



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТОБОЛЬСКА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13 февраля 2026 г.

№ 18

Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город Тобольск

В соответствии со статьей 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 6 Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь статьями 40, 44 Устава города Тобольска:

1. Утвердить Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город Тобольск согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Департаменту городского хозяйства Администрации города Тобольска обеспечить согласование Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город Тобольск с органами государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области газоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике, и органом государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций. При наличии необходимости и (или) замечаний к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город Тобольск обеспечить внесение необходимых изменений.

3. Признать утратившим силу распоряжение Администрации города

Тобольска от 21.04.2025 № 354-р «Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город Тобольск».

4. Управлению документационного обеспечения и контроля Администрации города Тобольска, Управлению делами Администрации города Тобольска обеспечить опубликование настоящего распоряжения в официальном сетевом издании «Официальные документы города Тобольска» (www.tobolskdoc.ru), размещение на официальном сайте Администрации города Тобольска (www.admtobolsk.ru) и на официальном сайте муниципального образования город Тобольск на портале органов государственной власти Тюменской области (www.tobolsk.admtymen.ru).

Глава города



П.А. Вагин



Приложение
к распоряжению
Администрации города Тобольска
от 13 февраля 2026 г. № 18

**Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций
при теплоснабжении в муниципальном образовании городской округ город
Тобольск**

1. Основные термины и понятия

В настоящем Порядке используются следующие основные понятия:

Потребитель - собственник помещения в многоквартирном доме, жилого дома, домовладения, а также лицо, пользующееся на ином законном основании помещением в многоквартирном доме, жилым домом, домовладением, потребляющее коммунальные услуги.

Ресурсоснабжающая организация - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов.

Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).

Теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям.

Управляющая организация - юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие предпринимательскую деятельность по управлению многоквартирными домами на основании лицензии.

Коммунальные ресурсы - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, газ, тепловая энергия, теплоноситель в виде горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), бытовой газ в баллонах,

твердое топливо при наличии печного отопления, используемые для предоставления коммунальных услуг и потребляемые при содержании общего имущества в многоквартирном доме. К коммунальным ресурсам приравниваются также сточные воды, отводимые по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения.

Централизованные сети инженерно-технического обеспечения - совокупность трубопроводов, коммуникаций и других сооружений, предназначенных для подачи коммунальных ресурсов к внутридомовым инженерным системам (отведения сточных вод из внутридомовых инженерных систем).

Источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии.

Система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

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).

Технологические нарушения* - нарушения в работе тепловых сетей, которые в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействия на персонал, отклонения параметров энергоносителя, экологического воздействия, объемов повреждения оборудования, других факторов снижения надежности) подразделяются на аварии и инциденты, включая:

- технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, повреждение зданий и сооружений, приведшие к нарушению процесса передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

- функциональный отказ - повреждение зданий, сооружений, оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс передачи энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой тепловой энергии.

*Приказ Госстроя РФ от 13.12.2000 N 285 "Об утверждении Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения"

Инцидент* - отказ или повреждение оборудования и (или) трубопроводов тепловых сетей, отклонения от гидравлического и (или) теплового режимов, нарушение требований федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Авария* - повреждение трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищнокультурбыта на срок 36 ч и более.

Чрезвычайная ситуация** (далее - ЧС) - это обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей*.

Неисправность* - другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

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.

2. Общее положение

2.1. Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения муниципальном образовании городской округ город Тобольск (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее - Порядок) разработан с учетом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих, теплосетевых организаций, (Приложение №1 Перечень теплоснабжающих, теплосетевых организаций), во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

** Федеральный закон от 21.12.1994 N 68-ФЗ (ред. от 08.08.2024) "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" (с изм. и доп., вступ. в силу с 26.11.2024).

- Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

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

- Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения»;

- Приказа Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищнокоммунальному комплексу от 13.12.2000 № 285 «Об утверждении Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»;

- 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.

2.2. Настоящий Порядок устанавливает организацию взаимодействия в ходе предупреждения возникновения, локализации и ликвидации аварий и аварийных ситуаций в системах теплоснабжения между теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, организациями электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории города Тобольска (далее - ресурсоснабжающие организации), управляющими организациями, товариществами собственников жилья, товариществами собственников недвижимости (далее - управляющие организации, ТСЖ, ТСН), собственниками помещений в многоквартирном доме с непосредственной формой управления имуществом (далее - собственники помещений МКД с НФУ), Единой дежурно-диспетчерской службы города Тобольска (далее - ЕДДС) и Администрацией города Тобольска, при необходимости, с привлечением участия, сторонних организаций и служб города Тобольска.

2.3. В настоящем порядке под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима тепловой энергии, согласно Постановлению Правительства РФ от 02.06.2022 №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения».

2.4. Основными целями Порядка являются:

- повышение эффективности, надёжности функционирования системы теплоснабжения;
- оперативное взаимодействие организаций участвующих в ликвидации аварийных ситуаций на объектах системы теплоснабжения;
- сокращение сроков ликвидации аварийных ситуаций;
- минимизация последствий аварийных ситуаций на системе теплоснабжения.

2.5. Основными задачами Порядка являются:

- приведение в готовность организаций, оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах системы теплоснабжения, концентрация необходимых сил и средств для их ликвидации;
- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими, инженерными и финансовыми ресурсами;

2.6. Основными направлениями предупреждения возникновения аварийных ситуаций являются:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, содержание оборудования систем теплоснабжения, в технически исправном состоянии, а также разработка и выполнение, согласно договору, на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- постоянная подготовка персонала к ликвидации возможных технологических отказов, инцидентов, аварий путем повышения качества профессиональной подготовки, своевременного проведения противоаварийных тренировок;
- создание резервов материально-технических и финансовых средств ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих жилищный фонд, муниципального образования городской округ город Тобольск. Объёмы резервных фондов должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в кратчайшие сроки;
- обеспечение персонала необходимыми средствами защиты, связи, пожаротушения, инструментом, автотранспортом и другими механизмами;
- обеспечение наличия на рабочих местах схем технологических соединений трубопроводов, программ технологических переключений, инструкций по ликвидации технологических нарушений;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

2.7. Ресурсоснабжающие организации, управляющие организации, ТСЖ, ТСН, собственники помещений МКД с НФУ, организации оказывающие услуги и (или) выполняющие работы по содержанию и ремонту общего имущества многоквартирного жилого дома, должны:

- иметь круглосуточно работающие диспетчерские и (или) аварийно-восстановительные службы (аварийно-диспетчерские службы) (далее - ДС и (или) АВС (АДС) соответственно);
- обеспечить направление на место возникновения аварийных ситуаций своих представителей при получении информации о технологических нарушениях;
- проводить работы по ликвидации технологических нарушений в минимально установленные сроки;
- выполнять своевременное и качественное техническое обслуживание, текущий и капитальные ремонты систем теплоснабжения.
- соблюдать ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения, согласно договору, на пользование тепловой энергией графиков.
- принимать меры по охране опасных зон (ограждение места производства работ по устранению аварийных ситуаций, обозначение знаком и обеспечение постоянного наблюдения в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону).
- доводить до оперативно-дежурной смены ЕДДС (далее – ОДС ЕДДС) информации о прекращении или ограничении работы объекта системы теплоснабжения, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах, привлекаемых силах и средствах, сроках устранения.

2.8. Состав АВС, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов для ликвидации аварийных ситуаций утверждается руководителем организации.

2.9. В организациях, штатным расписанием которых не предусмотрены ДС и (или) АВС (АДС), обязанности оперативного руководства ликвидацией аварии возлагаются на лицо, назначенное соответствующим приказом руководителя организации.

2.10. Общую координацию действий ДС и (или) АВС (АДС) по ликвидации аварийной ситуации осуществляет ЕДДС.

Сведения о телефонах ДС и (или) АВС (АДС) уточняются до начала отопительного периода и предоставляются ресурсоснабжающими организациями, управляющими организациями, ТСЖ, ТСН, собственники помещений МКД с НФУ в ЕДДС.

2.11. В аварийных ситуациях, не указанных в Порядке, персонал должен действовать в соответствии с местными инструкциями и реальной обстановкой.

2.12. При ликвидации аварийных ситуаций действия персонала должны быть направлены на устранение опасности здоровью и жизни людей, предотвращение дальнейшего развития аварийной ситуации, сохранение в работе оборудования, не затронутого аварийной ситуацией, восстановление теплоснабжения потребителей. После локализации аварийной ситуации персонал должен выяснить состояние отключенного оборудования и принять меры к подготовке его к ремонту или включению в работу.

2.13. Теплоснабжающие, теплосетевых организации должны иметь утвержденные инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива.

2.14. 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.

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

3.1. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения разработаны на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов. Все аварийные ситуации рассчитываются в расчетном комплексе Zulu.

3.2. Сценарии возможных аварийных ситуаций, с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в Таблице №1.

3.3. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем теплоснабжения города Тобольска могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (сильные ветра, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала, действие третьих лиц);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;
- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

3.4. Сценарии возможных аварийных ситуаций, с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в Таблице №2.

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

- прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ГК-1, ПНС;
- одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;
- одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии ГК-1, ПНС;
- инциденты на магистральных участках тепловых сетей;
- инциденты на распределительных участках тепловых сетей, не имеющих резервирования.

3.6. Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения города Тобольска 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.

Перечень источников (мест) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения города Тобольска указан в Приложении № 2.

Таблица 2

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 (муниципальный ¹ , объектовый ²)
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, ГК-1, ПНС	Остановка работы источника тепловой энергии, ГК-1, ПНС	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и	Объектовый

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

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

		внутренних отопительных систем	
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 и домах	Объектовый
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 и домах	Муниципальный (топливо – газ)
			Объектовый (локальный) (топливо – мазут, дизельное топливо)
Взрыв газо-воздушной смеси на источнике тепловой энергии	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи теплоносителя в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Муниципальный Объектовый
Авария на газопроводе	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	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 и домах	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 внутренних отопительных систем	Объектовый (локальный)
Пожар на источнике тепловой энергии, ГК-1,	Блокирование работы объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения,	Объектовый Муниципальный

ПНС или в непосредственной близости от объекта		понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	
Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары	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) Муниципальный

4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения

4.1. Для выполнения работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах системы теплоснабжения города Тобольска требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в минимальные сроки.

4.2. К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты диспетчерской службы, оперативный персонал, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, как в рабочее время, так и в круглосуточном режиме службы ресурсоснабжающих организаций.

Состав аварийной бригады для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте системы теплоснабжения

№	Наименование средств	Количество, чел. (не менее)
1	Мастер бригады (старший бригады)	1
2	Сварщик	1
3	Слесарь	2
4	Слесарь газовой службы	2
5	Слесарь КИПиА	1
6	Электрик	1
7	Водитель	1

Количество средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

№	Наименование средств	Количество, шт. (не менее)
1	Автокран	1
2	Экскаватор	1
3	Бригадная машина	1
4	Машина для транспортировки труб	1
5	Генератор	1
6	Газовые баллоны (комплект)	1
7	Сварочный аппарат	1
8	Набор слесарного инструмента	1

Количество бригад и спецтехники ресурсоснабжающих организаций в городе Тобольске

№	Теплоснабжающий, теплосетевые, ресурсоснабжающие организации, организаций	Всего	Общая	Кол-во
		бригад	численность	спецтехники
		ед.	чел.	ед.
1	Аварийные бригады ТЭЦ	2	6	4
2	Аварийные бригады ресурсоснабжающей организации	9	51	7
3	Аварийные бригады ресурсоснабжающей организации	4	23	5
4	Аварийные бригады ресурсоснабжающей организации	4	15	6
5	Аварийные бригады ресурсоснабжающей организации	1	3	4
6	Аварийные бригады ресурсоснабжающей организации	1	3	1

5. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

5.1. Порядок и процедура определены, в соответствии с Соглашением об управлении централизованной системой теплоснабжения г. Тобольска (далее – Соглашение), взаимоотношения между теплоснабжающей организацией ООО «ЗапСибНефтехим» (далее по тексту - ООО «ЗапСибНефтехим»), теплосетевой организацией Тобольским филиалом АО «СУЭНКО» (далее - ТФ АО «СУЭНКО»), далее по тексту Стороны.

5.2. Знание и выполнение порядка и процедуры взаимоотношения обязательно для:

- начальника смены станции производства электротеплопарогенерации ООО «ЗапСибНефтехим» (далее - НСС ЭТПГ);
- диспетчера оперативно-диспетчерской службы ТФ АО «СУЭНКО» (далее - диспетчер ТФ АО «СУЭНКО»).

5.3. Задачи оперативно-диспетчерского управления:

- обеспечение требуемого режима работы системы теплоснабжения;
- производство переключений, пусков и остановов системы теплоснабжения;
- локализация аварийных ситуаций и восстановление режима работы системы теплоснабжения;
- оперативное руководство проведением эксплуатационных испытаний тепловых сетей.

5.4. Границы обслуживания теплофикационного оборудования и трубопроводов сетевой воды, устанавливаются актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

5.5. Взаимодействие оперативного персонала осуществляется с использованием телефонной и факсимильной связи. Стороны обязаны ежегодно до начала отопительного сезона направлять друг другу списки персонала, имеющего право оперативных переговоров и переключений, а также предоставить номера телефонов, посредством которых осуществляется взаимодействие.

5.6. НСС ЭТПГ по вопросам соблюдения заданного режима работы тепловой энергоустановки оперативно подчинен диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО».

5.7. В оперативном управлении диспетчера ТФ АО «СУЭНКО» находится оборудование Городской котельной № 1 (далее - ГК-1), тепловые сети от ГК-1 до потребителей тепловой энергии, центральные тепловые пункты (ЦТП), повысительно - насосные станции (ПНС), тепломагистраль от ЭТПГ (производство электротеплопарогенерации) ООО «ЗапСибНефтехим» до ГК-1.

5.8. В оперативном ведении диспетчера ТФ АО «СУЭНКО» находятся тепловые сети и тепловые пункты, находящиеся на балансе потребителей.

5.9. В оперативном управлении НСС ООО «ЗапСибНефтехим» ЭТПГ находится оборудование ООО «ЗапСибНефтехим» ЭТПГ.

5.10. Диспетчер ТФ АО «СУЭНКО»:

- осуществляет оперативную деятельность (эксплуатацию, ремонт, испытания) на оборудовании ТФ АО «СУЭНКО», находящемся в его оперативном управлении.

- задает НСС ООО «ЗапСибНефтехим» ЭТПГ гидравлический и температурный режимы, давление в подающем и обратном трубопроводе на выводах ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», температуру сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с «Температурным графиком» ежедневно до 09-00 и в течение дня при необходимости, а также направляет прогнозные данные в порядке, указанном в Соглашении;

- контролирует соблюдение НСС теплового и гидравлического режимов на выводах ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»;

- обеспечивает соблюдение расчётных расходов сетевой воды от ЭТПГ (в точке поставки) и от ГК-1 согласно Инструкции по ведению гидравлического и температурного режимов работы системы теплоснабжения города Тобольска при совместной работе ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» и ТФ АО «СУЭНКО» на отопительный и межотопительный период (далее по тексту - Инструкция, является приложением к Соглашению и актуализируется сторонами ежегодно до 15 сентября), а также у потребителей, не допуская их увеличения свыше договорных значений. При превышении договорных величин организует проведение организационно-технических мероприятий;

- контролирует параметры качества обратной сетевой воды, возвращаемой потребителями, в том числе, температуру обратной сетевой воды и её химический состав;

- при превышении температуры обратной сетевой воды в точке поставки более чем на 3% от установленной температурным графиком, а также при превышении расчётных значений расхода, диспетчер ТФ АО «СУЭНКО» обязан выявить причины отклонений и принять меры по их устранению;

- уведомляет НСС о планируемых переключениях, производство которых может повлиять на режим работы ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», а также о планируемых заполнениях тепловых сетей;

- непосредственно перед началом заполнения согласовывает увеличение расхода подпиточной воды;

- сообщает НСС ЭТПГ о плановых и аварийных отключениях оборудования, которые могут повлиять на режим работы ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»;

- принимает от НСС информацию о превышении расхода воды на подпитку, принимает меры по выявлению утечек сетевой воды;

- при необходимости корректирует заданный температурный режим при резких изменениях температуры наружного воздуха (более 8°C), в

соответствии с утвержденным «Температурным графиком» на отопительный период.

5.11. Диспетчер ТФ АО «СУЭНКО» обязан соблюдать:

- утвержденный температурный график;
- гидравлический режим работы тепловых сетей в соответствии с режимной картой и указаниями Инструкции;

- температуру обратной сетевой воды, возвращаемой ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»;

- давление обратной сетевой воды;
- контролировать водно-химический режим тепловой сети, не допускать возвращения на теплоисточник сетевой воды с показателями качества, не соответствующими пункту 4.8.40 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;

- по данным прогноза погоды планировать данные о температурах в подающем и обратном трубопроводах на выводах ЭТПГ, расход воды в подающем трубопроводе и до 09-00 часов утра передавать данные по температуре наружного воздуха, температуре прямой и обратной сетевой воды НСС ЭТПГ, по графику, согласно Соглашению.

5.12. О всех переключениях на оборудовании, ведущих к отклонению от нормального режима работы, диспетчер ТФ АО «СУЭНКО» заблаговременно извещает НСС ООО «ЗапСибНефтехим» для подготовки оборудования к изменению режима работы.

5.13. НСС ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»:

- осуществляет оперативную деятельность (эксплуатацию, ремонт, испытания) на оборудовании ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»;

- принимает на текущие сутки, заданные диспетчером ТФ АО «СУЭНКО» температурный и гидравлический режимы тепловой сети для ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»;

- обеспечивает соблюдение температуры в подающем трубопроводе, давления в подающей и обратной магистралях на выводах ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», заданных диспетчером ТФ АО «СУЭНКО» в соответствии с режимной картой и температурным графиком;

- предоставляет диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО» информацию, касающуюся работы оборудования ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», влияющего на режим работы теплосети;

- согласовывает с диспетчером ТФ АО «СУЭНКО» проведение переключений, которые могут повлиять на изменение параметров теплоносителя за исключением переключений, связанных с ликвидацией аварий на оборудовании, угрожающих жизни и здоровью персонала и повреждения оборудования. В случае отсутствия связи действует согласно местным инструкциям. Сообщает диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО» о локализации аварии или технологического нарушения;

- сообщает диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО» об увеличении расхода сетевой воды, а также расхода воды на подпитку, требует принять меры по их сокращению до установленных норм;

- в случае ухудшения качества сетевой воды в обратных трубопроводах даёт команду диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО» с требованием принять срочные меры по нормализации водно - химического режима;

- при превышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе более чем на 3% от утвержденного температурного графика, НСС ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» прекращает подъем температуры в подающем трубопроводе теплосети и даёт команду диспетчеру ТФ АО «СУЭНКО» привести температуру сетевой воды в обратной магистрали в соответствие с установленной температурным графиком.

5.14. Диспетчер ТФ АО «СУЭНКО» и НСС ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» обязаны обеспечивать соблюдение гидравлического и температурного режимов в соответствии с Соглашением.

5.15. Непосредственное руководство при ликвидации аварийных и технологических нарушений в системе теплоснабжения осуществляется оперативным персоналом организации, в зоне эксплуатационной ответственности которой произошло нарушение.

5.16. Контроль за работой системы теплоснабжения в период локализации и ликвидации аварийной ситуации, в том числе определение режима работы, производство переключений на тепловых сетях и т.д., осуществляется диспетчером ТФ АО «СУЭНКО». Оперативный персонал других Сторон Соглашения в период локализации и ликвидации аварийной ситуации должен выполнять распоряжения диспетчера ТФ АО «СУЭНКО», в части соблюдения режима работы системы теплоснабжения.

5.17. В аварийных ситуациях, возникших в системе теплоснабжения, диспетчер ТФ АО «СУЭНКО» и НСС ЭТПГ обязаны оперативно принять меры, минимизирующие вероятность:

- полного или частичного ограничения теплоснабжения потребителей;

- перерастания аварийной ситуации в аварию с долговременным выходом из строя теплофикационного оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей;

- угрозы жизни и здоровью людей и сохранности оборудования.

5.18. Оперативный персонал организации, в зоне эксплуатационной ответственности которой произошло нарушение, производит переключения и последующее устранение аварийной ситуации в соответствии с Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения города Тобольска, разработанным в каждой организации.

5.19. Стороны ежегодно до начала отопительного сезона направляют в организации оперативно-диспетчерской структуры списки лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, лиц, имеющих право оперативных переключений, и списки лиц, имеющих право принимать и передавать

информацию, утверждаемые в соответствии с Соглашением. Порядок оперативных переговоров определен Соглашением.

6. Состав и дислокация сил и средств

6.1. Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций используется:

- оперативный персонал теплоснабжающих, теплосетевой организаций, находящийся на смене согласно штатному расписанию (выполняет отключение оборудования, ограждение опасных зон, локализацию и ликвидацию аварийной ситуации);

- комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (КЧС) (осуществляет подготовку и содержание в готовности необходимых сил и средств для защиты населения, и территории города Тобольска от чрезвычайных ситуаций, а также подготовку населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций);

- нештатные аварийно-спасательные формирования создаются из собственного персонала приказом по опасным производственным объектам (далее – ОПО) (действуют совместно с аварийно-спасательными формированиями по локализации и ликвидации аварийной ситуации);

- персонал ФГКУ 32 ОФПС ГУ МЧС России по Тюменской области, (привлекается по противопожарной защите объектов согласно общегородскому плану взаимодействия);

- персонал аварийно-спасательных формирований, привлекаемых на основании договора на оказание услуг (привлекают в случае необходимости, дополнительные силы и средства ГУ МЧС России по Тюменской области, согласно общегородскому плану взаимодействия);

- персонал, привлекаемый на основании договора на оказание услуг по охране объектов (обеспечивают охрану объектов от проникновения посторонних лиц, встречу и сопровождение по территории аварийно-спасательных формирований);

- персонал специализированных ремонтных организаций, привлекаемых по договорам оказания услуг (выполняют аварийные работы по восстановлению работоспособности оборудования объекта);

- при необходимости привлекаются дополнительные силы и средства.

6.2. В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

6.3. Для ликвидации аварийных ситуаций создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования;

- резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) для муниципального образования определяются ежегодно, утверждаются

муниципальным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в кратчайшие сроки.

6.4. Координацию работ по ликвидации аварийных ситуаций на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

6.5. Органами повседневного управления являются:

– на муниципальном уровне – ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информацией, оперативного реагирования и координации совместных действий аварийно-диспетчерских служб теплоснабжающих и теплосетевых организаций, расположенных на территории города Тобольска, оперативного управления силами и средствами аварийноспасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее – ЧС);

- на объектовом уровне – аварийно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций.

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

6.7. Диспетчер АДС теплоснабжающей (теплосетевой) организации информирует диспетчера ОДС ЕДДС не позднее 10 минут с момента происшествия (ЧС) о причинах возникновения аварийных ситуаций, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах. После завершения ремонтно-восстановительных работ Диспетчер АДС теплоснабжающей (теплосетевой) организации немедленно информирует ОДС ЕДДС о ликвидации аварийной ситуации.

6.8. Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности города Тобольска (далее – КЧС и ОПБ) координирует работы при угрозе возникновения ЧС в результате аварийной ситуации (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха). 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 города Тобольска.

6.9.1. При возникновении аварийной ситуации, выходящей за пределы отдельных производственных объектов теплоснабжающих и

теплосетевых организаций, диспетчер тепловых сетей немедленно сообщает о случившемся начальнику смены ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», руководству ТФ АО «СУЭНКО», ОДС ЕДДС, управляющим организациям.

ОДС ЕДДС принимает сообщение от диспетчера теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации, немедленно передает информацию: МКУ «Управление по ГОЧС г. Тобольска»; МО МВД России «Тобольский»; «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск;

6.9.2. ; АО «Газпром газораспределение Север»; ГБУЗ ТО «Областная больница №3»; управляющие организации.

6.9.3. Представители городских служб, управляющих организаций, эксплуатирующие организации, ремонтно-строительных и транспортных организаций, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, выполняя его указания.

6.9.4. При необходимости «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск высылает на место аварийной ситуации пожарные подразделения согласно расписания вызовов Тобольского гарнизона, МО МВД России «Тобольский» принимает сообщение, высылает на место аварийной ситуации наряд полиции, бригаду Госавтоинспекции, Областная больница № 3 высылает бригаду скорой помощи.

6.9.5. Подразделения «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск осуществляют тушение пожара. Организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают распространения открытого огня.

6.9.6. Бригады полиции и Госавтоинспекции производят оцепление, обеспечивают охрану места аварийной ситуации, не допускают в опасную зону посторонних лиц, организуют безопасное дорожное движение в объезд опасной зоны.

6.9.7. Бригада скорой помощи организует оказание первой помощи пострадавшим, организует эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения.

6.9.8. Оперативная группа управления по делам ГО и ЧС по команде выезжает на место аварийной ситуации, оценивает обстановку для определения масштабов аварийной ситуации, производит привлечение необходимых сил и средств города для устранения последствий аварийной ситуации.

6.9.9. Газоснабжающая организация при аварийной ситуации на газовой котельной отключает подачу газа на котельную во избежание возможного выхода газа при повреждении оборудования котельной.

6.9.10. Электроснабжающая организация отключает линию электропередачи, подверженную парению, производит переключения в системе электроснабжения для обеспечения электроснабжением отключенных потребителей по другим линиям.

6.9.11. Управляющие организации, ТСЖ, ТСН, собственники помещений МКД с НФУ организуют оповещение потребителей об отключении или снижении параметров теплоснабжения, организуют контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения потребителей:

6.9.12. Персонал управляющих организаций, ТСЖ, ТСН, собственники помещений МКД с НФУ в период устранения аварийной ситуации и снижения параметров теплоснабжения потребителей на время производства ремонта предпринимает действия по исключению завоздушивания внутренних систем теплоснабжения домов, размораживания систем теплоснабжения: организует отключение систем горячего водоснабжения. Дополнительно, при угрозе перемерзания, организует слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения потребителей. После производства ремонта тепловой сети и восстановления нормальной схемы теплоснабжения потребителей организует выход на установленный режим внутренних систем теплоснабжения домов и в течение 2-х часов осуществляет контроль за их техническим состоянием.

6.9.13. Привлеченные к локализации и ликвидации аварийной ситуации транспортные, ремонтные предприятия организуют помощь в откачке воды из тепловой сети, затопленных колодцев, подвалов домов, в проведении земляных работ, обеспечивают необходимую помощь в организации, подготовке и проведении ремонтных работ на оборудовании тепловых сетей и котельных.

6.9.14. Для общей координации действий различных организаций и служб города при локализации и ликвидации аварийной ситуации, выходящей за пределы отдельных производственных объектов теплоснабжающих и теплосетевых организаций, организуется командный пункт или штаб по ликвидации аварийной ситуации при Администрации города Тобольска. Координация действий различных организаций и служб города осуществляется на основании информации, получаемой от ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

6.10. Порядок действий при ликвидации аварийной ситуации в системе теплоснабжения г. Тобольска: порыв магистрального/внутриквартального трубопровода тепловой сети требующей принятия участия в ее ликвидации газоснабжающих, водоснабжающих, электроснабжающих, строительных, транспортных организаций, управляющих организаций и служб города в зависимости от конкретных условий и обстоятельств указан в Таблице 3.

6.11. Порядок действий при ликвидации в системе теплоснабжения потребителей г. Тобольска в связи с повреждением газопровода и неконтролируемым выходом газа на источнике теплоснабжения - газовой котельной, требующей принятия участия в ее ликвидации газоснабжающих, водоснабжающих, электроснабжающих, строительных, транспортных организаций, управляющих организаций и служб города в зависимости от конкретных условий и обстоятельств указан в Таблице 4.

Таблица 3

№	Обстоятельства аварийной ситуации	Привлеченные организации, службы города,	Действия привлеченных организаций, служба города	Время реагирования
---	-----------------------------------	--	--	--------------------

		администрация		
1	Розлив и поступление горячей воды на проезжие и пешеходные части дорог	Госавтоинспекция	Организует дорожное движение в объезд опасной зоны	Согласно регламенту Госавтоинспекции, Полиции
		Полиция	Обеспечивает безопасность пешеходов, охрану опасной зоны	
		Транспортные, ремонтные организации	Организируют помощь в откачке воды из тепловой сети, затопленных колодцев, подвалов домов.	В течение 60-ти минут со времени получения указания (сообщения)
2	Отключение теплоснабжения потребителей или снижение параметров теплоснабжения потребителей в отопительный период на время производства ремонта, без угрозы перемерзания внутренних инженерных систем.	Управляющие организации	Организируют оповещение потребителей об отключении или снижении параметров теплоснабжения; Организуют контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения потребителей на время ремонта, производят работы, связанные с недопущением завоздушивания внутренних систем; При снижении параметров теплоснабжения на город - организуют отключение систем горячего водоснабжения, отключение потребителей 3-й категории (склады, базы, стоянки).	Немедленно после получения указания и на протяжении всего времени производства ремонта.
3	Отключение теплоснабжения потребителей в отопительный период на время производства ремонта, с угрозой	Управляющие организации	Дополнительно организуют слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения потребителей.	Немедленно после получения указания и на протяжении всего времени производства ремонта.

	перемерзания внутренних инженерных систем			
4	Порыв трубопровода теплосети, вызвавший парение вблизи линий электропередачи	Электроснабжающая организация	Отключает линию электропередачи, подверженную парению, производит переключения в системе электроснабжения для обеспечения электроснабжением отключенных потребителей по другим линиям.	Согласно регламенту, принятому в организации
5	Поиск места повреждения трубопровода, требующий проведение земляных работ вблизи линий электропередачи.	Электроснабжающая организация	Принимает от теплоснабжающей организации и согласовывает заявку на отключение линии электропередачи на время проведения земляных работ, производит отключение линии электропередачи. При необходимости организывает наличие своих представителей при производстве земляных работ. После производства земляных работ производит включение отключенной линии электропередачи.	Согласно регламенту, принятому в организации.
6	Поиск места повреждения трубопровода, требующий проведение аварийных земляных работ	Теплосетевая организация, Администрация г.Тобольска	Согласовывает проведение аварийных земляных работ, организывает наличие представителей от организаций на время производства земляных работ, дает указание Госавтоинспекции об организации безопасного движения автотранспорта, организывает помощь городских строительных и	После откачки воды из поврежденной теплотрассы и немедленно по получении возможности проведения земляных работ

			транспортных предприятий в проведении земляных работ.	
		Госавтоинспекция	Организует безопасное дорожное движение в объезд зоны производства земляных работ	Согласно регламенту Госавтоинспекции
		Транспортные, ремонтные организации	Организируют помощь в проведении земляных работ	В течение 60-ти минут после получения сообщения (указания) и на протяжении всего времени производства земляных работ
7	Разработка плана производства ремонта трубопровода после определения места и характера повреждения.	Эксплуатирующая организация	После определения места, характера повреждения организует совместно со строительными, ремонтными организациями разработку плана ремонта трубопровода тепловой сети.	В течение 2-х часов после определения места и характера повреждения
		ЕДДС	Информирует службы города, которые будут задействованы в связи с ремонтными работами на тепловой сети согласно плану.	В течение 60-ти минут после разработки плана.
8	Подготовка, доставка материалов, бригад, техники на место непосредственного производства ремонтных работ, ограждение зоны производства работ, организация безопасного дорожного движения	Транспортные, ремонтные организации	Организируют помощь в подготовке, доставке материалов, бригад, техники на место непосредственного производства работ	Согласно времени, указанному в плане ремонта.
		Госавтоинспекция	Организует безопасное дорожное движение в объезд зоны производства ремонтных работ	Согласно времени, указанному в плане ремонта.

9	Восстановление режима теплоснабжения после производства ремонта.	Управляющие организации	Организовывают работы по включению и выходу на установленный режим внутренних систем теплоснабжения потребителей, в течение 2-х часов после включения внутренних систем в работу осуществляют контроль за их техническим состоянием.	Согласно плану.
		Эксплуатирующая организация	Восстанавливают теплоснабжение потребителей по основной схеме.	Согласно плану.

Таблица 4

№	Обстоятельства аварийной ситуации	Привлеченные организации, служба города	Действия привлеченных организаций, служба города	Время реагирования
1	Повреждение газопровода и неконтролируемый выход газа на газовой котельной, приведшие к ее останову, и создающий угрозу взрыва, пожара.	Газоснабжающая организация	Отключает подачу газа на котельную, подачу газа в районе аварийной ситуации во избежание усугубления аварийной ситуации.	Немедленно при получении сообщения.
2		Пожарная часть	Организует приезд на место аварийной ситуации пожарных бригад.	Согласно установленному регламенту
		Скорая медицинская помощь	Организует приезд на место аварийной ситуации бригад скорой медицинской помощи.	Согласно установленному регламенту
3		Госавтоинспекция	Организует дорожное движение в объезд опасной зоны	Согласно установленным регламентам Госавтоинспекции,

				Полиция
4		Полиция	Обеспечивает безопасность пешеходов, охрану опасной зоны	
5		Водоснабжающая организация	Обеспечивает пожарные машины водой через ближайшие пожарные гидранты, установленные на водопроводе.	Немедленно по получении сообщения
		Электроснабжающая организация	Отключает электроснабжение котельной, линии электропередачи, находящиеся в опасной зоне.	Немедленно по получении сообщения
6	Отключение теплоснабжения потребителей в отопительный период на время производства ремонта, с угрозой перемерзания внутренних инженерных систем.	Управляющие организации	Организируют оповещение потребителей об отключении теплоснабжения; Организуют контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения потребителей на время ремонта, производят работы, связанные с недопущением завоздушивания внутренних систем; При угрозе перемерзания внутренних инженерных систем организуют слив теплоносителя.	Немедленно после получения указания и на протяжении всего времени производства ремонта.
7	Поиск места повреждения подземного газопровода, требующий	Администрация г. Тобольска	Согласовывает проведение аварийных земляных работ с последующим	После локализации аварийной ситуации и немедленно по получении возможности

	проведение аварийных земляных работ		оформлением теплоснабжающей организацией разрешения на проведение земляных работ, организывает наличие представителей от организаций на время производства земляных работ, организывает помощь городских строительных и транспортных предприятий в проведении земляных работ.	проведения земляных работ
8		Транспортные, ремонтные организации	Организируют помощь в проведении земляных работ	В течение 60-ти минут после получения указания и на протяжении всего времени производства земляных работ
9	Разработка плана производства ремонта газопровода после определения места и характера повреждения.	Администрация г. Тобольска	После определения места, характера повреждения организует совместно с газоснабжающей, строительными, ремонтными организациями разработку плана ремонта газопровода.	В течение 2-х часов после определения места и характера повреждения
		Администрация г. Тобольска	Информирует службы города, которые будут задействованы в связи с ремонтными работами на тепловой сети согласно плану.	В течение 60-ти минут после разработки плана.
10	Подготовка, доставка материалов,	Газоснабжающая, транспортные, ремонтные	Организовывают помощь в подготовке,	Согласно времени, указанному в плане ремонта.

	бригад, техники на место непосредственно о производства ремонтных работ, ограждение зоны производства работ.	организации	доставке материалов, бригад, техники на место непосредственного производства работ	
11	Производство ремонтных работ на газопроводе.	Газоснабжающая, транспортные, ремонтные, электроснабжающие организации	Организируют помощь в проведении ремонтных работ.	Согласно плану.
12	Восстановление режима электроснабжения, газоснабжения котельной после ремонта газопровода.	Электроснабжающая организация	Восстанавливает электроснабжение котельной.	Согласно плану.
13		Газоснабжающая организация	Оказывают помощь по восстановлению работы газопроводов котельной.	Согласно плану.
14	Восстановление режима теплоснабжения потребителей после включения котельной в работу.	Управляющие организации.	Организовывают работы по включению и выходу на установленный режим внутренних систем теплоснабжения потребителей, в течение 2-х часов после включения внутренних систем в работу в работу осуществляют контроль за их техническим состоянием.	Согласно плану.

Сведения о телефонах экстренного вызова ЕДДС, ресурсоснабжающих организаций, учреждения здравоохранения, служб города Тобольска

№	Наименование организации	Номер телефона
---	--------------------------	----------------

пп		
1	Единая дежурно-диспетчерская служба города Тобольска (дежурный ЕДДС)	112 (24-67-01)
2	«8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск Главного управления МЧС России по Тюменской области	101 (01) (25-19-92)
3	Дежурная часть МО МВД России «Тобольский»	102 (02) (39-97-39)
4	Дежурно-диспетчерская служба ГБУЗ ТО «Областная больница № 3» (Станция скорой медпомощи)	103 (03) (27-30-44)
5	Аварийно-спасательная служба газа АО «Газпром газораспределение Север»	104 (04)
6	Тобольский поисково-спасательный отряд ГКУ ТО «Тюменская областная служба экстренного реагирования»	26-40-01 или 22-60-60 (8-919-939-90-00)
7	Аварийно-диспетчерская служба Тобольского филиала АО «СУЭНКО» (электроснабжение)	(39-56-00)
8	Аварийно-диспетчерская служба Тобольского филиала АО «СУЭНКО» (теплоснабжение, горячее водоснабжение)	(22-39-13)
9	Аварийно-диспетчерская служба Тобольского филиала АО «СУЭНКО» (водоснабжение, водоотведение)	(22-21-90)
10	Оперативно-диспетчерская служба ООО «ТСК»	69-75-39 доб.1

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

В случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения требуется выполнение следующих основных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения:

- оповещение населения через муниципальную систему оповещения, которая поддерживается в состоянии постоянной готовности;
- эвакуация населения, материальных и культурных ценностей в

безопасные районы;

- предоставление населению убежищ, укрытий и средств индивидуальной защиты;
- первоочередное медицинское обслуживание, включая оказание первой медицинской помощи. Для этого организуется оказание медицинской помощи пострадавшим и своевременная их эвакуация в лечебные учреждения;
- проведение спасательных и других неотложных работ в районах ЧС;
- создание финансовых и материальных резервов на случай возникновения ЧС.

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

8.10. Резервы материальных ресурсов в городе Тобольске сформированы в соответствии с Распоряжением Администрации города Тобольска от 25.09.2023 № 83 -пк «О Порядке создания, хранения, использования и восполнения резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории города Тобольска».

8.11. Резерв создается заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - ЧС), в том числе для организации первоочередного жизнеобеспечения населения, развертывания и содержания пунктов временного размещения и питания пострадавшего населения, оказания им помощи, обеспечения аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ в случае возникновения ЧС, оснащения аварийно-спасательных формирований (служб) (в том числе нештатных) при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ.

8.12. Резерв материальных ресурсов размещается на объектах, предназначенных для их хранения, откуда возможна их оперативная доставка.

8.13. В соответствии с решением Тобольской городской Думы от 25.11.2025 № 45 «О бюджете города Тобольска на 2026 год и на плановый период 2027-2028 годов» установлен размер резервного фонда Администрации города на 2026 год в сумме 6 000,00000 тысяч рублей.

8.14. Выделение финансовых средств из резервного фонда бюджета города на проведение аварийно-восстановительных работ, связанных с ликвидацией последствий стихийных бедствий и других ЧС, на проведение неотложных мероприятий по предотвращению ЧС на территории города при непосредственной угрозе их возникновения в течение календарного года, осуществляется по фактической потребности, на основании решения КЧС и ОПБ и в соответствии с постановлением Администрации города Тобольска.

8.15. Выделение финансовых средств из резервного фонда бюджета

города на проведение аварийно-восстановительных работ, связанных с ликвидацией последствий стихийных бедствий и других ЧС, на проведение неотложных мероприятий по предотвращению ЧС на территории города при непосредственной угрозе их возникновения в течение календарного года, осуществляется по фактической потребности, на основании решения КЧС и ОПБ и в соответствии с постановлением Администрации города Тобольска.

Приложение 1
к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном
образовании городской округ город Тобольск

**Перечень
теплоснабжающих, теплосетевых организаций в городе Тобольске.**

1. ООО «ЗапСибНефтехим»
2. Тобольский филиал АО «СУЭНКО»
3. ООО «Теплоснабжающая компания»

Приложение 2
к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном
образовании городской округ город Тобольск

**Перечень источников (мест) возникновения аварийных ситуаций в
системах теплоснабжения города Тобольска**

**ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО
ТРУБОПРОВОДА Ду900 от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»
до Городской котельной № 1 (ГК № 1)**

Перед отключением поврежденного участка магистрального трубопровода снизить давление в подающей магистрали от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» до 6-8 кгс/см² и разгрузить насосы на Городской котельной № 1, не допуская снижения давления в обратной магистрали перед ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» ниже 1,0 кгс/см².

Для обеспечения теплоснабжения города до устранения повреждения работать от теплоисточника Городской котельной №1, максимально задействовать весь состав оборудования ГК №1, с подпиткой повышенной температуры от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» по обратному трубопроводу.

На ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» перед отключением поврежденного участка магистрального трубопровода отключить ПСГ, остановить насосы 1-го и 2-го подъемов, закрыть задвижки: 1СП-1; в П-2 № 1, в П-5 №1, в Уз. «А» № 3 и их байпасы на подающем трубопроводе (отключается только тот участок, где обнаружено повреждение).

На Городской котельной №1 перейти на летнюю схему, для этого остановить сетевые насосы, открыть задвижку В-7 на ГК-1, закрыть задвижки № 3,4 и открыть задвижку № 2 в Узле «А». Включить в работу сетевые насосы Н-5, подпиточный насос Н-7 (Н-9) после включения на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» сетевого насоса 1-го подъема.

После восстановления циркуляции сетевой воды, на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» включить ПСГ для нагрева с подпиткой теплосети по обратному трубопроводу через задвижку № 2 в узле «А».

Для опорожнения открыть дренажи и воздушники на отключенном подающем трубопроводе от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» до ГК № 1.

Выполнить наладочные мероприятия по микрорайонам при работе на пониженных параметрах.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

**ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА
Ду 900 от ГК № 1 до ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»**

Перед отключением поврежденного участка теплопровода снизить давление в обратном трубопроводе от ГК № 1 до ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» до 0 кгс/см².

Для обеспечения теплоснабжения города до устранения повреждения максимально задействовать весь состав оборудования ГК № 1, с подпиткой повышенной температуры от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» по подающему трубопроводу.

На ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» для отключения поврежденного участка теплопровода отключить ПСГ, остановить насосы 1-го и 2-го подъемов, закрыть задвижки: 1СО-1; в П-2 № 2; в П-5 № 2; в Уз. «А» № 4 и их байпасы (отключается только тот участок, где обнаружено повреждение).

На Городской котельной №1 перейти на летнюю схему, для этого остановить сетевые насосы, открыть задвижку В-7, закрыть задвижку № 4 на Узле «А», включить в работу сетевые насосы Н-5, подпиточный насос Н-7 (Н-9) после включения на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» сетевого насоса 1-го подъема.

На ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» включить ПСГ для нагрева с подпиткой теплосети по прямому трубопроводу через задвижку № 3 на Узле «А».

Для опорожнения участка обратного трубопровода открыть дренажи и воздушники на отключенном обратном трубопроводе от ГК № 1 до ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим».

Выполнить наладочные мероприятия по микрорайонам при работе на пониженных параметрах.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

**ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО
ТРУБОПРОВОДА
Ду 1000 от Уз. «А» до П-10**

Перед отключением поврежденного участка трубопровода отключить ПСГ и сетевые насосы на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», насосы на ГК № 1 и ПНС-1, 2, 3.

Закрывать задвижки №1, 3 на 1-й и 2-й вводы в П-10. Закрывать задвижку № 5 в Узле «А». Открыть воздушники, дренажи, опорожнить поврежденный участок.

Собрать схему циркуляции магистрали от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» до ГК № 1 через шунт в Узле «А», с подпиткой теплосети города через задвижку В-7 на ГК № 1. При необходимости включить подпиточный насос Н-7/1 (Н-9) на ГК № 1. Собрать закольцовку теплосети

через узел 5, ТК-13а, ТК-17 по ОВ и ПВ.

Подготовить к включению сетевые насосы СН-1, СН-2 на ПНС-2 (насосы СН-3 и СН-4 из-за особенности схемы подключения трубопроводов не могут быть включены на циркуляцию с подпиткой от ГК № 1): закрыть напорные задвижки 1Н-2 и 1Н-2а на насосы СН-1, задвижки 2Н-7 и 2Н-7а на насосе СН-2. Открыть напорную задвижку на включенном насосе: 1П-23 на насосе СН-1 или 2П-24 на насосе СН-2. Закрыть задвижки СО-3, СО-27.

Для подпитки по обратному трубопроводу от ГК № 1 открыть задвижки: СО-6, СО-30, СО-5, СО-28, СО-29, байпас Ø 150 регулятора РД-1. Включить в работу сетевой насос открытием задвижки СО-3 выставить давление на напоре насоса 6,0 кг/см², при необходимости включить в работу второй насос на ПНС-2.

На ПНС-3 собрать схему циркуляции насосом Н-3 (или Н-4) с подпиткой по обратному трубопроводу. Для этого открыть: секущие задвижки: 3.а, 3.б, 3.в, 15.д, 15.е, байпасы: 5.3.а, 5.3.б, 5.3.в, 5.15.д, 5.15.е.; Закрыть секущую задвижку: 3.г, байпас: 5.3.г.

Для осуществления теплоснабжения исторической части города от ПНС-1, собрать схему циркуляции насосом ПНС-1 с подпиткой по обратному трубопроводу. Для этого закрыть секущие задвижки и БСП-1, СП-1 в ТК-27, СО-3, Б-6 на ПНС-1. Открыть полностью РТ-1, СП-5, СП-4, СО-4, СО-5.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах: отключить ГВС, выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя по микрорайонам. На конечных участках теплосети открыть пролив.

Отключить и опорожнить участки теплосетей, где будет отсутствовать циркуляция сетевой воды при понижении температуры воды ниже 20 гр С.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 1000 от Уз. «А» до П-10

Перед отключением поврежденного участка трубопровода отключить ПСГ и сетевые насосы на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», насосы на ГК № 1 и ПНС-1, 2, 3.

На П-10 закрыть задвижки №1, 2 на 1-й ввод, № 4 на 2-й ввод. Открыть шунт Ø 500. В Узле «А» закрыть задвижку № 6. Открыть воздушники и дренажи, опорожнить поврежденный участок.

Собрать схему циркуляции магистрали от ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» до ГК № 1 через шунт в Узле «А», с подпиткой теплосети города через открытие напорные задвижки насосов группы Н-5 на ГК № 1. При

необходимости включить подпиточный насос Н7/1 (Н-9) на ГК № 1. Собрать закольцовку теплосети через Узел 5, ТК-13а, ТК-17.

Подготовить к включению сетевые насосы СН-1, СН-2 на ПНС-2 (насосы СН-3 и СН-4 из-за особенности схемы подключения трубопроводов не могут быть включены на циркуляцию с подпиткой от ГК №1): закрыть напорные задвижки 1Н-2 и 1Н-2а на насосе СН-1, задвижки 2Н-7 и 2Н-7а на насосе СН-2. Открыть напорную задвижку на включенном насосе: 1П-23 на насосе СН-1 или 2П-24 на насосе СН-2. Закрыть задвижки СО-3, СО-27. Для подпитки по обратному трубопроводу от ГК №1 открыть задвижки: СО-6, СО-30, СО-5, СО-28, СО-29, байпас Ø 150 регулятора РД-1. Включить в работу сетевой насос открытием задвижки СО-3 выставить давление на напоре насоса 6,0 кг/см², при необходимости включить в работу второй насос на ПНС-2.

На ПНС-3 собрать схему циркуляции насосом Н-3 (или Н-4) с подпиткой по обратному трубопроводу. Для этого открыть: секущие задвижки: 3.а, 3.б, 3.в, 15.д, 15.е, байпасы: 5.3.а, 5.3.б, 5.3.в, 5.15.д, 5.15.е.; Закрыть задвижку: 3.г, байпас: 5.3.г.

Для осуществления теплоснабжения исторической части города от ПНС-1 собрать схему циркуляции насосом ПНС-1 с подпиткой по обратному трубопроводу. Для этого закрыть: секущие задвижки и БСП-1, СП-1 в ТК-27, СО-3, Б-6 на ПНС-1. Открыть полностью РТ-1, СП-5, СП-4, СО-4, СО-5.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах: отключить ГВС, выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя по микрорайонам. На конечных участках теплосети открыть пролив.

Отключить и опорожнить участки теплосетей, где будет отсутствовать циркуляция сетевой воды при понижении температуры воды ниже 20 гр С.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700

2-го ВВОДА от П-10 до Н.О. № 222

Перед отключением поврежденного участка трубопровода остановить ПНС-3, снизить давление в магистральном подающем трубопроводе от ГК №1 до 6-8 кгс/см².

Для отключения поврежденного участка подающего трубопровода собрать закольцовку 1 и 2-го вводов по ПВ через узел 5, ТК-13а и ТК-17; закрыть задвижку в П-10 № 3, Уз. 70 задвижку №1 и задвижки № 1, 3 на оп. 222, на ПНС-3 закрыть задвижку 3.а и байпас 5.3.а.

Для опорожнения отключенного участка открыть дренажи и воздушники на подающем трубопроводе от П-10 до опоры № 222.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах на город необходимо выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя на микрорайонах и ответвлении на Панин бугор от обратного трубопровода, поставить потребителей на циркуляцию с проливом (при необходимости включить сетевой насос Н-1 на ПНС-3).

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 2-го ВВОДА от П-10 до Н.О. № 222

Перед отключением поврежденного участка трубопровода остановить ПНС-3, снизить давление в магистральном подающем трубопроводе от ГК-1 до 6-8 кгс/см².

Для отключения поврежденного участка обратного трубопровода собрать закольцовку по ОВ

1-го и 2-го вводов через узел 5, ТК-13а и ТК-17 по ул. Юбилейная; закрыть задвижку № 2 в П-10, уз. 70 задвижку № 2 и задвижки № 2, 4 на опоре 222, на ПНС-3 закрыть задвижки 1а, 1б и их байпасы 5.1.а. 5.1.б.

Для опорожнения отключенного участка открыть дренажи и воздушники на обратном трубопроводе от П-10 до опоры № 222.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах на город необходимо выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя на микрорайонах и ответвлении на Панин бугор от подающего трубопровода, поставить потребителей на циркуляцию с проливом.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 от П-10 1-го ВВОДА до УЗЛА № 4

Перед отключением поврежденного участка теплопровода снизить давление в магистральном подающем трубопроводе от ГК №1 до 6 кгс/см², остановить насосы на ПНС-2.

Для отключения поврежденного участка подающего трубопровода: открыть переключки Ду 500 в П-10 и уз.4; собрать закольцовку по ОВ 1-го и 2-го вводов через узел 5, ТК-13а и ТК-17 по ул. Юбилейная. Закрыть задвижки №1,

2 в П-10; №1, 2 в Уз.4.

Для опорожнения участка открыть дренажи и воздушники на отключенном подающем трубопроводе от П-10 до П-13а; или от уз.4 до П-13а.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах на город необходимо выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя на микрорайоны.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 от П-10 1-го ВВОДА до УЗЛА 4

Перед отключением поврежденного участка трубопровода снизить давление в магистральном обратном трубопроводе из города до 0 кгс/см².

Для отключения поврежденного участка обратного трубопровода остановить насосы на ПНС-2, собрать закольцовку по ОВ 1-го и 2-го вводов через узел 5, ТК-13а и ТК-17 по ул. Юбилейная; закрыть задвижку № 2 в П-10, № 2 в Уз. 4.

Для опорожнения участка открыть дренажи и воздушники на отключенном обратном трубопроводе 1-го ввода после П-10.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах на город необходимо выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя на микрорайоны.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700, Ду 900 от Уз. 4 до Уз. 5 1-го ВВОДА.

Перед отключением поврежденного участка трубопровода остановить ПНС-2, снизить давление от ГК №1 до 6-8 кгс/см², собрать схему закольцовки 1-го и 2-го вводов через узел 5, ТК-13а, ТК-17.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в Узле 4, № 1, 2 в Узле 5.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода: открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах на город необходимо выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 от Уз. 5 до Уз. 6 ПРОХОДНОГО КОЛЛЕКТОРА

Перед отключением поврежденного участка трубопровода снизить давление от ГК №1 до 6-8 кг/см², остановить ПНС-2.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки на подающем трубопроводе № 1, 3, 5 в Уз. 5; № 1, 3, 5 в Уз. 6 Проходного коллектора; открыть дренажи и воздушники, принять меры от затопления, включить дренажные насосы.

Для обеспечения теплом потребителей 6 мкр. и 8 мкр. на период устранения повреждения открыть задвижку № 1 в ТК-15-10, № 1 в ТК-15-8, № 1 в ТК-12.

Без циркуляции, на теплоснабжении по обратному трубопроводу остаются полностью: 9, 7, 7а микрорайоны (жил. фонд, д/сады, школы, магазины и пр.).

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

Поставить потребителей на период ликвидации аварийной ситуации на циркуляцию от обратного трубопровода с проливом.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 от Уз. 5 до Уз. 6 ПРОХОДНОГО КОЛЛЕКТОРА

Перед отключением поврежденного участка трубопровода снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см², остановить ПНС-2.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки на обратном трубопроводе № 2, 4, 6 в Узле 5 и № 2, 4, 6 в Узле 6 Проходного коллектора, открыть дренажи и воздушники, принять меры от затопления, включить

дренажные насосы.

Для обеспечения теплом потребителей 6 мкр. и 8 мкр. на период устранения повреждения открыть задвижки № 2 в ТК-12, № 2 в ТК-15-10, № 2 в ТК-15-8, № 2 в ТК-13а.

Без циркуляции, на теплоснабжении по подающему трубопроводу остаются полностью: 9, 7, 7а микрорайоны (жил. фонд, д/сады, школы, магазины и пр.).

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

Поставить потребителей на период ликвидации аварийной ситуации на циркуляцию от подающего трубопровода с проливом.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500

от УЗЛИА 6 до ТК-6-4

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки №1, 2 в Узле 6; № 1, 2 в ТК-6-1а, № 1, 2 в ТК-6-1, № 1, 2 в ТК-6-2, № 1, 2 в ТК-6-4.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 600, Ду 500, Ду 400 от ТК-6-4 до ТК-36

14.1. Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-6-4, № 1, 2 в ТК-6-6а,

№ 1, 2, 3, 4 в ТК-6-8, № 1, 2 в ТК-9-1, № 1, 2 в ТК-4а, № 1, 2 в ТК-4в, №1, 2 в ТК-36.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если

порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 400, Ду 200 от ТК-36 до ТК-2а

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2, 3, 4 в ТК-36, № 1, 2 в ТК-2б, № 1, 2 в Узле 9д, № 1, 2 в ТК-2а.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС, об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения потребителей, потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 400, Ду 300 от Уз. 5 до ТК-6а

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 5, 6 в Уз. 5, № 1, 2 в ТК-5а, №1, 2, 3, 4 в ТК-5-3, № 1, 2 в ТК-6а.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный трубопровод – открыть дренажи и воздушники, включить дренажный насос на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения, потребителей, оставшихся без циркуляции поставить на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от Уз. 6 до Уз. 9 ПРОХОДНОГО КОЛЛЕКТОРА

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижку № 3 в Узле 6, № 1 в Узле 9а, № 1 в Узле 9б, № 1, 3, 5 в Узле 9, открыть дренажи и воздушники на отключенном участке, принять меры от затопления, включить дренажные насосы.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от Уз. 6 до Уз. 9 ПРОХОДНОГО КОЛЛЕКТОРА

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 4 в Узле 6, № 2 в Узле 9а, № 2 в Узле 9б, № 2, 4, 6 в Узле 9. Открыть дренажи и воздушники на отключенном участке. Принять меры от затопления, включить дренажные насосы.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от Уз. 9 до Уз. 9в

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1,2 в Узле 9, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в Узле 9в, № 1, 2 в УТ-2, № 1, 2 в ТК-9г.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от Уз. 9в до ТК-9г

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в Узле

9, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в Узле 9в, № 1, 2 в УТ-2, № 1, 2 в ТК-9г.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от Уз. 6 до ТК-512

Перед отключением поврежденного участка трубопровода снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см², остановить ПНС-2.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 3, 5 в узле 5, №1, 3 в Узле 6,

№ 5 в ТК-512.

Для обеспечения теплом потребителей бмкр. и 8 мкр. на период устранения повреждения открыть задвижки № 1 в ТК-15-10, № 1 в ТК-15-8, № 1 в ТК-12.

Без циркуляции на теплоснабжении по обратному трубопроводу остаются полностью: 9, 7, 7а микрорайоны (жил. фонд, д/сады, школы, магазины и пр.).

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

Поставить потребителей на период ликвидации аварийной ситуации на пролив от обратного трубопровода.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от Уз. 6 до ТК-512

Перед отключением поврежденного участка трубопровода снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см², остановить ПНС-2.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 2, 4, 6 в Узле 5, №2, 4 в Узле 6, № 6 в ТК-512.

Для обеспечения теплом потребителей бмкр. и 8 мкр. на период

устранения повреждения открыть задвижки № 2 в ТК-12, № 2 в ТК-15-10, № 2 в ТК-15-8, № 2 в ТК-13а.

Без циркуляции на теплоснабжении по подающему трубопроводу остаются полностью: 9, 7, 7а микрорайоны (жил. фонд, д/сады, школы, магазины и пр.).

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

Поставить потребителей на период ликвидации аварийной ситуации на пролив по прямому трубопроводу.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду500 от ТК-512 до ТК-32

Для отключения поврежденного участка снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см², закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-512, № 1, 2 в ТК-1, № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 в ТК-7, № 1, 2 в ТК-12, №1, 2, 3, 4 в ТК-32.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах, поставить потребителей на период ликвидации аварийной ситуации на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от ТК-32 до ТК-39

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2, 5, 6 в ТК-32, № 1, 2 в ТК-33, № 1, 2 в ТК-34, № 1, 2 в ТК-35, № 1, 2 в ТК-39.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть

дренажи и воздушники.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Потребителей, оставшихся без циркуляции, на период ликвидации аварийной ситуации, поставить на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от уз. 5 до ТК-13а

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 3, 4 в узле 5, № 1, 2 в ТК-12а-1, № 1, 2, 3, 4 в ТК-13, № 1, 2, 3, 4 в ТК-13а, потребителей 10-го мкр. запитать в ТК-13а от отвода со стороны ТК-14. Открыть рассечки в ТК-13а-5, Уз. 13-7а, Уз. 13-7б, ТК-13-5.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

На период ликвидации аварийной ситуации ж/д №№ 63а, 63б, 67, 73а, 73б, 74 10-го мкр. поставить на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от ТК-13а до ТК-15

Для отключения поврежденного участка трубопровода закрыть задвижки № 1, 2, 5, 6 в ТК-13а, № 1, 2, 3, 4 в ТК-14, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в ТК-15. Потребителей 10 мкр. запитать в ТК-13а от отвода со стороны ТК-13, открыть задвижки в ТК-12, ТК-15-8.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему

теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от ТК-15 до ТК-17

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 3, 4 в ТК-17, №1, 2, 3, 4 в ТК-16, №1, 2 в ТК-15а, №1, 2 в ТК-15.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт поврежденный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники, включить дренажные насосы на ПК.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Потребителей, оставшихся без циркуляции на период ликвидации аварийной ситуации, поставить на пролив.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 от оп.222 до ТК-17

Перед отключением поврежденного участка трубопровода остановить ПНС-3, снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см². Собрать схему закольцовки 1-го и 2-го вводов через Уз. 5, ТК-13а, ТК-17. Открыть рассечки в ТК-13а-5.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2, 3, 4 на оп.222, № 1, 2, 3, 4 в ТК-11, №1, 2 в Уз. 16, № 1, 2 в ТК-17.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 400 от ТК-11 до УТ-12

Перед отключением поврежденного участка трубопровода открыть рассечки в ТК-13а-5.

Для отключения поврежденного участка: закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-11, №1, 2, 3, 4 в ТК-4-1, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в УТ-12.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА**Ду 700 от ТК-17 до ТК-24**

Перед отключением поврежденного участка трубопровода остановить ПНС-3, снизить давление от ГК № 1 до 6-8 кг/см², остановить ПНС-1. Открыть рассечки в ТК-13а, ТК-15-8, ТК-15-10 и ТК-15-15а. Запитать больничный комплекс и потребителей ЗБ микрорайона от оп. 222.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в ТК-17, № 1, 2, 3, 4 в ТК-18, № 1, 2, 3, 4 в ТК-19, № 1, 2 в ТК-19а, № 1, 2 в ТК-20.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Обеспечить циркуляцию потребителей 1-го и 2-го микрорайона включением в работу ПНС-1. Потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА**Ду 500 от ТК-24 до ТК-27**

Перед отключением поврежденного участка остановить ПНС-1, снизить давление от ГК №1 до 6-8 кг/см², произвести регулировку на ПНС-3. Открыть рассечку в ТК-28-8, Уз. 24-31.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-24, № 1, 2 в ТК-24-1, № 1, 2 в ТК-25, № 1, 2, 3, 4 в ТК-26, № 1, 2 в ТК-26а, № 1, 2 в ТК-27, задвижки СП-3 и СО-3 и их байпасы на ПНС-1.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Обеспечить циркуляцию потребителей 1-го и 2-го микрорайона включением в работу ПНС-1. Потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА**Ду 500 от ТК-27 до ТК-28а**

Перед отключением трубопровода остановить ПНС-1, открыть рассечки в ТК-28-8, Уз. 24-31.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижку № 1, 2, 5, 6, 7, 8 в ТК-27, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в ТК-28а.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции,

поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 400, Ду 300 от ТК-28а до ТК-31

Перед отключением трубопровода остановить ПНС-1.

Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-28а, № 1, 2, 3, 4 в ТК-29, № 1, 2, 3, 4 в ТК-29б, № 1, 2 в ТК-29б-2, № 1, 2 в ТК-29б-1, № 1, 2, 3, 4 в ТК-29-1, № 1, 2 в ТК-30-1, № 1, 2, 3, 4, 5, 6 в ТК-31.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции, поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 300, Ду 400, от ТК-19 до ТК-39

Для отключения поврежденного участка определить приблизительный район порыва, локализовать его путем закрытия рассечек в ТК-15-10, ТК-15-8, ТК-15-13, ТК-15-16а. Закрыть все отпайки на потребителей от поврежденного участка.

После выявления поврежденного трубопровода и места повреждения включить в работу исправный трубопровод: по ОВ, если порыв на трубопроводе ПВ и, соответственно, включить в работу трубопровод ПВ, если порыв на трубопроводе ОВ.

Вывести в ремонт отключенный участок трубопровода, открыть дренажи и воздушники.

Для обеспечения теплоснабжения потребителей на период устранения повреждения выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах. Потребителей, оставшихся без циркуляции,

поставить на пролив.

Поставить в известность потребителей, ОДС ЕДДС об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения потребителей.

ПОВРЕЖДЕНИЕ ВНУТРИКВАРТАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОЙ СЕТИ ДИАМЕТРОМ от Ду50 до Ду250 НА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Диспетчер тепловых сетей, получив информацию от жителей города, диспетчера управляющей организации или от слесарей по обслуживанию тепловых сетей ЭР № 6 об обнаружении разлива и затопления горячей водой уличного ландшафта, подвалов домов, тепловых колодцев, немедленно организует выезд оперативно-выездной бригады ОДС по указанному месту.

Диспетчер тепловых сетей сообщает о случившемся руководству Тобольского филиала, руководству эксплуатационного района, диспетчеру управляющей организации, в ОДС ЕДДС.

Оперативно-выездная бригада ОДС и персонал эксплуатационного района, в зоне которого произошла утечка, по заданию диспетчера тепловых сетей и руководства эксплуатационного района производят обход, осмотр тепловой сети для выявления предположительного места порыва.

После определения предположительного места повреждения трубопровода производится перекрытие поврежденного участка ближайшими задвижками.

После отсечения задвижками и локализации предположительного места повреждения трубопровода персоналом оперативно-выездной бригады (далее - ОВБ) и эксплуатационного района производится осмотр отключенного участка и установление факта прекращения непроизводительной утечки. Потребители тепла от поврежденного участка теплосети отключаются от системы теплоснабжения.

После локализации участка места повреждения теплосети диспетчер тепловых сетей определяет возможность подключения потребителей по другим схемам теплоснабжения и, при возможности, дает задание персоналу ОВБ на производство переключений на тепловых сетях для этих целей.

Диспетчер тепловых сетей о каждом предстоящем и завершнном переключении на тепловых сетях докладывает начальнику смены ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим».

Персонал аварийно-восстановительной бригады эксплуатационного района приступает к определению места повреждения трубопровода и производству ремонта:

Для этого необходимо:

- произвести раскопку трубопровода;
- произвести опорожнение трубопровода;

- определить место и характер повреждения;
- определить поэтапность производства ремонта, подготовить необходимые материалы, инструменты, приспособления, автотехнику;
- произвести ремонт места повреждения трубопровода;
- заполнить отремонтированный участок трубопровода сетевой водой;
- произвести опрессовку отремонтированного участка рабочим давлением.

После производства ремонта трубопровода персонал ОВБ ОДС восстанавливает нормальную схему теплоснабжения потребителей. Диспетчер тепловых сетей ОДС сообщает об этом диспетчеру управляющей организации, в ОДС ЕДДС.

Персонал управляющей организации в период устранения аварийной ситуации и отключения потребителей предпринимает действия по исключению завоздушивания внутренних систем теплоснабжения домов и принимает меры против размораживания систем теплоснабжения.

ПОВРЕЖДЕНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ ВНУТРИКВАРТАЛЬНЫХ КОТЕЛЬНЫХ

Оператор котельной при понижении давления воды в обратном трубопроводе теплосети от потребителей, причиной которого может являться порыв трубопровода теплосети, сообщает о случившемся диспетчеру тепловых сетей оперативно-диспетчерской службы, руководству эксплуатационного района.

Диспетчер тепловой сети организует оповещение о случившемся руководству Тобольского филиала и ОДС ЕДДС города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду с подключением персонала эксплуатационного района для обследования тепловой сети от котельной и определения места повреждения.

Оператор котельной увеличивает расход подпиточной воды теплосети для поддержания параметров на оборудовании котельной.

Оперативно-выездная бригада совместно с персоналом эксплуатационного района производят обход, осмотр трубопроводов тепловой сети от котельной для выявления предположительного места повреждения.

После определения примерного места повреждения и участка трубопровода, подпадающего под отключение, персонал ОВБ (персонал эксплуатационного района) сообщает об этом диспетчеру тепловых сетей.

Диспетчер тепловых сетей сообщает о предстоящем отключении диспетчеру управляющей организации, руководству Тобольского филиала, руководству эксплуатационного района, в ОДС ЕДДС.

Оператор котельной снижает параметры на оборудовании котельной, после чего персонал ОВБ совместно с персоналом эксплуатационного района производит отключение поврежденного участка трубопровода задвижками.

При невозможности отключить участок трубопровода теплосети оператор

котельной производит по согласованию с руководством и указанию диспетчера тепловой сети останов котельной.

После локализации участка места повреждения теплосети диспетчер ОДС определяет возможность подключения потребителей по другим схемам теплоснабжения и, при возможности, дает задание персоналу ОВБ на производство переключений на тепловых сетях.

Персонал аварийно-восстановительной бригады эксплуатационного района приступает к определению конкретного места повреждения трубопровода и производству ремонта:

Для этого необходимо:

- произвести, при необходимости, раскопку трубопровода;
- произвести опорожнение трубопровода;
- определить место и характер повреждения;
- определить поэтапность производства ремонта, подготовить необходимые материалы, инструменты, приспособления, автотехнику;
- произвести ремонт места повреждения трубопровода;
- заполнить отремонтированный участок трубопровода сетевой водой;
- включить отремонтированный участок трубопровода в работу, восстановить рабочую схему теплоснабжения потребителей.

После производства ремонта трубопровода персонал аварийно-восстановительной бригады предупреждает о предстоящем включении оператора котельной, который регулирует параметры котельной для безопасного включения трубопровода теплосети в работу или производит включение котельной в работу, после чего персонал аварийно-восстановительной бригады восстанавливает нормальную схему теплоснабжения потребителей, задействуя в работу отремонтированный трубопровод.

Диспетчер тепловых сетей ОДС сообщает об этом диспетчеру управляющей организации, в ОДС ЕДДС.

Персонал управляющей организации в период устранения аварийной ситуации и снижения параметров теплоснабжения потребителей на время производства ремонта предпринимает действия по исключению завоздушивания внутренних систем теплоснабжения домов, размораживания систем теплоснабжения: организует отключение систем горячего водоснабжения, отключение потребителей 3-й категории (склады, базы, стоянки). Дополнительно, при угрозе перемерзания, организует слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения потребителей. После производства ремонта тепловой сети и восстановления нормальной схемы теплоснабжения потребителей организует выход на установленный режим внутренних систем теплоснабжения домов и в течение 2-х часов осуществляет контроль за их техническим состоянием.

ПОВРЕЖДЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ С

НЕКОНТРОЛИРУЕМЫМ ВЫХОДОМ ГАЗА

Диспетчер тепловых сетей ОДС, получив информацию от оперативного персонала котельной о повреждении газопровода и неконтролируемом выходе газа, приведшем к останову котельной и отключению теплоснабжения потребителей, организует оповещение о случившемся руководству Тобольского филиала, газоснабжающую организацию и ОДС ЕДДС города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для определения характера и последствий аварийной ситуации.

Причинами аварийной ситуации на газопроводе котельной может являться утечка газа через неплотности швов внутреннего газопровода, неплотности фланцевых соединений, сальниковых набивок арматуры, разгерметизация внутрикотельных газопроводов, что может привести к неконтролируемому выходу газа, угрозе взрыва газозвдушной смеси, пожару в помещении котельной и за её пределами.

Действия оперативного персонала котельной при аварийной ситуации, связанной с повреждением газопровода котельной:

- вывести людей из опасной зоны, при необходимости оказать пострадавшим первую доврачебную помощь.
- отключить котлы.
- открыть свечи безопасности.
- сообщить диспетчеру тепловых сетей о случившемся и необходимости вызова пожарной машины, скорой помощи, бригады газоснабжающей организации.
- не допускать возникновения искры в опасной зоне;
- обесточить котельную общим рубильником, находящимся вне помещения котельной;
- при отсутствии возгорания - открыть окна и двери котельной;
- не допускать в опасную зону людей;
- постараться оставить обстановку при аварийной ситуации неизменной, если это не угрожает работе оборудования, жизни и здоровью людей;
- при возгорании - попытаться потушить огонь первичными средствами пожаротушения, если это не угрожает жизни и здоровью;
- встретить пожарную машину.
- встретить машину скорой помощи.
- встретить ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.
- приступить к участию в ликвидации аварийной ситуации под руководством ответственного лица.

При аварийной ситуации, не требующей привлечения сторонних организаций, служб города для её локализации и ликвидации, персонал котельной под руководством ответственного лица производит перевод работы

котельной на резервное дизельное топливо, устранение повреждения на газопроводе и восстановление работы котельной на природном газе.

При аварийной ситуации, требующей привлечения сторонних организаций, служб города, руководство Тобольского филиала АО «СУЭНКО» также назначает ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации и организует для этого командный пункт.

Администрация г. Тобольска организывает штаб по ликвидации аварийной ситуации и координирует действия различных организаций и служб города на основании информации, получаемой от ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Газоснабжающая организация отключает подачу газа на котельную и подачу газа в районе аварийной ситуации во избежание возможного взрыва и пожара.

Электроснабжающая организация отключает линию электропередачи в районе аварийной ситуации для исключения короткого замыкания при попадании линии электропередачи в зону возможного взрыва, пожара или в зону тушения возгорания пожарными подразделениями. После ликвидации аварийной ситуации восстанавливает электроснабжение котельной.

Пожарная часть «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск организует приезд на место аварийной ситуации пожарных подразделений согласно расписания вызовов Тобольского гарнизона. Подразделения «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск осуществляют тушение пожара, организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают дальнейшего распространения огня.

Водоснабжающая организация обеспечивает пожарные машины водой через ближайшие пожарные гидранты, установленные на водопроводе.

Скорая медицинская помощь организует приезд на место аварийной ситуации бригад скорой помощи для оказания медицинской помощи пострадавшим и эвакуации пострадавших в лечебные учреждения.

Бригады полиции, Госавтоинспекции производят оцепление, обеспечивают охрану места аварийной ситуации, не допускают в опасную зону посторонних лиц, организуют безопасное дорожное движение в обход и объезд опасной зоны.

Управляющие многоквартирными домами организации организуют оповещение потребителей об отключении теплоснабжения, контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения, недопущение их завоздушивания. При необходимости, при угрозе замерзания, организуют слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения. После включения котельной в работу организуют выход на установленный режим внутренних систем теплоснабжения потребителей и в течение 2-х часов после включения внутренних систем в работу осуществляют контроль за их техническим состоянием.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварийной ситуации после определения места, характера повреждения газопровода совместно с

привлеченными специалистами, другими организациями и службами города производят разработку плана ремонта газопровода и последующего включения котельной в работу.

Привлеченные к локализации и ликвидации аварийной ситуации транспортные, ремонтные предприятия, службы города обеспечивают необходимую помощь в организации, подготовке и проведении ремонта газопровода согласно разработанного плана.

После устранения повреждения газопровода, проверки газопровода на герметичность

газоснабжающая организация восстанавливает подачу газа на котельную, персонал котельной производит включение котельной в работу.

НАРУШЕНИЕ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ

Диспетчер тепловых сетей ОДС, получив информацию от оперативного персонала котельной о нарушении в системе электроснабжения котельной, приведшем к останову котельной и отключению теплоснабжения потребителей, организует оповещение о случившемся руководство Тобольского филиала и служб города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для определения характера аварийной ситуации и её последствий.

Причинами аварийной ситуации в системе электроснабжения котельной может являться отключение подачи электропитания котельной электроснабжающей организацией, короткое замыкание, выгорание электропроводки в котельной, возгорание основного электрического распределительного щита, возгорание электродвигателя насоса, что может привести к пожару в помещении котельной и за её пределами.

Действия оперативного персонала котельной при аварийной ситуации, связанной с нарушением электроснабжения, повреждением, возгоранием электрооборудования котельной:

- вывести людей из опасной зоны, при необходимости оказать пострадавшим первую доврачебную помощь.
- отключить электропитание котельной.
- отключить котлы.
- открыть свечи безопасности, продувочные свечи на газопроводе.
- сообщить диспетчеру тепловых сетей о случившемся и необходимости вызова пожарной машины, скорой помощи, бригады электроснабжающей организации.
- не допускать в зону возгорания поступления газа из газопровода.
- попытаться потушить возгорание первичными средствами пожаротушения, если это не угрожает жизни и здоровью.
- встретить пожарную машину.
- встретить машину скорой помощи.
- встретить ответственного руководителя работ по ликвидации

аварийной ситуации.

– приступить к участию в ликвидации аварийной ситуации под руководством ответственного лица.

При аварийной ситуации, связанной с отключением подачи электропитания котельной электроснабжающей организацией и не требующей привлечения сторонних организаций, служб города для её локализации и ликвидации, персонал котельной под руководством ответственного лица производит перевод работы котельной от дизель - электрогенератора, после подачи электропитания восстанавливает работу котельной от основной линии электроснабжения.

При аварийной ситуации, требующей привлечения сторонних организаций, служб города, руководство Тобольского филиала АО «СУЭНКО» назначает также ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации и организует для этого командный пункт.

Администрация г. Тобольска организует штаб по ликвидации аварийной ситуации и координирует действия различных организаций и служб города на основании информации, получаемой от ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Газоснабжающая организация отключает подачу газа на котельную и подачу газа в районе аварийной ситуации во избежание возможной утечки газа в зоне возгорания.

Электроснабжающая организация отключает линию электропередачи в районе аварийной ситуации для исключения попадания линии электропередачи в зону тушения пожара.

Пожарная часть «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск организует приезд на место аварийной ситуации пожарных подразделения согласно расписания вызовов Тобольского гарнизона. Подразделения «8 ПСО ФПС ГПС по Тюменской области», г. Тобольск осуществляют тушение пожара, организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают дальнейшего распространения огня.

Ресурсоснабжающая организация обеспечивает пожарные машины водой через ближайшие пожарные гидранты, установленные на водопроводе.

Скорая медицинская помощь организует приезд на место аварийной ситуации бригадой скорой помощи для оказания медицинской помощи пострадавшим и эвакуации пострадавших в лечебные учреждения.

Бригады ГУВД, Госавтоинспекции производят оцепление, обеспечивают охрану места аварийной ситуации, не допускают в опасную зону посторонних лиц, организуют безопасное дорожное движение в обход и объезд опасной зоны.

Управляющие организации организуют оповещение потребителей об отключении теплоснабжения, контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения, недопущение их завоздушивания. При необходимости, при угрозе перемерзания, организуют слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения. После включения котельной в работу организуют выход на

установленный режим внутренних систем теплоснабжения потребителей и в течение 2-х часов после включения внутренних систем в работу осуществляют контроль за их техническим состоянием.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварийной ситуации после определения объемов повреждения системы электроснабжения котельной совместно с привлеченными специалистами, другими организациями и службами города производят разработку плана ремонта электрооборудования котельной и последующего включения котельной в работу.

Привлеченные к локализации и ликвидации аварийной ситуации транспортные, ремонтные предприятия, службы города обеспечивают необходимую помощь в организации, подготовке и проведении ремонта системы электроснабжения котельной согласно разработанного плана.

После устранения нарушения в системе электроснабжения котельной электроснабжающая организация восстанавливает подачу электропитания котельной, персонал котельной производит включение котельной в работу.

ПОВРЕЖДЕНИЕ КОНСТРУКЦИЙ КОТЛА ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ

Диспетчер тепловых сетей ОДС, получив информацию от оперативного персонала котельной о повреждении конструкций котла, приведшем к останову котельной и отключению теплоснабжения потребителей, организует оповещение о случившемся руководству предприятия и ОДС ЕДДС города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для выяснения характера и последствий аварийной ситуации.

Причинами аварийной ситуации, связанной с повреждением конструкций котла, может являться разрегулирование соотношения подачи газа и воздуха в топку котла, взрыв газозвушной смеси в топке котла с разрушением внутренних систем и обмуровки котла, что может привести к пожару внутри в помещении котельной и за её пределами; повреждение внутрикотловых трубок с утечкой теплофикационной воды из-за недопустимого повышения или понижения давления воды, что может привести к неконтролируемому выходу теплофикационной воды.

Действия оперативного персонала котельной при аварийной ситуации, связанной с повреждением конструкций котла с разрушением внутренних систем и неконтролируемому выходу теплофикационной воды:

- вывести людей из опасной зоны, при необходимости оказать пострадавшим первую доврачебную помощь.
- отключить котлы.
- открыть свечи безопасности.
- отключить насосы, закрыть задвижки на нагнетательных патрубках насосов.
- закрыть задвижки подачи сетевой воды на поврежденный котел, закрыть задвижку на выходе воды из котла.

– сообщить диспетчеру тепловых сетей о случившемся и необходимости вызова машины скорой помощи.

– обесточить котельную общим рубильником, находящимся вне помещения котельной.

– постараться оставить обстановку при аварийной ситуации неизменной, если это не угрожает состоянию оборудованию, жизни и здоровью людей.

– оградить опасную зону, не допускать в опасную зону людей.

– встретить машину скорой помощи.

– встретить ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

– приступить к участию в ликвидации аварийной ситуации под руководством ответственного лица.

При аварийной ситуации, не требующей привлечения сторонних организаций, служб города для её локализации и ликвидации, персонал котельной под руководством ответственного лица производит перевод работы котельной на резервный котел, приступает к выводу поврежденного котла в ремонт.

При аварийной ситуации, требующей привлечения сторонних организаций, служб города, руководство Тобольского филиала АО «СУЭНКО» назначает также ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации и организует для этого командный пункт.

Администрация г. Тобольска организует штаб по ликвидации аварийной ситуации и координирует действия различных организаций и служб города на основании информации, получаемой от ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Электроснабжающая организация отключает линию электропередачи в районе аварийной ситуации для исключения попадания линии электропередачи в зону парения. После ликвидации аварийной ситуации восстанавливает электроснабжение котельной.

Скорая медицинская помощь организует приезд на место аварийной ситуации бригад скорой помощи для оказания первой помощи пострадавшим и эвакуации пострадавших в лечебные учреждения.

Бригады полиции, Госавтоинспекции производят оцепление, обеспечивают охрану места аварийной ситуации, не допускают в опасную зону посторонних лиц, организуют безопасное дорожное движение в обход и объезд опасной зоны.

Управляющие организации организуют оповещение потребителей об отключении теплоснабжения, контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения, недопущение их завоздушивания. При необходимости, при угрозе перемерзания, организуют слив теплоносителя из внутренних систем теплоснабжения. После включения котельной в работу, организуют выход на установленный режим внутренних систем теплоснабжения потребителей и в течение 2-х часов после включения внутренних систем в работу осуществляют

контроль за их техническим состоянием.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварийной ситуации после определения характера, объемов повреждения оборудования котельной совместно с привлеченными специалистами, другими организациями и службами города производят разработку плана ремонта оборудования котельной и последующего включения котельной в работу.

Привлеченные к локализации и ликвидации аварийной ситуации транспортные, ремонтные предприятия, службы города обеспечивают необходимую помощь в организации, подготовке и проведении ремонта оборудования котельной согласно разработанного плана.

После проведения необходимого и достаточного ремонта оборудования персонал котельной производит включение котельной в работу.