



ТОБОЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ АО «СУЭНКО»

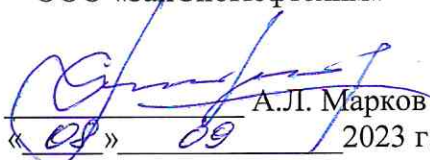
УТВЕРЖДАЮ:
Директор Тобольского филиала
АО «СУЭНКО»


В.Г. Кидло
« 14 » 09 2023 г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор Департамента
городского хозяйства Администрации
города Тобольска


Е.Л. Курач
« 12 » 09 2023 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник производства ЭТПГ
ООО «ЗапСибНефтехим»


А.И. Марков
« 09 » 09 2023 г.

ПЛАН
по локализации и ликвидации аварийных ситуаций
в системе теплоснабжения г. Тобольска.

Срок действия установлен:
с « 14 » 09 2023 г.
по « 14 » 09 2026 г.

ТОБОЛЬСК
2023

ПЛАН

по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения г. Тобольска.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

1.1. Назначение и область применения.

1.1.1. Настоящий План устанавливает действия оперативного персонала Тобольской ТЭЦ - производства Электротеплопарогенерации ООО «ЗапСибНефтехим» (далее – ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим»), Тобольского филиала АО «СУЭНКО», персонала управляющих организаций при ликвидации аварийных ситуаций, влияющих на устойчивость (способность сохранения нагрузки и живучесть) тепловых сетей нагорной части г.Тобольска, источником теплоснабжения которых является ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», и тепловых сетей от квартальных газовых котельных г. Тобольска.

1.1.2. В плане указаны организационно-технические мероприятия, направленные на предупреждение возникновения, локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций, при необходимости, с привлечением участия в их локализации и ликвидации ресурсоснабжающих, сторонних организаций и служб города.

1.1.3. В аварийных ситуациях, не указанных в Плане, персонал должен действовать в соответствии с местными инструкциями и реальной обстановкой, проявляя необходимую инициативу и самостоятельность.

1.1.4. 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.

1.2. Общие указания по локализации и ликвидации аварийной ситуации.

1.2.1. Аварийной ситуацией является всякое изменение в нормальной работе оборудования, которое создает угрозу бесперебойной работе по заданному графику тепловой сети или сохранности оборудования и создает опасность для обслуживающего персонала и сторонних лиц.

1.2.2. Каждый работник предприятия, участвующий в теплоснабжении г. Тобольска, во время исполнения своих должностных обязанностей является лицом, ответственным за правильное обслуживание и безаварийную работу оборудования на порученном ему участке.

1.2.3. Важным условием оперативной и грамотной ликвидации аварийных ситуаций является сохранение персоналом спокойствия при изменении режима работы оборудования или возникновения неполадок, дисциплинированное и сознательное выполнение указаний инструкций и распоряжений руководства, недопущение суеты, растерянности, вмешательства в работу посторонних лиц и нарушения единоначалия.

1.2.4. При возникновении аварийной ситуации перед эксплуатационным персоналом стоят следующие задачи:

- в кратчайший срок локализовать и ликвидировать аварийную ситуацию, устранив причину аварийной ситуации и опасность для людей и оборудования;
- сохранить оборудование в работе;

- при ликвидации аварийной ситуации, связанной с нарушением электроснабжения производственных объектов, в первую очередь должны быть приняты меры по обеспечению электропитания основных механизмов, влияющих на поддержание безопасных параметров теплосети, и автоматических систем управления.

1.2.5. Все переключения на тепловых сетях в аварийных условиях производятся персоналом Тобольского филиала АО «СУЭНКО» при обязательном применении средств защиты и предварительном согласовании или с последующим уведомлением Диспетчера предприятия сетей теплоснабжения оперативно-диспетчерской службы коммунального комплекса Тобольского филиала АО «СУЭНКО» (далее - диспетчер тепловых сетей) и начальника смены ЭТПГ «ООО «ЗапСибНефтехим» вне зависимости от места повреждения, произошедшего на оборудовании тепловой сети.

1.2.6. До назначения ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации все переключения и действия на тепловых сетях осуществляются под руководством диспетчера тепловых сетей.

1.2.7. Распоряжения, отдаваемые оперативному персоналу, должны быть краткими и понятными. Отдающий и принимающий команду должен четко представлять порядок производства всех намеченных операций и допустимость их выполнения при существующей схеме тепловой сети и режиме работы оборудования. Полученная команда должна быть повторена исполняющим ее лицом. Исполнению подлежат только те распоряжения, которые получены от диспетчера тепловых сетей, начальника смены ЭТПГ «ООО «ЗапСибНефтехим» (оперативный персонал) и от непосредственного руководителя (ремонтный персонал).

1.2.8. В период ликвидации аварийной ситуации оперативный персонал должен записывать в оперативный журнал и суточный рапорт все обстоятельства с указанием времени возникновения технологического нарушения и времени проведения основных мероприятий.

1.2.9. Дежурный персонал эксплуатационных подразделений при возникновении аварийной ситуации на оборудовании тепловых сетей обязан:

- составить общее представление о том, что случилось, по показаниям приборов, сигнализации, телесигнализации и по внешним признакам;
- устранить опасность для персонала и оборудования, вплоть до отключения последнего, если в этом проявляется необходимость;
- обеспечить нормальную работу основного и вспомогательного оборудования, оставшегося в работе;
- доложить диспетчеру тепловых сетей о происшедшей аварийной ситуации и о произведенных отключениях.

1.2.10. О возникновении аварийной ситуации диспетчер тепловых сетей немедленно уведомляет начальника смены ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», руководство Тобольского филиала АО «СУЭНКО», диспетчера единой дежурно- диспетчерской службы города Тобольска (ЕДДС), управляющим компаниям в соответствии с установленным порядком. Начальник смены ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим» сообщает о случившемся всем должностным лицам и службам согласно регламента.

1.2.11. При получении сообщения о возникновении аварийной ситуации диспетчер тепловых сетей немедленно направляет оперативно-выездную бригаду ОДС на место возникновения аварийной ситуации и, так же, на место аварийной ситуации направляется персонал эксплуатационных подразделений, в задачи которых входит:

- вывести людей из опасной зоны;
- в кратчайший срок локализовать аварийную ситуацию, устранив опасность её развития и перехода аварийной ситуации в более опасную стадию;
- не допускать в опасную зону посторонних лиц;
- составить общее представление об аварийной ситуации;

- по- возможности, выяснить место, характер и объем повреждений;
- доложить об обстоятельствах аварийной ситуации диспетчеру тепловой сети;
- действовать по указанию диспетчера тепловой сети.

1.2.12. Место аварийной ситуации должно быть ограждено, при необходимости выставлены наблюдающие лица, дорожные, запрещающие и предупреждающие знаки.

1.2.13. Назначенный ответственный руководитель работ по ликвидации аварийной ситуации прибывает на место и определяет план действий.

1.2.14. Ответственный руководитель работ по ликвидации аварийной ситуации организует командный пункт, сообщает о его месте расположения диспетчеру тепловых сетей, вызывает на командный пункт инженерно-технический персонал, назначает ответственного за ведение Журнала по ликвидации аварийной ситуации.

1.2.15. После определения конкретного места повреждения тепловой сети и его локализации диспетчер тепловых сетей обязан сообщить потребителям через диспетчеров управляющих компаний об их отключении от системы теплоснабжения и указать, предположительно, продолжительность отключения.

1.2.16. Отключенное во время локализации аварийной ситуации оборудование включается в работу после его осмотра, выявления повреждений и их устранения.

1.2.17. При ликвидации аварийных ситуаций все распоряжения диспетчера тепловых сетей, ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации должны выполняться немедленно, за исключением распоряжений, выполнение которых может представлять угрозу безопасности людей и сохранности оборудования.

1.2.18. В аварийной ситуации оперативно-выездная бригада ОДС и диспетчер тепловых сетей обеспечиваются первоочередной связью. Переговоры, не касающиеся устранения аварийной ситуации, могут прерываться.

1.2.19. Во время ликвидации аварийной ситуации дежурный персонал, непосредственно обслуживающий оборудование, должен оставаться на рабочих местах, принимая все меры к сохранению оборудования в работе, а если это невозможно - к его отключению. Персоналу оставлять рабочее место можно только:

- при явной опасности для жизни;
- для оказания первой помощи пострадавшему при несчастном случае;
- для принятия мер по сохранению целостности оборудования;
- по распоряжению ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

1.2.20. Персонал смены, на оборудовании которого режим не был нарушен, обязан усилить контроль за работой оборудования, внимательно следить за распоряжениями руководителя по ликвидации аварийной ситуации и быть готовым к действиям в случае распространения аварийной ситуации на его участок.

1.2.21. Персонал, не имеющий постоянного рабочего места (слесаря по обслуживанию тепловых сетей, ремонтный персонал и др.), при возникновении аварийной ситуации обязан немедленно явиться в распоряжение своего непосредственного руководителя и по его указанию принять участие в ликвидации аварийной ситуации.

1.2.22. Приемка и сдача смены во время ликвидации аварийной ситуации запрещается, пришедший на смену оперативный персонал поступает в подчинение ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации. При аварийной ситуации, которая требует длительного времени для ее ликвидации, допускается сдача смены по разрешению ответственного руководителя работ.

1.2.23. После ликвидации аварийной ситуации руководство предприятия организует разбор аварийной ситуации с персоналом, в смену которого она произошла, и, так же, с персоналом, участвующим в ее локализации и ликвидации, специалистами отделов и служб.

1.2.24. На все оперативные переговоры с диспетчером тепловых сетей с момента возникновения до ликвидации аварийной ситуации должны быть произведены аудиозаписи.

1.2.25. Во время ликвидации аварийной ситуации на диспетчерском пункте имеют право находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварийной ситуации. Список таких лиц утверждается техническим руководителем предприятия и вывешивается при входе в диспетчерский пункт.

1.3. Ликвидация аварийных ситуаций в системе теплоснабжения г. Тобольска, выходящих за пределы отдельных производственных объектов АО «СУЭНКО», и требующих принятия участия в их локализации и ликвидации ресурсоснабжающих, сторонних организаций, управляющих компаний и служб города.

1.3.1. К локализации и ликвидации аварийных ситуаций, выходящих за пределы отдельных производственных объектов АО «СУЭНКО», могут быть привлечены ресурсоснабжающие, ремонтно-строительные, транспортные организации, управляющие компании многоквартирными домами и службы города: МКУ «Управление по ГОЧС г. Тобольска»; Межмуниципальный отдел МВД России «Тобольский»; ФГКУ «8 ОФПС по Тюменской области», г. Тобольск (отряд государственной противопожарной службы ОГПС-8); АО «Газпром газораспределение Север»; ГБУЗ ТО «Областная больница №3»; Управляющие компании.

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

1.3.3. При возникновении аварийной ситуации, выходящей за пределы отдельных производственных объектов АО «СУЭНКО», диспетчер тепловых сетей немедленно сообщает о случившемся начальнику смены ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», руководство Тобольского филиала АО «СУЭНКО», диспетчера единой дежурно-диспетчерской службы города Тобольска (ЕДДС), управляющим компаниям в соответствии с установленным порядком.

1.3.4. Диспетчер ЕДДС г. Тобольска принимает сообщение от диспетчера тепловых сетей, передает информацию, службам города: МКУ «Управление по ГОЧС г. Тобольска»; МО МВД России «Тобольский»; ОГПС-8; АО «Газпром газораспределение Север»; ГБУЗ ТО «Областная больница №3»; Управляющие компании.

1.3.5. Представители городских служб, управляющих компаний, электро-, газоснабжающих организаций, ремонтно-строительных и транспортных организаций, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, выполняя его указания.

1.3.6. При необходимости:

- **ОГПС-8** 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 ГИБДД;
- **Областная больница №3** высылает бригаду скорой помощи.

1.3.7. Подразделения ОГПС-8 осуществляют тушение пожара. Организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают распространения открытого огня

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

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

1.3.10. 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.

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

1.3.12. Электроснабжающая организация отключает линию электропередачи, подверженную парению, производит переключения в системе электроснабжения для обеспечения электроснабжением отключенных потребителей по другим линиям. При необходимости производства земляных работ вблизи линии электропередачи принимает от АО «СУЭНКО» и согласовывает заявку на отключение линии электропередачи на время проведения земляных работ, при необходимости организует наличие своих представителей при производстве земляных работ. После производства земляных работ производит включение отключенной линии электропередачи.

1.3.13. Управляющие компании организуют оповещение потребителей об отключении или снижении параметров теплоснабжения, организуют контроль за состоянием внутренних инженерных систем теплоснабжения потребителей:

Персонал управляющих компаний в период устранения аварийной ситуации и снижения параметров теплоснабжения потребителей на время производства ремонта предпринимает действия по исключению заводушования 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.

1.3.14. 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.

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

2.1. 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.

2.2. 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.

2.3. 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».

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

2.5. Выполнить наладочные мероприятия по микрорайонам при работе на пониженных параметрах.

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

2.7. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

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

3.2. 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 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».

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

- 3.4. Выполнить наладочные мероприятия по микрорайонам при работе на пониженных параметрах.
- 3.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.
- 3.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

- 4.1. Перед отключением поврежденного участка трубопровода отключить ПСГ и сетевые насосы на ЭТПГ ООО «ЗапСибНефтехим», насосы на ГК № 1 и ПНС-1, 2, 3.
- 4.2. Закрыть задвижки №1, 3 на 1-й и 2-й вводы в П-10. Закрыть задвижку № 5 в Узле «А». Открыть воздушники, дренажи, опорожнить поврежденный участок.
- 4.3. 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.
- 4.4. 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.
- 4.5. 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.
- 4.6. 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.
- 4.7. Для обеспечения теплом потребителей на период устранения повреждения при пониженных параметрах: отключить ГВС, выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя по микрорайонам. На концевых участках теплосети открыть пролив.
- 4.8. Отключить и опорожнить участки теплосетей, где будет отсутствовать циркуляция сетевой воды при понижении температуры воды ниже 20 гр С.
- 4.9. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.
- 4.10. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

5. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 1000 от Уз. «А» до П-10.

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

5.2. 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.

5.3. 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.

5.4. 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.

5.5. 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.

5.6. 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.

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

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

5.9. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

5.10. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

6. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700

2-го ВВОДА от П-10 до Н.О. № 222.

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

6.2. 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.

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

6.4. 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).

6.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

6.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

7. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 2-го ВВОДА от П-10 до Н.О. № 222.

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

7.2. 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.

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

7.4. 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.

7.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

7.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

8. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 от П-10 1-го ВВОДА до УЗЛА № 4.

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

8.2. Для отключения поврежденного участка подающего трубопровода: открыть перемычки 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.

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

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

8.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

8.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

9. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 700 от П-10 1-го ВВОДА до УЗЛА 4.

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

9.2. 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.

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

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

9.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

9.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

10. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

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

10.1. 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.

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

10.3. 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.

10.4. 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.

10.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

10.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

11. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

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

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

11.2. 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.

11.3. 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.

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

11.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

11.6. Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

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

11.8. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

12. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 от Уз. 5 до Уз. 6 ПРОХОДНОГО КОЛЛЕКТОРА.

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

12.2. 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.

12.3. 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.

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

12.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

12.6. Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

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

12.8. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

13. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от УЗЛА 6 до ТК-6-4.

13.1. 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.

13.2. 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.

13.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

13.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

14. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 600, Ду 500, Ду 400 от ТК-6-4 до ТК-3б

14.1. Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 2 в ТК-6-4, № 1, 2 в ТК-6-ба, № 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-3б.

14.2. 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.

14.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

14.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

15. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 400, Ду 200 от ТК-3б до ТК-2а.

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

15.2. 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.

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

15.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

16. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 400, Ду 300 от Уз. 5 до ТК-6а.

16.1. 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.

16.2. 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.

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

16.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

17. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА

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

17.1. 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.

17.2. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

17.3. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

18.1. 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.

18.2. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

18.3. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

19.1. 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.

19.2. 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.

19.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

19.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

20.1. 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.

20.2. 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.

20.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

20.4. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

21. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ПОДАЮЩЕГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от Уз. 6 до ТК-512.

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

21.2. Для отключения поврежденного участка закрыть задвижки № 1, 3, 5 в узле 5, №1, 3 в Узле 6, № 5 в ТК-512.

21.3. 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.

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

21.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

21.6. Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

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

21.8. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

22. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ОБРАТНОГО ТРУБОПРОВОДА

Ду 500 от Уз. 6 до ТК-512.

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

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

22.3. 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.

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

22.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

22.6. Выполнить наладочные мероприятия по перераспределению теплоносителя в микрорайонах.

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

22.8. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

23. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду500 от ТК-512 до ТК-32.

23.1. 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.

23.2. 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.

23.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

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

23.5. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

24. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от ТК-32 до ТК-39.

24.1. 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.

24.2. 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.

24.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

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

24.5. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

25. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от уз. 5 до ТК-13а.

25.1. 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.

25.2. 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.

25.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

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

25.5. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

26. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от ТК-13а до ТК-15.

26.1. 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.

26.2. 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.

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

26.4. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

26.5. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

27. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от ТК-15 до ТК-17.

27.1. 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.

27.2. 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.

27.3. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

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

27.5. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

28. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 от оп.222 до ТК-17.

28.1. 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.

28.2. 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.

28.3. 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.

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

28.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

28.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

29. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 400 от ТК-11 до УТ-12.

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

29.2. 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.

29.3. 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.

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

29.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

29.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

30. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 700 от ТК-17 до ТК-24.

30.1. 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.

30.2. 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.

30.3. 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.

30.4. 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.

30.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

30.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

31. ПОВРЕЖДЕНИЕ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА Ду 500 от ТК-24 до ТК-27.

31.1. 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.

31.2. 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.

31.3. 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.

31.4. 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.

31.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

31.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

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

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

32.3. 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.

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

32.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

32.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

33.1. Перед отключением трубопровода остановить ПНС-1.

33.2. 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.

33.3. 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.

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

33.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

33.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения города.

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

34.1. 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.

34.3. 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.

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

34.5. Поставить в известность потребителей, службу «ЕДДС» об отключении и принятии мер против размораживания систем теплоснабжения.

34.6. Провести ремонтные мероприятия и восстановить рабочую схему теплоснабжения потребителей.

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

35.1. Диспетчер тепловых сетей, получив информацию от жителей города, диспетчера управляющей компании 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.

35.2. Диспетчер тепловых сетей сообщает о случившемся руководству Тобольского филиала, руководству эксплуатационного района, диспетчеру управляющей компании, в службу «ЕДДС».

35.3. 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.

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

35.5. После отсечения задвижками и локализации предположительного места повреждения трубопровода персоналом ОВБ и эксплуатационного района производится осмотр отключенного участка и установление факта прекращения непроизводительной утечки. Потребители тепла от поврежденного участка теплосети отключаются от системы теплоснабжения.

35.6. 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.

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

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

Для этого необходимо:

35.8.1. произвести раскопку трубопровода;

35.8.2. произвести опорожнение трубопровода;

35.8.3. определить место и характер повреждения;

35.8.4. определить поэтапность производства ремонта, подготовить необходимые материалы, инструменты, приспособления, автотехнику;

35.8.5. произвести ремонт места повреждения трубопровода;

35.8.6. заполнить отремонтированный участок трубопровода сетевой водой;

35.8.7. произвести опрессовку отремонтированного участка рабочим давлением.

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

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

36. ПОВРЕЖДЕНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ ВНУТРИКВАРТАЛЬНЫХ КОТЕЛЬНЫХ.

36.1. 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.

36.2. Диспетчер тепловой сети организует оповещение о случившемся руководство предприятия и службу «ЕДДС» города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду с подключением персонала эксплуатационного района для обследования тепловой сети от котельной и определения места повреждения.

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

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

36.5. 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 компании, руководству Тобольского филиала, руководству эксплуатационного района, в службу «ЕДДС».

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

36.7. При невозможности отключить участок трубопровода теплосети оператор котельной производит по согласованию с руководством и указанию диспетчера тепловой сети останов котельной.

36.8. 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.

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

Для этого необходимо:

36.9.1. произвести, при необходимости, раскопку трубопровода;

36.9.2. произвести опорожнение трубопровода;

36.9.3. определить место и характер повреждения;

36.9.4. определить поэтапность производства ремонта, подготовить необходимые материалы, инструменты, приспособления, автотехнику;

36.9.5. произвести ремонт места повреждения трубопровода;

36.9.6. заполнить отремонтированный участок трубопровода сетевой водой;

36.9.7. включить отремонтированный участок трубопровода в работу, восстановить рабочую схему теплоснабжения потребителей.

36.10. 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.

36.11. Диспетчер тепловых сетей ОДС сообщает об этом диспетчеру управляющей компании, в службу «ЕДДС».

36.12. Персонал управляющей компании 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.

37. ПОВРЕЖДЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ С НЕКОНТРОЛИРУЕМЫМ ВЫХОДОМ ГАЗА.

37.1. 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 руководство предприятия и службу «ЕДДС» города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для определения характера и последствий аварийной ситуации.

37.2. 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 газозоодушнoй смеси, пожару в помещении котельной и за её пределами.

37.3. 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.

37.4. 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.

37.5. 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.

37.6. 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.

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

37.8. 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.

37.9. Пожарная часть ОГПС-8 организует приезд на место аварийной ситуации пожарных подразделения согласно расписания вызовов Тобольского гарнизона. Подразделения ОГПС-8 осуществляют тушение пожара, организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают дальнейшего распространения огня.

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

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

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

37.13. Управляющие многоквартирными домами компании 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.

37.14. 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.

37.15. 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.

37.16. После устранения повреждения газопровода, проверки газопровода на герметичность газоснабжающая организация восстанавливает подачу газа на котельную, персонал котельной производит включение котельной в работу.

38. НАРУШЕНИЕ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ.

38.1. 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 предприятия и служб города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для определения характера аварийной ситуации и её последствий.

38.2. 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.

38.3. 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.

38.4. 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.

38.5. 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.

38.6. 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.

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

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

38.9. Пожарная часть ОГПС-8 организует приезд на место аварийной ситуации пожарных подразделения согласно расписания вызовов Тобольского гарнизона. Подразделения ОГПС-8 осуществляют тушение пожара, организуют спасение людей из зоны пожара. Не допускают дальнейшего распространения огня.

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

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

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

38.13. Управляющие компании 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.

38.14. 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.

38.15. 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.

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

39. ПОВРЕЖДЕНИЕ КОНСТРУКЦИЙ КОТЛА ГАЗОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ.

39.1. 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 службы «ЕДДС» города согласно регламента и направляет оперативно-выездную бригаду на место для выяснения характера и последствий аварийной ситуации.

39.2. Причинами аварийной ситуации, связанной с повреждением конструкций котла, может являться разрегулирование соотношения подачи газа и воздуха в топку котла, взрыв газозвдушной 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.

39.3. 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.

39.4. 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.

39.5. 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.

39.6. 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.

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

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

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

39.10. Управляющие компании 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.

39.11. 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.

39.12. 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.

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

Заместитель директора по коммунальному
комплексу Тобольского филиала АО «СУЭНКО»



Копрянцев А.Н.

