

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)
Мирнинский район

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
«Поселок Светлый»
ПОСТАНОВЛЕНИЕ



Арассыыйа Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ
«Мииринэй оройуона»
Муниципальной оройуон

«СИБИЭТИЛЭЙ БӨНУӨЛЭГЭ»
КУОРАТ СИРИН ДЬАНАЛТАТА
УУРААХ

от 31 марта 2026 г. № 40

**Об утверждении Плана действий
по ликвидации последствий аварийных
ситуаций городского поселения «Поселок
Светлый» муниципального района Республики
Саха (Якутия)**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ « О теплоснабжении», Приказом Минэнерго России от 13.11.2024 г. № 2234 « Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»

1. Утвердить инструкцию о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис» ;
2. Настоящее постановление разместить на официальном сайте МР « Мирнинский район» РС(Я) <https://possvetly.ru/>;
3. Опубликовать настоящее постановление в соответствии с Уставом ГП «Поселок Светлый» ;
4. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.

Глава ГП «Поселок Светлый»

А.С. Иванов



Инструкция
о порядке предупреждения и ликвидации аварийных
ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

Содержание

1. Назначение и область применения.....	2
2. Нормативные ссылки	2
3. Термины и сокращения применяемые в типовой инструкции.....	3
4. Предупреждение аварийных ситуаций.....	3
5. Организация взаимодействия теплоснабжающих организаций и организаций жилищно-коммунального хозяйства при аварийных отключениях систем теплоснабжения в ходе ОС. Ответственность.	5
6. Локализация и ликвидация аварийных ситуаций (технологических нарушений) при теплоснабжении.	6
Приложение № 1	10
Акт гидравлического испытания трубопроводов тепловых сетей.....	10
Приложение № 2	13
Акт об испытании водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя	13
Приложение № 3	15
Содержание плана действий по ликвидации последствий аварийной ситуации	15

1. Назначение и область применения

1.1. В соответствии с пунктом 39 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2025 № 511, в каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети (в каждом эксплуатационном районе, участке), должна составляться инструкция, утверждаемая техническим руководителем организации, с разработанным оперативным планом действий при аварии, на любой из тепломагистралей (тепловых сетей) или насосной станции, применительно к местным условиям и коммуникациям тепловой сети, которая включает в себя перечень возможных аварийных ситуаций, порядок действий по предотвращению развития аварийных ситуаций, а также порядок действий персонала при их возникновении и (или) опасности выхода параметров работы за допустимые значения.

1.2. Указанная инструкция, в соответствии с пунктом 6.180 Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения, утвержденной приказом Госстроя России от 13.12.2000 № 285 (далее - Типовая инструкция), должна содержать порядок отключения тепломагистралей, ответвлений от них и абонентских сетей (тепловых сетей потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к тепловым сетям), схемы возможных аварийных переключений между тепломагистралями и аварийные режимы оставшихся в работе тепловых сетей.

1.3. Инструкция должна предусматривать порядок отключения магистралей (магистральных сетей теплоснабжения), распределительных сетей теплоснабжения и ответвлений к потребителям, порядок обхода камер и тепловых пунктов, возможные переключения для подачи тепловой энергии потребителям от других магистралей и иметь схемы возможных аварийных переключений между магистралями.

1.4. Настоящая типовая инструкция (далее - ТИ) является внутренним нормативным документом, устанавливающим основные рекомендации к содержанию инструкций теплоснабжающих организаций, входящих в Группу РусГидро, по локализации и ликвидации аварийных ситуаций (технологических нарушений) в тепловых сетях.

1.5. В отношении теплоснабжающих и теплосетевых организаций одним из требований по готовности к отопительному периоду является наличие согласованного с органом местного самоуправления порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения во взаимодействии с заинтересованными сторонами (тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления), а также проверка функционирования эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб.

1.6. Объекты теплоснабжения, являющиеся опасными производственными объектами, разрабатывают и утверждают план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» и пунктом 6.1. настоящего раздела.

2. Нормативные ссылки

Настоящая Инструкция разработана на основе требований следующих документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

- Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об утверждении Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»;
- Приказ Минэнерго России от 14.05.2025 № 511 «Об утверждении Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;
- Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13.09.2018 № 757, от 12.07.2018 № 548»;
- Приказ Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»;
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Приказ Минтруда России от 17.12.2020 № 924н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;
- Приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 902н «Об утверждении Правил по охране труда при работе в ограниченных и замкнутых пространствах»;
- Приказ Госстроя РФ от 13.12.2000 № 285 «Об утверждении Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»;
- Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД 153-34.0-20.507-98;
- Письмо Минстроя России от 26.01.2026 № 3018-ИФ/00 «О направлении Инструкции по проведению противоаварийных работ при возникновении аварий в ходе отопительного периода».

3. Термины и сокращения применяемые в типовой инструкции

Тепловая сеть (далее - ТС) - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенные для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

ОДС – оперативно-диспетчерская служба теплоснабжающей организации;

ЕДДС - Единая дежурная диспетчерская служба ЖКХ субъекта Российской Федерации;

Аварийно-восстановительные работы (далее - АВР) - комплекс работ, направленных на восстановление коммунальных объектов после технологических нарушений корпоративному;

АРБ – аварийно-ремонтные бригады теплоснабжающей и теплосетевой организации;

Отопительный сезон (далее - ОС) - интервал в течение года, характеризующийся среднесуточной температурой наружного воздуха, не превышающей + 8 °С, при этом начало и окончание отопительного периода устанавливается органами местного самоуправления в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

ТСО - теплоснабжающая организация;

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

Ремонтно-восстановительные работы (далее – РВР) - комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности здания (сооружения, оборудования, коммуникаций, объектов жилищно-коммунального хозяйства) и восстановлению его ресурса либо ресурса его составных частей;

Аварийная ситуация при теплоснабжении (далее – АС) - технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

4. Предупреждение аварийных ситуаций

4.1. Организационно-распорядительным документом эксплуатирующей организации должны быть назначены ответственный или ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок (далее - ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию), определены закрепленные за ними объекты теплоснабжения и (или) теплопотребляющие установки и границы эксплуатационной ответственности этих лиц, порядок их взаимодействия и лица, их замещающие.

4.2. Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию в пределах своих полномочий должен обеспечить проведение противоаварийных тренировок.

4.3. Оперативный персонал должен не реже 1 раза в квартал проходить противоаварийные тренировки. Периодичность и программа противоаварийных тренировок утверждаются техническим руководителем эксплуатирующей организации (структурного подразделения). Противоаварийные тренировки должны проводиться в целях:

- отработки действий персонала при ликвидации технологических нарушений;
- проверки готовности персонала к действиям в аварийных ситуациях;
- проверки знания персоналом инструкций по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций;
- выявления недостатков в организации работы по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

4.4. В процессе текущей эксплуатации необходимо:

4.4.1. Поддерживать в исправном состоянии всё оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя их своевременный осмотр и профилактический ремонт;

4.4.2. Наблюдать за работой компенсаторов, опор, арматуры, дренажей, контрольно-измерительной аппаратуры и других элементов оборудования, своевременно устраняя все замеченные дефекты и неплотности;

4.4.3. Устранять излишние потери тепла путём своевременного отключения неработающих участков сети, удаления скапливающейся в каналах и камерах воды, ликвидации проникновения грунтовых и верховых вод в камеры и каналы, своевременного выявления и восстановления разрушенной изоляции;

4.4.4. Удалять своевременно воздух из теплопроводов через воздушники (воздухоотводчики), не допускать присоса воздуха в сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети в системах потребителей;

4.4.5. Поддерживать чистоту в камерах и проходных каналах, не допускать пребывания в них посторонних лиц;

4.4.6. Принимать меры к предупреждению, локализации и ликвидации неполадок и аварий в сетях;

4.4.7. Обслуживание и планово-предупредительный ремонт всего оборудования осуществлять слесарями по обслуживанию тепловых сетей. График обхода тепловых сетей должен предусматривать осуществление контроля за состоянием оборудования слесарем по обслуживанию ТС. Тепловые камеры необходимо осматривать не реже одного раза в две недели в течение ОС и один раз в месяц в межотопительный период, камеры с дренажными насосами - не реже двух раз в неделю. Результаты осмотра заносятся слесарем в журнал осмотра и обхода тепловых сетей. Дефекты, которые могут привести к повреждениям, должны устраняться немедленно;

4.4.8. Периодически, в соответствии с графиком, проверять камеры на загазованность;

4.4.9. Эксплуатация и ремонт оборудования и трубопроводов тепловых сетей, расположенных в загазованных камерах и проходных каналах, должны быть организованы с учетом Правил по охране труда при работе в ограниченных и замкнутых пространствах, утвержденных приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 902н;

4.4.10. Скапливающаяся в камерах тепловой сети вода должна непрерывно или периодически удаляться с помощью стационарных или передвижных средств;

4.4.11. При утечке теплоносителя, превышающей установленные нормы, необходимо принять срочные меры к обнаружению места утечки и устранению неплотностей. Повышенная утечка воды определяется по расходу подпитки, причем для тепловых сетей, работающих по закрытой схеме, по абсолютному расходу подпиточной воды, не свойственному графику потребления в нормальных условиях;

4.4.12. Для обнаружения причин и места утечки теплоносителя в водяной тепловой сети немедленно приступить к наружному осмотру трассы теплопроводов, камер, арматуры и других элементов сети. Наружный осмотр производится персоналом теплосетевой организации;

4.4.13. Для обеспечения свободного закрытия и открытия запорной арматуры необходимо периодически, не реже одного раза в месяц, смазывать штоки задвижек (вентилей), проверять затяжку сальниковых уплотнителей и отсутствие прикипания уплотнительных поверхностей к корпусу задвижки;

4.4.14. При появлении течи или парения в сальниковых уплотнителях запорной арматуры следует произвести равномерную затяжку сальниковой втулки, а при полной затяжке необходимо дополнить или сменить набивку сальника;

4.4.15. При обходе сети необходимо проверять состояние дренажных и воздушных кранов и вентилей, устраняя неплотности и загрязнения;

4.4.16. Вся запорная арматура, установленная в тепловой сети, должна содержаться в состоянии, обеспечивающем её свободное (без усилий) открытое и плотное закрытие, отсутствие парений и течи через фланцевые соединения и сальниковые уплотнения. Наружная поверхность запорной арматуры должна быть чистой, а резьба болтов смазана маслом с графитом. При обходе сети необходимо периодически проверять затяжку болтов всех фланцевых соединений (особенно после изменения температуры теплоносителя) и производить их равномерную подтяжку, не ожидая появления течи и парений. Движущаяся часть стакана сальникового компенсатора должна быть постоянно смазана маслом с графитом. Смазка должна производиться не реже одного раза в месяц;

4.4.17. Текущий осмотр оборудования автоматизированных насосных станций следует производить ежедневно (один раз в смену), проверяя нагрузку электрооборудования, температуру подшипников, наличие смазки, состояние сальников, действие системы охлаждения;

4.4.18. Состояние внутренней поверхности трубопроводов следует проверять в периоды текущего и капитального ремонта, а также при устранении технологических

нарушений путем осмотра вырезаемых для замены участков труб и ревизии снятой арматуры;

4.4.19. Все находящиеся в эксплуатации трубопроводы тепловой сети должны подвергаться испытаниям на расчётную температуру, на тепловые и гидравлические потери, на гидравлическую плотность - согласно графика испытаний. Все виды испытаний сети проводятся отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается. Формы актов гидравлических и тепловых испытаний тепловых сетей приведены в приложениях 1 и 2.

5. Организация взаимодействия теплоснабжающих организаций и организаций жилищно-коммунального хозяйства при аварийных отключениях систем теплоснабжения в ходе ОС. Ответственность

5.1. В целях обеспечения готовности к ОС, а также в целях обеспечения готовности к безаварийной работе объектов теплоснабжения в ОС теплоснабжающие организации, теплосетевые организации обязаны на постоянной основе:

5.1.1. Обеспечивать функционирование эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб;

5.1.2. Проводить наладку принадлежащих им тепловых сетей;

5.1.3. Осуществлять контроль за режимами потребления тепловой энергии;

5.1.4. Обеспечивать качество теплоносителей;

5.1.5. Организовывать учет реализуемой тепловой энергии;

5.1.6. Обеспечивать проверку качества строительства, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих им тепловых сетей, в том числе качества тепловой изоляции;

5.1.7. Обеспечивать надежное теплоснабжение потребителей;

5.1.8. Выполнять мероприятия по резервированию систем теплоснабжения, определенные утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения и включенные в инвестиционную программу теплоснабжающей или теплосетевой организации;

5.1.9. Иметь согласованный с органом местного самоуправления порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения. Содержание плана действий представлено в приложении 3.

5.2. Руководитель ТСО обеспечивает:

5.2.1. Содержание систем теплоснабжения в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями по их эксплуатации, с требованиями безопасности и охраны труда, с соблюдением требований промышленной и пожарной безопасности в процессе эксплуатации систем теплоснабжения;

5.2.2. Подготовку персонала и проверку знаний правил эксплуатации, техники безопасности, должностных и эксплуатационных инструкций;

5.2.3. Поддержание исправного состояния, экономичную и безопасную эксплуатацию систем теплоснабжения;

5.2.4. Соблюдение гидравлических и тепловых режимов работы систем теплоснабжения;

5.2.5. Рациональное расходование топливно-энергетических ресурсов;

5.2.6. Учет и анализ технико-экономических показателей систем теплоснабжения;

5.2.7. Наличие и ведение исполнительной документации на системы теплоснабжения;

5.2.8. Соблюдение требований нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, регламентирующих взаимоотношения с потребителями тепловой энергии;

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

5.2.9. Эффективное функционирование ОДС, принятие оперативных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений на системах теплоснабжения;

5.2.10. Своевременное предоставление в Ростехнадзор информации о произошедших технологических нарушениях (авариях и инцидентах) в работе систем теплоснабжения и несчастных случаях, связанных с их эксплуатацией.

5.3. Плановые ремонтные работы в течение ОС производятся без нарушения теплоснабжения потребителей с использованием резервных трубопроводов и мобильных источников теплоснабжения. При направлении заявки на такие работы ТСО обязана согласовать объемы и сроки производства работ с ЕДДС субъекта Российской Федерации.

5.4. Во всех случаях получения информации об отключении теплоснабжения объектов ЖКХ и социальной сферы диспетчер ОДС теплоснабжающей организации информирует ЕДДС, далее оперативные службы в соответствии с их компетенцией незамедлительно организуют оповещение жителей, отключаемых от теплоснабжения.

5.5. При выполнении ремонтно-восстановительных работ на системах теплоснабжения сооружений, зданий и объектов социальной сферы в случае отрицательных температур наружного воздуха, в зависимости от местных условий и конструктивных особенностей зданий, следует выполнять мероприятия по дренированию воды из систем теплоснабжения (отопления) зданий при повреждениях в сетях централизованного теплоснабжения и последующему наполнению, и включению систем отопления после восстановления теплоснабжения зданий.

5.6. Оперативные переговоры между ОДС теплоснабжающей организации, ЕДДС, диспетчерской службой ЖКХ и АРБ организаций осуществляются по прямой (оперативной) связи.

5.7. Списки лиц (с номерами рабочих/мобильных телефонов), имеющих право на оперативные переговоры с ОДС теплоснабжающей организации, ЕДДС, диспетчерской службой ЖКХ, должны обновляться и передаваться в организации ежегодно до начала ОС.

6. Локализация и ликвидация аварийных ситуаций (технологических нарушений) при теплоснабжении

6.1. При ликвидации повреждений в сетях действия персонала тепловых сетей должны быть направлены на устранение опасности для окружающих и предотвращение развития аварии, сохранение работоспособности оборудования теплоисточников, горячего водоснабжения и тепловых сетей.

6.2. При нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также при возникновении пожара оперативно-диспетчерский персонал немедленно принимает меры по локализации и ликвидации аварийной ситуации с соблюдением мер безопасности, информированию о возникшей аварийной ситуации диспетчерской службы и должностных лиц в соответствии с указаниями инструкции по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций, защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц, а также по восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц, исключению травмирования персонала и повреждения оборудования, не затронутого аварийной ситуацией, созданию послеаварийной схемы и режима работы оборудования объекта теплоснабжения и системы теплоснабжения в целом при минимальном отключении (ограничении) потребителей тепловой энергии, теплоносителя, восстановлению заданного режима работы оборудования объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок и системы теплоснабжения в целом.

6.3. При получении сигнала о технологическом нарушении диспетчер ОДС теплоснабжающей организации обязан:

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

6.3.1. Уточнить у сообщившего лица координаты места повреждения (адрес, ориентиры и т.д.), выяснить, по возможности, какой элемент повреждён, характер повреждения;

6.3.2. Незамедлительно в круглосуточном режиме информировать руководителя теплоснабжающей организации об технологическом нарушении;

6.3.3. Сообщить о случившемся главному инженеру теплоснабжающей организации, начальнику районных тепловых сетей, начальнику участка, на котором произошло технологическое нарушение;

6.3.4. Немедленно направить к месту повреждения АРБ, сообщив руководителю АРБ все имеющиеся сведения о характере повреждения, ориентировочном наборе материалов, машин и механизмов, необходимых для ликвидации повреждения;

6.3.5. После получения информации от руководителя АРБ точных данных и характере технологического нарушения:

- при необходимости подать заявку на отключение электроэнергии в помещении, здании, сооружении, где произошло технологическое нарушение.
- составить программу переключений при работе на магистральных тепловых сетях и провести целевой инструктаж руководителю АРБ.
- открыть аварийную заявку;
- контролировать гидравлический и температурный режим на источниках при локализации и ликвидации нарушений.

6.3.6. Сообщить о технологическом нарушении диспетчеру ЕДДС:

- о нарушениях параметров теплоснабжения;
- о характеристиках технологических нарушений на системах теплоснабжения;
- о количестве отключенных объектов;
- о принимаемых мерах по устранению нарушения;
- о планируемых сроках устранения нарушения.

6.3.7. В ходе устранения технологического нарушения информировать руководство теплоснабжающей организации и ЕДДС о всех, вновь возникших и ставших ему известных фактах, и обстоятельствах, полученных от руководителя устранения технологического нарушения и принятых им решениях;

6.3.8. Вести записи обо всех действиях с указанием времени в оперативном журнале.

6.4. Руководитель АРБ обязан:

6.4.1. Принять меры по обнаружению места повреждения;

6.4.2. Оградить место технологического нарушения, установить предупредительные плакаты, при необходимости назначить наблюдающих;

6.4.3. Передать диспетчеру ОДС теплоснабжающей организации точную информацию о характере и месте повреждения;

6.4.4. По согласованию с диспетчером ОДС теплоснабжающей организации принять меры по локализации, ликвидации повреждения и восстановлению нормального режима работы, а именно:

- отключить аварийный участок сетей теплоснабжения путем закрытия запорной арматуры;
- произвести отключение насосного оборудования и тепло энергоустановок (при необходимости);
- дренировать аварийный участок сетей теплоснабжения путем открытия запорной арматуры на дренажах и воздушниках (при необходимости) с обеспечением непрерывного контроля выхода теплоносителя и недопущения его попадания в места

пребывания людей (автомобильные дороги, тротуары, пешеходные переходы, остановки общественного транспорта, здания и сооружения);

- провести огневые работ (электрогазосварочные работы при необходимости).

6.4.5. Восстановить схемы сетей теплоснабжения после устранения технологического нарушения.

6.5. Диспетчер ОДС теплоснабжающей организации не позднее 30 мин. после возникновения технологического нарушения в круглосуточном режиме доводит информацию об отключениях систем теплоснабжения до оперативного дежурного Ситуационного управления Департамента ситуационного управления и безопасности производства ПАО «РусГидро».

6.6. Диспетчер ОДС теплоснабжающей организации, осуществляет оперативное взаимодействие с ЕДДС по сбору и доведению информации о проведении мероприятий по устранению технологического нарушения.

6.7. В зависимости от местных климатических условий и конструкций зданий должна быть определена длительность отключения отдельных зданий и участков тепловой сети при отрицательных температурах наружного воздуха без спуска воды и условия, при которых требуется опорожнение систем отопления.

6.8. При отрицательной температуре наружного воздуха, если прекратилась циркуляция воды в системе отопления и температура воды снизилась до +5 °С, организация, осуществляющая эксплуатацию, должна производить опорожнение систем(ы) отопления (тепловой сети), включая внутридомовые тепловые сети потребителей тепловой энергии, непосредственно подключенные к участку тепловой сети, опорожнение которой производится организацией, осуществляющей опорожнение тепловой сети (участка тепловой сети). Соответствующее указание опорожнить внутридомовые сети потребителей тепловой энергии должно быть незамедлительно дано диспетчерской службой теплоснабжающей или теплосетевой организацией организации, эксплуатирующей внутридомовые тепловые сети потребителей тепловой энергии.

6.9. Порядок устранения технологического нарушения ТСО регламентируется локальными правовыми актами, которые должны включать порядок информирования ЕДДС о ходе поиска повреждения и АВР, а также обязательные поэтапные сроки: выезд АРБ - не позднее 30 минут с момента обнаружения повреждения; обнаружение места утечки (места повреждения) и ее локализация - не позднее 1 часа с момента выезда АРБ.

В целях устранения технологического нарушения сроки устранения не должны превышать:

теплоснабжения - 6 часов;

горячего водоснабжения - 8 часов.

6.10. Все действия по ликвидации технологических нарушений и предотвращения развития аварий должны проводиться с соблюдением норм и требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

6.11. Порядок действий должен быть регламентирован в ЛНД (А) теплоснабжающей организации.

6.12. Все оперативные переговоры диспетчера ОДС теплоснабжающей организации должны быть записаны на регистратор речевых переговоров и в краткой форме в оперативный журнал и в течение суток представлены ЕДДС (при необходимости).

6.13. При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате технологического нарушения (аварийном отключении инженерно-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) АРР координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования субъекта Российской Федерации в

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

соответствии с планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на системах теплоснабжения.

6.14. Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения разрабатывает и утверждает ТСО. Корректировка (внесение изменений) осуществляется ежегодно до начала ОС.

6.15. В случае возникновения технологического нарушения, повлекшего отключение теплоснабжения для количества жителей от 5000 чел., осуществляется выезд руководства теплоснабжающей организации на место технологического нарушения.

6.16. Контроль за полнотой выполнения работ АРБ осуществляется ответственными за исправное состояние и безопасную эксплуатацию теплоснабжающей организации и органом местного самоуправления, курирующим вопросы ЖКХ.

6.17. Подтверждением полного выполнения работ АРБ является соответствующее письменное информационное донесение от теплоснабжающей организации, ответственной за производство работ, а также оформленные акты, подтверждающие факт нормативной подачи коммунального ресурса в тепловую сеть.

6.18. Подтверждающие документы должны быть направлены в ЕДДС для прикрепления их к соответствующей карточке технологического нарушения (при необходимости).

6.19. Внесение времени фактического устранения технологического нарушения (закрытие карточки) производится ответственным сотрудником ЕДДС только после получения и прикрепления подтверждающих документов от ОДС теплоснабжающей организации.

Приложение № 1

Акт гидравлического испытания трубопроводов тепловых сетей

Утверждаю

(Наименование должности руководителя
теплоснабжающего предприятия)

подпись, Ф.И.О.

« ____ » _____ 20__ года

АКТ

гидравлического испытания трубопроводов тепловых сетей

Комиссия в составе:

председателя:

(должность, Ф.И.О.)

членов комиссии:

(должность, Ф.И.О.)

(должность, Ф.И.О.)

составила настоящий акт в том, что « ____ » _____ 20__ года произведено гидравлическое испытание _____ трубопроводов _____ тепловых сетей

(наименование и протяженность участков тепловых сетей)
пробным давлением _____ кг/см (1,25 Р раб., но не менее 2 кг/см).

Произведен осмотр испытываемых участков тепловых сетей, тепловых сетей в шурфах, тепловых камер, запорной арматуры, креплений, соединений и других элементов, входящих в состав тепловой сети, а также наличие актов испытаний, шурфовок, гидропневматической промывки тепловой сети, сведений о проведенных ремонтах и проведенных ранее осмотрах.

В результате проверки установлено:

1. При проведении гидравлического испытания трубопроводов тепловой сети давление воды было поднято до требуемого по инструкции _____ кг/см . Контроль давления в тепловой сети осуществлялся двумя манометрами, одного типа с одинаковым классом точности, пределом измерения и ценой деления.

При этом:

а) _____ по истечении _____ мин. (не менее 10 мин.) давление в тепловой сети снизилось на _____ кг/см ;

Инструкция о порядке предупреждения и ликвидации аварийных
ситуаций в системах теплоснабжения АО «Теплоэнергосервис»

б) расход подпиточной воды в испытываемой тепловой сети составил ____ т/ч.

2. После снижения пробного давления в тепловой сети до рабочего произведен визуальный осмотр испытываемых участков тепловых сетей, тепловых камер, запорной арматуры, креплений, соединений и обнаружены следующие дефекты:

3. Сведения об имеющихся актах осмотров, гидроиспытаний, промывок, ремонтов (замены) испытываемых участков тепловых сетей:

Установленные настоящим актом дефекты подлежат устранению к «__» _____ 20__ года

Председатель:

(должность, Ф.И.О.)

члены комиссии:

(должность, Ф.И.О)

(должность, Ф.И.О)

(должность, Ф.И.О)

Приложение № 2

Акт об испытании водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя

Утверждаю
(наименование должности
руководителя теплоснабжающей
организации)

(подпись, Ф.И.О.)
«__» _____ 20 года

АКТ
об испытании водяной тепловой сети на максимальную
температуру теплоносителя

Организация, эксплуатирующая тепловые сети
(ТСО)

Район ТСО _____ источник тепловой энергии _____

Мы, нижеподписавшиеся,
(технический руководитель ТСО, должность, Ф.И.О.)

начальник района ТСО _____
(Ф.И.О.)

руководитель испытаний, назначенный Приказом от _____ №
(должность, Ф.И.О.)

составили настоящий Акт о том, что на тепловой сети (магистральной №)
от

_____ (источник тепловой энергии)
было проведено испытание на максимальную температуру теплоносителя.

1. Режим испытания

а) температура сетевой воды:

- максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании, __ °С;
- максимальная температура сетевой воды в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии °С;

максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе в конечных точках тепловой сети (на тепловых пунктах наиболее удаленных систем теплоснабжения) _____ °С;

Инструкция по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловых сетей
АО «Теплоэнергосервис»

б) давление сетевой воды:

- в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии _____ МПа
(кгс/кв. см);

- в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии _____ МПа
(кгс/кв. см);

в) расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии _____ куб. м/ч;

г) расход подпиточной воды (макс.) _____ куб. м/ч;

д) продолжительность поддержания максимальной температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии _____ ч;

е) время пробега «температурной волны» до наиболее удаленных потребителей _____ ч.

2. Перечень потребителей тепловой энергии, которые отключались на период испытания: _____

3. Перечень повреждений (дефектов), имевших место при испытании и выявленных при окончательном осмотре сети, и предполагаемые причины их возникновения: _____

4. Мероприятия, проведенные для устранения выявленных повреждений (дефектов): _____

5. Перечень затруднений и неполадок, имевших место при создании и поддержании режимов испытания; меры, принятые для их устранения:

Подписи:

Технический руководитель ТСО

(подпись, Ф.И.О.)

Начальник района ТСО

(подпись, Ф.И.О.)

Руководитель испытаний

(подпись, Ф.И.О.)

Приложение № 3
Содержание плана действий по ликвидации последствий
аварийной ситуации

1. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварийных ситуаций.
2. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей.
3. Административное деление, население муниципального района.
4. Характеристика потребителей тепловой энергии.
5. Характеристика тепловых сетей.
6. Перечень возможных аварийных ситуаций.
7. Порядок действий по предотвращению развития аварийных ситуаций, а также порядок действий персонала при их возникновении и (или) опасности выхода параметров работы за допустимые значения.
8. Порядок отключения тепломагистралей, ответвлений от них и абонентских сетей (тепловых сетей потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к тепловым сетям), схемы возможных аварийных переключений между тепломагистралями и аварийные режимы оставшихся в работе тепловых сетей.
9. Порядок обхода камер и тепловых пунктов, возможные переключения для подачи тепловой энергии потребителям от других магистралей и иметь схемы возможных аварийных переключений между магистралями.
10. Определение ответственных лиц.
11. Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций.
12. Объем аварийного запаса материально-технических ресурсов для оперативного устранения аварий на объектах теплоснабжения.
13. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе теплоснабжения.