Приложение к постановлению

Администрации муниципального района от 06.02.2026 № 105

ПОРЯДОК (ПЛАН)

ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

В СИСТЕМАХ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА   
(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 системах централизованного теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее – План действий) 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 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»;

- 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;

- Закона Красноярского края от 15.05.2025 № 9-3914 «О территориальной организации местного самоуправления в Красноярском крае»;

- Закона Красноярского края № 10-4272 «О внесении изменений в Закон Красноярского края от 15.05.2025 № 9-3914 «О территориальной организации местного самоуправления в Красноярском крае»;

- иных действующих нормативно-правовых актов.

1.1.1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации систем централизованного теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов систем теплоснабжения;

- мобилизация усилий всех инженерных служб Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения;

- снижение последствий аварийных ситуаций в системах централизованного теплоснабжения, информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.1.1.3. Объектами Плана действий являются - системы централизованного теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.

1.1.1.4. В Плане действий под аварией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

1.1.1.5. К аварийным ситуациям относятся:

- события на объектах систем коммунальной инфраструктуры, связанные с прекращением предоставления населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- нарушения производственного процесса, разрушения зданий, строений, сооружений, если это связано с существенным ухудшением качества предоставляемых населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- утечки из трубопроводов объектов коммунальной инфраструктуры   
с подтоплением территории, нарушающим нормальное использование территории   
и (или) эксплуатацию расположенных на ней объектов;

- провалы грунта по причине порывов, утечек из трубопроводов объектов систем коммунальной инфраструктуры, иных манипуляций, событий с объектами систем коммунальной инфраструктуры, создающими угрозу причинения вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических и юридических лиц;

- перекрытие проезжей части полностью, двух и более полос в одном   
из направлений, полосы, предназначенной для движения общественного транспорта при ремонте инженерных сетей.

1.1.1.6. План действия определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательной   
для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.1.1.7. План действий должен находиться у Главы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, заместителя Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района по вопросам жизнедеятельности, в отделе жилищно-коммунального хозяйства Управления развития инфраструктуры муниципального района, у руководителей, главных инженеров, производственно-технических отделах и аварийно-диспетчерских службах теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

1.1.1.8. Правильность положений Плана действий и соответствие   
его действительному положению в системах теплоснабжения муниципального округа проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нем мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут Глава Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района и руководители теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

**1.1.2. Основные понятия и термины**

В настоящем Плане действий используются следующие основные понятия:

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

**«потребитель»** – гражданин, использующий коммунальные услуги   
для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

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

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

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

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

**«система теплоснабжения»** – совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке;

**«тепловая сеть»** – совокупность устройств, предназначенных для передачи   
и распределения тепловой энергии потребителям;

**«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 – 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;

**«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;

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

**«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;

**«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 повлиявшее 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.

**«авария на объектах теплоснабжения»** – отказ элементов систем, сетей   
и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 12 часов и горячее водоснабжение   
на период более 36 часов;

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

**1.1.3. Цель, задачи, обязанности**

1.1.3.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций   
в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия энергоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее - План) разработан в целях координации деятельности Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района   
и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных   
с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального района с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.

1.1.3.2. Настоящий План обязателен для выполнения исполнителями   
и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими строительство, монтаж, наладку и ремонт объектов жилищно-коммунального хозяйства Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

1.1.3.3. Основной задачей Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, организаций жилищно-коммунального и топливно- энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-   
и электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях   
и сооружениях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.

1.1.3.4. Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района определяется в соответствии   
с действующим законодательством.

1.1.3.5. Взаимоотношения теплоснабжающих и теплосетевых организаций   
с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующими федеральными   
и областными законодательствами. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающих и теплосетевых организаций определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей   
и эксплуатационной ответственности сторон.

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.

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

При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 12 часов и горячее водоснабжение более 36 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается   
на Администрацию муниципального района и оперативный штаб   
по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района   
и организаций всех форм собственности при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций, технологических нарушений на объектах энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и социально-значимых объектах.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-восстановительных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварий и последствий стихийных бедствий на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете муниципального округа и организаций жилищно-коммунального комплекса на очередной финансовый год.

Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями   
по согласованию с Администрацией Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района.

Восстановление дорожного покрытия, зеленых насаждений на уличных проездах, дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей,   
на которых произошла авария или возник дефект.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, 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 охранной зоне 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.

Собственники земельных участков, организации, ответственные   
за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, сотрудники органов внутренних дел   
при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

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

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

Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения систем теплоснабжения или по которым проходят инженерные коммуникации,   
при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих внутридомовые системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

Работы по оборудованию встроенных нежилых помещений, по которым проходят инженерные коммуникации, выполняются по техническим условиям исполнителя коммунальных услуг, согласованным с теплоснабжающими   
и теплосетевыми организациями.

Во всех жилых домах и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов   
для сообщения о технологических нарушениях работы и аварийных ситуациях систем инженерного обеспечения.

Потребители тепловой энергии по надежности теплоснабжения делятся   
на три категории:

- **к первой категории** относятся потребители, для которых должна быть обеспечена бесперебойная подача тепловой энергии, среди них следующие объекты жилищно-коммунального сектора: больницы; родильные дома; детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и картинные галереи;

- **ко второй категории** – потребители (жилые и общественные здания),   
у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварий до 12 °С;

- **к третьей категории** - потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий до 3°С.

Источники теплоснабжения по надежности отпуска тепла потребителям делятся на две категории:

- **к первой категории** относятся котельные, являющиеся единственным источником тепла системы теплоснабжения и обеспечивающие потребителей первой категории, не имеющих индивидуальных резервных источников;

- **вторая категория** включает в себя все остальные котельные.

**1.1.4. Краткая характеристика муниципального образования**

Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный округ занимает территорию полуострова Таймыр – самого северного в Азии, ряд арктических островов, северную часть Среднесибирского плоскогорья и является сухопутной территорией Арктической зоны Российской Федерации. Площадь муниципального округа   
во внешних границах составляет 879,9 тыс. кв. км и занимает 37,2% территории Красноярского края. Муниципальный округ является самым большим по площади муниципальным образованием Красноярского края.

Территория муниципального округа относится к абсолютно дискомфортной зоне. Климат близок к арктическому, с продолжительной зимой, полярными ночами, сильными морозами и ветрами, коротким, холодным летом. Средняя температура января составляет – 32°С, июля – от +2 до +13°С. Снежный покров лежит 8-9 месяцев в году, осадков выпадает 110 – 350 мм в год.

Характерными особенностями таймырской погоды являются метели. Период метелей длится с октября по май, среднее число дней с метелью по территории колеблется от 78 (г. Дудинка) до 103 (п. Кресты Таймырские). Чаще метели бывают пр южных и юго-восточных ветрах. Скорость ветра может достигать 35 м/с.   
В это время погоду оценивают по «баллам жесткости» – при температурах ниже -30°С каждый 1 м/с скорости ветра оценивается как два дополнительных градуса мороза. Сильный мороз с сильной продолжительной пургой, которая при морозе ниже -40 С даже в светлое время дня создает эффект сумерек называют «черная пурга».

Центр муниципального округа – г. Дудинка, который является морским   
и речным портом. Вблизи северной границы муниципального округа проходит трасса Северного морского пути Мурманск – Диксон – Хатанга – Тикси – бухта Провидения.

На территории расположены 27 населенных пунктов, 25 из которых сельские.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование населенного пункта | Административный статус | Численность населения, чел |
| 1 | г. Дудинка | город | 19 459 |
| 2 | п. Волочанка | поселок | 291 |
| 3 | п. Левинские Пески | поселок | 68 |
| 4 | п. Потапово | поселок | 397 |
| 5 | п. Усть-Авам | поселок | 378 |
| 6 | п. Хантайское Озеро | поселок | 119 |
| 7 | пгт. Диксон | поселок городского типа | 322 |
| 8 | с. Караул | село | 801 |
| 9 | п. Байкаловск | поселок | 123 |
| 10 | п. Воронцово | поселок | 253 |
| 11 | п. Казанцево | поселок | 17 |
| 12 | п. Кареповск | поселок | 0 |
| 13 | п. Мунгуй | поселок | *10* |
| 14 | п. Носок | поселок | 1 185 |
| 15 | п. Поликарповск | поселок | 0 |
| 16 | п. Тухард | поселок | 814 |
| 17 | п. Усть-Порт | поселок | 338 |
| 18 | с. Хатанга | село | 2 585 |
| 19 | п. Жданиха | поселок | 171 |
| 20 | п. Катырык | поселок | 370 |
| 21 | п. Каяк | поселок | 0 |
| 22 | п. Кресты | поселок | 269 |
| 23 | п. Новая | поселок | 292 |
| 24 | п. Новорыбная | поселок | 543 |
| 25 | п. Попигай | поселок | 285 |
| 26 | п. Сындасско | поселок | 506 |
| 27 | п. Хета | поселок | 357 |

Карта (схема) населенных пунктов, входящих в состав муниципального округа, представлена на рисунке 1.



Рисунок 1. Карта (схема) населенных пунктов

В границах Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа расположены:

- жилая зона;

- общественно-деловая зона;

- производственная зона;

- рекреационная зона;

- зона инженерной и транспортной инфраструктуры;

- зона специального назначения;

- зона сельскохозяйственного использования.

**1.2. Описание систем централизованного теплоснабжения**

В административных границах Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, общественные и социально-значимые объекты.

Теплоснабжение осуществляется теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, организациями владеющими тепловыми сетями на правах собственности или ином законном основании:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Источник  теплоснабжения | Мощность | Используемый вид топлива | Место расположения | Обслуживаемый населенный пункт |
| 1. | ПТЭС  г. Дудинки АО «НТЭК | Котельная №7 | 206,6 Гкал/час | Природный газ | г. Дудинка ул. Морозова, 1а | г. Дудинка |
| Котельная «Дукла» | 40,0 Гкал/час | г. Дудинка ул. Горького, д. 71 |
| 2. | АО  «Хантайское» | Центральная  котельная | 2,81 Гкал/час | дизельное топливо | п. Хантайское Озеро,  ул. Дружбы, д. 2 | п. Хантайское Озеро |
| Тепловые сети | 2,64 км | - | п. Хантайское Озеро |
| Тепловые сети | 0,51 км | - | п. Усть-Авам | п. Усть-Авам |
| 3. | АО  «Таймырбыт» | Тепловые сети  (в двухтрубном исчислении) | 21,62 км | - | г. Дудинка | г. Дудинка |
| 4. | ООО «Энергия» | Котельная №1 | 15,0 Гкал/час | бурый уголь | с. Хатанга, ул. Экспедиционная 7а | с. Хатанга |
| Котельная №2 *(находится в резерве)* | 12,0 Гкал/час | с. Хатанга, ул. Таймырская 12 |
| Тепловые сети | 13,79 км | - | с. Хатанга |
| 5. | ООО «Скиф» | Центральная (водогрейная) котельная №1 | 16,44 Гкал/час | бурый уголь | пгт. Диксон, ул. Воронина, 19 | пгт. Диксон |
| Тепловые сети | 2,44 км | - | пгт. Диксон |
| Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-7,44) | 6,40 Гкал/час | бурый уголь | с. Караул, ул. Енисейская д.11 | с. Караул |
| Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-3,72) | 3,2 Гкал/час | бурый уголь | с. Караул, ул. Аэропортовская, д. 18 |
| Тепловые сети | 6,23 км | - | с. Караул |
| Блочно-модульная водогрейная котельная (МВКУ-4М), (МКУ-0,84) | 9,74 Гкал/час |  | п. Носок, ул. Дорожная 86 "А" | п. Носок |
| Тепловые сети | 2,87 км | - | п. Носок |

На котельных Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа осуществляется качественное регулирование тепловой энергии, которое основано   
на изменении температуры воды в прямом трубопроводе при постоянном расходе   
в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура воды в системе ГВС, при изменении температуры наружного воздуха, является постоянной величиной.

Контроль качества теплоснабжения при поставке и потреблении тепловой энергии производится на границах балансовой принадлежности между теплоснабжающей, теплосетевой организацией и потребителем.

Качество теплоснабжения определяется как совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик тепловой энергии, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

Контролю качества теплоснабжения подлежат следующие параметры, характеризующие тепловой и гидравлический режим систем теплоснабжения теплоснабжающих и теплосетевых организаций:

а) при присоединении теплопотребляющей установки потребителя непосредственно к тепловой сети:

давление в подающем и обратном трубопроводах;

температура теплоносителя в подающем трубопроводе в соответствии   
с температурным графиком, указанным в договоре теплоснабжения;

б) при присоединении теплопотребляющей установки потребителя через центральный тепловой пункт или при непосредственном присоединении к тепловым сетям:

давление в подающем и обратном трубопроводе;

перепад давления на выходе из центрального теплового пункта между давлением в подающем и обратном трубопроводах;

соблюдение температурного графика на входе системы отопления в течение всего отопительного периода;

давление в подающем и циркуляционном трубопроводе горячего водоснабжения;

температура в подающем и циркуляционном трубопроводе горячего водоснабжения;

в) при присоединении теплопотребляющей установки потребителя через индивидуальный тепловой пункт:

давление в подающем и обратном трубопроводе;

соблюдение температурного графика на входе тепловой сети в течение всего отопительного периода.

В соответствии с пунктом 124 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края ежегодно проводится оценка надежности систем теплоснабжения Красноярского края, в том числе систем теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

По результатам оценки 2025 года все системы теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа признаны «надежными» или «высоконадежными».

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

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

Данные об организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Электросетевая организация | Ресурсоснабжающая  организация, оказывающая коммунальные услуги по  холодному  водоснабжению, водоотведению  (при наличии) | Управляющая организация |
| 1 | Котельная №7, г. Дудинка | АО «НТЭК»  АО «Таймырбыт» | АО «Таймырбыт» | ООО «Дудинская управляющая организация» |
| 2 | Центральная  Котельная, п. Хантайское Озеро | АО «Хантайское» | АО «Хантайское» (подвоз воды) | - |
| 3 | Котельная №1, с. Хатанга | ООО «Энергия» | ООО «Энергия» | МУП «Хатанга-Энергия» |
| 4 | Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-7,44), с. Караул | ООО «Таймырэнергоресурс» | - | - |
| 5 | Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-3,72), с. Караул | ООО «Таймырэнергоресурс» | - | - |
| 6 | Блочно-модульная водогрейная котельная (МВКУ-4М), (МКУ-0,84), п. Носок | ООО «Таймырэнергоресурс» | - | - |
| 7 | Центральная (водогрейная) котельная №1, пгт. Диксон | ООО «Таймырэнергоресурс» | МУП «Диксонбыт» (в части холодного водоснабжения) | МУП «Диксонсервис» |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Группа потребителей | | | | | |
| 1 группа  (больниц  ы) ед. | 2 группа (школы,  детские сады;  поликлиники, ж/д)  ед. | | | | 3 группа (прочие; магазины) ед. |
| Ж  /д | Школы | Пол-ки | д/  с |
| 1 | Котельная №7 | г. Дудинка ул. Морозова, 1а | 2 | 127 | 10 | 3 | 7 | 45 |
| 2 | Центральная  котельная | п. Хантайское Озеро,  ул. Дружбы, д. 2 | 1 | 16 | 1 | - | - | 4 |
| 3 | Котельная №1 | с. Хатанга, ул. Экспедиционная 7а | 1 | 61 | 4 | - | 2 | 8 |
| 4 | Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-7,44) | с. Караул, ул. Енисейская д.11 | 1 | 58 | 1 | - | 1 | 19 |
| 5 | Модульная угольная водогрейная котельная (МКУ-3,72) | с. Караул, ул. Аэропортовская, д. 18 | - | 27 | - | - | - | 4 |
| 6 | Блочно-модульная водогрейная котельная (МВКУ-4М), (МКУ-0,84) | п. Носок, ул. Дорожная 86 "А" | 1 | 84 | 1 | - | 1 | 11 |
| 7 | Центральная (водогрейная) котельная №1 | пгт. Диксон, ул. Воронина, 19 | - | 7 | 1 | - | - | 4 |

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

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

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

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

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

- третья категория - остальные потребители.

1.5.2. Категория надежности теплоснабжения зависит от типа здания   
и его назначения.

К каждой категории предъявляются свои требования по качеству коммунальной услуги, а также возможности отключения отопления   
на определенный период времени.

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

Перечень потребителей первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа с распределением их по источникам тепловой энергии представлен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование, адрес  потребителя (населенный  пункт, улица, номер) | Наименование источника тепловой энергии  (ЦТП, НС) к которому подключен потребитель,  эксплуатирующая организация |
| 1 | ТМКОУ «Диксонская средняя  школа», пгт. Диксон, ул.  Водопьянова д, 17 | Котельная №1, МУП «Диксонсервис» |
| 2 | Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Хатангский культурно-досуговый комплекс», с. Хатанга, ул. Советская, 26 А | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 3 | Муниципальное казенное учреждение дополнительного образования «Детская школа искусств» сельского поселения Хатанга (МКУ ДО «ДШИ», с. Хатанга, ул. Советская, 26 А | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 4 | Таймырское казенное общеобразовательное учреждение «Хатангская средняя школа № 1» с. Хатанга, vл. Таймырская, 28 | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 5 | Таймырское казенное общеобразовательное учреждение «Хатангская школа - интернат», с. Хатанга, ул. Таймырская, 42 | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 6 | Таймырское казенное дошкольное общеобразовательное учреждение Хатангский детский сад комбинированного вида «Снежинка», с. Хатанга, ул. Набережная, 5 | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 7 | Таймырское казенное дошкольное общеобразовательное учреждение Хатангский детский сад комбинированного вида «Солнышко», с. Хатанга, ул. Полярная, 12 | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 8 | Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения  «Таймырская районная больница № 1» (КГБУЗ «Таймырская РБ № 1») с. Хатанга, ул. Норильская, 12 | Котельная № 1 ООО «Энергия» |
| 9 | КГБУ СО «КЦСОН «Таймырский» | Котельная № 7 ПТЭС г. Дудинки АО «НТЭК» |
| 10 | КГБУЗ «Таймырская межрайонная больница» | Котельная № 7 ПТЭС г. Дудинки АО «НТЭК |
| 11 | КГКУ «Дудинский детский дом» | Котельная № 7 ПТЭС г. Дудинки АО «НТЭК |
| 12 | КГБУЗ «Таймырская межрайонная больница» | Котельная АО «Хантайское» |

**1.6. Сведения о резервных источниках снабжения электрической энергией.**

На территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа по состоянию на 01.01.2026 года фактическое наличие резервных источников питания (далее – РИСЭ), составляет 40 ед. из них:

- на объектах социальной инфраструктуры 11 ед. РИСЭ;

- на теплоисточниках 11 ед. РИСЭ;

- на объектах жилищно-коммунального комплекса 18 ед. РИСЭ.

Проверка состояния РИСЭ проводится и проверяется на основании утвержденных регламентов ресурсоснабжающих организаций - графиков пробных пусков и опробований, а также на основании рекомендации заводов – изготовителей для проверки работоспособности агрегатов дизельных и генераторных установок ресурсоснабжающих организаций.

РИСЭ ресурсоснабжающих организаций находятся в «режиме постоянной готовности» (кроме выведенных на плановое обслуживание, ремонт и т.д.). Имеющиеся РИСЭ обладают второй степенью автоматизации, которая обеспечивает автоматический ввод в работу дизель-генераторной установки при пропадании внешней сети. Все электростанции оснащены микропроцессорными устройствами управления, конструктивной особенностью которых является архивирование журналов работы, неисправностей, количество пусков, параметров генераторной установки и т.д.

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

Источниками повышенной опасности в системах централизованного теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа являются оборудование объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке и тепловых сетей, аварийные ситуации на которых могут повлечь серьезные последствия и нанести значительный ущерб.

В процессе работы объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки возникает вероятность возникновения аварийных ситуаций не только на сетях и оборудовании, относящихся к объекту, но и на тепловых сетях теплосетевой организации, а также на сетях и оборудовании топливо-, электро- и водоснабжения ресурсоснабжающих организаций.

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций   
в работе систем теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (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 останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Наиболее опасными по последствиям являются следующие сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций:

- прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;

- одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;

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

- порыв (инциденты) на магистральных участках тепловых сетей;

- порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей,   
не имеющих резервирования.

Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа могут быть:

- системы, по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов   
на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях;

- источники тепловой энергии;

- тепловые сети и сооружения на них.

Сценарии возможных аварийных ситуаций, с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Причина возникновения  аварийной ситуации | Описание аварийной  ситуации | Возможные масштабы аварийной ситуации  и последствия | Уровень реагирования (местный1,  Объектовый2) |
| 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) |
| 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) |
| 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 | Местный (муниципальный)  (топливо) |
| Объектовый (локальный) (топливо  – мазут, уголь, древесные породы,  дизельное топливо) |
| 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) |
| 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 |
| 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 |
| Предельный износ элементов сетей, гидродинамические  удары | Порыв (инциденты) на тепловых сетях | Прекращение циркуляции в части системы, системе теплоснабжения, понижение  температуры в зданиях, возможное  размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Объектовый (локальный) |
| Предельный износ элементов сетей, гидродинамические  удары | Порыв (инциденты) на тепловых сетях | Прекращение циркуляции в части системы, системе теплоснабжения, понижение  температуры в зданиях, возможное  размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Местный |

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

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

В случае возникновения аварийной ситуации работы по аварийно-техническому обслуживанию включают:

- выезд специалистов на место аварии не позднее чем через 30 мин после получения сообщения от диспетчера или граждан (в последнем случае –   
с обязательным уведомлением диспетчера о приеме заявки);

- принятие мер по немедленной локализации аварии;

- проведение необходимых ремонтных работ, исключающих повторение аварии.

Ремонт всех видов оборудования, предназначенного для обеспечения жизнедеятельности одной квартиры, нежилого помещения, не являющегося МОП, производится за счет заказчика и его материалами.

В графиках ремонта тепловых сетей и источников теплоснабжения может допускаться перерыв в подаче горячей воды потребителям не более 14 дней   
по согласованию с Администрацией муниципального района.

Отключение горячей воды на больший срок или повторное отключение, связанное с реконструкцией, ремонтом и испытаниями источников теплоснабжения и тепловых сетей, согласовываются с Администрацией муниципального района.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия   
по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности муниципального района.

Планирование ремонтно-восстановительных работ на объектах систем централизованного теплоснабжения в случае возникновения аварийной ситуации   
на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа осуществляется лицом, ответственным за локализацию и ликвидацию происшествия, совместно Администрацией Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района и задействованными оперативными службами.

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.

Предельные сроки ликвидации повреждений на объектах теплоснабжения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  технологического нарушения | Время на  устранение,  час. | Ожидаемая температура в  жилых помещениях при  температуре наружного воздуха, оС | | | |
| 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 |

Предельные сроки ликвидации повреждений на надземных трубопроводах тепловых сетей:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение, час. |
| 1 | Обнаружение утечек или других неисправностей | 1,0 |
| 2 | Отключение системы или отдельных участков | 0,5 |
| 3 | Слив воды из системы | 0,5 |
| 4 | Устранение утечек или других неисправностей | 2,0 |

Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом   
(в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 50 ч и более,   
а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Предельные сроки ликвидации повреждений на объектах электроснабжения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение, час. |
| 1 | Отключение электроснабжения | 2 часа (при наличии двух  независимых взаимно  резервирующих источников  питания;  24 часа (при наличии одного  источника питания) |

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**

Локализация аварийной ситуации на объекте теплоснабжения   
и (или) теплопотребляющей установке, тепловых сетях осуществляется силами оперативного персонала смены в соответствии с требованиями инструкций   
о действиях при ликвидации аварийных ситуаций на объекте.

К ремонтным работам посменно, а при необходимости в круглосуточном режиме, бригады, специальная техника и оборудование, используются материалы организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, в ведении которых находится система централизованного теплоснабжения и специальная техника и оборудование привлеченных организаций.

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

Количество сил и средств, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа для организаций, функционирующих   
в системах теплоснабжения, утверждаются ежегодно.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций каждые организация   
и учреждения, связанные с функционированием систем, должна располагать необходимыми инструментами и материалами. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется организациями.

Сведения о силах и средствах, привлекаемых для ликвидации аварийных ситуаций на объектах ТЭК и ЖКХ Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Населённый  пункт, наименование  объекта | Наименование  организации | Коли-чество бригад | Количество л/с | | Количество единиц техники | | Количество средств, привлекаемых для устранения аварийной ситуации | №  дежурного  телефона |
| Всего (чел.) | Из них на  круглосу-точном дежурстве (чел.) | Всего (ед.) | Из них на  круглосу-точном дежурстве (чел.) |
| пгт. Диксон,  дизельная  электрическая  станция  (ДЭС) | ООО  «Таймырэнергоресурс» | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | Инверторный дизельный сварочный генератор – 1 ед., автомобиль, трактор и пр. | 8 (39152) 24120;  +7-913-538-80-17 |
| пгт. Диксон (МКД) | МУП  «Диксонсервис» | 1 | 3 | 0 | 2 | 0 | 8 (39152) 24123;  +7-917-092-65-84 |
| пгт. Диксон,  котельная | ООО «СКиФ» | 1 | 4 | 1 | 2 | 0 | 8 (39152) 24120;  +7-913-538-80-17 |
| г. Дудинка,  предприятие  тепловых и  электрических  сетей (ПТЭС) | АО «Норильско-Таймырская  энергетическая  компания» (АО  «НТЭК»),  аварийные ремонтно-  восстановительные  бригады (АВБ) ПТЭС АО «НТЭК | 1 | 4 | 8 | 1 | 2 | Сварочный аппарат-2шт.;  Угловая шлифмашина-2шт.;  Генератор 1шт.;  Керосинорез-1шт. и пр. | 8 (39191) 34005 |
| г. Дудинка,  очистные  сооружения | АО «Таймырбыт» | 1 | 10 | 0 | 10 | 0 | Бензорез-2шт.;  Генератор-2шт.;  Дрель-4шт.;  Компрессор-2шт.;  Сварочный аппарат-6шт.;  К-т аппаратуры д/резки жидким горючим-3шт.;  Шлиф машинка угловая-7шт. и пр. | 8 (319191) 56432 |
| г. Дудинка,  наружные  сети ТВС | 2 | 31 | 0 |
| г. Дудинка,  наружные  электрические  сети | 1 | 11 | 0 |
| г. Дудинка (МКД) | ООО «Дудинская  управляющая  компания» | 2 | 23 | 6 | 2 | 2 | Генератор-2шт.;  Сварочный аппарат-4 шт.;  К-т аппаратуры д/резки жидким горючим-1 шт.;  Шлиф машинка угловая-3шт. и пр. | +7-905-090-23-32 |
| г. Дудинка | ООО «Потапово» | 1 | 5 | 1 | 7 | 0 | - | +7-913-526-46-73 |
| п. Волочанка | 1 | 10 | 1 | 2 | 0 | - | +7-913-501-56-20 |
| п. Левинские  Пески | 1 | 6 | 1 | 1 | 0 | - | +7-902-948-73-60 |
| п. Потапово | 1 | 8 | 1 | 1 | 0 | - | +7-913-504-99-83 |
| п. Усть-Авам | 1 | 12 | 1 | 1 | 0 | - | +7-901-621-59-89 |
| п. Хантайское  Озеро | АО «Хантайское» | 1 | 4 | 0 | 3 | 0 | Генератор-1шт.;  Сварочный аппарат-2шт. и пр. | 8 (39191) 29528 |
| с. Караул,  дизельная  электрическая  станция  (ДЭС) | ООО  «Таймырэнергоресурс» | 1 | 10 | 3 | 0 | 0 | Машина для транспортировки труб - Самосвал Урал 583102 – 1 Шт.;  Погрузчик фронтальный HYNDAI SHANDONG SL 765 – 1 Шт.;  Генератор дизельный 5,5 кВт – 1 Шт.;  Газовые балоны (комплект) – 1 Шт.;  Сварочный аппарат (инвертор) – 1 Шт.;  Набор слесарного инструмента (комплект) – 1 шт. | +7-905-999-83-38 |
| с. Караул,  модульная  водогрейная  котельная  МКУ-7,44 | ООО «СКиФ» | 1 | 10 | 2 | 0 | 0 | +7-905-999-83-38 |
| с. Караул,  модульная  водогрейная  котельная  МКУ-3,72 | ООО «СКиФ» | 1 | 4 | 1 | 0 | 0 | +7-905-999-83-38 |
| п. Носок,  модульная  водогрейная  котельная  МВКУ-4М | ООО «СКиФ» | 1 | 7 | 2 | 0 | 0 | Машина для транспортировки труб - Самосвал Урал 5557 – 1 Шт.;  Погрузчик фронтальный колёсный SHANTUI SL 50W-2 – 1 Шт.;  Генератор дизельный 5,5 кВт – 1 Шт.;  Газовые балоны (комплект) – 1 Шт.;  Сварочный аппарат (инвертор) – 1 Шт.;  Набор слесарного инструмента (комплект) – 1 шт. | +7-913-494-13-73 |
| п. Носок,  ДЭС | ООО  «Таймырэнергоресурс» | 1 | 12 | 2 | 0 | 0 | +7-913-494-13-73 |
| п. Байкаловск,  ДЭС | ООО «Потапово» | 1 | 8 | 1 | 0 | 0 | - | +7-905-978-81-80 |
| п. Воронцово,  ДЭС | 1 | 6 | 1 | 0 | 0 | - | +7-905-977-37-13 |
| п. Усть-Порт, ДЭС | 1 | 8 | 1 | 0 | 0 | - | +7-933-339-84-69 |
| с. Хатанга,  объекты тепло- и водоснабжения | ООО «Энергия» | 3 | 9 | 3 | 0 | 0 | Затвор дисковый-24 шт.;  Генератор-1шт.;  Дрель-3шт.;  Сварочный аппарат-3шт.;  К-т аппаратуры д/резки жидким горючим-3шт.;  Шлиф машинка угловая-3шт.и пр. | +7-902-961-08-07 |
| с. Хатанга,  ДЭС,  электрические  сети | 1 | 3 | 1 | 0 | 0 |
| п. Катырык,  ДЭС | ООО «Таймыр Альянс Трейдинг» | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | 8 (39176) 70167 |
| п. Хета,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | 8 (39176) 73788 |
| п. Новая,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | +7-908-222-90-65 |
| п. Кресты,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | +7-913-496-58-31 |
| п. Жданиха,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | +7-999-447-60-79 |
| п. Новорыбная,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | 8 (39176) 70857 |
| п. Сындасско,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | 8 (39176) 73812 |
| п. Попигай,  ДЭС | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | - | 8 (39176) 70238 |

Сведения о пожарных частях, участвующих в ликвидации аварийных ситуаций на объектах ТЭК и ЖКХ Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование формирований | Ведомственная принадлежность | Срок готовности | Место дислокации, телефоны ДДС | Численность формирования (общая, дежурная смена) | Оснащение основными видами техники (общая, дежурная смена) | Виды выполненных работ |
| 1. | 16 пожарно-спасательный отряд ФПС ГПС ГУ МЧС по Красноярскому краю | Федеральная | пост. | 647000 г. Дудинка  ул. Окружная, 2  тел. (39191) 5-74-10  диспетчер ЦППС  (39191) 5-86-61, 01, 101 | 5 чел. | УАЗ-1 ед.,  АШ-1 ед. | тушение пожаров,  проведение аварийно-спасательных работ |
| 2. | 74 ПСЧ 16 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС по Красноярскому краю | Федеральная | пост. | 647460 с. Хатанга  ул. Экспедиционная, 1  тел. 2-10-01  диспетчер: 2-10-01 (01) | 29 чел. | АЦ-40– 2ед; АЛ – 30 – 1ед;  ГАСИ «ЯРМАК». | тушение пожаров,  проведение аварийно-спасательных работ |
| 3. | 75 ПСЧ 16 пожарно-спасательный отряд ФПС ГПС ГУ МЧС по Красноярскому краю | Федеральная | пост. | 647000 г. Дудинка  ул. Окружная, 2  тел. (39191) 5-74-10  диспетчер ЦППС  (39191) 5-86-61, 01, 101 | 43 чел. | АЦ-40–3 ед.  АЛ–30 – 2 ед.  ППСА «Бобр»-1ед;  ГАСИ «ЯРМАК», ГАСИ «МЕДВЕДЬ». | тушение пожаров,  проведение аварийно-спасательных работ |
| 4. | ОП 75 ПСЧ 16 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС по Красноярскому краю | Федеральная | пост. | 647220 с. Караул  ул. Гайдара, 1А  тел. (39179)4-12-01  диспетчер: (39179)4-12-01 (01,101) | 8 чел. | АЦ-40– 2ед;  ГАСИ «МЕДВЕДЬ». | тушение пожаров,  проведение аварийно-спасательных работ |
| 5. | ОП 75 ПСЧ 16 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС по Красноярскому краю | Федеральная | пост. | 647340 п. Диксон  ул.Воронина,14  тел. (39152)2-42-36 | 5 чел. | АЦ-40– 2ед;  ГАСИ «МЕДВЕДЬ». | тушение пожаров,  проведение аварийно-спасательных работ |

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

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры   
по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных   
на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ   
на теплопроизводящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС)   
в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует Администрацию муниципального района через ЕДДС.

О сложившейся обстановке население информируется диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств   
к работам, руководитель работ докладывает заместителям Главы муниципального района, курирующим вопросы ЖКХ, строительства, транспорта и связи   
и председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности на территории муниципального района.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия   
по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности муниципального района.

Порядок действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) представлен в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия | Срок исполнения | Исполнитель |
| **При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения** | | | |
| 1 | При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:  - определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения);  - принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения;  - организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам;  - организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них;  - принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения | Немедленно | ЕДДС Администрации муниципального  района  (Постановление  Администрации  Таймырского Долгано –  Ненецкого  муниципального района от 16.02.2023 № 198) |
| 2 | Усиление ДДС (при необходимости) | Ч+ 01.ч.30 мин. | ЕДДС Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального  района |
| 3 | Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы |  |  |
| 4 | При поступлении сигнала в Администрацию муниципального района об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения:  - доведение информации до дежурного ЕДДС муниципального района по телефону;  - оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ муниципального района (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей) | Немедленно Ч + 1ч.30 мин. | Администрация муниципального  района |
| 5 | Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций | Ч + 2ч.00 мин. | ЕДДС Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального  района |
| 6 | Проведение заседания КЧС и ОПБ и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ «О переводе территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения,  школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей) | Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин). | Председатель КЧС и ОПБ муниципального района,  Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 7 | Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ | Ч+2ч. 30 мин. | Глава муниципального района |
| 8 | Уточнение (при необходимости):  - пунктов приема эвакуируемого населения;  - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации;  Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и  материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых | Ч+2ч. 30 мин. | Эвакуационно-приемная  комиссия N |
| 9 | Перевод ДДС в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению Главы муниципального района).  Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости) | Ч+2ч. 30 мин. | Председатель КЧС и ОПБ муниципального района,  Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 10 | Выезд оперативной группы. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению Главы муниципального района).  Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС. | Ч+(2ч. 00 мин --  3час.00 мин). | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 11 | Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава (по решению Главы муниципального района). | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 12 | Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения. | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 13 | Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости) | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 14 | Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 15 | Организация сбора и обобщения информации:  - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации;  - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения в населенных пунктах;  - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем  Энергоснабжения;  - о наличии резервного топлива | Через:  каждый час (в течение первых суток);  каждые 2 часа (в последующие  сутки) | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 16 | Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем  жизнеобеспечения населения | В ходе ликвидации аварии | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 17 | Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и  обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии | Ч+3ч.00 мин. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 18 | Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения | По решению председателя  комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального  района | Администрация муниципального района |
| **По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)** | | | |
| 19 | Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ муниципального района о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ | Ч+24час.00 мин | Председатель КЧС и ОПБ муниципального района |
| 20 | Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС.  Приведение в готовность нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ).  Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС. | По решению председателя  комиссии по ликвидации  ЧС и ОПБ  муниципального  района | Администрация муниципального района |
| 21 | Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга. | Через каждые 2 часа. | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 22 | Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена объектовой территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ОТП РСЧС) в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | При обеспечении  устойчивого  функционирования  объектов  жизнеобеспечения  населения | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 23 | Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | По завершении работ по  ликвидации ЧС | Оперативный штаб  КЧС и ОПБ муниципального района |
| 24 | Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС | В течение месяца после ликвидации ЧС | Председатель КЧС и ОПБ муниципального района |

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций   
на теплоэнергетических объектах Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района представлен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Действия сменного  персонала  котельной | Действия  диспетчера ЕДДС | Действия руководства котельной и оперативно-ремонтного персонала | | | | Действия  ремонтного персонала  (бригад АРС) |
| Магистральная тепловая сеть | | | Разводящая  тепловая сеть |
| Температура  наружного воздуха  до -10оС | Температура наружного воздуха –10оС до -25 оС | Температура  наружного  воздуха от - 25 оС | На всем диапазоне температур  наружного воздуха |
| 1. Определить по прибору подпитки  величину сверхнорма-тивной  подпитки на  тепловой сети | 1. Принять заявку  от сменного оператора (сменного диспетчера)  котельной и сделать запись в оперативном журнале | 1. Под  руководством  начальника  котельной  (дежурного по предприятию)  определяются  участки и  направления,  отключаемые в первую очередь | 1. По указанию  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  формируется  бригада (не менее  3-х человек) для  визуального  осмотра  магистральных и разводящих сетей,  тепловых камер,  тепловых пунктов | 1. По указанию  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  формируется  бригада (не менее  3-х человек) для  визуального  осмотра  магистральных и  разводящих сетей,  тепловых камер,  тепловых пунктов | 1. Под  руководством  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  определяются  участки и  направления,  отключаемые в  первую очередь | 1. При  получении от  ЕДС сигнала об аварии  Распорядитель  работ  (заместитель  директора по  производству  или дежурный по  предприятию)  высылает на  место бригаду  АРС |
| 2. Сообщить  руководству  котельной или дежурному по  предприятию,  диспетчеру ЕДС о  возникновении  аварийной  ситуации. | 2. Оповестить  Руководство котельной, дежурного по  предприятию | 2. Под отключение  должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от  присоединенной  мощности котельной. Время  простоя участка в  отключенном  состоянии не  должно превышать  30 минут (для  стабилизации  температурного  режима сети), после чего фиксируется  утечка по прибору  подпитки на  данном участке,  затем при отсутствии  сверхнормативной  утечки участок  запускается в  работу | 2. Начальник  котельной  (дежурный по предприятию)  отдает письменное  распоряжение  старшему смены  котельной о  снижении  температуры  теплоносителя в подающем  трубопроводе до 70 оС. Скорость  снижения  температуры  теплоносителя не должна  превышать  30°С/час | 2. Производить  отключения  магистралей для обнаружения  утечки запрещено | 2. Под отключение  должны попасть участки с тепловой  нагрузкой не более  30% от  присоединенной  мощности  котельной. Время  простоя участка в  отключенном  состоянии не  должно  превышать30  минут (для  стабилизации  температурного  режима сети),  после чего  фиксируется утечка  по прибору  подпитки на  данном участке,  затем при  отсутствии  сверхнормативной утечки участок запускается в  работу | 2. Распорядитель  работ составляет  программу по устранению  аварии (на  основании плана  локализации по информации от ЕДС) |
| 3. Поддерживать  гидравлический  режим работы  теплосети и  котельной, действуя  согласно картам  противоаварийных  тренировок при  падении давления в тепловой сети | 3. Получить от  ответственного за  котельную  пофамильный  список персонала,  задействованного  для поиска утечки и ее локализации | 3. После  локализации  участка, на котором  обнаружена утечка, остальные участки запускаются в  работу | 3. Если при  визуальном  осмотре утечка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под руководством  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  определяются  участки и  направления,  отключаемые в  первую очередь | 3. Доложить в ЕДС об обнаружении  места утечки для  разработки плана  ее локализации;  определения  перечня абонентов,  попадающих под  отключение; мест  проведения  отключений;  отключаемых  участков тепловых  сетей и объектов  (посредством  электронного  моделирования) и вызова аварийной  бригады для  ликвидации аварии | 3. После  определения  участка, на котором  обнаружена утечка,  остальные участки  запускаются в  работу. | 3. Распорядитель  работ уведомляет  соответствующие организации  (Адмтехнадзор,  ОЖКХ,  организации,  имеющие  действующие  коммуникации в месте аварии). |
|  | 4. При получении  сведений о месте  утечки провести  электронное  моделирование  аварийной  ситуации для  определения  перечня абонентов,  попадающих под  отключение; мест  проведения отключений;  отключаемых  участков тепловых  сетей и объектов | 4. По указанию  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  формируется  бригада (не менее  3-х человек) для  визуального  осмотра  магистральных и  разводящих сетей,  тепловых камер,  тепловых пунктов,  подвалов зданий | 4. Под  отключение  должны попасть  участки с тепловой  нагрузкой не  более 30% от  присоединенной  мощности  котельной. Время  простоя участка в  отключенном  состоянии не  должно  превышать 30  минут (для  стабилизации  температурного  режима сети),  после чего  фиксируется  утечка по прибору  подпитки на  данном участке,  затем при  отсутствии  сверхнормативной утечки участок  запускается в  работу | 4. После  локализации  участка, на котором  обнаружена утечка,  остальные участки  запускаются в  работу | 4. По указанию  начальника  котельной  (дежурного по  предприятию)  формируется  бригада (не менее  3-х человек) для  визуального  осмотра  магистральных и  разводящих сетей,  тепловых камер,  тепловых пунктов,  подвалов зданий | 4. Бригада АРС  под руководством  мастера  приступает к  ликвидации  аварии и  устранению ее  последствий  после  отключения  поврежденного  участка |
|  | 5. Поставить в  известность  дежурного ЕДДС  муниципального района,  руководство теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации и  абонентов  (владельцев всех  объектов),  попавших под  отключение. | 5. На  поврежденном  участке  производятся  возможные  дополнительные  отключения с  целью уточнения  места аварии  (утечки) | 5. После  определения  участка, на  котором  обнаружена  утечка, остальные  участки  запускаются в  работу,  визуальный  осмотр тепловых  сетей бригадой  продолжается. | 5. Произвести  отключение  объектов согласно  указаниям  диспетчера ЕДС.  Во избежание  гидроударов в  первую очередь  отключаются  тепловые пункты,  элеваторные узлы и  ИТП зданий, затем  перекрывается  участок тепловой  сети, на котором  обнаружена утечка | 5. На  поврежденном  участке  производятся  возможные  дополнительные  отключения с  целью  уточнения места  утечки | 5. Распорядитель  работ после  окончания  ремонтно-восстанови-тельных  работ дает команду о  выводе аварийной  бригады с места  проведения  ремонтных работ и дает разрешение на  включение участка сети и абонентов |
|  | 6. Поставить в  известность  дежурного по  предприятию и  обеспечить сбор  аварийной ремонтной  бригады | 6. Доложить в ЕДС  об обнаружении  места утечки для  разработки плана ее  локализации;  определения  перечня абонентов,  попадающих под  отключение; мест  проведения  отключений;  отключаемых  участков тепловых  сетей и объектов  (посредством  электронного  моделирования) и  вызова аварийной  бригады для  ликвидации аварии | 6. На  поврежденном  участке  производятся  возможные  дополнительные  отключения с  целью уточнения  места утечки | 6. Владельцами  объектов  предприни-маются меры против  размораживания  систем отопления  зданий, в  зависимости от  времени  устранения утечки | 6. Доложить в ЕДС  об обнаружении  места утечки для  разработки плана  ее локализации;  определения  перечня абонентов,  попадающих под  отключение; мест  проведения  отключений;  отключаемых  участков тепловых  сетей и объектов  (посредством  электронного  моделирования) и вызова аварийной  бригады для  ликвидации  аварии | 6. Распорядитель  работ после  подключения  абонентов и  стабилизации  режима их  теплоснабже-ния  принимает  решение об  окончании  ремонтно-восстанови-тельных работ на объекте  с докладом в ЕДС |
|  | 7. После  ликвидации  утечки оповестить  руководство теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации, дежурного  ЕДДС муниципального района и  абонентов | 7. Все остальные  потребители тепла,  не попадающие под  отключение,  запускаются в  работу | 7. Доложить в  ЕДС об  обнаружении  места утечки для  разработки плана  ее локализации;  определения  перечня  абонентов,  попадающих под  отключение; мест  проведения  отключений;  отключаемых  участков тепловых  сетей и объектов  (посредством  электронного  моделирования) и  вызова аварийной  бригады для  ликвидации  аварии | 7. После  устранения утечки,  совместно с  представителями  абонентов,  произвести запуск  объектов,  попавших под  отключение.  Проверить режимы  работы объектов | 7. Все остальные  потребители тепла,  не попадающие под  отключение,  запускаются в  работу | 7. По окончанию  Аварийно-восстанови-тельных работ  проводятся  необходимые  работы  (восстановление каналов, обратная  засыпка  котлованов,  восстановле-ние  благоустрой-ства) |
|  | 8. Сделать запись  в журнале о  выполненных  работах | 8. Произвести  отключение  объектов согласно  указаниям  диспетчера ЕДС.  Во избежание  гидроударов в  первую очередь  отключаются  тепловые пункты,  элеваторные узлы и  ИТП зданий, затем  перекрывается  участок тепловой  сети, на котором  обнаружена утечка | 8. Все остальные  потребители  тепла, не  попадающие под  отключение,  запускаются в  работу | 8. Доложить в ЕДС об устранении  аварии и  восстановлении  теплоснабжения | 8. Произвести  отключение  объектов согласно  указаниям  диспетчера ЕДС.  Во избежание  гидроударов в  первую очередь  отключаются  тепловые пункты,  элеваторные узлы и  ИТП зданий, затем  перекрывается  участок тепловой  сети, на котором  обнаружена утечка |  |
|  |  | 9. Владельцами  объектов  предпринимаются  меры против  размораживания  систем отопления  зданий, в  зависимости от  времени устранения  утечки | 9. Произвести  отключение  объектов согласно  указаниям  диспетчера ЕДС.  Во избежание  гидроударов в  первую очередь  отключаются  тепловые пункты,  элеваторные узлы  и ИТП зданий,  затем  перекрывается  участок тепловой  сети, на котором  обнаружена  утечка |  | 9. Владельцами  объектов  предпринима-ются  меры против  размораживания  систем отопления  зданий, в  зависимости от  времени  устранения утечки |  |
|  |  | 10. После  устранения утечки,  совместно с  представителями  абонентов,  произвести запуск  объектов,  попавших под  отключение.  Проверить режимы  работы объектов | 10. Владельцами  объектов  предпринимаются  меры против  размораживания  систем отопления  зданий, в  зависимости от  времени  устранения  утечки |  | 10. После  устранения утечки,  совместно с  представителями  абонентов,  произвести запуск объектов,  попавших под  отключение.  Проверить режимы  работы объектов |  |
|  |  | 11. Доложить в  ЕДС об устранении  аварии и  восстановлении  теплоснабжения | 11. После  устранения  утечки, совместно  с представителями  абонентов,  произвести запуск  объектов,  попавших под  отключение.  Проверить  режимы работы  объектов |  | 11. Доложить в  ЕДС об устранении  аварии и  восстановлении  теплоснабжения |  |
|  |  |  | 12. Доложить в  ЕДС об  устранении аварии  и восстановлении  теплоснабжения |  |  |  |

**Раздел 5. Состав и дислокация сил и средств**

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации,   
в эксплуатации которой находится объект теплоснабжения   
и (или) теплопотребляющая установка, тепловые сети в круглосуточном режиме, посменно, а также аварийные бригады управляющих (обслуживающих) организаций.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Функциональные группы | Выделяемые | |
| силы | средства |
| Ресурсоснабжающие,  транспортирующие  организации | Аварийно-диспетчерская служба  (круглосуточно) | дежурный диспетчер, начальник смены, водитель, слесаря по обслуживанию сетей | автотехника, специализированная техника |
| Оперативный персонал на котельных | операторы |
| Аварийная бригада (по вызову) | мастер; слесаря по ремонту тепловых сетей; сварщики, водители, машинисты (автокрана, экскаватора |
| Управляющие, обслуживающие жилищный фонд организации | Аварийно-диспетчерская служба  (круглосуточно) | дежурный диспетчер, водитель, слесаря по обслуживанию внутридомовых сетей | автотехника |

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

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, привлекаемых организаций).

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 возникновения аварийной ситуации.

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.

Количественный состав средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, определенный организациями (учреждениями) представлен в разделе 3 настоящего ПЛАС.

Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций   
в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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.

**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 теплопотребления (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 Администрацию муниципального района, принять меры по поддержанию минимальной внутри домовой температуры (не ниже +12 °C) с использованием мобильных теплогенераторов (тепловых пушек) в общедомовых помещениях многоквартирных домов.

6.2. О причинах возникновения и сроках устранения аварийной ситуации   
в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа в зимнее время года, повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей.

6.3. Заместитель Главы муниципального района, курирующий вопросы обеспечения жизнедеятельности населения, после уточнения недостающей информации (при необходимости) о произошедшем технологическом нарушении, готовит сообщение (информацию) и не позднее 1 часа после возникновения технологического нарушения передает для размещения информацию   
на официальном сайте органов местного самоуправления муниципального района,   
в средствах массовой информации, социальных сетях.

6.4. В случае длительного (свыше 6 часов) отсутствия теплоснабжения   
у населения Глава муниципального района и Заместитель Главы муниципального района, курирующий вопросы обеспечения жизнедеятельности населения организовывают 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 на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

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

- сообщение о возникшей ситуации в организацию, управляющую многоквартирными домами и в Администрацию муниципального района,   
и (или) в ЕДДС Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района   
по средствам городской телефонной и мобильной связи лицами, являющимися свидетелями возникновения происшествия;

- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;

- эвакуация из опасной зоны населения при режиме «ЧС» во взаимодействии с экстренными оперативными службами и аварийно-спасательными формированиями;

- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет пропуска 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 Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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, организацию, управляющей многоквартирными домами следует предотвращению размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

6.7. Жителям, проживающим на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;

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

**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 последствийаварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, а при необходимости и Администрации муниципального района.

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 Администрацией муниципального района.

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 электропередач.

Инженерное обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа совместно (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с Администрацией муниципального района (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 муниципального района, ответственного   
за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства);

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

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

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

- с организациями, управляющими многоквартирными домами.

7.6. Организация финансового обеспечения операций по локализации   
и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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 следующими 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 Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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 Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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 службами Скорой медицинской помощи и медицинскими учреждениями, по вызову.

**Раздел 8. Применение электронного моделирования аварийных ситуаций**

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

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

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованноcти,   
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.

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

В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций   
и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее создать математическую модель всех технологических объектов (паспортизировать), составляющих систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых   
для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;

- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;

- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, – от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности,   
к которому привязана модель системы теплоснабжения.

* Смоделируем учебную аварийную ситуацию (аварию) в одной из систем теплоснабжения Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

Исходные данные:

- в 07:30 часов 25.03.2025 года на участке тепловодоснабжения произошёл порыв труб, создалась угроза отключения от подачи теплоносителя (горячей воды) в жилое здание. Авария случилась в ходе проведения отопительного периода,   
в зимний климатический период.

Действия Администрация муниципального района:

- своим Постановлением Администрация муниципального района организует свою деятельность и работу всех взаимодействующих организаций (предприятий) по ликвидации сложившейся аварийной ситуации при теплоснабжении   
на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

Последовательность вводимых (осуществляемых) мероприятий:

1) Ввести с 08:30 часов 25.03.2025 года режим повышенной готовности   
для органов управления и сил муниципального звена муниципального района территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения   
и ликвидации чрезвычайных ситуаций Красноярского края до полного устранения угрозы возникновения чрезвычайной ситуации, связанной с эксплуатацией водовода на участке.

2) Установить местный уровень реагирования.

3) Границами территории, на которой может возникнуть чрезвычайная ситуация, определить территорию населенного пункта, на территории которого произошла аварийная ситуация и входящего в состав муниципального округа.

4. Управлению по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района обеспечить ежедневный сбор информации об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации и проводимых мероприятиях по установленной форме.

5. Привлечь к проведению мероприятий по предупреждению возможных чрезвычайных ситуаций силы и средства муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС Красноярского края.

6. Администрации муниципального района определить подрядную организацию для проведения работ, заключить муниципальный контракт   
в соответствии с п. 9 ч.1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ   
«О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (при необходимости).

7. Эксплуатирующим и ресурсоснабжающим организациям проводить ежедневное наблюдение за состоянием участка, с докладом в Администрацию муниципального района.

Действия Администрации муниципального района:

- своим Постановлением Администрация муниципального района нормализует свою деятельность и работу всех взаимодействующих организаций (предприятий), которые принимали участие в ликвидации сложившейся аварийной ситуации при теплоснабжении на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа.

Последовательность осуществляемых мероприятий:

1. Отменить введенный режим повышенной готовности для органов управления и сил муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Красноярского края на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, в связи с выполнением в полном объеме ремонтных работ и отсутствием угрозы возникновения чрезвычайной ситуации на участке тепловодоснабжения.

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

9.1. Ознакомление с ПЛАС.

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

- в экстренных оперативных службах;

- в Администрации муниципального района: руководителями   
и специалистами, связанными с эксплуатацией системы теплоснабжения;

- в ЕДДС Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района;

- в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа: руководителем, главным инженером, персоналом технических, оперативных и ремонтных служб;

- в организациях, управляющих многоквартирными домами.

9.1.2. Ознакомление с ПЛАС должно быть оформлено под расписку.

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

9.1.4. Запрещается допускать к производственной деятельности лиц организаций (учреждений) указанных в разделе 5 настоящего документа, связанных с функционированием систем теплоснабжения на Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа, не ознакомленных с ПЛАС.

9.1.5. Знание ПЛАС проверяется во время учебных тревог   
и учебно-тренировочных занятий, проводимых совместно (раздельно) Администрацией муниципального района и организациями, функционирующими   
в системах теплоснабжения на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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 заместитель Главы муниципального района, отвечающий   
за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, и главные инженеры теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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 на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа:

- 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 на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа приведен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № 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 |
| 3 | Список телефонов районных организаций | Список телефонов 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 ТЭЦ, 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 |
| 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 | Бланк переключений | Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении |
| 10 | Журнал регистрации параметров в контрольных точках | Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепловых магистралей |
| 11 | Журнал анализов сетевой и подпиточной воды | Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата |
| 12 | Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок | Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок по воде и пару для теплопотребления каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплопотребление |
| 13 | Перечень резервных источников теплоснабжения ответственных потребителей | Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием их адресов и телефонов, а также производительности абонентских котельных |
| 14 | 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 |
| 15 | Книга жалоб абонентов | Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах |
| 16 | График работы дежурного персонала | Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей |
| 17 | Список ответственных руководителей и производителен работ | Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов |
| 18 | Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью | Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов |
| 19 | Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях | Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов |
| 20 | Положение о диспетчерском пункте тепловых сетей | Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети |
| 21 | Положение (должностная инструкция) | Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места) |
| 22 | Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) | Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места |
| 23 | Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) | Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности |
| 24 | Журнал заявок на приемку оборудования | Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования |
| 25 | График текущего ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 26 | График капитального ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 27 | График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний период) | Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла |
| 28 | Карта уставок технологических защит | Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени |
| 29 | Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети) | Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района) |
| 30 | Схема тепловых сетей | Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры |
| 31 | Тепловая схема источника тепла | Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла |
| 32 | Схема трубопроводов источника тепла | Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды |
| 33 | Схема тепловой камеры (павильона, насосной станции) | Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и регулирующей арматуры, оборудования и контрольно- измерительных приборов |
| 34 | 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 |
| 35 | Принципиальная схема магистральных сетей | Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений |
| 36 | Расчетная схема тепловых сетей | Без масштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка |
| 37 | Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей | Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети |
| 38 | Перечень работ, проводимых по нарядам | Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером ПТС |
| 39 | Наряд-допуск | Задание на проведение работ, выполняемых по наряду.  В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы |

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

9.2.3. К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указания о порядке отключения горячего водоснабжения   
и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления 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 сообщать своевременно.

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

Настоящий раздел с контактными данными ответственных лиц   
от организаций (учреждений), связанных с ликвидацией аварийных ситуаций   
в системе теплоснабжения на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального 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.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Должность  ответственного  лица | ФИО  ответственного  лица | Контактные  данные  ответственного  лица |
| 1 | ПТЭС г. Дудинки АО «НТЭК» | Директор ПТЭС | Вощук Р.А. | 8(39191)34001, +79059914303 |
| Главный инженер ПТЭС | Пупин А.А. | 8(39191)34002, +79134955443 |
| 2 | АО «Таймырбыт» | Генеральный директор | Джураев И.И. | +79232023761 |
| Заместитель генерального директора по производству | Черкасов А.Г. | +79069001987 |
| Директор по ЭСТВС | Рябов А.С. | +79135262835 |
| Главный энергетик | Губин С.Г. | +79048992443 |
| Начальник РНС | Слесарчук А.Г. | +79131646753 |
| 3 | АО «Хантайское» | Генеральный директор | Туманов Э.А. | +79232077415,  +79080316911 |
| 4 | ООО «Потапово» | Директор | Хлудеев В.В. | +79135069967 |
| Начальник участка | Овсянников П.В. | +79134963248,  +79016215989 |
| 5 | ООО «Дудинская управляющая компания» | Главный инженер | Косолапова О.В. | +79039180211 |
| 6 | МУП «Диксонсервис» | Директор | Сон Е.В. | 8 (917) 092-62-84 |
| 7 | ООО «Таймырэнергоресурс» | Генеральный директор | Пронин А.Н. | 8 (906) 901-21-68 |
| Директор по производству пгт. Диксон | Рупич В.П. | 8 (913) 538-88-17 |
| Директор по производству с.п. Караул | Пронин А.В. | 8 (905) 999-83-38 |
| Начальник участка п. Носок | Самчук С.А. | 8 (913) 494-13-73 |
| 8 | ООО «СКиФ» | Генеральный директор | Акименко Е.В. | 8 (903) 918-84-32 |
| Директор по производству пгт. Диксон | Рупич В.П. | 8 (913) 538-88-17 |
| Директор по  производству с.п. Караул | Пронин А.В. | 8 (905) 999-83-38 |
| Начальник участка п. Носок | Самчук С.А. | 8 (913) 494-13-73 |
| 9 | ООО «Энергия» | Генеральный директор | Кузьмин С.А. | 8(39176)21743 |
| Заместитель генерального директора | Романенко А.В. | 8(39176)21724 |
| Аварийно-диспетчерская служба | Дежурный диспетчер | 8(39176)21441, 89029610867 |
| 10 | МУП «Хатанга-Энергия» | Директор | Беляев А.В. | 8(39176)21062 |
| Аварийно-диспетчерская служба | Дежурный диспетчер | 89082009347 |
| 11 | Единая дежурная диспетчерская  служба (ЕДДС) Таймырского  Долгано-Ненецкого  муниципального района | | Оперативный дежурный | 8(39191)57511 |