Утвержден

Постановлением администрации

Пашозерское сельского поселения

Тихвинского муниципального района

Ленинградской области

От \_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 года

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПАШОЗЕРСКОМ СЕЛЬСКОМ ПОСЕЛЕНИИ ТИХВИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Глава администрации

Пашозерского сельского поселения В.В. Вихров

«Согласовано»

Комитет государственного жилищного надзора

и контроля Ленинградской области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«Согласовано»

Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству

Ленинградской области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«Согласовано»

Комитет правопорядка и безопасности  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«Согласовано»

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«Согласовано»

Комитет по топливно-энергетическому комплексу

Ленинградской области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**2025 год**

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

1. Общие положения………………………………………………………………………2
2. Основные понятия и термины………………………………………………………….4
3. Цель………………………………………………………………………………………5
4. Характеристика потребителей тепловой энергии Пашозерского сельского поселения…………………………………………………………………………………9
5. Характеристика тепловых сетей Пашозерского сельского поселения………………………………………………………………………………..16
6. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновений……………………………………………………………………………19
7. Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случаи аварийной ситуации на системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения………………………………………………………………………21
8. Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций………………………………………………………………………………….22
9. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений………………………………………………………………………………...23
10. Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения…………………………………………………………………………..25
11. Объем аварийного запаса материально- технических ресурсов для оперативного устранения аварий на объекте теплоснабжения в Пашозерском сельском поселении……………………………………………………………………………...….26
12. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов устранения аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения………………………………………………………………………….29

Макет……………………………………………………………………………………...41

Указания по ведению оперативных записей…………………………………………...42

1. **Общие положения**

1.1 Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Пашозерском сельском поселении Тихвинского муниципального района Ленинградской области (далее – План действий) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учётом положений:

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

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

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

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

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

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

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

- иных действующих нормативно-правовых актов.

1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надёжной эксплуатации системы теплоснабжения Пашозерского сельского поселения и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надёжности функционирования объектов системы теплоснабжения;

- мобилизация усилий всех инженерных служб Пашозерского сельского поселения для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;

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

1.3. Объектами Плана действий являются - система централизованного теплоснабжения Пашозерского сельского поселения, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.

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

1.5. План действий должен находиться у главы администрации Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно- диспетчерской службе теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Пашозерского сельского поселения.

1.6. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель главы администрации и руководитель теплоснабжающей (теплосетевой) организаций.

1. **Основные понятия и термины**

В настоящем Плане 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 – то же, двух зданий или более);

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

**«*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.

# Цель

1. План действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения с учётом взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее - План) разработан в целях координации деятельности администрации Пашозерского сельского поселения, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения.
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 Пашозерского сельского поселения.
3. Основной задачей администрации Пашозерского сельского поселения, организаций жилищно- коммунального и топливно- энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях с учётом их назначения и платёжной дисциплины энергопотребления.
4. Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и администрации Пашозерского сельского поселения определяется в соответствии с действующим законодательством.
5. Взаимоотношения теплоснабжающей организации с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключёнными между ними договорами и действующими федеральными и областными законодательствами. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации 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 повреждённой, и администрацию Пашозерского сельского поселения, 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 Пашозерского сельского поселения и оперативный штаб по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения.

Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия администрации Пашозерского сельского поселения 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 администрации Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района 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 Пашозерского сельского поселения.

Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зелёных насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счёт 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 Тихвинского муниципального района и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения системы 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 организациями.

Во всех жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением 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 тепла по надёжности 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;
  + **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 надёжности 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

**4. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий**

**4.1. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей**

На территории Пашозерского сельского поселения климат переходный от континентального к морскому с умеренно теплым летом, продолжительной умеренно холодной зимой и неустойчивым режимом погоды.

Зима длится с начала ноября до начала апреля. Холодная устойчивая погода образуется не сразу, а после периода «предзимья», который длится 1 - 1,5 месяца и сопровождается туманами, моросью и неустойчивым снежным покровом.

Весной увеличивается повторяемость сухой малооблачной погоды. Нередки ночные морозы на фоне высоких дневных температур.

Для лета характерна повышенная циклоническая деятельность, с которой связана переменная погода, чаще всего, ветреная, пасмурная и дождливая. Бывают периоды жаркой сухой погоды. Лето длится со второй половины мая до первой половины сентября.

Осень холодная и затяжная. Осадки выпадают в виде продолжительных обложных или моросящих дождей, часты туманы.

Средние температуры января, самого холодного месяца, и июля, самого теплого, составляют минус 9,3 ^C и 17,2 ^C соответственно. Самые сильные морозы отмечаются в декабре ~ январе, абсолютный минимум в январе составляет минус 51 ^C. Абсолютный максимум в июле равен 38 ^C.

Особенности климатических условий способствуют рассеиванию вредных выбросов от низких источников в атмосферу, территория Тихвинского муниципального района относится к зоне «низкого» потенциала загрязнения воздушного бассейна. В силу особенностей метеорологического режима повышенный уровень загрязнения воздуха формируется в переходные сезоны, особенно весной.

Таким образом, климатические условия являются благоприятными для строительства, ведения сельского хозяйства, лесного хозяйства, развития рекреации и туризма.

Продолжительность комфортного для целей рекреации периода летом составляет от 45 до 55 дней, зимой - от 105 до 110 дней.

Расчетные температуры для проектирования отопления и вентиляции составляют 28 - 29 ^C и минус 14 - 15 ^C соответственно. Продолжительность отопительного периода составляет от 227 до 234 дней.

Средняя месячная и годовая температуры воздуха, °C, приведены в таблице

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
| -9,2 | -8,4 | -2,8 | 3,7 | 10,4 | 15,1 | 17,2 | 15,0 | 9,7 | 4,0 | -1,9 | -6,5 | 3,8 |

Значения средней и максимальной суточной амплитуды температуры наружного воздуха приведены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Амплитуда температуры средняя по месяцам (верхнее значение), максимальная по месяцам (нижнее значение), °C | | | | | | | | | | | |
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
| 6,9 | 7,9 | 9,6 | 10,1 | 12,4 | 12,0 | 11,7 | 10,9 | 9,0 | 6,0 | 4,6 | 5,7 |
| 26,0 | 22,5 | 27,9 | 24,6 | 24,3 | 23,8 | 24,8 | 22,5 | 23,1 | 20,0 | 21,1 | 25,7 |

**Рисунок 1 – Тихвинский муниципальный район Ленинградской области**



**Рисунок 2 – Пашозерское сельское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области**



**Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе**

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

* 1. **Административное деление, население Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области**

Пашозерское сельское поселение – муниципальное образование в составе Тихвинского района Ленинградской области. Административный центр – деревня Пашозеро (население –522 чел.).

Общая площадь территории – 1 108 км²;

Численность населения – 1 101 чел.;

Расположено в восточной части Тихвинского района;

Пашозерское сельское поселение граничит:

* на севере — с Подпорожским районом;
* на востоке — с Вологодской областью;
* на юго-востоке — с Бокситогорским районом;
* на северо-западе — с Лодейнопольским районом;
* на западе — с Ганьковским сельским поселением.

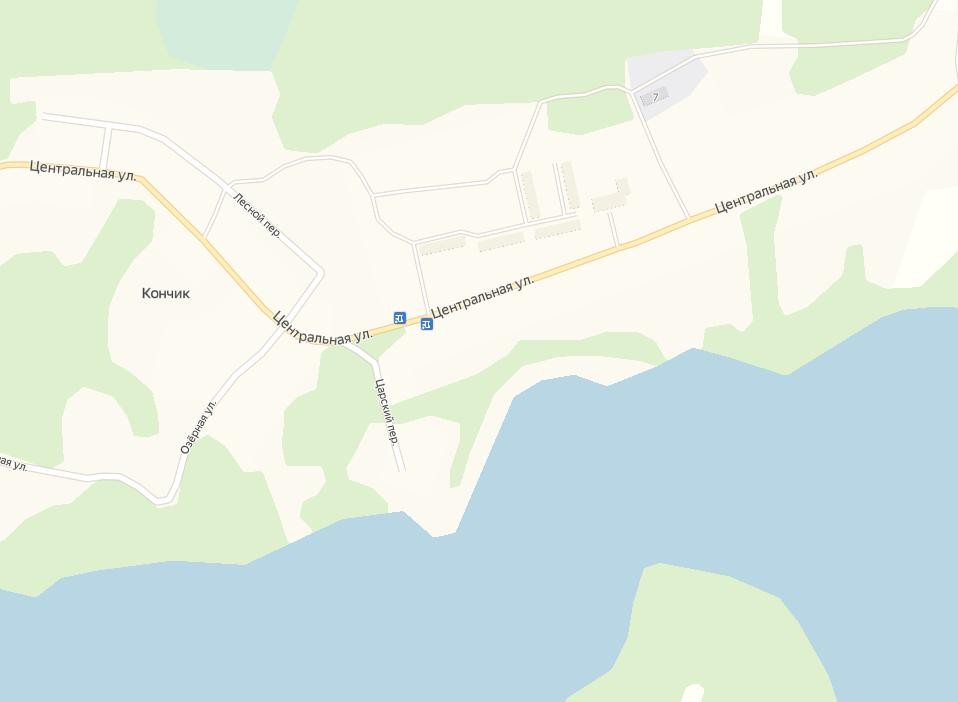
По территории поселения протекают реки Капша, Генуя, Чога.

Расстояние от административного центра поселения (д. Пашозеро) до районного центра (г. Тихвина) – 98 км.

План Пашозерского сельского поселения представлен на рисунке 2.

В состав поселения входят 15 населённых пунктов:

|  |  |
| --- | --- |
| **№п/п** | **Населенный пункт** |
| 1 | деревня Пашозеро |
| 2 | деревня Кончик |
| 3 | деревня Бирючово |
| 4 | деревня Урья |
| 5 | деревня Лукино |
| 6 | деревня Кузнецова Гора |
| 7 | деревня Чога |
| 8 | деревня Коптяево |
| 9 | деревня Стрелково |
| 10 | деревня Харагеничи |
| 11 | деревня Усть-Капша |
| 12 | деревня Озровичи |
| 13 | деревня Корбеничи |
| 14 | деревня Берег |
| 15 | деревня Нюрговичи |

**Рисунок 3 - План д. Пашозеро **

**Рисунок 4 - Схема теплоснабжения Муниципального образования Пашозерское сельское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области.**



# Характеристика потребителей тепловой энергии Пашозерского сельского поселения

# Тихвинского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер котельной | Адрес котельной | Группа потребителей | | | | | | | |
| 1 группа (больницы) ед. | 2 группа (школы, детские сады; поликлиники, ж/д) ед. | | | | | 3 группа (прочие; магазины) ед. | |
| больницы | ж/д | школа | ФАП | д/с |  | Прочие | магазины |
| 1 | 1 | д. Пашозеро ул .Центральная, дом 7 | - | 5 | 1 | - | - |  | 1 | - |
|  |  | Итого | - | 5 | 1 | - | - |  | 1 | - |

Таблица 1.1 – Распределение тепловой нагрузки в Пашозерском сельском поселении Тихвинского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тепловой источник** | **Теплоснабжающая организация** | **Тепловые нагрузки, Гкал/ч** | | | | | |
| **Отопление** | **ГВС ср.ч** | **ГВС макс.** | **Вент.** | **Техн.** | **Общая макс.** |
| Кательная д. Пашозеро | АО «УЖКХ» | 1,04645 | 0,10211 | 0,45441 |  |  | 1,50085 |

# 

# Характеристика тепловых сетей Пашозерского сельского поселения

Протяжённость трубопроводов тепловых сетей на 01.01.2025 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Наружный диаметр, мм | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО** | **25** | **32** | **38** | **45** | **48** | **57** | **76** | **89** | **108** | **133** | **159** | **219** | **273** | **325** | **377** | **426** | **530** | **630** | **720** | **820** | |
| **Пашозеро** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| отопление | 1669,76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 178,25 | 35,35 | 0 | 178,24 | 0 | 0 | 356,5 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  | |
| ГВС | 979,78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 178,25 | 35,35 | 464,3 | 178,24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  | |

Характеристики системы теплоснабжения Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области

|  |  |
| --- | --- |
| **Котельная д. Пашозеро** | |
| **Тип источника теплоснабжения** | Водогрейная котельная |
| **Производство тепловой энергии** | Вода |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | Вода, температурный график 95/70°С (излом 70 °С) |
| **Способ присоединения абонентов** | Система теплоснабжения закрытая. |
| **Характеристика тепловых сетей** | Тепловая сеть: магистральная 4 трубная - отопление и ГВС. |
| **Тип источника теплоснабжения** | Водогрейная котельная |
| **Производство тепловой энергии** | Вода |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | Вода, температурный график 95/70°С |
| **Характеристика тепловых сетей** | Тепловая сеть: магистральная 4-х трубная - отопление и ГВС. |

На котельной Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области 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.

**Температурные графики на котельной Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Котельная** | **Теплоснабжающая организация** | **Фактический температурный график** | **Теплоноситель** |
| 1 | Котельная д. Пашозеро | АО «УЖКХ» | 95/70 | вода |

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

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Пашозерском сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области могут послужить:

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

- человеческий фактор (неправильные действия персонала);

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

- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

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

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

- Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии

- Одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;

- Одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии

- 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 Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области 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, их описание, масштабы и уровень реагирования

| Причина возникновения аварийной ситуации | Описание аварийной ситуации | Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия | Уровень реагирования (местный[[1]](#footnote-1), объектовый[[2]](#footnote-2)) |
| --- | --- | --- | --- |
| Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии | Остановка работы источника тепловой энергии | 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 | 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 – уголь) |
| Объектовый (локальный) (топливо – уголь, дрова) |
| Авария на трубопроводе | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Снижение температуры теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Местный (муниципальный) |
|
| 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 котелной 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 системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Местный |
|
|
|

**Сведения об исполнителях и** **ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случаи аварийной ситуации на системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация** | **Телефон/факс** | **Электронная почта** | **Примечание** |
| АО «ЖКХ Тихвинского района» | | | |
| Диспетчер АО «ЖКХ Тихвинского района» | т. +7 (81367) 52980 |  | Круглосуточно |
| котельная | т. 8(81367)41-273 |  | Круглосуточно |
| ООО «ЭлектроТеплоСервис» | моб.т. +7 (921) 322 98 71 | koptilov2010@yandex.ru | Круглосуточно |
| ЕДДС муниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинградской области | т.+7 (81367)71-135, т.+7 (81367)50-788 | dds-adm@tikhvin.org | Круглосуточно |
| ф-л ПАО «Россети Ленэнерго» Тихвинские электрические сети | т. +7 (813 67) 50 964  т. +7 (81367) 44-221 (Шугозерский участок) | **г**secr.thes@lenenergo.ru | Круглосуточно |
| ГУП «Водоканал ЛО» | т. +7 (813 67) 58 053,  т. +7 813 67 58 685 | pu\_ti[khvin@vodokanal-lo.ru](mailto:khvin@vodokanal-lo.ru) | Круглосуточно |
| Макрорегиональный филиал «Северо-Запад» ПАО «Ростелеком» | Т. +7 (800) 200 09 33 |  | Круглосуточно |
| 115 ПЧ ОГПС Бокситогорского района Ленинградской области | т. 01, +7 (813 67) 41 112 |  | Круглосуточно |

**Управляющая компания Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |
| --- | --- |
| **№** | **Наименование организации** |
| 1 | ООО "УЖКХ" |

# 

# Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций

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 Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области.

Отключение горячей воды на больший срок или повторное отключение, связанное с реконструкцией, ремонтом и испытаниями источников теплоснабжения и тепловых сетей, согласовываются с администрацией Пашозерского сельского поселения. График отключения котельной для проведения плановых ремонтных работ в Пашозерском сельском поселении Тихвинского муниципального района Ленинградской области представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 График остановки котельной АО «УЖКХ» для подготовки к отопительному сезону 2025-2026 гг.

**ГРАФИК**

**ОСТАНОВКИ КОТЕЛЬНОЙ ПАШОЗЕРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТИХВИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**НА ПРОФИЛАКТИЧЕСКИЙ РЕМОНТ В 2025 ГОДУ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № котельной | Адрес котельной | Дата отключения котельной на ППР | Окончание  ППР | Запуск  14 дней останов |
| Котельная д. Пашозеро | д.Пашозеро, ул.Центральная, дом № 7 | 7 июля | 18 июля | 18 июля |

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 Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области

1. **Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений**

а) на объектах водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение, час. |
| 1 | Отключение ГХВС | 24 часа |

б) на объектах теплоснабжения

**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, C** | | | |
| **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.

Среднее время восстановления zр, ч, поврежденного участка тепловой сети

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

в) 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) |

1. **Состав и дислокация сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения**

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

Время готовности к работам по ликвидации аварии- 45 мин.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

резервы финансовых и материальных ресурсов администрации городского округа N;

резервы финансовых материальных ресурсов ресурсоснабжающих организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуации в системе теплоснабжения Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

А) Силы, используемые для ликвидации последствий аварийных ситуаций.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты АО «УЖКХ»:, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, как в рабочее время, так и в круглосуточном режиме.

Состав аварийно-восстановительной бригады в АО «УЖКХ», привлекаемой для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения

Мастер бригады (старший бригады) 1 чел.

Сварщик 1 чел.

Слесарь 2 чел.

Электрик 1 чел.

Б) Средства, используемые для ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения в АО «УЖКХ» создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов.

Для выполнения работ локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения в АО «УЖКХ» используются следующие машины и механизмы:

Экскаватор 1 шт.

Бензиновый генератор 1 шт.

Газовые баллоны (комплект) 1 шт.

Сварочный аппарат (инвертор) 1 шт.

Набор слесарного инструмента (комплект) 1 шт.

Для выполнения работ локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения в АО «УЖКХ» используются следующие машины и механизмы:

Экскаватор «1» - 1 шт.

Объемы запаса материальных ресурсов (резервных фондов) должны устанавливаться ежегодно, приказом по предприятию.

Перечень неснижаемого запаса материальных ресурсов, которые должны быть зарезервированы для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области приведен в таблице

ПЕРЕЧЕНЬ

неснижаемого запаса материалов в АО «УЖКХ»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование материала | Ед. изм. | Кол-во | Цена за ед.,  руб. | Сумма,  руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  |  |
| 1 | Труба водогазопроводная Д 15 | м | 60 | 105 | 6300 |
| 2 | Труба водогазопроводная Д 20 | м | 60 | 133 | 7980 |
| 3 | Труба водогазопроводная Д 25 | м | 60 | 187 | 11220 |
| 4 | Труба водогазопроводная Д 32 | м | 60 | 234 | 14040 |
| 5 | Труба водогазопроводная Д 40 | м | 60 | 284 | 17040 |
| 6 | Труба водогазопроводная Д 57 | м | 60 | 342 | 20520 |
| 7 | Труба бесшовная Д 76 | м | 60 | 451 | 27060 |
| 8 | Труба бесшовная Д 89 | м | 60 | 531 | 31860 |
| 9 | Труба бесшовная Д 108 | м | 30 | 759 | 22770 |
| 10 | Труба бесшовная Д 133 | м | 30 | 967 | 29010 |
| 11 | Труба бесшовная Д 159 | м | 25 | 1193 | 29825 |
| 12 | Труба бесшовная Д 219 | м | 25 | 2111 | 52775 |
| 13 | Отвод стальной Д 57 | шт. | 4 | 500 | 2000 |
| 14 | Отвод стальной Д 76 | шт. | 4 | 600 | 2400 |
| 15 | Отвод стальной Д 89 | шт. | 4 | 850 | 3400 |
| 16 | Отвод стальной Д 108 | шт. | 4 | 1250 | 5000 |
| 17 | Отвод стальной Д 133 | шт. | 4 | 2000 | 8000 |
| 18 | Отвод стальной Д 159 | шт. | 4 | 2800 | 11200 |
| 19 | Задвижка чугунная Ду 50 | шт. | 4 | 13100 | 52400 |
| 20 | Задвижка чугунная Ду 80 | шт. | 4 | 19425 | 77700 |
| 21 | Задвижка чугунная Ду 100 | шт. | 4 | 25450 | 101800 |
| 22 | Задвижка чугунная Ду 150 | шт. | 2 | 55450 | 110900 |
| 23 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 15 | шт. | 15 | 500 | 7500 |
| 24 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 20 | шт. | 15 | 700 | 10500 |
| 25 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 25 | шт. | 10 | 1400 | 14000 |
| 26 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 32 | шт. | 8 | 2400 | 19200 |
| 27 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 40 | шт. | 8 | 3800 | 30400 |
| 28 | Вентиль чугунный муфтовый Ду 50 | шт. | 6 | 5600 | 33600 |
| 29 | Электроды сварочные АНО-4 | кг | 30 | 500 | 15000 |
| 30 | Болт, гайка М12, М14, М16 | кг | 60 | 1080 | 64800 |
| 31 | Паронит δ=3 мм, δ=4 мм | кг | 20 | 600 | 12000 |
| 32 | Кабель ВВГ 2\*4,0 | м | 30 | 147 | 4410 |
| 33 | Кабель ВВГ 3\*2,5+1\*1,5 | м | 80 | 75 | 6000 |
| 34 | Кабель ВВГ 3\*4,0 | м | 90 | 178 | 16020 |
| 35 | Провод ППВ 2\*2,5 | м | 100 | 32 | 3200 |
| 36 | Провод АПВ 1\*2,5 | м | 100 | 16 | 1600 |
| 37 | Лампа накаливания 100 Вт | шт. | 25 | 120 | 3000 |
| 38 | Вата минеральная УРСА | м3 | 2 | 3200 | 6400 |
| 39 | Предохранитель НПН 3-63, 63А | шт. | 10 | 475 | 4750 |
| 40 | Предохранитель ПН 2-100, 100 А | шт. | 6 | 522 | 3132 |
| 41 | Профиль угловой 50 мм | кг | 50 | 114 | 5700 |
| Итого: | | | | | 906412 |

**11. Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения**

1. 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.
2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло- производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).
3. Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.
4. Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.
5. К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.
6. О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует администрацию муниципального образования через ЕДДС.
7. О сложившейся обстановке население информируется диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.
8. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе администрации Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области.
9. 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 Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области.

**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)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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 жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения); * принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; * 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 жилых домов. | Немедленно | ЕДДС  Администрация Тихвинского района |
| 2. | Усиление ДДС (при необходимости). | Ч+ 01.ч.30 мин. | ЕДДС  Администрация Тихвинского района |
| 3. | Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных  источников питания для обеспечения электроэнергией котельной, насосных станций, подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые дома. |  |  |
| 4. | При поступлении сигнала в администрацию Пашозерского сельского поселения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения:   * доведение информации до дежурного ЕДДС муниципального района по телефону; * оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ округа (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей | Немедленно Ч + 1ч.30мин. | Администрация |
| 5. | Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрацию Пашозерского сельского поселения | Ч + 2ч.00мин. | ЕДДС  Администрации |
| 6. | Проведение заседания КЧС и ОПБ и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ «О переводе городского звена 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 Пашозерского сельского поселения |
| 7. | Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ | Ч+2ч. 30 мин. | Глава Пашозерского сельского поселения |
| 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 Пашозерского сельского поселения |
| 9. | Перевод ДДС в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы Администрации).  Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР при необходимости). | Ч+2ч.30 мин. | Председатель КЧС и ОПБ Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 10. | Выезд оперативной группы. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации).  Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, попадающих в зону возможной ЧС. | Ч+(2ч. 00 мин --3час.00мин). | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 11. | Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава (по решению главы администрации). | Ч+3ч.00мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 12. | Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения. | Ч+3ч. 00мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 13. | Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости) | Ч+3ч. 00мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 14. | Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения. | Ч+3ч. 00мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 15. | Организация сбора и обобщения информации:   * о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; * о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения городских поселений; * о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, * о наличии резервного топлива. | Через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки). | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозеского сельского поселения |
| 16. | Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения. | В ходе ликвидации аварии. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 17. | Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии. | Ч+3 ч. 00мин. | Оперативный штаб КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 18. | Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения. | По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования | Администрация Пашозерского сельского поселения |
| **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 Пашозерского сельского поселения |
| 20. | Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС.  Приведение в готовность 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 образования | Администрация Пашозерского сельского поселения |
| 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 при КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 22. | Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения. | Секретарь КЧС и ОПБ Пашозерского сельского поселения |
| 23. | комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | По завершении работ по ликвидации ЧС. | Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |
| 24. | Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС. | В течение месяца после ликвидации ЧС. | Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |

**П Л А Н**

**ликвидации и локализации аварий в котельных и тепловых сетях АО «УЖКХ»**

|  |  |
| --- | --- |
| Состав сил и средств применяемых при ликвидации аварий в каждом ЖКХ | 1) Аварийно-восстановительная бригада в количестве 4 – 5 человек.  2) Сварочный аппарат и газовый пост.  3) Аварийный запас труб, задвижек, вентилей. |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование возможных  аварийных  ситуаций | Действия оперативного персонала | Действия руководителей  структурных подразделений | Действия руководителей  предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Аварийное отключение электроэнергии. | 1.Отключает электрооборудование котельной.  2.При отсутствии непосредственных руководителей выясняет у диспетчера ПАО «Россетти Ленэнерго» причины и продолжительность прекращения электроснабжения котельной (тел. 50-964).  3.Докладывает об отключении электроэнергии начальнику ЖКХ или инженеру-энергетику.  4.По распоряжению начальника ЖКХ или инженера-энергетика принимает меры по предотвращению замораживания оборудования и сетей.  5.Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.Немедленно выясняет у диспетчера ПАО «Россетти Ленэнерго» причины и продолжительность прекращения электроснабжения котельной (тел. 50-964).  2.Ставит в известность о случившемся главного инженера, дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и главу администрации СП. Организует аварийно-восстановительные работы и информирует руководство о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  3.Обеспечивает пуск в работу дизель-генераторной установки.  4.Руководит работами по предотвращению замораживания оборудования и сетей.  5. Выполняет указания генерального директора и главного инженера | 1.Главный инженер или лицо его замещающее, главный энергетик осуществляет взаимодействие с руководителем ПАО «Россетти Ленэнерго»  2.Ставит в известность руководителя предприятия, при необходимости объявляет сбор членов КЧС и ПБ.  3. Докладывает дежурному по администрации и выезжает на место аварии.  4.Оценивает обстановку, в случае длительного отсутствия эл. энергии в котельной принимает решение об опорожнении трубопроводов тепловых сетей, систем отопления и ГВС зданий. |
| 2. | Выход из строя одного или нескольких котлов. | 1.Производит остановку вышедшего из строя котла.  2.Вводит в эксплуатацию резервный котел.  3.Докладывает о случившемся инженеру-энергетику или начальнику ЖКХ.  4.По распоряжению инженера-энергетика или начальника ЖКХ опорожняет вышедший из строя котел для предотвращения замораживания.  5.При отсутствии резервного котла работу осуществляет на оставшихся котлах, поддерживает циркуляцию в тепловых сетях до окончания ремонтных работ.  6. Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.Инженер-энергетик или начальник ЖКХ докладывает о случившемся главному инженеру  2. Ставит в известность о случившемся главного инженера, дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и главу администрации СП. Организует аварийно-восстановительные работы и информирует руководство о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  3.Осуществляет руководство ремонтными работами в котельную и работами по предотвращению замораживания котельного оборудования и тепловых сетей.  4. Выполняет указания генерального директора и главного инженера | 1.Главный инженер ставит в известность руководителя предприятия, при необходимости объявляет сбор членов КЧС и ПБ.  2.Выезжает на место аварии, оценивает обстановку и контролирует производство ремонтных работ. |
| 3. | Повреждение тепловых сетей. | 1.Оперативный персонал котельной при резком увеличении подпитки тепловой сети, резком падении давления в тепловых сетях докладывает инженеру-энергетику или начальнику ЖКХ и действует по его указанию.  2. Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.При обнаружении утечки начальник ЖКХ докладывает главному инженеру предприятия.  2. Ставит в известность о случившемся главного инженера, дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и главу администрации СП. Организует аварийно-восстановительные работы и информирует руководство о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  3.Организует аварийно-восстановительные работы по ликвидации аварии силами участка.  4.Оценивает время для ликвидации аварии и принятия мер по предотвращению замерзания теплоносителя согласно «Инструкции по предотвращению и ликвидации аварий в тепловых сетях».  5.При невозможности обеспечения циркуляции тепловых сетей по исходу предельного времени, согласовав с главным инженером, принимает меры по предотвращению замораживания оборудования котельной, тепловых сетей и внутридомовых сетей путем опорожнения.  6.Оповещает о прекращении циркуляции теплоносителя сторонних потребителей. | 1.Главный инженер ставит в известность руководителя предприятия, при необходимости объявляет сбор членов КЧС и ПБ.  2.Докладывает дежурному по администрации и выезжает на место аварии.  3.При невозможности ликвидации аварии силами участка организовывает выезд аварийной бригады для производства ремонтных работ.  4.Осуществляет контроль за ремонтными работами на тепловых сетях.  5.При необходимости принимает решение об опорожнении тепловых сетей и внутридомовых систем. |
| 4. | Прекращение водоснабжения котельной. | 1.Докладывает о случившемся инженеру-энергетику или начальнику ЖКХ.  2.Осуществляет циркуляцию теплоносителя в тепловых сетях. При наличии баков-аккумуляторов ГВС горячая вода подается до их срабатывания, после чего подача прекращается.  3.В дальнейшем выполняет распоряжения инженера-энергетика или начальника ЖКХ.  4. Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.Начальник ЖКХ, инженер-энергетик выясняет причину происшедшего и докладывает главному инженеру  2. Ставит в известность о случившемся главного инженера, дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и главу администрации СП. Организует аварийно-восстановительные работы и информирует руководство о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  3.Осуществляет руководство работами по ликвидации аварии.  4.При невозможности обеспечения циркуляции тепловых сетей руководит работами по предотвращению замораживания оборудования котельной, тепловых сетей и внутридомовых систем.  5.Оповещает о прекращении циркуляции теплоносителя сторонних потребителей.  6. Выполняет указания генерального директора и главного инженера | 1.Главный инженер ставит в известность о происшедшем руководителя предприятия, при необходимости объявляет сбор членов КЧС и ПБ.  2.Докладывает дежурному по администрации и выезжает на место аварии.  3. При невозможности ликвидации аварии силами участка организовывает выезд аварийной бригады для производства ремонтных работ.  4. Осуществляет контроль за производством ремонтных работ.  5. При необходимости принимает решение об опорожнении тепловых сетей и внутридомовых систем. |
| 5. | Повреждение аккумуляторного бака. | 1.Отключает поврежденный аккумуляторный бак от системы технологических трубопроводов котельной, соблюдая правила техники безопасности и технологические инструкции.  2.Докладывает о случившемся инженеру-энергетику или начальнику ЖКХ.  3.При повреждении бака ГВС подачу горячей воды осуществляет непосредственно через подогреватель, минуя бак-аккумулятор.  4.Выполняет указания инженера-энергетика или начальника ЖКХ.  5.Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.Начальник ЖКХ, инженер-энергетик выясняет причину происшедшего и докладывает главному инженеру  2.Ставит в известность дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и информирует его о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  3.Выясняет на месте аварии причину повреждения, организует аварийно-восстановительные работы из работников собственного участка.  4.Руководит сливом воды из бака частично или полностью.  5.При значительном повреждении бака обращается к главному инженеру с просьбой об организации специализированной бригады и поставке спец. техники.  6.Постоянно контролирует соблюдение ремонтным персоналом правил техники безопасности и технологических инструкций. По окончании ремонта руководит заполнением бака-аккумулятора и проводит гидравлические испытания.  7. Выполняет указания генерального директора и главного инженера | 1.Главный инженер ставит в известность руководителя предприятия.  2.Прибывает на место аварии, уточняет действия ремонтного персонала, оказывает необходимую помощь материалами, спец. техникой. Организовывает при необходимости специализированную бригаду. По окончании ремонта следит за заполнением бака-аккумулятора и руководит проведением гидравлических испытаний. |
| 6. | Пожар в котельной. | 1.Немедленно сообщает о пожаре в пожарную охрану по телефону 01, 52-101, с м/т 112.  2.Производит остановку котлов, отключает все электрооборудование.  Принимает меры по ликвидации пожара, первичными средствами пожаротушения, имеющимися на объекте (огнетушители, шланги с водой, песок, ведра, лопаты)  3. Докладывает о случившемся инженеру-энергетику или начальнику ЖКХ.  4. Производит подробные записи в оперативном журнале с момента начала аварии с указанием даты и времени всех действий. | 1.Звонит по телефону 01, 52-101, с м/т 112, уточняет информацию о выезде пожарной команды и о принятых мерах оперативного персонала.  2.Срочно докладывает о пожаре главному инженеру и собирает состав аварийной бригады.  3. Ставит в известность дежурного диспетчера АО «УЖКХ» и информирует его о ходе выполнения ремонтных работ через каждые 30 минут.  4. До прибытия пожарных подразделений организует эвакуацию имущества и тушение пожара.  5. Организует разведку водоисточников и встречу подразделений пожарной охраны.  6.После ликвидации пожара организовывает аварийно-восстановительные работы по восстановлению всего оборудования котельной.  7. Выполняет указания генерального директора и главного инженера | 1.Главный инженер ставит в известность руководителя предприятия, при необходимости объявляет сбор членов КЧС и ПБ.  2.Прибывает на место пожара, оценивает обстановку, принимает меры по оказанию помощи для устранения пожара и восстановления оборудования котельной.  3.Принимает решение о запуске котельной после восстановления оборудования и трубопроводов.  **Генеральный директор:**  1.Принимает решение о необходимости доклада в комиссию по чрезвычайным ситуациям. |

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

Документами, определяющими взаимоотношения оперативно - диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и Абонентов потребителей тепловой энергии, являются:

-нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и тепло потребляющих установок;

-инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утверждённых в законодательном порядке действующих нормативов и правил.

- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные администрацией Пашозерского сельского поселения, схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

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

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и вне расчётном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

# Макет

**оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

ИНФОРМАЦИЯ о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении аварийно- восстановительных работ Пашозерского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Содержание | Информация |
| 1 | Наименование предприятия (управляющей компании) |  |
| 2 | Дата и время повреждения |  |
| 3 | Наименование объекта, его местонахождение |  |
| 4 | Характеристика повреждения (отключение, ограничение) |  |
| 5 | Причина повреждения |  |
| 6 | Балансовая принадлежность поврежденного объекта |  |
| 7 | Количество отключенных потребителей, в т.ч.:   * здания и сооружения (в т.ч. жилые); * социально значимые объекты; * население; * объекты жизнеобеспечения |  |
| 8 | Численность граждан, пострадавших во время повреждения |  |
| 9 | Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения |  |
| 10 | Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад  и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения |  |
| 11 | Организация - исполнитель работ |  |
| 12 | Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия  протокола) |  |
| 13 | Планируемые дата и время завершения работ |  |
| 14 | Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон |  |

\* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно- восстановительных работ.

**ИНСТРУКЦИЯ**

**о порядке ведения оперативных переговоров и записей.**

* 1. **Указания по ведению оперативных переговоров.**
     1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.
     2. Оперативный дежурный, получивший сообщение, должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.
     3. Все оперативные переговоры с диспетчерами тепловых сетей, котельного цеха должны автоматически фиксироваться на компьютере.
     4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

# Указания по ведению оперативных записей.

* + 1. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.
    2. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.
    3. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.
    4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.
    5. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:
       - о факте технологического нарушения (аварии);
       - о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
       - о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

# Производственно-технические документы для дежурного персонала

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование документа** | **Краткое содержание** |
| 1 | Оперативный журнал | Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима.  Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям.  Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре |
| 2 | Список ремонтного и руководящего персонала | Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей котельной |
| 3 | Список телефонов городских организаций | Список телефонов городских (районных) аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций |
| 4 | Суточная ведомость теплосети | Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки |
| 5 | Оперативная схема тепловых сетей | Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент суток |
| 6 | Журнал распоряжений диспетчеру (оператору) | 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 котельных, 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 | (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 тепломагистралей |
| 11 | Журнал анализов сетевой и подпиточной воды | Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды |
| 12 | Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок | Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок 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 | Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием  ответственных потребителей, 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 производителей 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 периоды) | Графики: пьезометрический, температурный, расхода теплоносителя, отпуска тепла |
| 28 | Карта установок технологических защит | Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и уставки 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 (котельной) | Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла |
| 32 | Схема трубопроводов сетевой воды 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. |
| 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 |

**ПЛАН**

**мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций на объектах**

**ГУП «Леноблводоканал»**

**Производственного управления Тихвинского района**

**Объекты водоснабжения и водоотведения, находящиеся в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал» в Тихвинском районе ЛО (далее- Объекты), в том числе:**

в г. Тихвине, в поселках городского поселения Тихвинского района Ленинградской области - пос. Царицыно Озеро, пос. Березовик -1, Березовик-2, пос. Сарка, пос. Красава, в сельских поселениях Тихвинского района Ленинградской области: Борское СП, Ганьковское СП, Горское СП, Коськовское СП, СП Мелегежская Горка, Цвылевское СП, Шугозерское СП, Пашозерское СП.

1.      При возникновении аварийных ситуаций на объектах водоснабжения и водоотведения, находящихся в хозяйственном ведении Предприятия, работник ГУП «Леноблводоканал» обязан:

1.1.  Сообщить диспетчеру Производственного управления Тихвинского района о сложившейся ситуации с указанием места, времени, а также характера аварии и ее масштабы по номеру телефона: **8-813-67-58-053.**

1.2. Принять меры по обеспечению безопасности на месте аварии (оповещение, ограждение, освещение, охрана).

1.3. После оповещения Начальника РПУ (тел. 8 (81367-70-067) диспетчер обязан передать сведения:

- в Единую диспетчерскую службу Предприятия по тел. 8(812) 403 00 53 ( доп. , а также сообщить дальнейшие действия, принятые руководством РПУ;

- в ЕДС Администрации Тихвинского района тел. 8(81367)71-135

- в Управление Роспотребнадзора по Ленинградской области в Тихвинском районе тел. 8(81367) 71-774;

- в Главное управление МЧС России по ленинградской области 28 ПСО ФПС ГПС тел. 8 (81367) 52-101

- в Полицию тел. 02

1.4. Согласно полученному указанию от Начальника РПУ, аварийная бригада немедленно выезжает на место аварии, оснащенная слесарным инструментом, материалом и спецтехникой для предотвращения/минимизации последствия аварии.

1.5. Работник, обнаруживший аварийную ситуацию находясь на месте аварии встречает бригаду, уточняет места обнаружение аварии, и ее причины.

1.6. Мастер обязан сообщить диспетчеру о масштабах аварии и диспетчер при необходимости оповестить управляющие компании, администрацию, а также соц. учреждения попадающих под отключение, и о продолжительности устранения аварии;

1.7 Мастер, прибывший на место аварии должен доводить до сведения диспетчера и руководства РПУ о ходе проведения мероприятий.

1.8. Мастер по окончанию ликвидации аварии, обязан оповестить о принятых мерах и времени устранения аварии диспетчера по номеру телефона: **8-813-67—58-053.**

1.9 Авария считается устраненной после запуска поврежденного участка/оборудования и восстановления режима работы Объекта.

1. Местный уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) не подконтрольных ресурсоснабжающей организации. [↑](#footnote-ref-1)
2. Объектовый уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) ресурсоснабжающей организации. [↑](#footnote-ref-2)