные органы, электроснабжающие, социальной сферы, организации, управляющие многоквартирными домами).

1.3.2. Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории Боготольского округа представлены в таблице 6.

Таблица 6 – данные о сетевых организациях

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Газораспределительная организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
1	Котельная № 1	отсутствует	Филиал ПА «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго»	ООО «Гранд»
2	Котельная № 2	отсутствует	Филиал ПА «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго»	ООО «Гранд»
3	Котельная № 3	отсутствует	Филиал ПА «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго»	ООО «Гранд»
4	Котельная № 4	отсутствует	Филиал ПА «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго»	ООО «Гранд»
5	Котельная № 1	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
6	Котельная № 2	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
7	Котельная № 3	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
8	Котельная № 4	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
9	Котельная № 5	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
10	Котельная № 6	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
11	Котельная № 7	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
12	Котельная № 8	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
13	Котельная № 9	отсутствует	Боготольский РЭС ПОЗЭС ПАО «МРСК	МКП «Услуга»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Газораспределительная организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
			Сибирь-Красноярскэнерго»	
14	Котельная № 10	отсутствует	филиал ПАО «Россети Сибирь»-Красноярскэнерго»	МКП «Услуга»
15	Котельная № 2	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
16	Котельная № 3	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
17	Котельная № 4	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
18	Котельная № 5	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
19	Котельная № 6	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
20	Котельная № 8	отсутствует	АО «Красноярская региональная энергетическая компания»	ООО «БКС» (Боготольские коммунальные системы)
21	Котельная узловая ДТВС ОАО «РЖД»	отсутствует	ЭЧ «РЖД»	Красноярская Дирекция по тепловодоснабжению-структурное подразделение центральной Дирекции по тепловодоснабжению-Филиала ОАО «РЖД»

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

- Главой Боготольского муниципального округа;
- руководителями региональных и 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 Боготольского округа 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 Боготольского округа обеспечивается от централизованных источников тепловой энергии.

Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории Боготольского округа по организациям, управляющим многоквартирными домами и источникам тепловой энергии представлено в таблице 7

Таблица 7 - Распределение многоквартирных домов и СЗО на территории Боготольского округа по организациям, управляющим многоквартирными домами и источникам тепловой энергии

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
1	здание с. Тюхтет ул. Советская 9	Котельная № 1, ООО «Гранд»
2	ОПС Тюхтет Ачинского почтамта ФГУП «Почта России» с. Тюхтет, ул. Советская 11	Котельная № 1, ООО «Гранд»
3	МБДОУ детский сад комбинированного вида «Колокольчик» с. Тюхтет, ул. Советская 13	Котельная № 1, ООО «Гранд»
4	ПАО «Ростелеком» Красноярский филиал МЦТЭТ г. Ачинск в с. Тюхтет, ул. Советская 11	Котельная № 1, ООО «Гранд»
5	Отдел полиции межмуниципального отдела МВД России «Боготольский» с. Тюхтет, ул. Давыдова 8	Котельная № 1, ООО «Гранд»
6	КГБУЗ «Тюхтетская районная больница» с. Тюхтет, ул. Советская 22г	Котельная № 2, ООО «Гранд»
7	МКД с. Тюхтет, ул. Советская 20	Котельная № 2, ООО «Гранд»
8	МБОУ ДО «Центр внешкольной работы» с. Тюхтет, ул. Кирова 75	Котельная № 3, ООО «Гранд»
9	МБОУ «Тюхтетская СОШ № 1» с. Тюхтет, ул. Кирова 69	Котельная № 3, ООО «Гранд»
10	МБОУ «Тюхтетская СОШ № 2» с. Тюхтет, ул. Давыдова 5	Котельная № 3, ООО «Гранд»
11	Частный сектор ул. Базарная дома 4,6,8,10-1,16-1,16-	Котельная № 3, ООО

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
	2	«Гранд»
12	МКУ «Управление образования Боготольского муниципального округа» с. Тюхтет, ул. Кирова 42	Котельная № 4, ООО «Гранд»
13	здание с. Тюхтет, ул. Советская 2А	Котельная № 4, ООО «Гранд»
14	МБУК «Тюхтетская межпоселенческая библиотечная система» с. Тюхтет, ул. Советская 3	Котельная № 4, ООО «Гранд»
15	МБУК «Тюхтетская централизованная клубная система» с. Тюхтет, ул. Советская 12	Котельная № 4, ООО «Гранд»
16	Красноярский край, с. Большая Косуль, ул. Новая, д. 1А	Котельная № 5, Организация МУП «РТЭК»
17	Красноярский край, с. Большая Косуль, ул. Новая, д. 2А	Котельная № 5, Организация МУП «РТЭК»
18	Красноярский край, с. Большая Косуль, ул. Новая, д. 3А	Котельная № 5, Организация МУП «РТЭК»
19	Красноярский край, с. Большая Косуль, ул. Новая, д. 4А	Котельная № 5, Организация МУП «РТЭК»
20	Красноярский край, с. Критово, ул. Кирова, д. 41	Котельная № 8, Организация МУП «РТЭК»
21	Красноярский край, с. Критово, ул. Кирова, д. 43	Котельная № 8, Организация МУП «РТЭК»
22	Красноярский край, с. Критово, ул. Кирова, д. 45	Котельная № 8, Организация МУП «РТЭК»
23	Красноярский край, п. Чайковский, ул. 50 лет Октября, д. 10	Котельная № 7, Организация МУП «РТЭК»
24	Красноярский край, п. Каштан, ул. Новая, д. 1	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
25	Красноярский край, п. Каштан, ул. Новая, д. 2	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
26	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 1	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
		«Красноярское РНУ» НПС Каштан
27	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 2	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
28	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 4	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
29	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 5	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
30	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 10	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
31	Красноярский край, п. Каштан, ул. Ветеранов, д. 12	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
32	Красноярский край, п. Каштан, ул. Центральная, д. 1	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
33	Красноярский край, п. Каштан, ул. Центральная, д. 2	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
34	Красноярский край, п. Каштан, ул. Центральная, д. 3	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
		Каштан
35	Красноярский край, п. Каштан, ул. Центральная, д. 4	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан
36	СДК, Красноярский край, Боготольский район, с. Боготол, ул. Советская, 11	Котельная № 1(с. Боготол, ул. Советская, 3а), Организация МУП «РТЭК»
37	МБУК ЦБС Боготольского района, Красноярский край, Боготольский район, с. Боготол, ул. Набережная 12	Котельная № 1(с. Боготол, ул. Советская, 3а), Организация МУП «РТЭК»
38	МБУ МЦ "Факел", Красноярский край, Боготольский район, с. Боготол, ул. Набережная, 28 А	Котельная № 1(с. Боготол, ул. Советская, 3а), Организация МУП «РТЭК»
39	МБУ ДО ДМШ Боготольского района, Красноярский край, Боготольский район, с. Боготол, ул. Фрунзе, 21А	Котельная № 1(с. Боготол, ул. Советская, 3а), Организация МУП «РТЭК»
40	МБОУ Боготольская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Боготол, ул. Набережная, 10А	Котельная № 1(с. Боготол, ул. Советская, 3а), Организация МУП «РТЭК»
41	Критовский СДК, Красноярский край, Боготольский район, с.Критово, ул.Переездная, 1б	Котельная № 2 (с. Критово, ул. Совхозная, 20а), Организация МУП «РТЭК»
42	МБДОУ Критовский детский сад, Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Совхозная, 22	Котельная № 2 (с. Критово, ул. Совхозная, 20а), Организация МУП «РТЭК»
43	Критовский сельсовет, Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Совхозная, 22	Котельная № 2 (с. Критово, ул. Совхозная, 20а), Организация МУП «РТЭК»
44	МБОУ Критовская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Совхозная, 22 (школа)	Котельная № 2 (с. Критово, ул. Совхозная, 20а), Организация МУП «РТЭК»
45	МБОУ Критовская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Совхозная, 22а (гараж)	Котельная № 2 (с. Критово, ул. Совхозная, 20а), Организация МУП «РТЭК»
46	Большекосульский сельсовет, Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул.	Котельная № 3 (с. Большая Косуль, ул. Просвещения

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
	Просвещения 2б	2б), Организация МУП «РТЭК»
47	Здание гаража Большекосульского сельсовета, Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Просвещения 2ж	Котельная № 3 (с. Большая Косуль, ул. Просвещения 2б), Организация МУП «РТЭК»
48	МБОУ Большекосульская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Лесная, 101	Котельная № 3 (с. Большая Косуль, ул. Просвещения 2б), Организация МУП «РТЭК»
49	Александровский СДК, Красноярский край, Боготольский район, с. Александровка, ул. Кирова, 1а	Котельная № 4 (с. Александровка, ул. Кирова, 9а), Организация МУП «РТЭК»
50	МБУК ЦБС Боготольского района, Красноярский край, Боготольский район, с. Александровка, ул. Кирова, 1а	Котельная № 4 (с. Александровка, ул. Кирова, 9а), Организация МУП «РТЭК»
51	Здание Александровского сельсовета, Красноярский край, Боготольский район, с. Александровка, ул. Кирова, 1а	Котельная № 4 (с. Александровка, ул. Кирова, 9а), Организация МУП «РТЭК»
52	Здание гаража Александровского сельсовета, Красноярский край, Боготольский район, с. Александровка, ул. Кирова, 9б	Котельная № 4 (с. Александровка, ул. Кирова, 9а), Организация МУП «РТЭК»
53	МКОУ Александровская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Александровка, ул. Кирова, 9а	Котельная № 4 (с. Александровка, ул. Кирова, 9а), Организация МУП «РТЭК»
54	Большекосульский СДК, Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Лесная, 14	Котельная № 5 (с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11Б), Организация МУП «РТЭК»
55	МБУ ДО СШ "Олимпиец", Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11а	Котельная № 5 (с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11Б), Организация МУП «РТЭК»
56	МБДОУ Большекосульский детский сад, Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Лесная, 101	Котельная № 5 (с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11Б), Организация МУП «РТЭК»

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
57	Филиал № 3 (врачебная амбулатория), Красноярский край, Боготольский район, с. Большая Косуль, ул. Просвещения, 25	Котельная № 5 (с. Большая Косуль, ул. Лесная, 11Б), Организация МУП «РТЭК»
58	Вагинский СДК, Красноярский край, Боготольский район, с. Вагино, ул. Кооперативная, 5	Котельная № 6 (с. Вагино, ул. Новая, 1А), Организация МУП «РТЭК»
59	МКОУ Вагинская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Вагино, ул. Кооперативная, 2 (школа)	Котельная № 6 (с. Вагино, ул. Новая, 1А), Организация МУП «РТЭК»
60	МКОУ Вагинская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Вагино, ул. Новая, 2а (гараж)	Котельная № 6 (с. Вагино, ул. Новая, 1А), Организация МУП «РТЭК»
61	МКОУ Чайковская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, п. Чайковский, ул. 50 лет Октября 11, пом. 1	Котельная № 7 (п. Чайковский, ул. 50 лет Октября 13А), Организация МУП «РТЭК»
62	Чайковский сельсовет, Красноярский край, Боготольский район, п. Чайковский, ул. 50 лет Октября 11, пом. 3	Котельная № 7 (п. Чайковский, ул. 50 лет Октября 13А), Организация МУП «РТЭК»
63	ФАП, п. Чайковский, ул. Советская, 8а, филиал № 5	Котельная № 7 (п. Чайковский, ул. 50 лет Октября 13А), Организация МУП «РТЭК»
64	Филиал № 1 (участковая больница), Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Кирова, 36	Котельная № 8 (с. Критово, ул. Кирова, 36), Организация МУП «РТЭК»
65	МБОУ Юрьевская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д. 1 (школа)	Котельная № 9 (с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д.3Б), Организация МУП «РТЭК»
66	МБОУ Юрьевская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д.3 (здание детского сада)	Котельная № 9 (с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д.3Б), Организация МУП «РТЭК»
67	МБОУ Юрьевская СОШ, Красноярский край, Боготольский район, с. Юрьевка, (здание гаража школы)	Котельная № 9 (с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д.3Б), Организация МУП «РТЭК»

№ п/п	Адрес многоквартирного дома, СЗО (населенный пункт, улица, номер дома)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен дом, эксплуатирующая организация
68	(врачебная амбулатория, филиал № 2) Красноярский край, Боготольский район, с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября, 4	Котельная № 9 (с. Юрьевка, ул. 50 лет Октября д.3Б), Организация МУП «РТЭК»
69	Большекосульский сельсовет, Красноярский край, Боготольский район, п. Каштан, ул. Буркова, 7 – здание сельского клуба	Котельная № 10, АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан

Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям многоквартирных домов, СЗО			Организация управляющих компаний МКД	Источник теплоты от АБМК № 2_ от ЕТО по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭКо»
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом помещении	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КраЭКо»
	улица	№ дома		
Жилой дом	Строительный	4	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям многоквартирных домов, СЗО			Организация управляющих компаний МКД	Источник теплоты от АБМК № 3 от ЕТО по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭКо»
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КраЭКо»
	улица	№ дома		
Жилой дом	1-ая Зарельсовая	27	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям многоквартирных домов, СЗО			Организация управляющих компаний МКД	Источник теплоты от АБМК № 4_от ЕТО по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭКо»

Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭЖо»
	Улица	№ дома		
Жилой дом	Больничная	8	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Больничная	10	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям многоквартирных домов, СЗО		Организация управляющих компаний МКД		Источник теплоты от АБМК № 6 от ЕТО по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭЖо»
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭЖо»
	улица	№ дома		
Жилой дом	Опытная Станция	6	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Опытная Станция	8	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Опытная Станция	13	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям МКД от котельной № 8 по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КрасЭЖо»				
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом помещении	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭЖо»
	улица	№ дома		
Жилой дом	40 Лет Октября	№31-1	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	№31-2	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	16	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	18	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	20	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	22	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	27	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	29	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 Лет Октября	29а	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Никольского,	2	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Школьная	1	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Школьная	2	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	42	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	44	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	26	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	28	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	24	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	22	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Колхозная	4	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	125	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	127	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	129	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	131	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	133	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Совхозная	2а	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	74	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	76	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	78	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	135	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	137/1	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	137/2	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	137/3	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	137/4	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	4	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	6	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	8	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	5	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	7	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	7а	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	7б	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	7в	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	9	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	3	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Ефремова	11	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	80	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	82	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	84	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	86	УО ИП Рудов В.М.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	4	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	5	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	6	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	7	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	18	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Промышленная	16	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	173	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	173а	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	175	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	177	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	179	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	181	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	183	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	185	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	187	ООО «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).

Перечень потребителей тепловой энергии подключенным к тепловым сетям МКД от котельной ДТВ ОАО «РЖД» по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КрасЭКо»

Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭКо»
	улица	№ дома		
Жилой дом	Рабочая	31	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	31а	ООО «Феникс Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	31б	ООО «Феникс Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	21	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Рабочая	22	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Октябрьская	1	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Октябрьская	2	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Октябрьская	4	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	17	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	14	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	40 лет Октября	15а	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	7	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	9	УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	11	ООО «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	9	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	10	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	16	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Куйбышева	32	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Куйбышева	34	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	25	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	18	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Спортивный	7	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	27	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Комсомольская	28а	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Школьная	54	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Школьная	54а	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	4	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	12	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	12а	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	13	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	11	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	3	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	40 лет Октября	4	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	6	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	10	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	12	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	17	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Советская	19	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	14	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Кирова	16	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Садовая	57а	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Интернациональная	3	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Деповская	14	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Вокзальная	1	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Вокзальная	3	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Вокзальная	5	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Вокзальная	9	ООО УК «Полигон»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Вокзальная	13	ООО «Феникс-Боготол»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Сибирская	13	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Сибирская	8	ООО УК «Новатор»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям СЗО от АБМК № 4 по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КрасЭКо»				
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭКо»
	Улица	№ дома		
Нежилое здание	Северная	9	МБОУ СОШ № 2	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).

Нежил ое здание	Больничная	4	КГБУ ССО «Боготольский дом – интернат»	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).
Нежил ое здание	Иркутская	1Б	МБУК «ЦБС»	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).
Нежил ое здание	Больничная	6а	МБ ДОУ Детский сад № 11	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям СЗО от АБМК № 5 по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭКо»

Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключени я потребления к тепловым сетям АО «КраЭКо»
	улица	№ дома		
Нежил ое здание	Урицкого	8	МБОУ СОШ № 5-школа	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).
Нежил ое здание	Урицкого	8	МБОУ СОШ № 5- мастерские школы	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).

Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям СЗО от АБМК № 6 по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КраЭКо»

Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключени я потребления к тепловым сетям АО «КраЭКо»
	улица	№ дома		
Нежил ое здание	Опытная Станция	18	ФГБУ «Россельхозцентр»	Отопление (зависимая схема теплоснабже ния).

Перечень потребителей тепловой энергии подключенных к тепловым сетям СЗО от котельной № 8 по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КрасЭКО»

Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом помещении	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭКО»
	улица	№ дома		
Административное	Заводская	1	МО МВД России «Боготольский»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Заводская	1	КГБУЗ «Красноярское краевое бюро судебно-медицинской экспертизы»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Заводская	1	УФС Судебных приставов по Красноярскому краю	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Элеваторная	11	МРИ ФНС по Красноярскому краю	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Элеваторная	7	ОАО «Российские железные дороги»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	40 Лет Октября	33	КК в лице и КГКУ «Центр занятости населения г. Боготола»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Аптека № 28	40 Лет Октября	22	ФГП КК «Губернские аптеки» «Центральная районная аптека №28»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	40 Лет Октября	22	УПФ РФ (ГУ) в Боготоле и Боготольском районе КК	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Детский сад № 10	40 лет Октября	27а	МБДОУ «Детский сад комбинированного вида № 10»	Отопление (зависимая схема

				теплоснабжения).
Жилой дом	Мельничный	43	Тужиков С.Г.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Мельничный	19	Жога Л.Л.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Мельничный	17	Олейник И.В.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Шикунова	84	Бобрик Е.Г.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Жилой дом	Шикунова	78	Жданов В.В.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Учебное заведение	Советская	63	КГБОУ НПО (среднее специальное учебное заведение) Ачинский	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
аптека	Кирова	133	Малаева Л.В	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Стоматология	Совхозная	26	ИП Малаев Г.С.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Кирова	74	ОАО «Красноярскэнергосбыт»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Почта	Кирова	76	ФГУП «Почта России»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).

Учреждение культуры	Кирова	78	МБУК КДЦ «Зодиак»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Советская	96	ФОК	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Детский сад № 9	Ефремова	2а	МБДОУ «Детский сад комбинированного вида № 9»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Школа № 6	Ефремова	4а	МБОУ СОШ № 6	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
библиотека	Кирова	135	МБУК ЦБС города Боготола	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Аптека	Молодежная	№ 8-1	ООО «Набат»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Столовая	Комсомольская	150а	Шевцов С.И.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Магазин «Автозапчасти»	Комсомольская	150-б	Ломакина О.В.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Учебное заведение	Промышленная	6а	МКУ «Управление дорог и благоустройства»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Промышленная	9	ОАО «Красноярсккрайгаз»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое	Кирова	147	Тимофеев П.С. Строительная организация	Отопление (зависимая

здание				схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Кирова	149	Боготольский филиал ГП КК «Ачинское ДРСУ»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Перечень потребителей тепловой энергии подключенным к тепловым СЗО сетям от котельной ДТВ ОАО «РЖД» по Боготольскому участку ТС и КУ Западного филиала АО «КрасЭКо»				
Наименование объекта	Адрес		Наименование организации находящейся в отапливаемом здании	Схема подключения потребления к тепловым сетям АО «КрасЭКо»
	улица	№ дома		
Предприятие - Полоса отвода НГЧ	Деповская	31	ОАО «РЖД» Служба гражданских сооружений	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Школа	Куйбышева	43	МБОУ СОШ №3	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Спортивный клуб	Куйбышева	Стр.1, пом.1,2	МБУК «Боготольский гор ДК им. В.И. Трегубовича»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Магазин «Боготольский торговый дом»	40 лет Октября	14	ООО «Боготольский торговый дом»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
парикмахерская	40 лет Октября	14	Кашарная Л.С.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	40 лет Октября	15	33 ПСЧ 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).

Жилой дом	Деповская	31а	ОАО «РЖД» ТЧ-1	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Столовая	Деповская	34	ИП Запольский А.В.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Деповская	29	ОАО «РЖД» ДТВ	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Деповская	28	ОАО «РЖД» Комнаты отдыха	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Комсомольская	2	Администрация Боготольского муниципального округа	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Нежилое здание	Комсомольская	2	Боготольская межрайонная прокуратура	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Гаражи	Комсомольская	1	Администрация Боготольского муниципального округа	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Гаражи	Шикунова	1	Администрация Боготольского муниципального округа	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное	Шикунова	1	Администрация Боготольского муниципального округа	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Дворец культуры	40 лет Октября	12	МБУК «Боготольский гор ДК им. В.И. Трегубовича»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Детский дом	Комсомольская	12	МБДОУ «Детский сад № 7»	Отопление (зависимая)

				схема теплоснабжения).
Детский сад	Комсомольская	14	МБДОУ «Детский сад № 12»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Детская поликлиника	Комсомольская	16	КГБУЗ «Боготольская» РБ	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Почта	Кирова	5	Почтовое отделение № 662060	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Магазин «Спорт товары»	Кирова	25	ИП Гаврилова Л.А.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Административное помещение	Кирова	27, пом. 74	Нотариальная контора	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Спортзал	Комсомольская	28	МБУ ДО «Спортивная школа» г. Боготола	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Ж.д. вокзал	Вокзальная	6	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Автовокзал	Кирова	2а	ОАО «Автомобилист»	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Магазин «Букинист»	Кирова	2	ИП Килькеева И.И.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).
Парикмахерская	Кирова	4	ИП Тужакова О.Я.	Отопление (зависимая схема теплоснабжения).

				ия).
Нежил ое здание	Деповская	24	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Контор а ВЧД	Вокзальная	1	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Нежил ые здания	Советская	16а	МО МВД России «Боготольский»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Редакция	Советская	18	КГАУ «Редакция газеты «Земля Боготольская»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Библио тека	Советская	13	МБУК ЦБС г.Боготола	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Нежил ое помещ ение	Кирова	14А	Отдел № 2 УФ казначейства по Красноярскому краю	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Школа	Школьная	70	МБОУ СОШ № 4	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Школа	Кирова	18	МБОУ СОШ № 4	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Гор. поликл иника	Советская	19	КГБУЗ «Боготольская» РБ	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Нежил ое помещ ение	Кирова	14	Агентство ЗАГС Красноярского края	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).

Нежил ое помещ ение	Кирова	16	МКУ «УО Боготольского муниципального округа»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Банк	Советская	56	ОАО «Россельхозбанк»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Больни ца	Школьная	73	КГБУЗ «Боготольская РБ»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Музей	Деповская	17	МБУК «Боготольский городской краеведческий музей	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Контор а ПЧ, гаражи ,	Вокзальная	11	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Товарн ая контор а	Вокзальная	16а	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Нежил ые здания	Деповская	3	КГБП ОУ «Боготольский техникум транспорта»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Учебн ый корпус	Сибирская	8	КГБП ОУ «Боготольский техникум транспорта»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Нежил ые здания - Пост ЭЦ	Вокзальная	1	ОАО «РЖД»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).
Детски й сад №7	Сибирская	346	МБДОУ «Детский сад № 7»	Отопление (зависимая схема теплоснабжен ия).

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).

Остальные потребители, для которых допускаются перерывы в подаче тепловой энергии и снижение температуры на период ликвидации аварийных ситуаций более 54 часов в отапливаемых помещениях.

Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории Боготольского округа с распределением их по источникам тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории Боготольского округа

№ п/п	Наименование, адрес потребителя (населенный пункт, улица, номер)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
1	КГБУЗ «Тюхтетская районная больница»;	Котельная № 2, ООО «Гранд»
2	МБДОУ детский сад комбинированного вида «Колокольчик»	Котельная № 1, ООО «Гранд»
3	МБОУ «Тюхтетская СОШ № 1»	Котельная № 3, ООО «Гранд»
4	МБОУ «Тюхтетская СОШ № 2»	Котельная № 3, ООО «Гранд»
5	Филиал № 1 (участковая больница), Красноярский край, Боготольский район, с. Критово, ул. Кирова, 36	Котельная № 8 (с. Критово, ул. Кирова, 36), Организация МУП «РТЭК»
6	МБУЗ «Боготольская ЦРБ» г. Боготол, ул. Школьная, 73	Узловая Котельная ОАО «РЖД» ДТВ Организация АО «КрасЭко»
7	МО МВД России	Центральная котельная № 8

№ п/п	Наименование, адрес потребителя (населенный пункт, улица, номер)	Наименование источника тепловой энергии (ЦТП, НС) к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
	«Боготольский» г. Боготол, ул. Заводская, 1	Организация АО «КрасЭко»
8	КГБУ ССО «Боготольский дом - интернат» г. Боготол, ул. Больничная, 4	Котельная АБМК № 4 Организация 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 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 Боготольского округа представлено в таблице 9.

Таблица 9 - Сведения о местных резервных источниках тепловой энергии на территории Боготольского округа

№ п/п	Наименование, адрес потребителя (населенный пункт, улица, номер)	Сведения о типе (модели) местного источника тепловой энергии, мощность (кВт), эксплуатирующая организация
1	КГБУЗ «Тюхтетская районная больница» с. Тюхтет, ул. Советская 22г строение 4	ЭД30-Т400 – 1РПМ 6 – 30 кВт
2	Водонапорная башня с. Тюхтет ул. Кирова 45А	ЭД30С-Т400 – 1РН – 30 кВт
3	Котельная № 1 с. Тюхтет Советская 9Д, Котельная № 2 с. Тюхтет ул. Кирова 73В	АД30-Т400 – 1РПМ6 – 30кВт
4	Котельная № 4 с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 2	ЭД – 30 – Т400
5	Водонапорная башня с. Тюхтет ул. Гагарина 22Б	МДГ4032-01406
6	Водонапорная башня с. Тюхтет ул. Давыдова 22А	МДГ4032-01406
7	Водонапорная башня с. Тюхтет ул. Интернациональная 12 В	МДГ4032-01406

8	Филиал № 1 (участковая больница), Красноярский край, Боготольский район, с. Криво, ул. Кирова, 36	ДЭС – 60.2, мощность 60 кВт, 2009 год выпуска, изготовитель ЗАО «Машиностроительный завод ЭТС» в блок-контейнере Энергия -4,0. КГБУЗ «Боготольская районная больница»
9	КГБУЗ «Боготольская» РБ Г. Боготол, ул. Школьная, 73	ДЭС - 150кВт,
10	МО МВД России «Боготольский» г. Боготол, ул. Заводская, 1	ДЭС-150 кВт
11	КГБУ ССО «Боготольский дом –интернат» г. Боготол, ул. Больничная, 4	ДЭС АО «КрасЭко» ЭД-100-Т400-1рн

## РАЗДЕЛ 2. СЦЕНАРИИ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ АВАРИЙ И НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫХ ПО ПОСЛЕДСТВИЯМ АВАРИЙ, А ТАКЖЕ ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ИХ ВОЗНИКНОВЕНИЯ

2.1. Определение, наиболее вероятные и наиболее опасные по последствиям аварии, источники (места) их возникновения

2.1.1. Аварийная ситуация – технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений, или оборудования, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

2.1.2. Аварийные ситуации подразделяются на четыре группы в зависимости от последствий:

- на приводящие к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

- на приводящие к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

- на приводящие к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей;

- на не повлекшие последствия, перечисленные выше, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения.

2.1.3. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем теплоснабжения Боготольского округа могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);

- человеческий фактор (неправильные действия персонала);

- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;

- внеплановый (аварийный) останов (выход из строя) оборудования и участков тепловых сетей на объектах систем теплоснабжения.

2.1.4. Наиболее вероятными в Боготольском округе являются следующие сценарии аварийных ситуаций:

а) нарушение гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного прекращения подачи электрической энергии на сетевые и подпиточные насосы источника

тепловой энергии, подкачивающих насосов на ЦТП и насосных станций, по одному из питающих вводов;

б) полное прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения на срок менее 4 часов, при отсутствии на нем аккумулирующих резервуаров.

в) возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя наибольшего по производительности котла на источнике тепловой энергии первой категории надежности, требующего восстановления более 6 часов в отопительный период, при этом оставшиеся котлы не обеспечивают отпуск тепловой энергии потребителям первой категории в количестве, определяемом: минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха); режимом температуры воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 на отопление и ГВС при отсутствии возможности отключения нагрузки ГВС;

г) возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя наибольшего по производительности котла на источнике тепловой энергии независимо от категории надежности котельной, требующего восстановления более 6 часов в отопительный период, при этом невозможно обеспечивать количество тепловой энергии, отпускаемой потребителям второй и третьей категорий надежности в размере, представленном в таблице 10.

Таблица 10 – Размер подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха на отопление, °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

д) нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки;

е) порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, при наличии резервирования возможности резервирования от других источников или других участков тепловых сетей;

ж) нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки;

з) порыв (инцидент) на магистральных участках тепловых сетей требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей

и) порыв (инцидент) на распределительных участках тепловых сетей требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей

2.1.5. Наиболее опасными в Боготольском округе по последствиям являются следующие сценарии аварийных ситуаций:

а) нарушение гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного полного прекращения подачи электрической энергии на сетевые и подпиточные насосы источника тепловой энергии, подкачивающих насосов ЦТП и насосных станций;

б) полное прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения более 4 часов при отсутствии аккумулирующих резервуаров;

в) одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;

г) нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки;

д) одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии, ЦТП, насосной станции;

е) порыв (инцидент) на магистральных, распределительных участках тепловых сетей требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым отсутствует резервирование от других источников или других участков тепловых сетей;

2.1.6. Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Боготольского округа могут быть:

- системы по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов и холодной воды на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях (ЦТП, подкачивающие насосные станции);

- источники тепловой энергии;

- тепловые сети и сооружения на них.

Основные причины возникновения и описание аварийных ситуаций, возможных их масштабов и уровней реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации в работе систем теплоснабжения Боготольского округа представлены в таблице 11.

Таблица 11- Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала в работе систем теплоснабжения Боготольского округа

Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный <sup>1</sup> , объектовый <sup>2</sup> )	Действия персонала организации, функционирующей в системах теплоснабжения
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию	Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный (муниципальный)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки электрической энергии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</li> <li>2.Сообщить об отсутствии электрической энергии в аварийно-диспетчерскую службу электросетевой организации.</li> <li>3. Перейти на резервную схему питания (второй ввод) или автономный источник электроснабжения (дизель-генератор)</li> <li>4. При длительном отсутствии электрической энергии организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</li> </ol>
Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии, ЦТП	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (муниципальный)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки воды в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</li> <li>2.Сообщить об отсутствии холодной воды в аварийно-диспетчерскую службу водоснабжающей организации.</li> <li>3.При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе ГВС, отключить ГВС и организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</li> </ol>
Прекращение подачи топлива на источник тепловой энергии	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя поступающего в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый (локальный) (топливо – мазут, уголь, древесные породы, дизельное топливо)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Сообщить об ограничении (отсутствии) поставки топлива в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</li> <li>2. Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации</li> <li>3. Организовать переход на резервное топливо при его наличии</li> <li>4. Организовать работы по восстановлению подачи топлива персоналом своей организации</li> <li>5. При длительном отсутствии подачи топлива организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</li> </ol>
Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый (локальный)	<p>Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы силами персонала своей организации.</p> <p>При длительном отсутствии работы котла организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы силами персонала своей организации</li> <li>2. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в работе насоса организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплоснабжения и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</li> </ol>
Пожар в ЦТП или в непосредственной близости от объекта	Блокирование работы объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый Местный	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сообщить о происшествии в пожарную службу</li> <li>2. Сообщить о происшествии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</li> <li>3.Принять меры по предотвращению пожара помещения</li> <li>4.Оказать помощь пострадавшим</li> <li>5.Организовать тушение пожара имеющимися средствами пожаротушения</li> <li>6. Произвести отключение электрооборудования с установкой запрещающих и предупреждающих плакатов</li> <li>7. Вызвать пожарную команду</li> <li>8. Сообщить о пожаре в аварийно-диспетчерскую службу своей организации</li> <li>9. При превышении допустимого времени устранения последствий возгорания организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплоснабжения и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</li> </ol>
Предельный износ элементов сетей,	Порыв (инциденты) на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы, системе теплоснабжения,	Объектовый (локальный)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сообщить о происшествии в аварийно-диспетчерскую службу своей организации.</li> <li>2.Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка</li> </ol>

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

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

Причина возникновения аварийной ситуации	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия	Уровень реагирования (местный <sup>1</sup> , объектовый <sup>2</sup> )	Действия персонала организации, функционирующей в системах теплоснабжения
гидродинамические удары		понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем		<p>тепловых сетей (через секционирующую арматуру)</p> <p>3. Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования</p> <p>4. При необходимости организовать устранение последствий аварийной ситуации силами персонала своей организации</p> <p>5. При превышении допустимого времени устранения аварийных нарушений в тепловой сети и длительном отсутствии циркуляции теплоносителя организовать слив теплоносителя для предотвращения размораживания систем теплоснабжения и тепловой сети силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>
		Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	<p>1. Организовать устранение аварии (инцидента) силами ремонтного персонала своей организации</p> <p>2. При возможности временной подачи теплоносителя, оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования</p> <p>3. При длительном отсутствии циркуляции организовать работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и организаций, управляющих многоквартирными домами</p>

2.2. Значение времени готовности к проведению работ по устранению аварийных ситуаций.

2.2.1. Готовность теплоснабжающих организаций к проведению работ по устранению аварийных ситуаций в системах теплоснабжения базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания.

2.2.2. Время сбора сил и средств аварийно-ремонтной бригады на месте возникновения аварийной ситуации не должно превышать 30 минут с момента получения оповещения об происшествии от диспетчера или граждан (в последнем случае – с обязательным уведомлением диспетчера о приеме заявки).

2.2.3. В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации организацией функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа принимаются неотложные меры по проведению локализации аварийной ситуации, ремонтно-восстановительных и других работ, исключающих повторение происшествия, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в жилые дома и СЗО.

2.2.4. Нормативное время готовности к работам по ликвидации последствий аварийной ситуации непосредственно на месте происшествия не должно превышать 60 минут.

2.3. Значение времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций.

2.3.1. Планирование ремонтно-восстановительных работ на объектах системы централизованного теплоснабжения в случае возникновения аварийной ситуации в Боготольском округе осуществляется лицом, ответственным за локализацию и ликвидацию происшествия, совместно с Администрацией и задействованными оперативными службами.

2.3.2. Устранение последствий аварийных ситуаций на объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников теплоснабжения (Администрации, оперативных экстренных служб, других взаимосвязанных организаций, поставщиков энергоресурсов и потребителей тепла) о происшествии осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию аварийно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

2.3.3. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на работоспособность иных смежных инженерных сетей и объектов, организации, функционирующие в системах теплоснабжения, оповещают владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной о происшествии через свои аварийно-диспетчерские службы.

2.3.4. Приложением № 1 к «Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» установлены следующие допустимые продолжительности перерывов предоставления коммунальной услуги:

- отопление - не более 16 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °С; не более 8 часов одновременно - при температуре воздуха

в жилых помещениях от +10 °С до +12 °С; не более 4 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °С до +10 °С;

- горячее водоснабжение - 4 часа одновременно, при аварии на тупиковой магистрали - 24 часа подряд.

2.3.5. Время на устранение повреждения на участке тепловой сети зависит от диаметра трубопровода и расстояния между секционирующими задвижками на тепловой сети.

Среднее время на проведение работ по восстановлению поврежденного участка тепловой сети в зависимости от диаметра трубопровода и расстояния между секционирующими задвижками на тепловой сети представлено в таблице 12.

Таблица 12 - Среднее время на проведение работ по восстановлению поврежденного участка тепловой сети в зависимости от диаметра трубопровода и расстояния между секционирующими задвижками на тепловой сети

Диаметр труб d, м	Расстояние между секционирующими задвижками l, км	Среднее время восстановления, ч
0,1-0,2	-	5
0,4-0,5	1,5	10-12
0,6	2-3	17-22
1	2-3	27-36
1,4	2-3	38-51

2.3.6. Значение нормативного времени на устранения аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях.

Значение нормативного времени на устранения аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях представлено в таблице 13.

Таблица 13 - Значение нормативного времени на устранения аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры в жилых помещениях

№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	2	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8	15	15	10	10

2.3.7. Действия персонала при ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям правил технической эксплуатации и техники безопасности систем теплоснабжения, производственных инструкций.

### 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 в Боготольском округе 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 Боготольского округа.

Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа, представлены в таблице 14.

Таблица 14 - Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) связанных с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
Единая дежурная диспетчерская служба с. Тюхтет (ЕДДС) с. Тюхтет ул. Советская 9	диспетчерская служба (круглосуточно)	операторы	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
ООО «Гранд» ресурсоснабжающая организация с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5	диспетчерская служба (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
64 ПЧС 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Красноярскому краю с. Тюхтет ул. Кирова 126	дежурный караул (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с табелем боевого расчета отделения караула на пожарном автомобиле	противопожарная техника
ПЧ-381 КГКУ «Противопожарная охрана Красноярского края» 662021, Боготольский МО, п. Сплавной, ул. Тракторная, 18	дежурный караул (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с табелем боевого расчета отделения караула на пожарном автомобиле	противопожарная техника
Отдел полиции межмуниципального отдела МВД России «Боготольский» с. Тюхтет ул. Давыдова 8	дежурная часть МВД (круглосуточно)	оперативный дежурный по УМВД	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с утвержденными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	дежурный автомобиль

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
Отделение Скорой медицинской помощи на территории с. Тюхтет ул. Советская 22Г	территориальное дежурное отделение	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 компании, с. Тюхтет ул. Восточная 14	дежурная служба РЭС территориального филиала (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
		состав в соответствии с утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	дежурный автомобиль
Боготольского филиала «Ачинского ДРСУ» с. Тюхтет, ул. Кирова, 126А.	аварийно-диспетчерская служба (круглосуточно)	операторы	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		аварийно-ремонтная бригада	-
Муниципальное казенное учреждение «ЕДДС» Боготольского муниципального округа, Красноярский край, г. Боготол, ул. Комсомольская, д. 2	диспетчерская служба (круглосуточно)	Помощник дежурного оперативного-оператор системы 112	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
33 ПСЧ 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Красноярскому краю. Адрес: Красноярский край, г. Боготол, ул. 40 лет Октября, д. 15.	дежурный караул (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с табелем боевого расчета отделения караула на пожарном автомобиле	противопожарная техника
Межмуниципальный отдел МВД «Боготольский», Красноярский край, г. Боготол, ул. Заводская, д. 1	дежурная часть МО МВД России «Боготольский» (круглосуточно)	оперативный дежурный по МО МВД России «Боготольский»	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с	дежурный

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
		утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	автомобиль
Отделение Скорой медицинской помощи на территории Боготольского муниципального округа, Красноярский край, г. Боготол, ул. Школьная, д. 73	территориальное дежурное отделение	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 компании, Красноярский край, г. Боготол, ул. Школьная, д. 125	дежурная служба РЭС территориального филиала (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства, Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7	ЕДДС МО (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная бригада	специализированный автомобиль
Межмуниципальный отдел МВД «Боготольский», Красноярский край, г. Боготол, ул. Заводская, д. 1	дежурная часть МО МВД «Боготольский» (круглосуточно)	оперативный дежурный по МО МВД «Боготольский»	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		состав в соответствии с утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями дежурных частей	дежурный автомобиль
Аварийная служба электросетевой компании, Красноярский край, г. Боготол, ул. Комсомольская, д. 146	дежурная служба АО «КрасЭко» территориального филиала (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-	специализированный

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
		ремонтная бригада	автомобиль
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства, Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 17	ЕДДС МО (круглосуточно)	оперативный дежурный	оргтехника, средства связи на рабочем месте
		выездная аварийно-ремонтная 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 Боготольского округа 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 Боготольского округа для организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, утверждаются ежегодно главным инженером организации.

3.2.3.1. Количество сил и средств в организации для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Боготольского округа представлено в таблице 15.

Таблица 15 - Количество сил и средств организаций для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ООО «Гранд» ресурсоснабжающая организация с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 1 чел.	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: аварийная бригада в составе: электромантер – 1 чел.; водитель - 1 чел. слесарь - 1 чел.;	передвижная ремонтная мастерская - 1 ед.; бензиновый генератор – 1 ед.;
	Оперативный персонал на котельных	состав: оператор котельной - 16 ед.;	средства связи на рабочем месте

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
	(круглосуточно)		
МУП «РТЭК», Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: аварийная бригада в составе: мастер – 1 чел.; водитель - 1 чел. слесарь - 1 чел.; электромонтер – 1 чел; сварщик - 1 чел.	бензиновый генератор – 1 ед.; сварочный генератор – 1 ед.; газовые баллоны – 1 комплект; Автомобили «ВАЗ 21310» – 1 ед. «КАМАЗ 65201» – 1 ед. «КАМАЗ 55111» – 1 ед. ЗИЛ 432932 (КО-520Д) – 1 ед. Экскаватор «ЧЛМЗ 310.1» – 1 ед.
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	состав: машинист котельной - 1 ед.	средства связи на рабочем месте
АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан, Красноярский край, п. Каштан, ул. Буркова, д. 1	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - х чел.	оргтехника с программным обеспечением, средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: водитель - 1 чел.; слесарь ремонтник - 1 чел.; сварщик - 1 чел.; электромонтер по РОЭ - 1 чел.	автомобиль КАМАЗ - 1 ед.; экскаватор - 1 ед.;
АО «КрасЭко» Красноярский край, г. Боготол, ул. Комсомольская, 146	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: аварийная бригада в составе: мастер - 1 чел.; водитель - 1 чел. слесарь - 1 чел.; электромонтер – 1 чел; сварщик - 1 чел.	Бензиновый генератор - 1 ед.; сварочный генератор - 1 ед.; газовые баллоны - 1 комплект; Автомобиль ГАЗ - 1 ед. Погрузчик Амкудор - 1 ед.
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	состав: дежурная (смена) эксплуатации котельной	средства связи на рабочем месте

3.2.4. Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций каждая организация и учреждения, связанные с функционированием систем Боготольского округа, 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 Боготольского округа представлен в таблице 16

Таблица 16 - Примерный перечень материальных ресурсов, которые необходимо зарезервировать (неснижаемый запас) для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения организациям, связанным с функционированием систем Боготольского округа

№ п/п	Номенклатура и наименование материально технических ресурсов	Ед. изм.	Объём материально технических ресурсов	Обоснование объёмов
<b>ООО «Гранд»</b>				
1	Труба металлическая Ø50	м	10	в соответствии с прогнозированием аварийных ситуаций
2	Труба металлическая Ø89	м	10	
3	Насос ЭЦВ -6,5*85	шт.	1	
4	Насос ЭКО -4*104	шт.	1	
5	Насос центробежный 5,5 кВт	шт.	1	
6	Электроды	кг	15	
7	Клапан предохранительный	шт	2	
8	Затвор Ø 80	шт	2	
9	Затвор Ø 100	шт	2	
10	Манометр	шт	4	
11	Термометр	шт	4	
12	Кран Ø15	шт	2	
13	Кран Ø20	шт	2	
14	Труба полиэтиленовая Ø40	м	50	
15	Труба полиэтиленовая Ø32	м	50	
16	Труба полиэтиленовая Ø25	м	50	
17	Муфта Ø40	шт	4	
18	Муфта Ø50	шт	4	
19	Метизы	кг.	1	
20	Утеплитель	м	25	
21	Затвор Ø50	шт	3	
22	Труба полиэтиленовая Ø 90	м	15	
23	Кран Ø 20	шт	10	
24	Трос металлический Ø 8	м	50	
25	Цепь металлическая	м	30	
<b>МУП «РТЭК»</b>				
1	Электродвигатель к дымососу	шт.	1	в соответствии с прогнозированием аварийных ситуаций
2	Затвор Ду 80	шт.	5	
3	Затвор Ду 100	шт.	5	
4	Флянцы	шт.	20	
5	Вентиль Ду 20	шт.	10	
6	Вентиль Ду 50	шт.	5	
7	Труба металлическая Ø57	шт.	40	
8	Труба металлическая Ø89	шт.	40	
9	Кран Ду 20	шт.	4	
10	Электроды МРЗ	шт.	50	

11	Электроды МР4	шт.	50	
12	Электр. кабель ВВГ 4х4	шт.	100	
13	Электр. лампочки 150Вт.	шт.	100	
14	Электр. лампа ДРЛ-250	шт.	100	
Западный филиал АО «Красноярская региональная энергетическая компания»				
1	Автомат ВА 47-100 80А 3Р хар-ка С,шт	шт	2	в соответствии с прогнозированием аварийных ситуаций
2	Автомат ВА 47-29 10А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
3	Автомат ВА 47-29 16А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
4	Автомат ВА 47-29 25А 2Р хар-ка С, шт	шт	2	
5	Автомат ВА 47-29 25А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
6	Автомат ВА 47-29 2А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
7	Автомат ВА 47-29 32А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
8	Автомат ВА 47-29 50А 3Р хар-ка С, шт	шт	1	
9	Автомат ВА 47-29 63А 3Р хар-ка С, шт	шт	2	
10	Автомат ВА 47-29 6А 1Р хар-ка С, шт	шт	2	
11	Автомат ВА 57-35 160А, шт	шт	1	
12	Автомат ВА 57-35 200А, шт	шт	2	
13	Автомат ВА 57-39 400А, шт	шт	1	
14	Автомат ВА 88-32 100А 3Р, шт	шт	2	
15	Автомат ВА 88-33 125А 3Р, шт	шт	1	
16	Автомат ВА 88-33 160А 3Р, шт	шт	1	
17	Автомат ВА 88-35 250А 3Р, шт	шт	2	
18	Автомат ВА 88-37 400А, шт	шт	1	
19	Агрегат насосный 1Д315-71 с электродвигателем 110 кВт 3000 об/мин., шт	шт	1	
20	Агрегат насосный ВЛ 80/150-15/2 17кВт, 3000 об./мин., шт	шт	1	
21	Агрегат насосный Д200-36 с электродвигателем 37 кВт/1500 об., шт	шт	1	
22	Агрегат насосный Д320-50 с электродвигателем 1500 об/мин 75 кВт, шт	шт	1	
23	Агрегат насосный К100-65-200 с электродвигателем 30 кВт, шт	шт	1	
24	Агрегат насосный МНС 100-80-160/18,5, шт	шт	1	
25	Блок питания DR-15-121, шт	шт	2	
26	Блок питания Mean Well DR-15-12 (12В, 1,2А), шт	шт	5	
27	Блок сетевого фильтра БСФ-ДЗ-1,2, шт	шт	1	
28	Блок силовой ZOTA Lux-48 кВт (версия 2), шт	шт	1	
29	Блок ТЭНа Zota Lux-48 кВт (версия 2), шт	шт	1	
30	Блок управления ZOTA Lux-48 кВт (версия 2), шт	шт	1	
31	Вентиль чугунный запорный муфтовый 15кч18п Ду 50 Ру 16, шт	шт	2	
32	Вентилятор ОВР-200 Т-2К, шт	шт	2	
33	Вентилятор ВДН-13 левый (45кВт, 1000 об./мин.), шт	шт	1	
34	Вентилятор ВР-240-26-2,5-О-1-Л270-1,5/3000, шт	шт	2	
35	Вентилятор ВР-280-46-2-К-1-ЛО-0,37/1500,	шт	1	

	шт		
36	Вентилятор ВР-280-46-2,0-О-1-Л270-0,37/1500, шт	шт	2
37	Вентилятор ВР-280-46-2,5-К-1-ЛО-0,55/1500, шт	шт	1
38	Выключатель кнопочный ВК22-ABLF-GRN, шт	шт	2
39	Выключатель кнопочный ВК22-ABLF-RED, шт	шт	2
40	Головка PVDF 2-15 л/час STD с двойными шаровыми клапанами из Керамики , шт	шт	2
41	Датчик давления ПД100-ДИ 0,0002-811-1,5, шт	шт	1
42	Датчик давления ПД100-ДИ 0,004-811-1,0, шт	шт	1
43	Датчик давления ПД100-ДИ 1,6-311-1,0, шт	шт	1
44	Датчик индуктивный IМЕ 12-04 BPSZW2S, шт	шт	2
45	Датчик температуры цифровой DS18 В20-IP67-3 проводной, длиной 3 м , шт	шт	3
46	Двигатель перемещения ZDY <sub>1</sub> 11-4 (0,2 кВт, 1500 об/мин), шт	шт	1
47	Двигатель подъема ZDY <sub>1</sub> 22-4 (1,5 кВт, 1500 об/мин), шт	шт	1
48	Дымосос ДН-15, 75кВт, Правое, 1000 об/мин, шт	шт	1
49	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 100 Ру 16, шт	шт	2
50	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 150 Ру 16 , шт	шт	2
51	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 200 Ру 16 , шт	шт	2
52	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 250 Ру 16 , шт	шт	1
53	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 300 Ру 16, шт	шт	1
54	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 350 Ру 16, шт	шт	1
55	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 400 Ру 16 , шт	шт	1
56	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 50 Ру 16, шт	шт	3
57	Задвижка стальная клиновая фланцевая 30с41нж Ду 80 Ру 16, шт	шт	3
58	Индикатор токовой петли ИТП-11.3Л, шт	шт	1
59	Кабель ВВГ 3*2,5, м	м	60
60	Кабель ВВГ 4*4, м	м	50
61	Кабель КГ 4*10, м	м	70
62	Кабель КГ 4*35, м	м	50
63	Кабель КГ 4*70, м	м	40
64	Кабель МКЭШ 14*0,75, м	м	200
65	Кабель МКЭШ 5*0,75, м	м	200

66	Клапан электромагнитный 2w-20-3/4 220v NC (латунь), шт	шт	1
67	Кнопка R-13-507 16мм без фиксации, шт	шт	6
68	Кнопка ABLFP-22 зеленая, шт	шт	2
69	Кнопка ABLFP-22 красная, шт	шт	2
70	Компенсатор резиновый для труб Ду-25 Ру-16, шт	шт	2
71	Конденсатор К78-98 20мф 450В, шт	шт	2
72	Контактор КМИ-10910 9А 220В, шт	шт	2
73	Контактор КМИ-11810 18А 230В, шт	шт	2
74	Контактор КМИ-22510 25А 220В/АС3 1НО, шт	шт	2
75	Контактор КМН-22510, 25 А, 230В, шт	шт	2
76	Контактор КМН-35012 50А 230 В, шт	шт	2
77	Контактор КТ 5033 400А 380В, шт	шт	2
78	Контактор КТ 6023Б 160А 380В, шт	шт	2
79	Контактор КТ 6033 250А 380В, шт	шт	2
80	Контроллер ОВЕН ПЛК110-220,60,Р-М, шт	шт	1
81	Кран шаровый муфтовый ст. ду-15, ру-40, шт	шт	3
82	Кран шаровый муфтовый ст. ду-20, ру-40, шт	шт	3
83	Кран шаровый муфтовый ст. ду-25, ру-40, шт	шт	2
84	Кран шаровый под приварку ст. ду-32, ру-40, шт	шт	2
85	Кран шаровый под приварку ст. ду-40, ру-40, шт	шт	2
86	Кран шаровый под приварку ст. ду-50, ру-40, шт	шт	3
87	Круг отрезной 230*2,5*22, шт	шт	10
88	Лента для гибких вставок термостойкая 45*60*45 мм 25м? In/	шт	1
89	Манометр ТМ-510Р.00 (0-1,6 МПа) G1/2, кл.т.1,5, шт	шт	5
90	Манометр ТМ-510Т.00 (0-1,0 МПа) М20*1,5, кл.т.1,5	шт	5
91	Модуль аналогового ввода МВ110-220,8АС, шт	шт	1
92	Модуль аналогового вывода МВ110-224,8А, шт	шт	1
93	Модуль аналогового вывода МУ110-224,8И, шт	шт	1
94	Мотор-редуктор DRV 040/090-600-2.3-0.25, шт	шт	2
95	Мотор-редуктор ЗМП-40-12,5-0,37-265-6110-ЦУЗ, шт	шт	1
96	Муфта ротационная 3/4 левая, шт	шт	2
97	Муфта ротационная 3/4 правая, шт	шт	2
98	Наконечник кабельный медный ТМ 35-10-8, шт	шт	10
99	Наконечник кабельный медный ТМ 70-10-13, шт	шт	10
100	Насос WILO IP-E 80/105-3/2, шт	шт	1

101	Насос WILO Star-RS 25/6, шт	шт	1
102	Насос мембранный дозировочный Текна EVO APG603, шт	шт	1
103	Насос погружной ЭЦВ 8-40-180, шт	шт	1
104	Отвод стальной короткий гнутый 32, шт	шт	4
105	Отвод стальной короткий гнутый 40, шт	шт	4
106	Отвод стальной П90 108*4,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	4
107	Отвод стальной П90 159*4,5 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	4
108	Отвод стальной П90 219*6,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	2
109	Отвод стальной П90 273*8,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	2
110	Отвод стальной П90 325*8,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	1
111	Отвод стальной П90 377*9,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	1
112	Отвод стальной П90 426*8,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	1
113	Отвод стальной П90 530*10 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	1
114	Отвод стальной П90 57*3,5 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	4
115	Отвод стальной П90 76*4,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	4
116	Отвод стальной П90 89*4,0 ст20 (ГОСТ 17375-2001), шт	шт	4
117	Панель оператора с сенсорным управлением Weintek MT8090XE (9,7"), шт	шт	1
118	Переключатель АС22, шт	шт	2
119	Пластина для теплообменника FR 16-45-1ЕН, шт	шт	10
120	Пластина для теплообменника TRx- GXD-042-L-5-PR-51, шт	шт	5
121	Пластина для теплообменников «РИДАН» НН-04, шт	шт	5
122	Пластина для теплообменников «РИДАН»-042-01449, шт	шт	5
123	Пластина для теплообменников «РИДАН»-0472-08394, шт	шт	5
124	Пластина теплообменная для теплообменника Funke FR-205-41-1-ЕН, шт	шт	5
125	Пластина теплообменная для теплообменника Funke FR-205-51-1-ЕН, шт	шт	10
126	Плата контролера "ТЕРМО-РОБОТ Heater", шт	шт	2
127	Подшипник 2107, шт	шт	2
128	Подшипник 256706АКЕ12, шт	шт	4
129	Подшипник 318, шт	шт	3
130	Подшипник 6201, шт	шт	4

131	Подшипник 6202, шт	шт	6
132	Подшипник 6203 2RS, шт	шт	8
133	Подшипник 6204, шт	шт	2
134	Подшипник 6204 2RS, шт	шт	8
135	Подшипник 6205, шт	шт	6
136	Подшипник 6206 RS, шт	шт	4
137	Подшипник 6213, шт	шт	2
138	Подшипник 6306 2RS, шт	шт	5
139	Подшипник 6307, шт	шт	4
140	Подшипник 6308, шт	шт	2
141	Подшипник 6309 RS, шт	шт	8
142	Подшипник 6310, шт	шт	4
143	Подшипник 6312, шт	шт	2
144	Подшипник 6313, шт	шт	2
145	Подшипник 6314, шт	шт	2
146	Подшипник 6317, шт	шт	8
147	Пост тельферный ПКТ 40 IP54, шт	шт	2
148	Преобразователь частотный ПЧВ101-К75-В, шт	шт	1
149	Преобразователь частотный VEMPER VR180-55/75T4, шт	шт	1
150	Преобразователь частотный AFD-L 015.43В, шт	шт	2
151	Прокладка S42 EPDM, шт	шт	5
152	Пускатель бесконтактный реверсивный однофазный ПБР1-1,1, шт	шт	1
153	Пускатель магнитный тип Ун-36В, шт	шт	2
154	Пускатель ПМ 12-160-200 , 230В, ,, шт	шт	1
155	Пускатель ПМА 5200 100А 380В, шт	шт	1
156	Пускатель ПМА 6200 160А 380В, шт	шт	1
157	Реле давления Agumotor AR MS-9, шт	шт	1
158	Реле промежуточное RP-407 ALTU U-220 В, шт	шт	2
159	Реле промежуточное RP-403 DLTU U-24В, шт	шт	2
160	Реле промежуточное с розеткой 220В Finder, шт	шт	2
161	Реле тепловое РТ03-09-18-5,0 А-7,0А, шт	шт	2
162	Реле тепловое РТ03-40-95-37,0 А-50,0А, шт	шт	2
163	Реле тепловое, РТН-1310, Iуст-(4,,,6)А, шт	шт	2
164	Реле тепловое, РТН-1322, Iуст-(17,,,25)А, шт	шт	1
165	Реле тепловое, РТН-3355, Iуст-(30,,,40)А, шт	шт	1
166	Реле тепловое, РТН-3363, Iуст-(63,,,80)А, шт	шт	1
167	Ремень клиновой А-1400, шт	шт	2
168	Ремень клиновой А-1600, шт	шт	2
169	Ремень клиновой В3750, шт	шт	2
170	Рукав резиновый ВГ-25-10 атм ТУ 38-105998-91 , м	шт	2
171	Сальник 30*52*2,2, шт	шт	4
172	Станция управления и защиты (СУиЗ) Лоцман + L2-100, шт	шт	1

173	Стеклопластик РСТ-415, м2	шт	50
174	Терминал GPRS TELEOFIS WRX708-L4 (H) (rel.5.0), шт	шт	1
175	Термометр биметаллический БТ-31.211 (0-120°C) G1/2.46.2.5	шт	2
176	Термометр сопротивления ДТС015-50М.0,5.60.И(0...+150), шт	шт	2
177	Термометр ТТ-В (0...150 °С) G1/2 ВЧ150 / НЧ40, технич. Прямой, шт	шт	2
178	Термометр ТТЖ-М исп. 1 № 5 (от 0 до +150°C) ВЧ240/НЧ163, технич. прямой, цена деления 1°C, с поверк, шт	шт	5
179	Термопреобразователь сопротивления ДТС 0,35-50м В3,80, шт	шт	2
180	Термопреобразователь сопротивления ДТС 0,35-Pt100-В3-120, шт	шт	1
181	Термопреобразователь сопротивления ДТС 0,35-Pt100-В3-320, шт	шт	1
182	Терморегулятор РАТАР-02, шт	шт	1
183	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 108*4,0, м	м	35,1
184	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 133*4,0, м	м	23,4
185	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 159*4,5, м	м	23,4
186	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 219*6,0, м	м	23,4
187	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 273*8,0, м	м	11,7
188	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 325*8,0, м	м	23,4
189	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 377*9, м	м	11,7
190	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 426*9,0, м	м	23,4
191	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 57*3,5, м	м	35,1
192	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 76*3,0, м	м	35,1
193	Труба стальная бесшовная ГОСТ 8732 89*4,0, м	м	35,1
194	Труба стальная ВГП 15*2,8 ст.3 ГОСТ 3262-75, м	м	23,4
195	Труба стальная ВГП 20*2,8 ст.3 ГОСТ 3262-75, м	м	23,4
196	Труба стальная ВГП 25*3,2 ст.3 ГОСТ 3262-75, м	м	23,4
197	Труба стальная ВГП 32*3,2 ст.3 ГОСТ 3262-75, м	м	23,4
198	Труба стальная эл/сварная 530*8,0, м	м	11,7
199	Узел ворошителя (239/30/00-03), шт	шт	2

200	Уплотнение для теплообменника ТРх- GXD-042-L-5-PR-51, шт	шт	10
201	Уплотнение для теплообменников «РИДАН»-042-01449, шт	шт	10
202	Уплотнение для теплообменников «РИДАН»-0472-08394, шт	шт	10
203	Уплотнение для теплообменников «РИДАН»-НН-04, шт	шт	5
204	Уплотнение пластинчатого теплообменника Funke FP-16-45-1-ЕН, шт	шт	20
205	Уплотнение пластинчатого теплообменника Funke FP-201-41-1-ЕН, шт	шт	10
206	Уплотнение пластинчатого теплообменника Funke FP-205-51-1-ЕН, шт	шт	30
207	Утеплитель 2*7000*1200*50мм (16,8м <sup>2</sup> =0,84м <sup>3</sup> ), шт	шт	3
208	Фильтр воздуха АГМ-501, упк	упк	4
209	Фильтр очистки пробы АГМ-501, упк	упк	8
210	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 100 Ру 16 ст20, шт	шт	4
211	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 150 Ру 16 ст20, шт	шт	2
212	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 200 Ру 16 ст20, шт	шт	2
213	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 250 Ру 16 ст20, шт	шт	2
214	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 300 Ру 16 ст20, шт	шт	2
215	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 400 Ру 16 ст20, шт	шт	2
216	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 50 Ру 16 ст20, шт	шт	4
217	Фланец трубопроводный плоский стальной Ду 80 Ру 16 ст20, шт	шт	4
218	Хомут силовой 40-43 мм, шт	шт	10
219	Шнек горячий, ТР-150, шт	шт	1
220	Шнек горячий, ТР-200, шт	шт	1
221	Шнек горячий, ТР-300, шт	шт	1
222	Шнек горячий, ТР-400, шт	шт	1
223	Шнек холодный, 239,20,00, шт	шт	2
224	Штуцер для шланга с внутр. резьбой 1" х 25мм, шт	шт	4
225	Эл. двигатель АИР 200М4У2 37кВт, 1500 об/мин, шт	шт	1
226	Электроды для наплавки ОК 86.08 3,2 мм, кг	шт	5
227	Электродвигатель АИР 160 S4 15 кВт 1500 об/мин, шт	шт	1
228	Электродвигатель АИР 160 S6, 11кВт, 1000об/мин, IM1081, шт	шт	1
229	Электроводонагреватель ZOTA «Lux» 48кВт, шт	шт	1

230	Электродвигатель АДМ 63 А2 У2, Р=0,37кВт, п=2760 об/мин, исп. IM2080, шт	шт	1	
231	Электродвигатель АИР 63 А2 0,37кВт 3000об/мин, шт	шт	1	
232	Электродвигатель АИР 63 В4 0,37кВт 1500об/мин, шт	шт	2	
233	Электродвигатель АИР 63 В4 У3 IM2081, шт	шт	2	
234	Электродвигатель АИР 71 А4 0,55кВт 1500об/мин, шт	шт	2	
235	Электродвигатель АИР 71 В2 1,1кВт 3000об/мин, шт	шт	2	
236	Электродвигатель АИР160S2Y3, 15кВт, 3000 об/мин, IM1081, шт	шт	1	
237	ЭЛЕКТРОДЫ ОК 46.00 3ММ, кг	шт	16	
238	Эмаль антикоррозийная по металлу ОС-12-03 красная, кг	шт	10	
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению</b>				
1	Техническая резина, кг	кг	15	
2	Кирпич, шт	шт	35	
3	Песчано-гравийная, т смесь	т	10	
4	Труба стальная дм. 76 мм, м	м	10	
5	Труба стальная дм. 57 мм, м	м	10	
6	Скорлупа ППУ дм. 76 мм, м	м	10	
7	Скорлупа ППУ дм. 57 мм, м	м	10	
8	Задвижка фланцевая дм.100, шт	шт	2	
9	Задвижка фланцевая дм. 80, шт	шт	2	
10	Болт М16, кг	кг	20	
11	Гайка М16, кг	кг	10	
12	Электроды, кг	кг	20	

**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 ОТ 27.07.2010 № 190-ФЗ «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 Боготольского округа, деятельность осуществляют пять теплоснабжающих организаций они являются и теплосетевыми организациями. 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. Так как теплоснабжающие и теплосетевые организации не осуществляют свою деятельность в одной системе теплоснабжения и никак между собой не пересекаются, заключение

соглашения не требуется. Ресурсоснабжающая организация АО «Транснефть» осуществляет свою деятельность только в п. Каштан. Ресурсоснабжающая организация МУП «РТЭК» осуществляет свою деятельность только в с. Большая Косуль, с. Александровка, с. Боготол, с. Юрьевка, п. Чайковский, с. Вагино, с. Критово. ООО «Гранд» с. Тюхтет, с. Зареченка, с. Леонтьевка, АО «КрасЭко» в городе Боготол, Красноярская ДТВ СП центральной ДТВ филиал ОАО "РЖД" г. Боготол.

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

4.2.1. В Боготольском округе отсутствуют системы теплоснабжения, деятельность в которых осуществляется несколькими теплоснабжающими и (или) теплосетевыми организациями.

4.3. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

4.3.1. Одно из главных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения) – его своевременное оповещение и информирование. Оповестить население означает своевременно предупредить его о создавшейся обстановке. Ответственность за организацию и практическое осуществление оповещения несут руководители органов исполнительной власти соответствующего уровня.

4.3.2. Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать: своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение согласно договору на пользование тепловой энергией 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.

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

4.3.4. При возникновении повреждений, аварий и чрезвычайных ситуаций, вызванных технологическими нарушениями на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения которых превышает 24 часа, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на Администрацию и комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Боготольского округа.

4.3.5. Теплоснабжающая организация разрабатывает возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения. Организует мероприятия по проведению аварийно-восстановительных работ. При необходимости выполняет аварийное ограничение режима потребления тепловой энергии потребителей согласно графику.

4.3.6. Координацию мероприятий при угрозе аварий на системах энергоснабжения осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в Боготольском округе. В целях предупреждения возникновения чрезвычайной ситуаций.

## РАЗДЕЛ 5. СОСТАВ И ДИСЛОКАЦИЯ СИЛ И СРЕДСТВ.

### 5.1. Состав сил и средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

5.1.1. Состав сил в учреждениях и организациях связанных с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа привлекаемых в рамках своих полномочий для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения:

а) в Администрации – первый заместитель Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению - ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства;

- начальник и специалисты подразделения Боготольского округа, курирующие жилищно-коммунальное хозяйство;

- операторы ЕДДС, находящиеся на смене.

б) в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа:

- главный инженер;

- диспетчер аварийно-диспетчерской службы;

- персонал производственно-технической службы;

- инженерно-технические работники и операторы (машинисты) дежурной смены котельных;

- члены аварийно-ремонтных бригад.

в) в оперативных службах обеспечивающих функционирование систем теплоснабжения Боготольского округа только при локализации и ликвидации аварийных ситуаций:

- оперативный дежурный персонал;

- выездные бригады, выездная аварийно-ремонтные бригады в соответствии с утверждёнными в установленном порядке типовыми штатными расписаниями.

г) в экстренных оперативных службах обеспечивающих функционирование систем теплоснабжения Боготольского округа только при локализации и ликвидации аварийных ситуаций:

- оперативный дежурный персонал;

- выездная аварийно-ремонтные бригады в соответствии с утверждёнными в установленном порядке штатными расписаниями.

д) в организациях, управляющих многоквартирными домами:

- персонал аварийно-диспетчерской службы.

5.1.2. Состав средств в учреждениях и организациях связанных с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа требуемых при выполнении ими своих функций для локализации и ликвидации аварийной ситуации в системах централизованного теплоснабжения:

- оргтехника и средства связи;

- программное обеспечение;

- легкой, в том числе дежурный и грузовой автомобильный транспорт;

- специализированные автомобили – ремонтные, медицинские, противопожарные;

- грузоподъемная и землеройная техника;

- сварочное оборудование.

Состав средств ежегодно определяется и утверждается нормативным документом организаций (учреждений), которые могут быть привлечены для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения.

5.1.3. Количественный состав сил для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Боготольского округа определенный организациями

(учреждениями) на 2026-2027 г. представлен в разделе 5 настоящего ПЛАС.

5.2. Дислокация сил и средств при локализации и ликвидации аварийных ситуаций

5.2.1. Дислокация (размещение) сил в режиме повседневной эксплуатации систем централизованного теплоснабжения в Боготольском округе осуществляется на стационарных пунктах (местах), по месту нахождения ответственных лиц и персонала. Пункты (рабочие места) оснащены средствами связи, необходимыми техническими средствами и документацией.

5.2.2. При возникновении аварийных ситуаций дислокация средств может измениться в зависимости от функционального назначения сил, к которым они приписаны:

а) остаются на пунктах управления: средства оперативного персонала (ЕДДС, дежурного персонала экстренных оперативных служб);

б) перемещаются в центр событий для использования при локализации и ликвидации происшествия: средства аварийно-ремонтных бригад (организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, противопожарной и спасательной службы МЧС России, органов Министерства внутренних дел Российской Федерации, службы Скорой медицинской помощи, привлекаемых организаций).

5.2.3. Дислокация аварийно-спасательных формирований должна осуществляться таким образом, чтобы обеспечивалась возможность прибытия к любому объекту в своей зоне ответственности за время, не превышающее нормативное, с момента поступления дежурному персоналу сигнала о возникновении аварийной ситуации.

Нормативное время прибытия организаций, функционирующих в системах теплоснабжения и экстренных оперативных служб на место происшествия, представлено в таблице 17.

Таблица 17 - Нормативное время прибытия организаций, функционирующих в системах теплоснабжения и экстренных оперативных служб на место происшествия

Наименование организации (учреждения), адрес расположения	Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова
Организации, функционирующие в системах теплоснабжения Боготольского округа	немедленно, Ч+0ч.30мин. (не определен)
64 ПЧС 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Красноярскому краю с. Тюхтет ул. Кирова 126	Ч+0ч.20 мин. в сельской местности (ст.76 <i>Федеральный закон от 22.07.2008. (ред. от 25.12.2023) № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</i> )
33 ПСЧ 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Красноярскому краю г. Боготол, ул. 40 лет Октября, д. 15.	Ч+0ч.20 мин. в сельской местности (ст.76 <i>Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</i> )
ПЧ-381 КГКУ «Противопожарная охрана Красноярского края» 662021, Боготольский МО, п. Сплавной, ул. Тракторная, 18	Ч+0ч.20 мин. в сельской местности (ст.76 <i>Федеральный закон от 22.07.2008 (ред. от 25.12.2023) № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</i> )
Межмуниципальный отдел МВД «Боготольский», Красноярский край, г.	Межмуниципальный отдел МВД «Боготольский», Красноярский край, г.

Наименование (учреждения), расположения	адрес организации места	Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова
Боготол, ул. Заводская, д. 1	Боготол, ул. Заводская, д. 1	
Орган Министерства внутренних дел Российской Федерации на территории с. Тюхтет	незамедлительно (протяженность маршрута патрулирования должна обеспечивать прибытие наряда к месту происшествия (как правило, не более чем в течение 5-7 минут) и не может превышать 6 км для патрулей на автомобиле, 4 км для патрулей на мотоцикле, 1,5 км для пешеходных патрулей) <i>(п.1 ст. 12 Федерального закона от 07.02.2011 №3-ФЗ «О полиции»)</i>	
Отделение Скорой медицинской помощи на территории с. Тюхтет	Ч+0ч.20 мин. для оказания скорой медицинской помощи в экстренной форме; Ч+2ч.00 мин. для оказания скорой медицинской помощи в неотложной форме <i>(п.6 прил. №2 Приказа Министерства здравоохранения РФ от 20.06.2013 №338н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи»)</i>	
Отделение Скорой медицинской помощи на территории Боготольского округа, Красноярский край, г. Боготол, ул. Школьная, д. 73	Ч+0ч.20 мин. для оказания скорой медицинской помощи в экстренной форме; Ч+2ч.00 мин. для оказания скорой медицинской помощи в неотложной форме <i>(п.6 прил. №2 Приказа Министерства здравоохранения РФ от 20.06.2013 №338н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи»)</i>	
Аварийная служба электросетевой компании на территории с. Тюхтет	немедленно, Ч+1ч.30мин. <i>(не определен)</i>	
Аварийная служба организации водопроводного хозяйства с. Тюхтет	немедленно, Ч+1ч.30мин. <i>(не определен)</i>	
Аварийная служба электросетевой компании на территории Боготольского округа, Красноярский край, г. Боготол, ул. Школьная, д. 125.	немедленно, Ч+1ч.30мин. <i>(не определен)</i>	
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства на территории Боготольского округа, Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7.	немедленно, Ч+1ч.30мин. <i>(не определен)</i>	
Аварийная служба электросетевой компании на территории Боготольского округа, Красноярский край, г. Боготол,	Немедленно, Ч+1ч.30мин. <i>(не определен)</i>	

Наименование (учреждения), расположения	адрес организации места	Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова
ул. Комсомольская д. 146.		
Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства на территории Боготольского округа, Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д.17.		немедленно, Ч+1ч.30мин. (не определен)

5.2.4. При необходимости, по решению ответственного руководителя работ, для локализации и ликвидации аварийной ситуации в условиях критически низких температур окружающего воздуха могут быть привлечены дополнительные силы и средства.

5.2.5. Количественный состав средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Боготольского округа на 2026-2027 г. представлен в разделе 3 настоящего ПЛАС.

### 5.3. Действия ответственных лиц при ликвидации аварийных ситуаций

5.3.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Боготольского округа и минимизации ущерба от их возникновения зависит от действий ответственных лиц.

Ответственные лица должны действовать согласованно, четко, спокойно, в рамках своих полномочий определенных должностными и иными действующими инструкциями, со знанием ситуации в системе теплоснабжения, оборудования, настоящим Планом действий и в соответствии складывающейся обстановкой - для недопущения негативного развития происшествия.

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

Форма Блок-схемы действий ответственных лиц Боготольского округа по локализации и ликвидации аварийной ситуации в системе теплоснабжения приведена на рисунке 9.

#### 5.3.2. Обязанности оператора ЕДДС.

Оператор ЕДДС действует в круглосуточном режиме следующим образом:

- Сбор и обработка информации о нарушениях теплоснабжения населения и социально значимых объектов на территории муниципального образования.

- Анализ и оценка достоверности поступившей информации, доведение её до экстренных оперативных служб и организаций, в компетенцию которых входит реагирование на принятое сообщение.

- Обработка и анализ данных о технологическом нарушении (аварии) на теплосетях, определение масштаба аварийной ситуации и уточнение состава оперативных служб и организаций, привлекаемых для реагирования на происшествие.

- Сбор, оценка и контроль данных обстановки, принятых мер по ликвидации аварийной ситуации.

- Доведение информации об аварийной ситуации (в пределах своей компетенции) до органов управления, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС, созданных при органах местного самоуправления.

- Контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации и организация взаимодействия.

- Представление докладов о возникновении аварийной ситуации, об угрозе возникновения или возникновении ЧС, сложившейся обстановке, действиях по ликвидации аварийной ситуации.

- Мониторинг состояния комплексной безопасности тепловых сетей на территории муниципального образования.

5.3.3. Обязанности ответственного лица, в случае длительного срока ликвидации аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха), угрозе для жизни и комфортного проживания людей.

В случае длительного срока ликвидации аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха), угрозе для жизни и комфортного проживания людей руководство аварийно-ремонтными работами возлагается на заместителя Главы Боготольского муниципального округа ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства который координирует свои действия с комиссией по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Боготольского округа в соответствии с настоящим Планом действий.

Ответственный руководитель работ действует следующим образом:

- Ознакомившись с обстановкой, немедленно приступить к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и руководить работами по спасению людей и ликвидации аварии.
- Организовать командный пункт, сообщить о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находиться на нём.
- Проверить, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица.
- Контролировать выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений, и заданий.
- Контролировать состояние отключённых от теплоснабжения зданий.
- Давать соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением инженерных служб.
- Давать указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку.

5.3.4. Обязанности первого заместителя Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, начальника и специалистов подразделения Администрации, курирующих жилищно-коммунальное хозяйство

Специалисты Администрации действуют следующим образом:

Руководство по локализации и ликвидации аварий. Это происходит, если неисправности на тепловых сетях вызваны технологическими нарушениями на инженерных сооружениях и коммуникациях и срок их устранения превышает определённые сроки (например, 12 часов для отопления и 36 часов для горячего водоснабжения).

Оповещение о причинах аварии, её масштабах и возможных последствиях. Руководитель теплоснабжающей организации должен в течение 30 минут сообщить об аварии первому заместителю Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению.

Координация ремонтных работ. Если аварийная ситуация не устранена в течение 2 часов, первый заместитель Главы Боготольского округа по жизнеобеспечению оповещает Главу Боготольского муниципального округа и лично прибывает на место аварии.

Информирование жителей. В случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей, первый заместитель Главы Боготольского округа по жизнеобеспечению распоряжается об информировании жителей через систему оповещения и информирования.

Привлечение дополнительных сил и средств. Если необходимо, первый заместитель Главы Боготольского округа по жизнеобеспечению принимает решение по привлечению дополнительных ресурсов для ремонтных работ.

Создание штаба по локализации аварии. Это происходит, когда есть угроза возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (например, аварийное отключение теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур

5.3.5. Обязанности мастера организации, функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа

Мастер организации действует следующим образом:

- Держать постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций. По согласованию с ним определять опасную зону, устанавливать предупредительные знаки и выставлять дежурные посты из рабочих предприятия.

- Систематически информировать ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации.

- До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководить ликвидацией аварийной ситуации.

5.3.6. Обязанности диспетчера аварийно-диспетчерской службы организации, функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа (далее - Диспетчер АДС)

Диспетчер АДС действует незамедлительно в круглосуточном режиме следующим образом:

О возникновении аварийной ситуации, принятом решении по её локализации и ликвидации диспетчер немедленно сообщает по имеющимся у него каналам связи руководству организации, диспетчерам организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу своего оборудования и коммуникаций, диспетчерским службам потребителей тепловой энергии.

В случае, когда в результате аварии создаётся угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций или строений, диспетчеры теплоснабжающих организаций отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным немедленным извещением ЕДДС и абонентов (в случае необходимости) перед отключением и после завершения работ по выводу из работы аварийного тепломеханического оборудования или участков тепловых сетей.

По завершении аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) диспетчер информирует соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров теплоснабжения и подключения потребителей в соответствии с программой пуска.

5.3.7. Обязанности персонала аварийно-ремонтной бригады организации, функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа.

Персонал аварийно-ремонтной бригады незамедлительно в круглосуточном режиме должен действовать следующим образом:

- Составить общую картину характера, места и размеров аварии.

- Определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено или полностью отключено, и период ограничения.

- Отключить и убедиться в отключении повреждённого оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне.

- Организовать предотвращение развития аварии.

- Принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в зоне работы.

- Получить от дежурного диспетчера по средствам связи план действий и изменённый режим теплоснабжения для проведения необходимых переключений.

- Определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены.

- Определить необходимость прибытия дополнительных сил и средств для устранения аварии.

5.3.8. Обязанности инженерно-технических работников, операторов (машинистов) дежурной смены котельной организации, функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа

Действия персонала котельной в круглосуточном режиме:

- Локализация повреждения. Персонал должен быстро обнаружить повреждение и ограничить его распространение.

- Предотвращение развития нарушений. Необходимо исключить травмирование персонала и повреждение оборудования, не затронутого технологическим нарушением.

- Срочный ремонт или замена вышедших из строя трубопроводов и оборудования.

- Восстановление теплоснабжения потребителей. Нужно восстановить нормальные параметры отпускаемой тепловой энергии в кратчайший срок.

- Создание надёжной послеаварийной схемы и режима работы тепловых сетей.

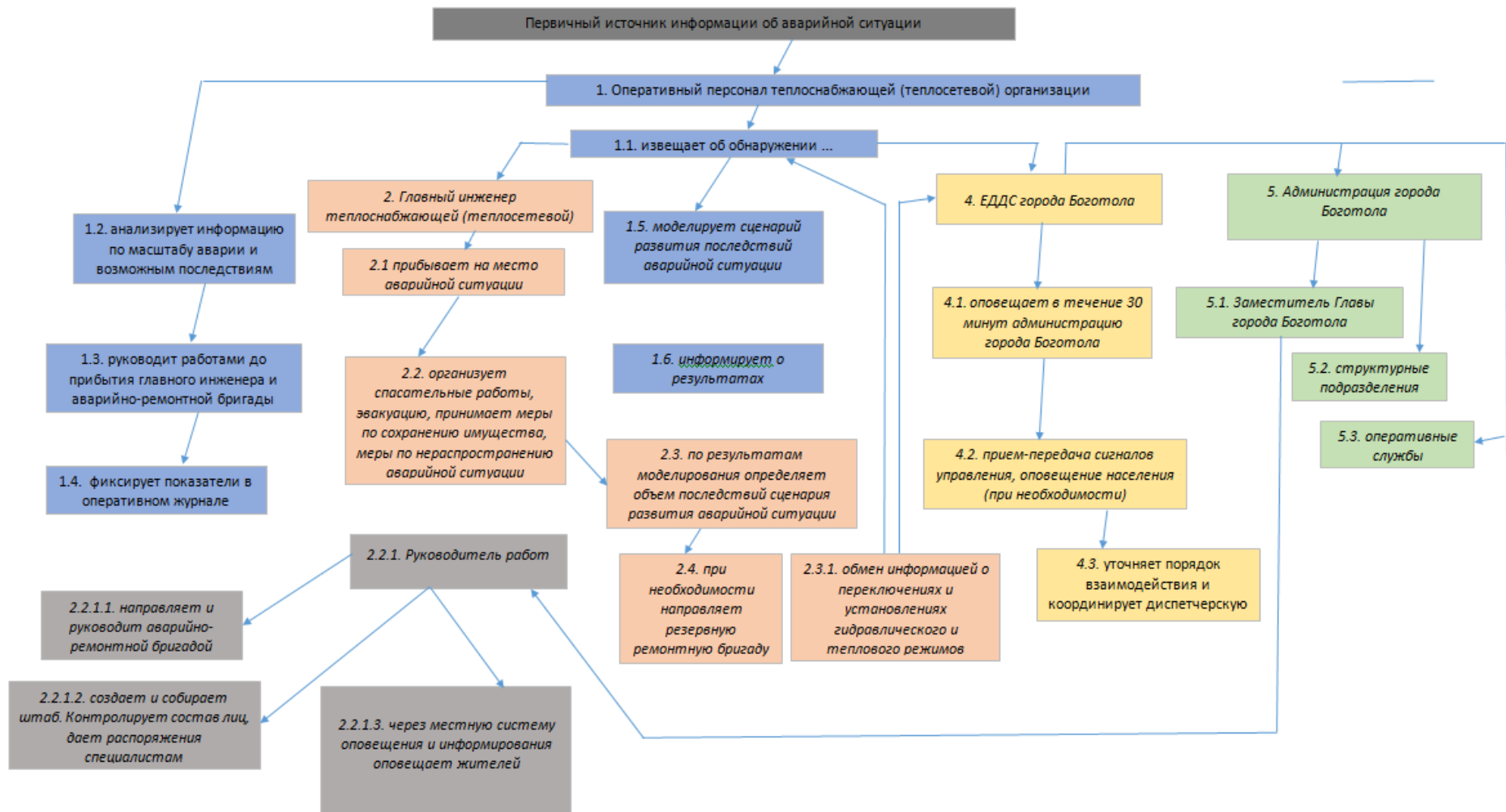
- Выяснение состояния отключившегося оборудования. При возможности нужно включить его в работу и восстановить схему тепловых сетей.

- Охрана опасных зон. Место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение.

5.3.9. Обязанности инженерно-технических работников, операторов (машинистов) дежурной смены котельной организации, функционирующей в системах теплоснабжения Боготольского округа (здесь – персонал котельной)

Персонал котельной действует в круглосуточном режиме согласно указаниям ответственного руководителя работ.

5.4. Нарушения заданного режима работы котельных, тепловых сетей и теплоиспользующих установок, водозаборов, станций подъема, трансформаторных подстанций, линий электропередач должны расследоваться эксплуатирующей организацией и учитываться в специальных журналах.



Блок-схема действий ответственных лиц Боготольского округа 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 Боготольского округа в зимнее время года повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей.

6.3. Первый заместитель Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению после уточнения недостающей информации (при необходимости) о произошедшем технологическом нарушении готовит сообщение (информацию) и направляет его в пресс-службу Администрации не позднее 1 часа после возникновения технологического нарушения. Пресс-служба Администрации размещает информацию на сайте Администрации, в средствах массовой информации, социальных сетях, сайтах и социальных сетях многоквартирных домов, информационных стендах многоквартирных домов, в единой информационно-аналитической системе жилищно-коммунального хозяйства (далее - ЕИАС ЖКХ).

6.4. В случае длительного (свыше 6 часов) отсутствия теплоснабжения у населения Глава Боготольского муниципального округа, первый заместитель Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению, организывает 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 Боготольском округе объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

6.6. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение коммунального ресурса, осуществляется выезд на место технологического нарушения первого заместителя Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению, организации, функционирующей в системе теплоснабжения Боготольского округа.

6.7. Выезд на место аварии руководителей Администрации и муниципальных учреждений 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 Боготольского округа, 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 Боготольского муниципального округа 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 Боготольского округа.

6.8. 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:

- 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 Боготольского округа 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, выполняющим ремонтные работы для предотвращения размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

6.9. Жителям, проживающим на территории Боготольского округа в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения для обеспечения безопасности необходимо:

- для сохранения в квартире тепла дополнительно заделать щели в окнах и балконных 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 обще-респираторных 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, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;
- в случае эвакуации из жилого помещения - одеть членов семьи в теплую одежду и обувь; отключить в квартире газ, воду и электричество; взять с собой документы, деньги, необходимые продукты, одеяла; закрыть входную дверь квартиры на замок и действовать в соответствии с указаниями Администрации.

При возникновении ЧС на объектах ТЭК, решением комиссии по ЧС и ПБ Боготольского округа будут приняты дополнительные меры по переселению жителей с неотопливаемых жилых помещений в административные здания населенных пунктов, не попадающие в зоны ЧС.

Информация о пунктах временного размещения приведена в таблице 18.

Таблица 18.

№ п/п	Фактический адрес учреждения	Наименование учреждения	Ф.И.О. руководителя, контактный телефон	Вместимость (номеров, корпусов, классов/человек)	Организация жизнеобеспечения			
					Медицинская помощь (учреждения, персонал и техника)	Медицинская помощь (учреждения, персонал и техника)	Медицинская помощь (учреждения, персонал и техника)	Медицинская помощь (учреждения, персонал и техника)
1	662060 Боготольский район, с. Боготол, ул. Набережная, 10А т.31-344;	МБОУ Боготольская СОШ	Директор Кузнецова Татьяна Александровна, 89620678054	50	КГБУЗ «Боготольская МБ». 2 чел, 1 ед. техники.	Централизованно, МКП «Услуга»	В столовой МБОУ Боготольская СОШ	Централизованно, МКП «Услуга», МУП «РТЭК»
2	662080 Боготольский район, с. Кротово, ул. Совхозная, 22 т.30-318;	МБОУ Кротовская СОШ	Директор Зверева Елена Ивановна	50	КГБУЗ «Боготольская МБ». 2 чел, 1 ед. техники.	Централизованно, МКП «Услуга»	В столовой МБОУ Кротовская СОШ	Централизованно, МКП «Услуга», МУП «РТЭК»
3	662060 г. Боготол, ул. Северная, 9	МБОУ СОШ № 2	Исполняющий обязанности директора, Виктория Владимировна Быленкова 2.62-78; 2-13-96	15/8=1 20чел	КГБУЗ «Боготольская МБ». 2 чел, 1 ед. техники.	Классы	В столовой, спортивный зал МБОУ «СОШ №2	Централизованно, от теплоисточника АО «КрасЭко»
4	662060 г. Боготол, ул. Урицкого, 8А	МБОУ СОШ № 5	Директор Каханская Наталья Александровна 2-12-21; 2-62-53	11/8=8 8чел	КГБУЗ «Боготольская МБ». 2 чел, 1 ед. техники.	Классы	В столовой МБОУ «Кротовская СОШ» № 5	Централизованно, от теплоисточника АО «КрасЭко»
5	662060 г. Боготол, ул. Больничная, д. 6а	МБДО У № 11	Директор Стельмах Любовь Васильевна 6-33-19	30/5=1 50	КГБУЗ «Боготольская МБ». 2 чел, 1 ед. техники	Групповые комнаты	иные помещения, музыкальный зал	Централизованно, от теплоисточника АО «КрасЭко»
6	662060 г. Боготол, ул.	МБДО У № 8	Директор Печкурова Наталья	22/5=1 10	КГБУЗ «Боготольская	групповые комнаты	Музыкальный зал	Оперативный персонал

	Школьная, д. 75а		Анатолевна 2-62-25		МБ». 2 чел, 1 ед. техники			обслужива ющий Электрокот ельную, находящую в оперативно м управлении Д/С
--	------------------------	--	-----------------------	--	---------------------------------	--	--	--

## 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.

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.

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 газовых, водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

Инженерное обеспечение операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется

организациями, функционирующими в системах теплоснабжения Боготольского округа совместно (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с Администрацией (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 заместителем Главы Боготольского муниципального округа, ответственного за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства);

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

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

- с организациями, связанными с функционированием систем теплоснабжения – водоснабжения, электросетевыми;

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

Финансовые средства и материальные ресурсы для обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения формируются в организациях одним из следующих способов:

- 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 Боготольского округа в режиме повседневной деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и территориальными 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 Боготольского округа, 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 отделениями 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 Электронное 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 электронного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 55 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, городского округа 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, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, 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 описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие 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;

- 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 может использоваться разработанная электронная модель, созданная в программно-расчетном комплексе Zulu (разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург) в составе геоинформационной системы Zulu и расчетного модуля ZuluThermo.

8.1.6. С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схему 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 ZuluThermo, возможно проводить анализ отключений, переключений или полностью изолирующей участок и т.д.

## 8.2. Инструкция для моделирования сценариев развития аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Боготольского округа:

8.2.1. Используется персоналом теплоснабжающих и теплосетевых организаций, профильными руководителями и специалистами органов местного самоуправления, участвующих в разработке планов ликвидации и локализации аварийных ситуаций, инцидентов и иных нештатных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования. Может быть применена для проведения расчетов гидравлических режимов системы теплоснабжения в период ликвидации аварийных ситуаций, последствий инцидентов и нештатных ситуаций.

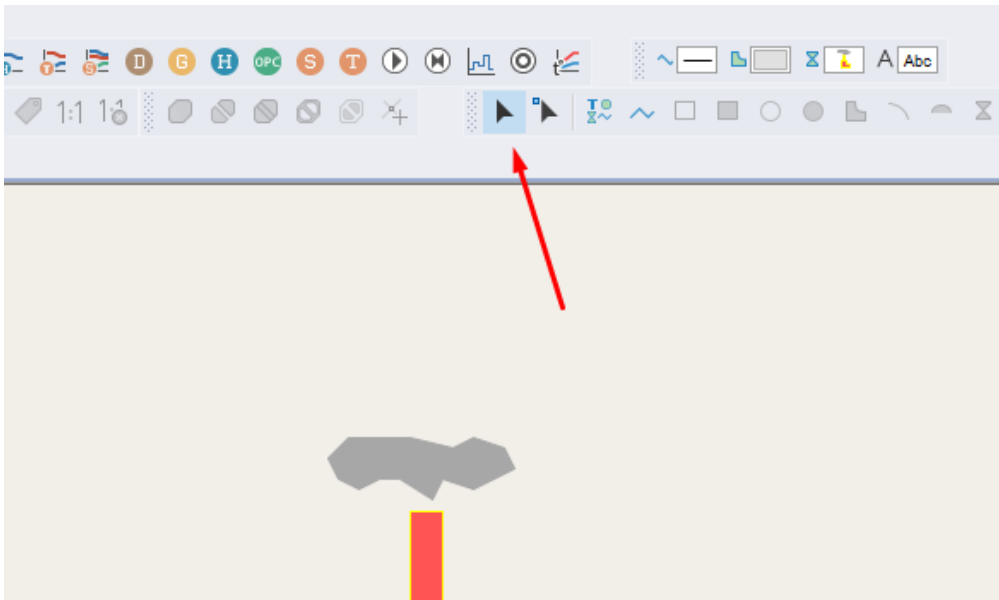
Предполагает наличие электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования, в программно-расчетном комплексе Zulu, в составе геоинформационной системы Zulu и расчетного модуля ZuluThermo.

Персонал должен быть обучен и обязан владеть навыками работы в указанной системе. Программный комплекс устанавливается на персональный компьютер (сервер), имеющий технические характеристики, которые позволяют достаточно оперативно производить необходимые расчеты.

8.2.2. Порядок действий при получении информации об участке, где необходимо смоделировать развитие ситуации:

а) открываем электронную модель системы теплоснабжения с. Тюхтет в программно-расчетном комплексе Zulu.

б) нажимаем на черный курсор (объект) (Рисунок 1).



в) выбираем объект на схеме (котельная, участок, потребитель и т.п.).

Рассмотрим на примере участка тепловой сети в с. Тюхтет от котельной № 1 подключено 4 объекта. с. Тюхтет ул. Советская 9, Отдел полиции с. Тюхтет ул. Давыдова 8, Почтовое отделение с. Тюхтет ул. Советская 11, детский садик «Колокольчик» с. Тюхтет ул. Советская 13

Исходные данные:

На участке теплосети произошла аварийная ситуация. Диаметр трубопровода  $\varnothing = 75$  мм. Длина аварийного участка 10 м.

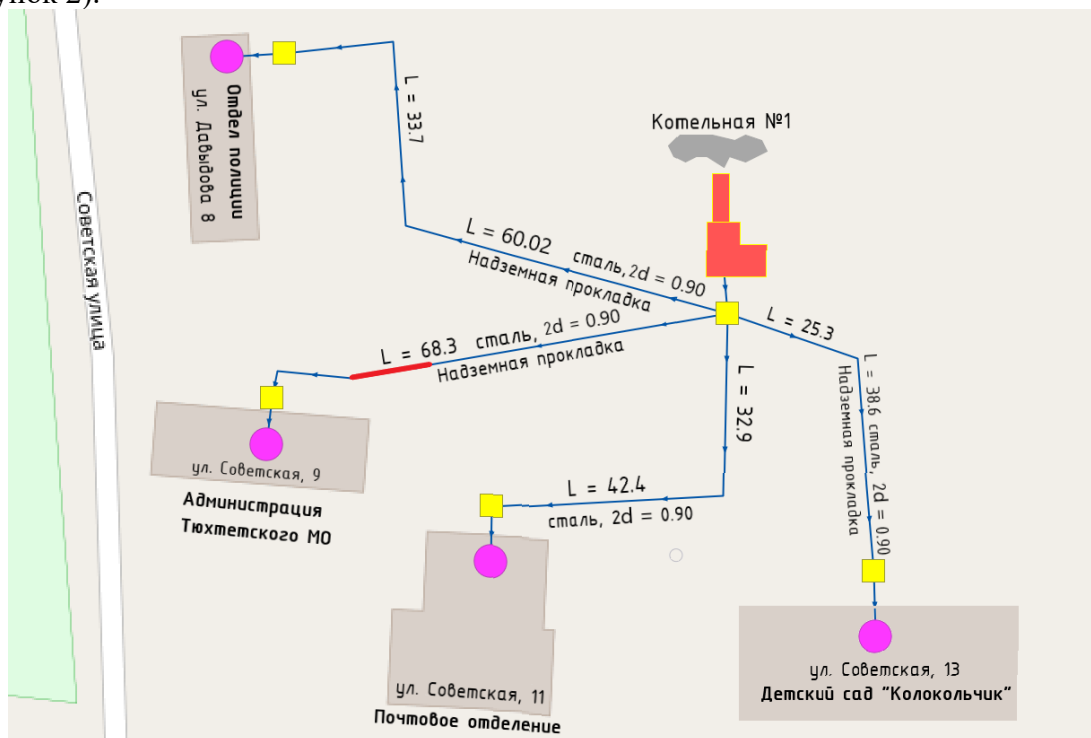
В результате этого будет отключен потребитель по адресу с. Тюхтет ул. Советская 9.

Тепловая нагрузка отключенного здания составляет 0,07 Гкал/ч.

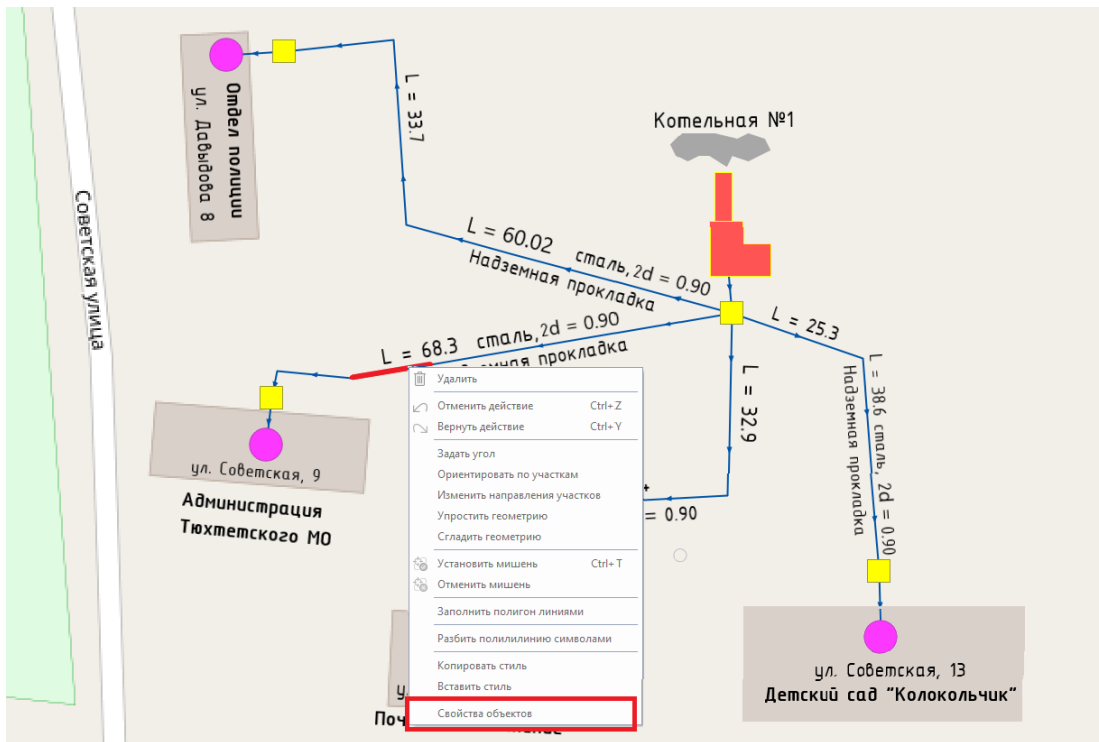
Жители в зоне отключения отсутствуют.

Категория по надежности теплоснабжения отключенного здания – 2.

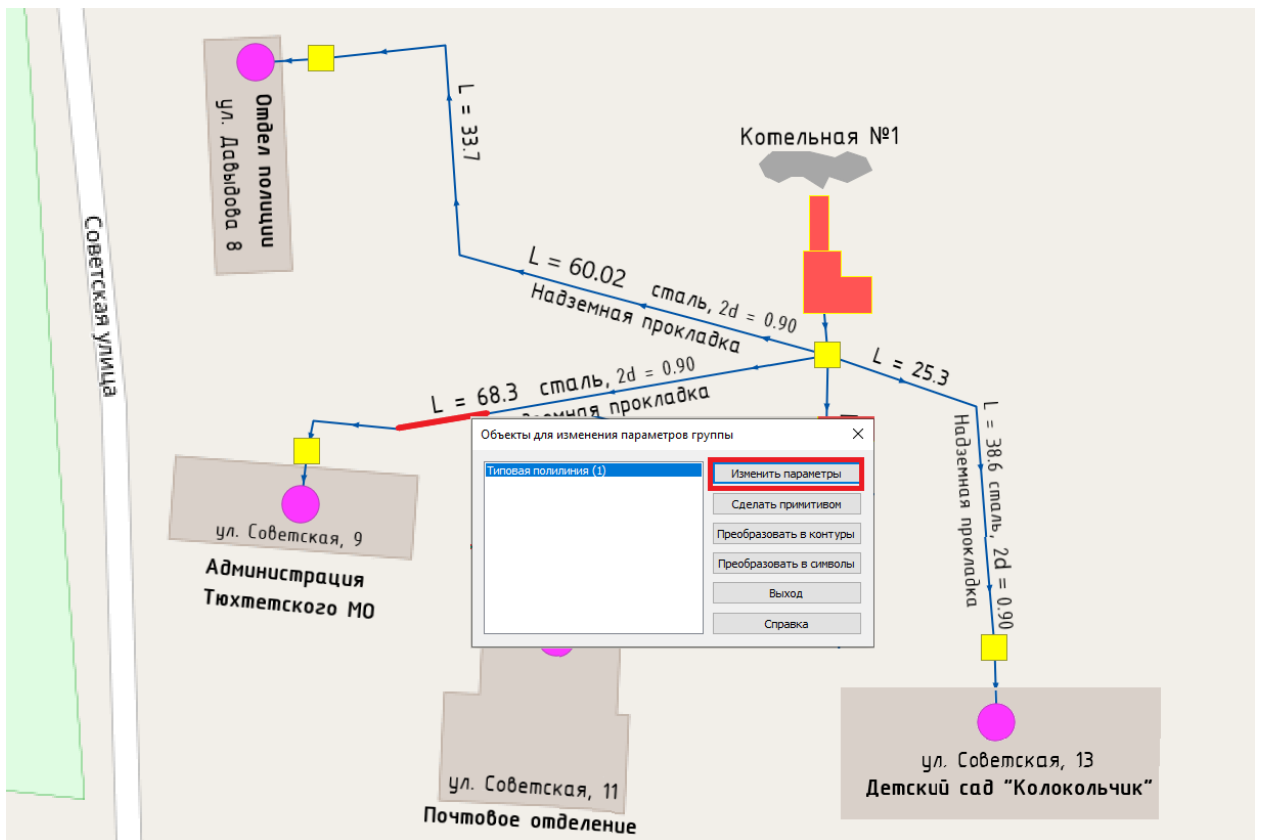
После выделения участок будет помечен красным цветом (в зависимости от версии) (Рисунок 2).



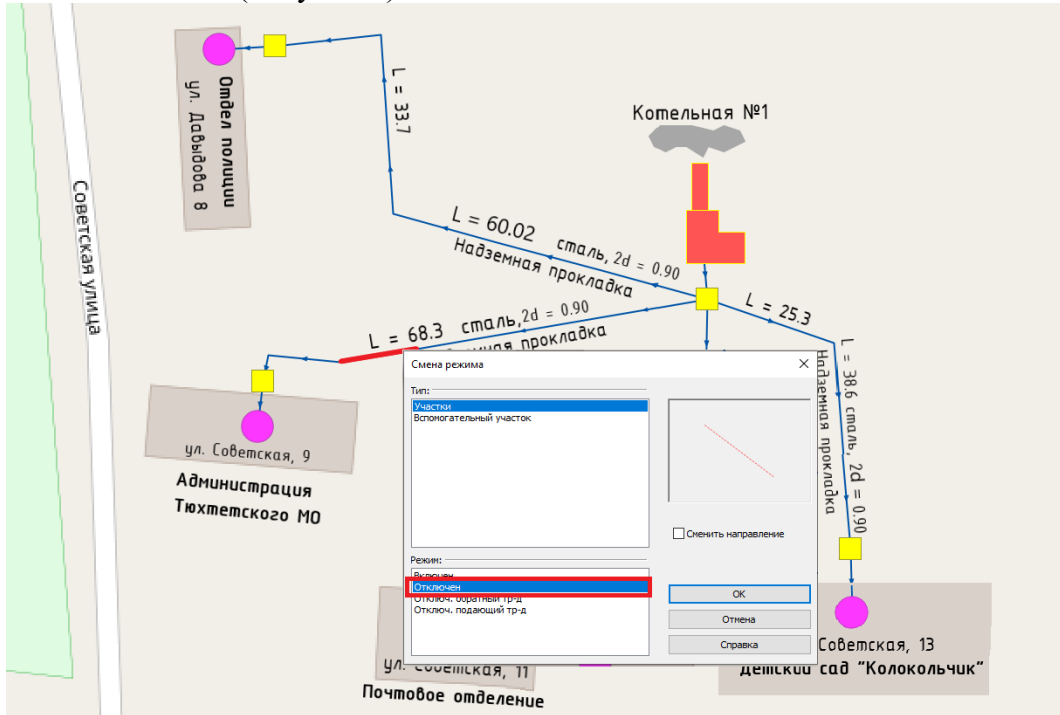
г) наводим курсор на выделенный участок и нажимаем правую кнопку мыши, появляется диалоговое окно, выбираем «свойства объектов (Рисунок 3).



д) появляется окно: «Объекты для изменения параметров группы», нажимаем «Изменить Параметры» (Рисунок 4).

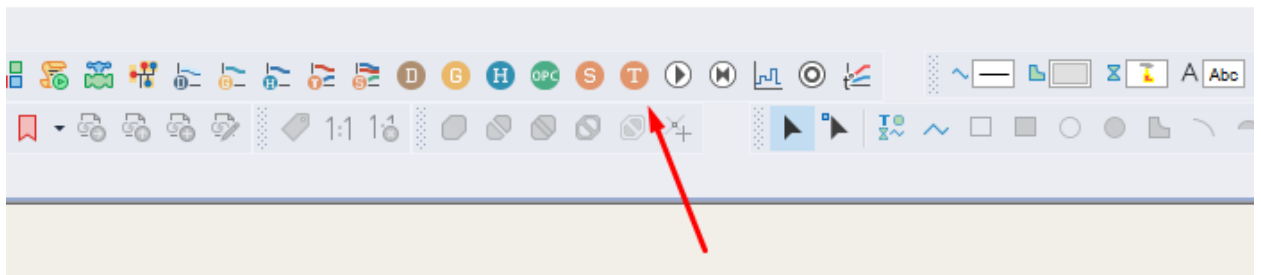


е) появляется окно: «Смена режима», нажимаем «Режим: Отключен», далее нажимаем «ОК» (Рисунок 5).



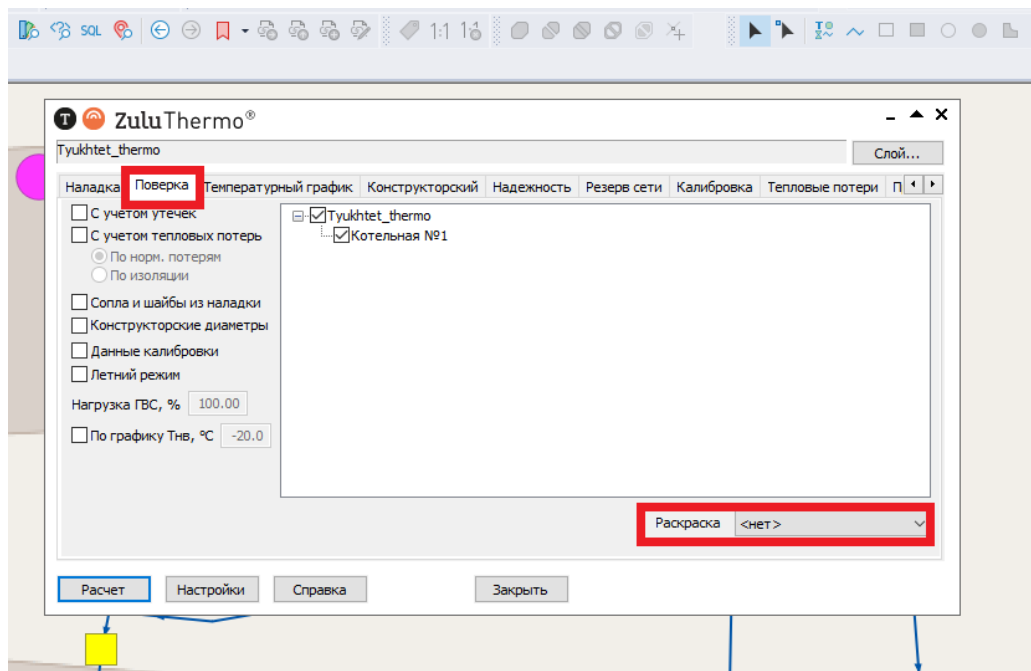
ж) выбранный участок окрашивается в красный цвет, это говорит о том, что он отключен.

з) проводим расчёт в ZuluThermo (Рисунок 6).



и) выбираем слой карты, переходим во вкладку «Поверка», нажимаем «Расчет».

к) после чего, во вкладке «Поверка» можно оценить по расцветке располагаемый напор, скорость, удельные потери и т.д. (Рисунок 7).



После поверочного расчета, получаем данные о количестве тепловой энергии, вырабатываемой на источнике за час, расход тепла на систему отопления, давление в обратном и подающем трубопроводе, потери тепловой мощности. По раскраске можно оценить располагаемый напор, скорость и удельные потери. Отключенный участок (участки) окрашивается в красный цвет, персонал имеет возможность определить количество отключенных потребителей (домов, домовладений).

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	1.560, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	0.276, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.71722, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.56622, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	21.827, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	5.783, т/ч
Суммарный расход на подпитку	16.043, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	13.805, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	8.02151, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	8.02151, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	40.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	20.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	75.000, °C

8.2.3. Действия персонала при применении электронного моделирования аварийных ситуаций

8.2.4. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения выполняется дежурным диспетчером АДС, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа.

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

- уточняет условия развития аварийной ситуации;
- уточняет место расположения близлежащей к месту возникновения аварийной ситуации запорно-регулирующей арматуры, для 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).

8.2.6. 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 с Тухтет.

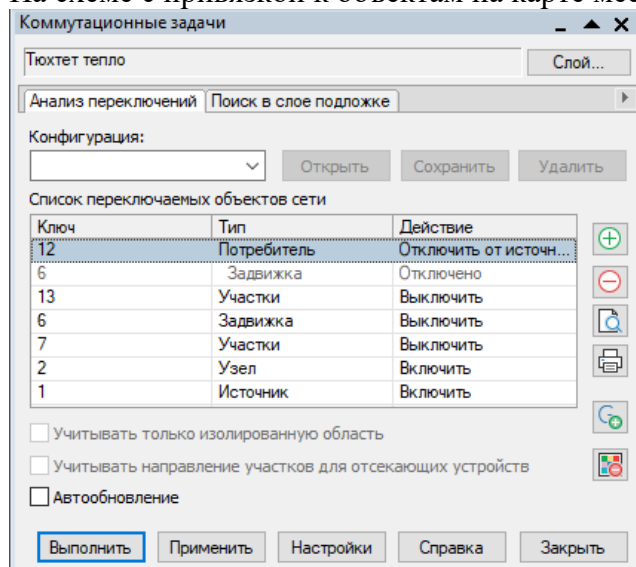
- для начала работы включает необходимые слои электронной модели системы теплоснабжения.

- 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;

Параметр	Значение
Количество жителей	0
Суммарная нагрузка	0.093000
Нагрузка на отопл	0.093000
Нагрузка на отопл	0.000000
Суммарная нагрузка	0.006000
Нагрузка на венти	0.006000
Нагрузка на венти	0.000000
Суммарная нагрузка	0.000000
Нагрузка на ГВС	0.000000
Нагрузка на ГВС	0.000000
Объем воды в под	0.454903
Объем воды в обр	0.454903
Объем воды в сис	0.000000
Объем воды в сис	0.000000
Объем воды в сис	0.000000
Суммарный объем	0.909805

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

8.2.7. 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;

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

8.2.9. Результаты применения электронного моделирования возможных аварийных ситуаций систем теплоснабжения в Боготольском округе.

8.2.10. 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.

8.2.11. 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.

8.2.12. Результаты применения электронного моделирования аварийных ситуаций систем теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии, где согласно утвержденной схемы теплоснабжения муниципального образования 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 должны быть применены в плане действий аварийно-восстановительной бригады.

## 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: руководителями и специалистами, связанными с эксплуатацией системы теплоснабжения, в ЕДДС;
- в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа: руководителем, мастером, 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 Боготольского округа, не ознакомленных с ПЛАС.

9.1.5. Знание ПЛАС проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий, проводимых совместно с Администрацией и организациями, функционирующими в системах теплоснабжения Боготольского округа. 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 Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению, ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства и мастер теплоснабжающих (теплосетевых) организаций Боготольского округа.

### 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 Боготольского округа 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 Боготольского округа приведен в таблице 19.

Таблица 19 - Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Боготольского округа

№ 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 котельной
3	Список телефонов городских организаций	Список телефонов городских (районных) 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 тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети)
7	Журнал (картотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы	Регистрация заявок на вывод оборудования из работы поступивших в ЦДП и РДП от районов теплосети или котельной, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплопотребления. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
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, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплоснабжение
12	Перечень резервных источников теплоснабжения ответственных потребителей	Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием их адресов и телефонов, а также производительности абонентских котельных
13	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
14	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
15	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей
16	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
17	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов
18	Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов
19	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
20	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем,	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	сооружений)	
21	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
22	Журнал заявок на приемку оборудования	Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования
23	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
24	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
25	График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний период)	Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла
26	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов
27	Тепловая схема источника тепла	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
28	Схема трубопроводов источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
29	Планшетная схема на отдельный участок	Изображение в плане отдельного участка теплосетей (основных трубопроводов и ответвлений) с указанием диаметров, обозначением на них тепловых пунктов, тепловых камер, компенсаторов, задвижек, номеров и адресов абонентов с указанием назначения, и этажности зданий
30	Принципиальная схема магистральных сетей	Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений
31	Расчетная схема тепловых сетей	Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка
32	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
33	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером ПТС
34	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

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
		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.

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 Боготольского округа 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, связанных с функционированием систем теплоснабжения представлен в таблице 20.

Таблица 20 - Перечень ответственных лиц по Администрации, связанных с функционированием систем теплоснабжения.

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Администрация Боготольского муниципального округа			
1	Байков Александр Васильевич	Глава Боготольского муниципального округа	8 (391) 57 6-34-41 8 (391) 57 6-34-42
2	Бровко Александр Викторович	Первый заместитель Главы Боготольского муниципального округа по жизнеобеспечению	8 (391) 57 6-34-49
3	Щепаняк Николай Тадеевич	Начальник отдела ЖКХ, транспорта и жилищной политики Боготольского муниципального округа	8 (967) 613-70-69
4	Марачковский Илья Иванович	Заместитель начальника отдела ЖКХ, транспорта и жилищной политики Боготольского муниципального округа	8 (902) 966-06-24
5	Михайлова Светлана	Главный специалист отдела ЖКХ,	8 (391) 58 2-22-73

	Давыдовна	транспорта и жилищной политики Боготольского муниципального округа	8 (908) 209-00-12
--	-----------	---	-------------------

10.2.2. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанным с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа представлен в таблице 21.

Таблица 21 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным службам мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению, связанным с функционированием систем теплоснабжения Боготольского округа

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
1	Единая дежурная диспетчерская служба (ЕДДС) с. Тюхтет ул. Советская 9	Оператор	8 (391) 582-19-32
2	Единая дежурная диспетчерская служба (ЕДДС) г. Боготол, ул. Комсомольская, д 2.	Оператор	8 (962) 069-67-74 8 (391) 572-53-99
3	Единая дежурная диспетчерская служба (ЕДДС) г. Боготол, ул. Шикунова, 1	Оператор	8 (391) 576-34-00

10.2.3. Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам Боготольского округа, связанных с функционированием систем теплоснабжения представлен в таблице 22

Таблица 22 - Перечень ответственных лиц по региональным и муниципальным экстренным оперативным службам Боготольского округа, связанных с функционированием систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование службы	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
1	Территориальная противопожарная и спасательная служба МЧС России	Оперативный дежурный	101, 112
2	Межмуниципальный отдел МВД «Боготольский»	Оперативный дежурный по МО МВД «Боготольский»	102, 112
3	Территориальное отделение Скорой медицинской помощи	Дежурное отделение	103, 112

10.2.4. Перечень ответственных лиц организаций по теплоснабжению, сетевым теплосетям, функционирующих на территории Боготольского округа, представлен в таблице 23.

Таблица 23 - Перечень ответственных лиц по теплоснабжению организации, функционирующих на территории Боготольского округа.

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация № 1 ООО «Гранд», адрес места расположения Красноярский край, с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5			
1	Артибякин Андрей Николаевич	Директор	8 (391) 582-22-33
2	Гончарик Виктор Васильевич	Мастер	8 (391) 582-22-33
3	Вилионис Эдуард Викторович	Слесарь сантехник	8 (391) 582-22-33
4	Кравцов Андрей Яковлевич	Водитель	8 (391) 582-22-33
Организация № 2 МУП «РТЭК», адрес места расположения Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7			
1	Глушаков Артём Анатольевич	Директор	8 (923) 784-02-65
2	Бартуль Антон Леонидович	Главный инженер	8 (908) 204-17-58
Организация № 3 АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан, адрес места расположения Красноярский край, п. Каштан, ул. Буркова, д. 1			
1	Волков Артур Айказович	Начальник КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь»	8 (391) 263-28-00
2	Репин Анатолий Викторович	Начальник НПС Каштан	8 (923) 360-89-69
3	Костенков Денис Александрович	Мастер УРНЭО БПО	8 (923) 294-62-61
Организация № 4 АО «Красноярская региональная энергетическая компания» (АО КрасЭко), адрес места расположения Красноярский край, с. Боготол, ул. Комсомольская, д. 146			
1	Белобородов Николай Викторович	Гл. инженер АО «КрасЭко» западного филиала	8 (391) 512-24-08
2	Будников Петр Витальевич	Начальник Боготольского участка тепловых сетей и котельных установок АО «КрасЭко»	8(923)291-75-38
3	Цупель Анатолий Сидорович	Теплоисточники ОАО ДТВ «РЖД Мастер участка производства	8 (391) 57-3-31-19 8 (903) 924-36-84

10.2.5. Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанных с функционированием систем теплоснабжения на территории Боготольского округа представлен в таблице 24.

Таблица 24 - Перечень ответственных лиц по электросетевым организациям, связанных с функционированием систем теплоснабжения на территории Боготольского округа

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Филиал ПАО «Россети Сибири» - «Красноярскэнерго» адрес места расположения Красноярский край, с. Тюхтет Восточная 14			
1	Стрельников Александр Викторович	мастер	8(391)58 2-15-34

2	Арбузов Дмитрий Леонидович	мастер	8(391)58 2-15-34
Боготольский РЭС филиал ПАО «Россети Сибирь»-Красноярскэнерго», адрес места расположения Красноярский край, г. Боготол, ул. Школьная, д. 125			
1	Целищев Вячеслав Игоревич	начальник	8(967)607-62-71
2	Шалудкин Николай Александрович	Заместитель начальника-главный инженер Боготольского РЭС	8(967)607-62-79
3	Оперативно-Диспетчерская Группа	Диспетчер	8 (391) 572-56-84; 8 (967) 607-63-29
Боготольский участок западного филиала АО «КрасЭко» адрес места расположения Красноярский край, г. Боготол, ул. Комсомольская, д. 146			
1	Белобородов Николай Викторович	Гл. инженер АО «КрасЭко» западного филиала	8 (391) 512-24-08
2	Фомин Геннадий Геннадьевич	Начальник Боготольского участка электрических сетей	8 (929) 333-92-76
3	Оперативно-Диспетчерская Группа	Диспетчер	8 (391) 572-36-18

10.2.6. Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанных с функционированием систем теплоснабжения на территории Боготольского округа представлен в таблице 25.

Таблица 25 - Перечень ответственных лиц по организациям водопроводно-канализационного хозяйства, связанных с функционированием систем теплоснабжения на территории Боготольского округа

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация №1, МКП «Услуга» адрес места расположения Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7			
1	Гурская Рина Владимировна	Врио директора	8 (391) 573-13-22
2	Семёнов Иван Викторович	Главный инженер	8 (391) 573-13-22
Организация № 2 ООО «Боготольские коммунальные системы»: адрес места расположения Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 17			
1	Кремнев Виктор Сергеевич	Генеральный директор	8 (923) 305-61-77
2	Бабушкин Олег Алексеевич	Главный инженер	8 (923) 340 75-22 Тел: диспетчерской 6-33-17
Организация № 3 ООО «Гранд», адрес места расположения Красноярский край, с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5			
1	Артибякин Андрей Николаевич	Директор	8 (391) 582-22-33

10.2.7. Перечень ответственных лиц по организациям, эксплуатирующим СЗО на территории Боготольского округа представлен в таблице 26.

Таблица 26 - Перечень ответственных лиц организациям, эксплуатирующим СЗО на территории Боготольского округа

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Организация № 1 ООО «Гранд», адрес места расположения Красноярский край, с. Тюхтет ул. Советская 2А строение 5			
1	Артибьякин Андрей Николаевич	Директор	8(391) 582-22-33
2	Гончарик Виктор Васильевич	Мастер	8(391) 582-22-33
3	Вилионис Эдуард Викторович	Слесарь сантехник	8(391) 582-22-33
4	Кравцов Андрей Яковлевич	Водитель	8(391) 582-22-33
Организация № 2 МУП «РТЭК», адрес места расположения Красноярский край, с. Боготол, ул. Целинная, д. 7			
1	Глушаков Артём Анатольевич	Директор	8 (923)784-02-65
2	Бартуль Антон Леонидович	Главный инженер	8(908)204-17-58
Организация № 3 АО «Транснефть-Западная Сибирь» филиал «Красноярское РНУ» НПС Каштан, адрес места расположения Красноярский край, п. Каштан, ул. Буркова, д. 1			
1	Волков Артур Айказович	Начальник КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь»	8(391)263-28-00
2	Репин Анатолий Викторович	Начальник НПС Каштан	8(923)360-89-69
3	Костенков Денис Александрович	Мастер УРНЭО БПО	8(923)294-62-61
Организация № 4 Боготольский участок западного филиала АО «КрасЭко» адрес места расположения Красноярский край, г. Боготол, ул. Комсомольская, д. 146			
1	Будников Петр Витальевич	Начальник Боготольского района ТС и КУ АО «КрасЭко»	8(923)291-75-38
Организация № 5 АОО ДТВ «РЖД» теплоисточники (котельные) адрес места расположения Красноярский край, г. Боготол, ул. Дёповская,36;ул. Вокзальная, 1			
1	Цупель Анатолий Сидорович	Мастер участка производства	8 (391) 57-3-31-19 8 (903) 924-36-84