



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Администрации г. Черногорска

12.02.2026 № 418-П

Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Черногорск (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения) актуализация на 2026-2027 годы.

В соответствии с пунктом 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказа Министерства энергетики РФ от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», руководствуясь ст. 27 Устава города Черногорска, Администрация города Черногорска,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Черногорск (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения) актуализация на 2026-2027 годы.

2. Признать утратившим силу Постановление Администрации города Черногорска № 4289-П от 23.12.2025 «Об утверждении плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Черногорск на отопительный период 2025-2026 годов (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)» с 13.02.2026 года.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном Интернет-сайте «Ассоциация Совет муниципальных образований Республики Хакасия» (АМО19.RU, регистрация в качестве сетевого издания Эл № ФС77-87812 от 30.07.2024) и разместить на официальном сайте Администрации города Черногорска в сети «Интернет».

4. Настоящее проставление вступает в силу со дня подписания.
5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации г. Черногорска по строительству и благоустройству – Белова А.И.

Глава города Черногорска

Е.Э. Гопина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 6AA458679F52ABF62E84AC34AACC7B6A

Владелец Костюкович Ольга Вячеславовна

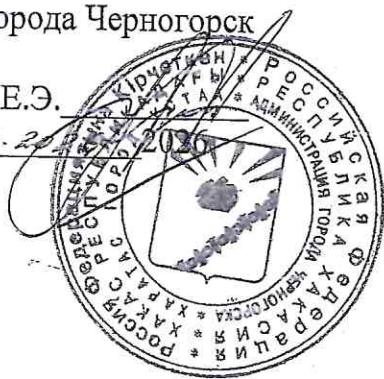
Действителен с 12.08.2025 по 05.11.2026

УТВЕРЖДАЮ:

Глава города Черногорск

Гопина Е.Э.

12.02.2026



Приложение к постановлению
Администрации г. Черногорск

12.02.2026 № 418-П

ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ЧЕРНОГОРСК
(в том числе с применением электронного моделирования
аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения)
актуализация на 2026 – 2027 годы

СОГЛАСОВАНО:

Министр жилищно-коммунального
хозяйства и энергетики Республики
Хакасия

Виноградов М.В.

12.02.2026

2026

Председатель Госкомитета по ГО, ЧС и
ПБ Хакасии

Карамашев В.В.

12.02.2026



2026 г.

Раздел 1. Общие сведения

1.1. Основные положения разработки плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Черногорск (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

1.1.1. Общие положения

1.1.1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Черногорск (далее – МО г. Черногорск) (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»;
- 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 города Черногорск на период до 2033 года (актуализация на 2026 год), утвержденная Приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 15.10.2025 № 258тд «Об утверждении схемы теплоснабжения города Черногорска на период до 2033 года (актуализация на 2025 год)»;

– иных действующих нормативно – правовых актов по теме документов.

1.1.1.2. Основным документом, регламентирующим требования к порядку разработки и утверждения, составу сведений, которые должны содержаться ПЛАС 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 пунктом 8.3.1 Приказа № 2234 ПЛАС подлежит ежегодной актуализации, утверждается муниципальным образованием до 15 февраля и должен содержать следующие сведения:

- сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения;

- количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения (далее – силы и средства);

- порядок и процедуру организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения;

- состав и дислокация сил и средств;

- перечень мероприятий, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения);

- порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.

1.1.1.4. 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.

1.1.1.5. 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.

1.1.1.6. Объектами, рассматриваемыми в ПЛАС, являются - системы централизованного теплоснабжения на территории МО г. Черногорск, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.

1.1.1.7. ПЛАС определяет порядок действий персонала при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.1.1.8. ПЛАС должен находиться в администрации г. Черногорска.

1.1.1.9. Ответственность за разработку (актуализацию) ПЛАС возлагается на заместителя главы администрации г. Черногорска по строительству и благоустройству.

1.1.1.10. 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.

1.1.2. Основные понятия и термины

В ПЛАС используются следующие основные понятия термины:

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

– **инцидент** - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативных правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте;

– **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 тепло потребляющих 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;

– **ресурс снабжающая организация** - юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

– **система теплоснабжения** - совокупность источников тепловой энергии и тепло потребляющих 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 предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные - для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части; центральные - для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части, 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 города Черногорска, 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 МО г. Черногорск решает следующие задачи:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
- повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех административных и инженерных служб 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 тепло потребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору теплоснабжения, графиков ограничения и отключения тепло потребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;

- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт тепло потребляющих систем, на объекты в любое время суток.

1.1.3.5. При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях единую дежурно-диспетчерскую службу города и администрацию муниципального образования, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения.

1.1.3.6. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования осуществляется в соответствии с действующим порядком (планом).

1.1.3.7. 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 организациях жилищно-коммунального комплекса на текущий финансовый год.

1.1.3.8. Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями в порядке, установленном в МО г. Черногорск.

1.1.3.9. Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения ремонтных работ на инженерных сетях производится 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 законодательством Российской Федерации, к лицам, допустившим устройство в охрannой зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов;

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

1.1.3.10. 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 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 Единую дежурно-диспетчерскую службу администрации города Черногорска (далее – ЕДДС) и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

1.1.3.11. 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.

1.1.3.12. Организациями, управляющими многоквартирными домами, обеспеченными централизованным теплоснабжением должны быть доведены до жителей в них проживающих любым доступным способом адреса и номера телефонов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения для сообщения о возникновении технологических нарушений работы и аварийных ситуациях в системах теплоснабжения.

1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования

Черногорск – административный центр городского округа город Черногорск Республики Хакасия. Второй после столицы республики город Хакасии по численности населения: 77,948 тыс. чел., в том числе в пос. Пригорск – 2,6 тыс. чел.

Распоряжением Правительства РФ от 29 июля 2014 года № 1398-р «Об утверждении перечня моногородов» городской округ город Черногорск включён в категорию «Монопрофильные муниципальные образования Российской Федерации (моногорода) с наиболее сложным социально-экономическим положением».

Площадь муниципального образования город Черногорск (далее — МО город Черногорск) составляет 117,9 кв.км. В состав МО город Черногорск входит поселок городского типа Пригорск.

На транспортную доступность МО г. Черногорск влияет то, что вдоль восточной границы города проходит федеральная автомагистраль Р257 «Енисей», железнодорожная ветка Абакан – Черногорские копи Восточно – Сибирской.

Общая протяженность автомобильных дорог общего пользования составляет 193,1 км., в том числе с твердым покрытием 101,9 км.

Город расположен в степной, засушливой зоне. Ближайший Минусинский бор расположен в 30 км за рекой Енисей на юго-востоке от города.

На территории города отсутствуют открытые водоемы. В 5 км на восток расположено Красноярское водохранилище, образованное на реке Енисей (ширина реки 200-800 м, глубина 3-6 м, местами до 10 м, скорость 1,1 - 1,4 м / сек). Красноярское водохранилище имеет ширину 2-8 км, средняя глубина 36,6 метров. В 150 км от города расположена Саяно-Шушенская ГЭС.

Рельеф местности города спокойный, с небольшим уклоном в направлении с северо-запада на юго-восток.

1.1.5. Климат и погодно-климатические явления

Климат резко континентальный, с холодной и продолжительной зимой и коротким летом. На территории муниципального образования имеется ряд месторождений: каменного угля, солидные запасы аргиллитов (применяемых для изготовления кирпича, черепицы, фарфорофаянсовой посуды и т.д.), клиежей (каменисто-подобная горная порода, применяемая в качестве гидравлической добавки при строительстве гидротехнических сооружений), строительного песка, гравия, бутового камня, известняков.

Самый тёплый месяц — июль, средняя температура воздуха около +19,6 °С, а максимальные значения могут достигать +24,5 °С. Наиболее холодный месяц — январь, со средней температурой -17,8 °С и минимальными значениями, опускающимися до -21,7 °С.

Летние месяцы, особенно июнь, июль и август, приносят наибольшее количество осадков, хотя и оно остаётся небольшим (около 2 мм). Зима, напротив, очень сухая, особенно с января по март, когда количество осадков стремится к нулю.

Весна и осень являются переходными сезонами с постепенным изменением температур.

Количество осадков в тёплый период года 282 мм, суточный максимум осадков — 76 мм. Среднемесячная относительная влажность наиболее тёплого воздуха 68 %. Количество осадков в холодный период года 282 мм, суточный максимум осадков 40 мм. Среднемесячная относительная влажность наиболее холодного воздуха 79 %.

Преобладают ветры юго - западного направления. Среднемесячная скорость ветра изменяется от 2,5 до 18 м/сек. Максимальная скорость ветра 30 - 35 м/сек.

1.1.6. Общая характеристика систем коммунального хозяйства МО г. Черногорск

Инженерные сети города позволяют в необходимом объеме подавать потребителям тепло, воду, электроэнергию. В связи с нарушением технологического процесса и изношенностью тепловых и водопроводных сетей возможно возникновение аварийной ситуации, связанной с нарушением жизнедеятельности населения.

В области теплоснабжения:

ООО «Южно-Сибирская Тепловая компания» осуществляют транспортировку тепловой энергии (в виде горячей воды) для отопления и горячего водоснабжения от Абаканской ТЭЦ и осуществляет деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей. Протяженность тепловых сетей — 78,9 км.

В области водоснабжения:

Водоснабжение города обеспечивает Черногорский филиал ГУП РХ «Хакасресводоканал» на балансе, которого одно водозаборное сооружение, (В эксплуатации находятся 10 скважин (1 из них резервная)), 8 резервуаров с чистой водой: 1 на 1000 куб. м., 3 по 500 куб. м., 4 по 7000 куб. м. В пос. Пригорск расположены 4 резервуара чистой воды: 2 по 2000 куб. м., 2 по 250 куб. м. Протяженность водопроводных сетей — 460,9 км., протяженность сетей водоотведения — 253,7 км.

В области энергоснабжения:

Компания «Хакасэнерго», Черногорский РЭС занимается строительством и обслуживанием электросетей, электромонтажными и электроизмерительными работами, а также предоставляет услуги по энергоснабжению. Количество трансформаторных подстанций - 185 ед., протяженность линий электропередач - 489 км., из них:

– кабельные: с напряжением 10 кВ – 73,7 км., с напряжением 6 кВ – 4,5 км.

– воздушные: с напряжением 10 кВ – 48,5 км., с напряжением 6 кВ – 11,5 км., с напряжением 0,4 кВ – 350,8 км.

Основными причинами аварий на объектах энергоснабжения являются повреждение линий электропередач при порывистом ветре более 25 м/с.

В области газоснабжения:

На территории города нет централизованных газовых сетей, для автономного газоснабжения объектов жилищного фонда (57 многоквартирных домов) используются газгольдеры (резервуары для хранения сжиженного газа под давлением). Обслуживание данной системы обеспечивает МП «Бытсервис». Система газоснабжения требует соблюдения нормативных требований и регулярного проведения технических работ.

1.2. Описание системы централизованного теплоснабжения

1.2.1. В административных границах МО г. Черногорск централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные объекты (административные, культурно-бытовые) и производственные здания организаций. Централизованное теплоснабжение обеспечивается Единой теплоснабжающей организацией филиал «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ».

1.2.2. Филиал «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» осуществляет транспортировку тепловой энергии (в виде горячей воды) для отопления и горячего водоснабжения от АО «Абаканская ТЭЦ» к объектам жилищно-коммунального назначения города и выработку тепловой энергии на котельных с транспортировкой ее потребителям в районы города, не примыкающие к АО «Абаканская ТЭЦ».

1.2.3. Магистральные и квартальные тепловые сети филиала «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» расположены по всей территории города Черногорска.

Единая теплоснабжающая организация города Черногорска в режиме повседневной деятельности осуществляет:

- эксплуатацию уличных и внутриквартальных тепловых сетей в пределах согласованных границ с АО «Абаканская ТЭЦ» и абонентами;
- эксплуатацию внутриквартальных котельных.

В эксплуатации филиала «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» в городском округе г. Черногорск имеются следующие котельные:

- котельная БМК «Сибирь-ЮМ», расположенная по адресу: Республика Хакасия, п. Пригорск, Пригорск 14. Котельная БМК «Сибирь-ЮМ», занимается выработкой тепла, горячей воды передачей тепловой энергии для обеспечения населения и промышленных объектов п. Пригорск;
- котельная «Терморобот 300», расположенная по адресу: Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Богграда 1. Котельная «Терморобот 300», занимается выработкой тепла, горячей воды, передачей тепловой энергии для обеспечения населения и промышленных объектов г. Черногорска.

На котельной БМК «Сибирь-ЮМ», имеется ремонтная бригада в количестве до 3 человек, на котельной «Терморобот 300» обслуживающего персонала нет.

Техническое обслуживание производственных объектов филиала «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» (квартальные котельные и тепловые сети) осуществляется дежурным персоналом котельных и выездными бригадами с производственной базы.

При производственной базе круглосуточно работает оперативно-диспетчерская служба численностью 8 человек в смену. За службой закреплен аварийный автомобиль «Газель» для оперативного выезда на места инцидента или аварии в системе теплоснабжения.

На производственной базе имеется:

Административно-хозяйственный отдел, оперативно-диспетчерская служба, тепловая инспекция, служба контрольно-измерительных приборов и автоматики, служба механизации и автотранспорта, служба охраны труда и производственного контроля, служба электрохозяйства.

Вся имеющаяся на предприятии транспортная техника обеспечена теплыми стоянками, ремонтная база в гараже отсутствует.

Пути сообщения и транспорт:

Филиал «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» в своей производственной деятельности использует транспортные магистрали города Черногорска и его пригородных зон.

1.2.4. Характеристика зданий, сооружений, оборудования.

Основное оборудование и технические характеристики тепловых сетей г. Черногорска:

На балансе филиала «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ» в г. Черногогорск - 116,2 километров сетей в двухтрубном исчислении, диаметром от 25 мм до 800 мм, внутриквартальные котельные.

Температура теплоносителя в магистральном трубопроводе на входе составляет 114 °С, на выходе 70 °С (согласно температурному графику). Давление в подающем трубопроводе в отопительный период 14 кгс/см², обратный 2,1 кгс/см², в МОП подающий 7,5-6,0 кгс/см², обратный 2,1 кгс/см².

При аварийной ситуации на тепловых сетях предусмотрено частичное отключение участков сети с помощью запорной арматуры в тепловой камере.

Трубопроводы проложены подземно, с предварительной планировкой трассы согласно СНиП 2.05.06-85.

Заглубление трубопроводов диаметром менее 1000 мм до верха трубы принято не менее 0,8 м, а 1000 мм и более не менее 1,0 м. Ширина траншеи по низу составляет не менее: $D + 300$ мм - для трубопроводов диаметром до 700 мм;

1,5 D - для трубопроводов диаметром 700 мм и более.

После засыпки уложенного трубопровода полоса песков над ним и на расстоянии не менее 10 м от оси трубопровода в обе стороны укреплена связующими веществами (отходы крекинг-битума и т.д.). На продольном профиле указаны как отметки земли, так и проектные отметки трубопровода.

При взаимном пересечении трубопроводов расстояние между ними в свету принято не менее 350 мм, а пересечение выполнены под углом не менее 60°. Пересечения между трубопроводами и другими инженерными сетями (водопровод, канализация, кабели и др.) выполнены в соответствии с требованиями СНиП 11-89-80*.

Персонал района тепловых сетей (РТС) г. Черногогорска в количестве до 47 человек находится по адресу: г. Черногогорск, ул. Орлова, 15А.

Для ликвидации порывов трубопровода г. Черногогорска и рп. Пригорска выезжают оперативно-диспетчерская служба (8 чел.) и персонал РТС г. Черногогорска до 47 человек.

Оборудование, представляющее опасность на объекте: трубопроводы подачи тепловой энергии, горячей воды. Основное оборудование и технические характеристики котельной БМК «Сибирь-ЮМ»:

1. Суммарная мощность по выработке тепловой энергии - 10 Гкал/час
2. Количество котлов – 4 шт.:
 - котел водогрейный стальной КВм-2,5 КБ МВт под механическую топку;
 - котел водогрейный стальной КВм-2,5 КБ МВт под механическую

топку;

- котел водогрейный стальной КВм-2,5 КБ МВт под механическую топку;

- котел водогрейный стальной КВм-2,5 КБ МВт под механическую топку.

3. Основное топливо–каменный уголь марки ДМСШ обогащённый 0-25, для растопки котлов - дрова. Хранение основного топлива (каменного угля) осуществляется на складе угля вместимостью до 3000 тонн.

4. Температурный график теплосети 95/70 °С.

5. Потенциально опасные объекты:

- котлы (водогрейные);
- трубопроводы горячей воды;
- трубопроводы тепловой сети.

На случай аварийной ситуации на котельной создан запас инструмента, материалов и средств индивидуальной защиты (СИЗ).

Численность персонала котельной в дневную смену составляет до 7 человек: мастер, 2 слесаря, 1 сварщик, 2 кочегара, 1 уборщица.

Для ликвидации аварий на котельной имеется ремонтная бригада в количестве до 3 человек, а также при необходимости выезжает персонал РТС г. Черногорска до 47 человек.

В ночную смену на котельной работает до 2 человек (2 кочегара). Смена по 12 часов, дневная с 8-00 до 20-00 час., ночная с 20-00 до 8-00 час.

Основное оборудование и технические характеристики «Терморобот 300»:

1. Суммарная мощность по выработке тепловой энергии - 0,3 Гкал/час.

2. Количество котлов - 1 шт.:

- водогрейный котел «Терморобот 300»;

3. Основное топливо - бурый уголь марки «ЗБОМ», для растопки котлов - дрова.

Хранение основного топлива (бурого угля) осуществляется на складе угля, вместимостью до 50 тонн.

4. Температурный график теплосети 75/50 °С.

5. Потенциально опасные объекты:

- котел (водогрейный);
- трубопроводы горячей воды;
- трубопроводы тепловой сети.

На случай аварийной ситуации создан запас инструмента, материалов и средств индивидуальной защиты (СИЗ).

Численность персонала котельной «Терморобот 300» в дневную,

ночную смену 0 человек (котел работает в автоматическом режиме). Для ликвидации аварий на котельной выезжает персонал РТС г. Черногорска до 47 человек.

Оборудование, представляющее опасность на объекте: котлы (водогрейные), трубопроводы горячей воды.

1.3. Описание системы электроснабжения

1.3.1. Общие сведения об организации

Публичное Акционерное Общество «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго», Черногорский РЭС.

Юридический адрес: 655017, Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74.

Фактический адрес: 655250, Россия, Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Мира 004.

В Черногорском РЭС для предупреждения и ликвидации аварийной ситуации сформировано 3 ремонтно-восстановительные бригады в количестве 11 человек, 10 единиц техники. Также сформировано 2 оперативно выездные бригады в количестве 20 человек, осуществляющих посменную деятельность. В РЭС сформирована оперативно диспетчерская служба в количестве 5 человек. На постоянной основе в РЭС осуществляет дежурство 1 диспетчер ОДГ и 4 электромонтёра ОВБ.

Бригады в РЭС укомплектованы необходимыми инструментами и приспособлениями, специальной одеждой, сухими пайками и спец. транспортом.

Для оповещения персонала используется сотовая связь, стационарные телефоны. В Филиале ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» дополнительно предусмотрено оповещение по автоматизированной системе «Стрела-М», а также с помощью программно-технического комплекса «ИУС АВР».

В Черногорском РЭС установлены пожарные извещатели, пожарные оповещатели и извещатели охранные. Оборудование управляется следующими элементами - ВЭРС-ПК, Сигнал-10, Гранит-4.

Потенциально опасные объекты в филиале ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» отсутствуют.

КОД ОКВЭД 40.10.2 Передача электроэнергии

Списочная численность филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» составляет 957 человек, из них: Черногорский РЭС 67 человек

Подразделений филиала, на которых возможно одновременное присутствие более 5000 человек нет.

Вышестоящей организацией Черногорского РЭС является филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» располагается по адресу: Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, 74.

Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) — Федеральный орган исполнительной власти, находящийся в ведении Правительства РФ осуществляют координацию и регулирование деятельности в отрасли электроэнергетики

1.3.2. Сведения об имеющихся органах управления и силах организации для решения задач по защите от ЧС

Сведения об органах управления

В Филиале создано объектовое звено функциональной подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - ОЗ ФП РСЧС) в составе:

Координационный орган управления.

Координационным органом управления ОЗ ФП РСЧС является Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Филиала (далее - Комиссия). Комиссия предназначена для организации и проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС, уменьшения ущерба от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, управления силами при ликвидации ЧС и всестороннего обеспечения их действий.

Комиссия является координирующим органом управления ОЗ ФП РСЧС Филиала и осуществляет свою деятельность через оперативный Штаб Хакасэнерго, комплектуется руководящим составом и специалистами Филиала. Комиссия создается на основании приказа директора Филиала и комплектуется наиболее подготовленными и опытными инженерно-техническими работниками Филиала.

Компетенция, состав, основные направления деятельности, а также функции и задачи в различных условиях обстановки Комиссии регламентируется Стандартом Организации СО 5.013/0 «Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности. Положение».

Постоянно действующий орган.

Постоянно действующим органом управления ОЗ ФП РСЧС является ситуационно-аналитический сектор Центра управления сетями Филиала (далее - Сектор).

Компетенция, состав, основные направления деятельности, а также функции и задачи в различных условиях обстановки Сектора регламентируется «Положением о ситуационно - аналитическом секторе».

Сектор координирует деятельность Филиала по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Орган повседневного управления.

Органом повседневного управления ОЗ ФП РСЧС является диспетчерская служба (ДС) Центра управления сетями (ЦУС) Филиала.

Диспетчерская служба Филиала предназначена для постоянного мониторинга состояния и функционирования Филиала, контроля за состоянием систем связи и оповещения, организации и проведения оповещения и сбора руководящего состава, сбора данных о складывающейся обстановке и своевременного информирования руководящего состава и персонала Филиала об угрозе и возникновении ЧС.

Компетенция, состав, а также задачи и функции регламентируются Положением о диспетчерской службе ЦУС Филиала. Состав, с указанием телефонов утвержден приказом филиала.

1.4. Описание системы водоснабжения

Водоснабжение города обеспечивает Черногорский филиал ГУП РХ «Хакасресводоканал». Система водоснабжения г.Черногорска зонированная, объединенная хозяйственно — питьевая и противопожарная. Сети водоснабжения поделены на следующие зоны:

1. Водозабор — Черногорский I;
2. Насосная станция II-подъема;
3. Насосная станция III-подъема;
4. VI Водоподъем.
5. Система водоснабжения р.п. Пригорск

От водозабора вода транспортируется по двум напорным водоводам диаметром 800-1000 мм до камеры гашения напора и далее в одну нитку по самотечному железобетонному коллектору диаметром 1200 мм на насосную станцию второго подъема, далее вода после обеззараживания подается в разводящую сеть города по 7-ми водоводам, а также на 3-й, а с него на 6-ой водоподъем (на 6 водоподъеме насосное оборудование отсутствует, имеются только резервуары и регулирующая арматура). Общая протяженность водопроводных сетей, согласно Схемы систем водоснабжения и водоотведения составляет порядка 434 км., износ 85-90%.

1. Водозабор Черногорский I.

Водозабор расположен в Усть-Абаканском районе Республики Хакасия, в 1,5 км от юго-западной окраины г. Абакана, на левобережной

части р. Абакан, между южной дамбой инженерной защиты г. Абакана и рекой, построен в 1963-66 гг. по проекту института «Союзводоканалпроект». Скважины пробурены трестом «Востокбурвод».

В настоящее время эксплуатируется 10 скважин (№ 1; 3а, 6, 5а, 7, 9, 10, 11, 12, 8), скважина №8 – резервная.

Подземные воды участка «Черногорский-I» ультрапресные и пресные (минерализация 0,07-0,2 г/дм³), гидрокарбонатные магниевые (гидрокарбонатные кальциевые) с нейтральной реакцией водной среды (рН 6,8-7,3), мягкие (жесткость от 0,96 до 1,34 ммоль/дм³). Качество подземных вод водозабора соответствует требованиям СанПиН.

Многолетняя эксплуатация водозабора (с 1966 г) не повлияла на изменение качества подземных вод. Основным источником питания подземных вод на участке - поверхностные воды р. Абакан.

2. Насосная станция II подъема

II Водоподъем расположен в Усть-Абаканском районе Республики Хакасия, в п. Расцвет.

В состав сооружения II водоподъема входят: Насосная станция II подъема, насосная станция подкачки, 3 железобетонных резервуара воды емкостью до 7000 м³, станция обеззараживания воды.

На II водоподъеме используется станция обеззараживания с применением технологии приготовления хлорной воды из гипохлорита натрия. Электролизный метод получения хлорсодержащего реагента не относится к потенциально опасным производственным объектам.

3. Насосная станция III-подъема.

III Водоподъем расположен в центральной части г. Черногорск, по ул. Ленина, 73.

В состав сооружения III водоподъема входят: Насосная станция III подъема, 1 резервуар воды емкостью 7000 м³, 2 резервуара воды емкостью 500 м³.

4. VI Водоподъем.

VI Водоподъем расположен между 9-м поселком г. Черногорск и угольным разрезом «Черногорский».

В состав водоподъема входит здание насосной станции, камера переключения, 2 резервуара воды емкостью по 1000 и 500 м³. Насосное оборудование на станции отсутствует.

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

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

1.5.2 Лица, ответственные за исполнение ПЛАС:

- директор Филиал «Южно-Сибирская теплосетевая компания» АО «Абаканская ТЭЦ»;
- заместителя главы администрации г. Черногорска по строительству и благоустройству.

1.5.3 При ликвидации аварийных ситуаций требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующего порядка (плана), умения применять результаты электронного моделирования.

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

1.5.5 Контактные данные ответственных лиц от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории МО г. Черногоorsk приведены в разделе 5 «Состав и дислокация сил и средств» настоящего ПЛАС.

1.5.6 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.

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

1.6.1. Согласно п.п. 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.

1.6.2. 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.

1.6.3. 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 горячей воде).

Перечень потребителей первой категории надежности тепловой энергии при возникновении дефицита теплоснабжения на источнике тепловой энергии от АО «Абаканская – ТЭЦ» на территории МО г. Черногорск

Таблица 1

№ п/п	Наименование, адрес потребителя
1	ЖКС № 19 (г.Абакан) филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по ЦВО), г. Черногорск, ул.Сурикова,11

2	ГБУЗ РХ "РКПЦ", г. Черногоorsk, ул.Мира,19
3	Филиал "ВГСО Восточной Сибири" ФГУП "ВГСЧ", г. Черногоorsk, ул.Октябрьская,103
4	ГБОУ РХ "ЧЕРНОГОРСКАЯ ШКОЛА-ИНТЕРНАТ", г. Черногоorsk, ул.Дзержинского,16
5	ГБУЗ РХ "РКПД", г. Черногоorsk, ул.Угольная,26А
6	ГБУЗ РХ "РКЦСМП и МК", г. Черногоorsk, ул.Чапаева,25
7	ГБУЗ РХ "ЧЕРНОГОРСКАЯ МБ"
8	ГБУЗ РХ "ЧЕРНОГОРСКАЯ МДБ"
9	ГКУ РХ "Центр для несовершеннолетних" г. Черногоorsk, ул.Октябрьская,78)

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

Согласно схеме теплоснабжения города Черногоorsk на период до 2033 года (актуализация на 2026 год), утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.10.2025 № 258тд «Об утверждении схемы теплоснабжения города Черногоорска на период до 2033 года (актуализация на 2026 год» в результате оценки надежности теплоснабжения выявлено отсутствие необходимости в мероприятиях по установке резервного оборудования, организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, резервированию тепловых сетей смежных районов города Черногоорска.