



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

КАРАР

03.04.2026

г. Заинск

№ 141

**«Об утверждении Плана действий
по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения в
Заинском муниципальном районе
(в том числе с применением
электронного моделирования
аварийных ситуаций)»**

В соответствии с Федеральным законом от 20 марта 2025 №133-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», и во исполнение Приказа Министерства энергетики РФ от 13 ноября 2024 года №2234 «Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», Исполнительный комитет Заинского муниципального района Республики Татарстан

постановляет:

1. Утвердить План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Заинском муниципальном районе (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций), согласно приложению.

2. Постановление Исполнительного комитета Заинского муниципального района от 02.10.2025 №448 «Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Заинском муниципальном районе (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)» признать утратившим силу.

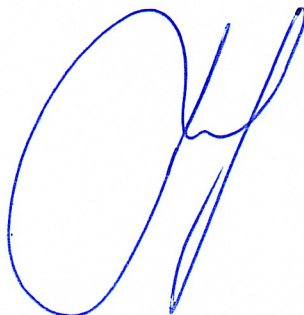
3. Настоящее постановление разместить на официальном сайте Заинского муниципального района Республики Татарстан.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

**Руководитель
Исполнительного комитета**

8(85558)9-90-56
Э.М.Данилова

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized initial 'Э' followed by a smaller 'Э' and a surname 'Галеев'.

Э.Э.Галеев

Приложение
к постановлению
Исполнительного комитета
Заинского муниципального района
Республики Татарстан
от 03. 04. 2026 г. № 141

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗАИНСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций (далее - План) разработан в целях координации деятельности Исполнительного комитета Заинского муниципального района ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Заинского муниципального района.

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

3. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;

полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;

разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных);

отсутствие теплоснабжения 24 часа и более.

4. Основной задачей Исполнительного комитета Заинского муниципального района является организация обеспечения теплоснабжения населения и социальных объектов.

5. Обязанности теплоснабжающих организаций:
обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей;
поддержание необходимых параметров энергоносителей;
обеспечение нормального температурного режима в зданиях;
организация круглосуточной работы дежурно-диспетчерской службы (далее - ДДС);

разработка и утверждение инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;

при получении информации о технологических нарушениях или аварийных ситуациях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечение выезда на место своих представителей;

проведение работы по ликвидации аварийной ситуации на обслуживаемых инженерных сетях в минимальные сроки;

принятие мер по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);

доведение до диспетчера Единой дежурно-диспетчерской службы Заинского муниципального района МКУ «УГЗ ИК ЗМР» (далее - ЕДДС тел. 7-40-01,112), ООО «УК ЖКХ Г.Заинска» (тел. 7-16-16), «Отдел ЖКХ, строительства, транспорта, энергетики, связи и дорожного хозяйства» Исполнительного комитета Заинского муниципального района (тел. 9-90-55) информации о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мер и сроков устранения, привлекаемых сил и средств.

6. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. 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.

7. Исполнители коммунальных услуг обеспечивают своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение согласно договору на пользование тепловой энергией графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

8. Потребители коммунальных услуг обеспечивают допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплоснабляющих систем, на объекты в любое время суток.

II. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ

9. Целями Плана являются:

повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;

мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;

снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;

минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

10. Задачами Плана являются:

приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;

организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;

обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;

обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

III. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ

11. Управление ликвидацией аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварийной ситуации на муниципальном уровне осуществляет комиссия по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности Заинского муниципального района, на объектовом уровне - руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления являются:

на муниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

на объектовом уровне - дежурно-диспетчерская служба организации.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения,

поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

12. Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварийной ситуации - 45 мин.

Для ликвидации аварий в установленном порядке создаются и используются:

резервные фонды, которые должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки;

электронная модель схемы теплоснабжения для занесения оперативных данных с целью принятия своевременного решения по переключению потребителей в зоне аварийной ситуации.

13. Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

О причинах аварийной ситуации, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, отнесении аварийной ситуации по характеру ее последствий к муниципальному или объектовому уровню руководитель работ информирует диспетчера ЕДДС в течение 10 минут с момента происшествия ЧС.

Отнесение аварийной ситуации по характеру ее последствий к муниципальному или объектовому уровню осуществляется руководителем работ, руководствуясь Критериями надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий (приложение 3 к Правилам оценки готовности к отопительному периоду), утвержденными Приказом Минэнерго России от 13.11.2024 N 2234, в соответствии с которыми при аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;

подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, установленных Правилами оценки готовности к отопительному периоду;

согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Если по оценке руководителя работ в результате наступления аварийной ситуации Критерии надежности теплоснабжения потребителей тепловой

энергии будут соблюдены, аварийная ситуация относится к объектовому уровню.

Если по оценке руководителя работ в результате наступления аварийной ситуации Критерии надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии не будут соблюдены, аварийная ситуация относится к муниципальному уровню.

Теплоснабжающая организация с применением (при необходимости) электронного моделирования разрабатывает возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

О сложившейся обстановке ЕДДС информирует население посредством размещения информации на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам руководитель работ докладывает об этом председателю комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности Заинского муниципального района, диспетчеру ЕДДС.

14. При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации 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) работы координирует комиссия по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности Заинского муниципального района.

15. Порядок действий на территории Заинского муниципального района для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) приведен в приложении.

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

| Вид аварии | Причина аварии | Масштаб аварии и последствия | Уровень реагирования | Примечание |
|---------------------|-----------------------------------|--|-----------------------------|-------------------|
| Остановка котельной | Прекращение подачи электроэнергии | Прекращение циркуляции воды в системе отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей | Муниципальный | |

| Вид аварии | Причина аварии | Масштаб аварии и последствия | Уровень реагирования | Примечание |
|---------------------------|---|---|------------------------|------------|
| Остановка котельной | Прекращение подачи топлива | Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах | Объектовый (локальный) | |
| Порыв тепловых сетей | Предельный износ, гидродинамические удары | Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных приборов | Муниципальный | |
| Порыв сетей водоснабжения | Предельный износ, повреждение на трассе | Прекращение циркуляции в системе водо- и теплоснабжения | Муниципальный | |

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

а) на объектах водоснабжения:

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Диаметр труб, мм | Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м | |
|-------|---|-----------------------|--|-----------|
| | | | до 2 м | более 2 м |
| 1 | Отключение водоснабжения | До 400 мм | 8 часов | 12 часов |
| 2 | Отключение водоснабжения | Св. 400 мм до 1000 мм | 12 часов | 18 часов |

| | | | | |
|---|--------------------------|-------------|----------|---------|
| 3 | Отключение водоснабжения | Св. 1000 мм | 18 часов | 24 часа |
|---|--------------------------|-------------|----------|---------|

б) на объектах теплоснабжения:

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение | Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С | | | |
|-------|---|---------------------|--|----------|----------|----------------|
| | | | 0 | -10,0 °С | -20,0 °С | более -20,0 °С |
| 1 | Отключение отопления | 2 часа | 18,0 °С | 18,0 °С | 15,0 °С | 15,0 °С |
| 2 | Отключение отопления | 4 часа | 18,0 °С | 15,0 °С | 15,0 °С | 15,0 °С |
| 3 | Отключение отопления | 6 часов | 15,0 °С | 15,0 °С | 15,0 °С | 10,0 °С |
| 4 | Отключение отопления | 8 часов | 15,0 °С | 15,0 °С | 10,0 °С | 10,0 °С |

в) на объектах электроснабжения:

| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время устранения |
|-------|---|------------------|
| 1 | Отключение электроснабжения | 2 часа |

ВЕРОЯТНЫЕ СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБОРУДОВАНИИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ. ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА

Сценарии развития аварийных ситуаций на оборудовании тепловой сети «ГРЭС - 1, 2 очередь»

Наиболее характерным признаком возникновения аварийной ситуации в тепловой сети является понижение давления в трубопроводах, для поддержания которого требуется многократное увеличение подпитки (в три - четыре раза и более нормальной).

Основными причинами развития аварийных ситуаций на оборудовании тепловой сети являются:

- сильные течи через сальниковые уплотнения вала сетевых или циркуляционных насосов;
- разрыв напорного трубопровода сетевого или циркуляционного насоса;
- сильные течи в корпус запорной арматуры сетевого или циркуляционного насоса;
- поломка, вибрация электродвигателя или насоса тепловой сети (ГВС);
- пробивка прокладок фланцевых соединений запорной арматуры;
- разрыв корпуса или поломка стойки корпуса сальниковой втулки запорной арматуры;
- разрыв магистрального трубопровода тепловой сети;
- замораживание трубопроводов тепловой сети;
- разрушение опор.

Все магистральные тепловые сети по участкам секционированы разделительными задвижками, которые дают возможность отключить по участкам тепловые сети и дренировать сетевую воду.

При увеличении подпитки тепловой сети сверх нормы диспетчер ЦЭТС на время выявления места утечки обязан обеспечить нормальный гидравлический режим. В крайнем случае во избежание опорожнения систем теплоснабжения НСС должен с разрешения главного инженера дать указание о подпитке сетевой технической недеаэрированной водой, о чем после прекращения подпитки следует составить акт, в котором указывается количество сырой воды (куб. м), использованной для подпитки, и причина перевода подпитки на сырую воду.

Независимо от масштаба повреждений и величины утечки в течении всего периода поиска места повреждения необходимо поддерживать нормальный эксплуатационный режим, т.е. нормальное давление и температуру в тепловой сети. При нарушениях, вызывающих резкие изменения гидравлического режима в КТЦ-1, КТЦ-2 (понижение давления в подающем и обратном коллекторах; увеличение подпитки до значения, превышающего производительность подпиточных устройств; значительное повышение расхода сетевой воды в поврежденной тепломагистрали), НСС может отдать команду на отключение всей магистрали.

При недостатке тепловой мощности следует дать указание потребителям о необходимости отключения систем горячего водоснабжения.

При вынужденном длительном отключении трубопроводов сетевой воды, при низкой температуре наружного воздуха, единственной мерой для предотвращения их замерзания является своевременное освобождение их от воды. Надёжно удалить воду можно продувкой системы воздухом из передвижных компрессоров.

Внимание! Все операции (отключение, опорожнение, заполнение участков тепловой сети) должны выполняться по команде НСС, после предварительного согласования с руководством ЦЭТС, УК, ТСЖ, ЖСК.

По окончании ремонтных работ все строительные и теплоизоляционные конструкции, вскрытые для ликвидации повреждений участков тепловой сети, должны быть восстановлены.

После ликвидации повреждения, восстановления нормального режима работы тепловой сети необходимо произвести детальный анализ причин возникновения аварийной ситуации. Также требуется проведение необходимых мероприятий по предупреждению возникновения подобных повреждений. При анализе повреждений тепловых сетей следует руководствоваться требованиями Постановления от 02.06.2022 г. №1014 «Правила расследования причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения».

Каждая аварийная ситуация или инцидент должны быть расследованы комиссией, состав которой устанавливается в зависимости от характера и тяжести происшедшего нарушения.

Комиссия по расследованию технологических отказов, аварийных ситуаций, не связанных со смертельными или групповыми несчастными случаями, возглавляется руководителем или главным инженером предприятия. Председателями комиссий по расследованию функциональных отказов, приказами по предприятию могут назначаться руководители структурных подразделений.

На каждую аварийную ситуацию должен быть составлен акт расследования с внесением в него результатов анализа аварийной ситуации, данных о причинах возникновения и развития её, продолжительности аварийной ситуации, порядка нахождения места повреждения и способа его ликвидации, а также расчёта аварийной недопоставки тепловой энергии. В акте должны указываться конкретные виновники повреждений, если повреждение произошло по вине эксплуатационного персонала.

Для быстрого проведения работ по ликвидации повреждений и неполадок, приказом АО «Татэнерго» «Об организации работы по созданию, хранению и использованию неснижаемого централизованного запаса (НЦЗ) материалов и запчастей» предусмотрен необходимый запас арматуры и материалов, находящийся на территории Заинской ГРЭС.

Оперативный план действий оперативного персонала ЦЭТС при технологическом нарушении (аварийная ситуация, повреждение)

| № п/п | Наименование | Мероприятия по ликвидации технологического нарушения | Лица, ответственные за выполнение мероприятий |
|-------|--|---|---|
| 1. | ПНС, ЦТП - течь через сальниковое уплотнение вала работающего ПСН (ЦН) | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) вывести ПСН (ЦН) в ремонт; | Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 3) включить резервный ПСН (ЦН); | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 4) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей; Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 5) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 6) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта. | Персонал ЦТО |
| 2. | ПНС - разрыв напорного трубопровода сетевого насоса, работающего в дистанционном режиме управления (после фланцевого разъёма №2 запорной арматуры по ходу среды) | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) отключить ПСН (в дистанционном режиме управления нажатием кнопки СТОП на панели ШУ в диспетчерской); | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 3) собрать схему теплоснабжения «помимо» ПНС (открыть арматуру, обозначенную на оперативной схеме, как ЭПС-7, ПС-3, закрыть ЭПС-5, ЭПС-9, ПС-13, ОС-2/1); | Диспетчер тепловых сетей Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 5) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 6) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о временном нарушении подачи теплоносителя. | Диспетчер тепловых сетей |

| | | | |
|----|--|--|---|
| | | 7) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта. | Персонал ЦТО |
| 3. | ЦТП - разрыв напорного трубопровода циркуляционного насоса (после фланцевого разъёма №2 запорной арматуры по ходу среды) | 1) проинформировать диспетчера тепловых сетей; | Оператор тепловых сетей |
| | | 2) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 3) отключить ЦН; | Оператор тепловых сетей |
| | | 4) отключить ЦТП: закрыть арматуру по сетевой воде, холодной воде, горячей воде; | Оператор тепловых сетей |
| | | 5) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей Оператор тепловых сетей |
| | | 6) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей Оператор тепловых сетей |
| | | 7) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о временном нарушении подачи ГВС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 8) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта. | Персонал ЦТО |
| 4. | ПНС, ЦТП - поломка, вибрация насоса или электродвигателя | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) выполнить переход на резервный насос (на ПНС: в дистанционном режиме управления, посредством выполнения требуемых операций на сенсорной панели управления в диспетчерской); | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 3) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО (ЭЦ); | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 5) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта. | Персонал ЦТО (в случае неисправности электродвигателя - |

| | | | |
|----|---|---|---|
| | | | персонал ЭЦ) |
| 5. | Пробивка прокладки фланцевого соединения запорной арматуры, установленной на магистральном трубопроводе тепловой сети | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) принять меры по снижению ОСР (т/ч); | Диспетчер тепловых сетей НСС, персонал КТЦ |
| | | 3) отключить дефектный участок тепловой сети, закрытием соответствующей секционной арматуры; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о временном прекращении подачи теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 5) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 6) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 7) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта. | Персонал ЦТО |
| | | 8) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о предстоящей подаче теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 9) выполнить пробное включение дефектного ранее участка тепловой сети с целью проверки качества выполнения работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 10) установить циркуляцию теплоносителя, выполнить включение потребителей, восстановить ОСР (т/ч). | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| 6. | Разрыв корпуса или поломка стойки корпуса сальниковой | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) принять меры по снижению ОСР (т/ч); | Диспетчер тепловых сетей, |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | втулки запорной арматуры, установленной на магистральном трубопроводе тепловой сети | | НСС, персонал КТЦ |
| | | 3) отключить дефектный участок тепловой сети, закрытием соответствующей секционной арматуры; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о временном прекращении подачи теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 5) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 6) организовать встречу и допуск ремонтной бригады ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 7) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта; | Персонал ЦТО |
| | | 8) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о предстоящей подаче теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 9) выполнить пробное включение дефектного ранее участка тепловой сети с целью проверки качества выполнения работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 10) установить циркуляцию теплоносителя, выполнить включение потребителей, восстановить ОСР (т/ч). | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 7. | Разрыв магистрального трубопровода тепловой сети |
| 2) немедленно принять меры к ограждению места повреждения | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей | | |
| 3) принять меры по снижению ОСР (т/ч); | Диспетчер тепловых сетей, НСС, персонал КТЦ | | |

| | | | |
|----|---|---|---|
| | | 4) отключить дефектный участок тепловой сети, закрытием соответствующей секционной арматуры; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о временном прекращении подачи теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 6) вызвать ответственных представителей других организаций, имеющих подземные коммуникации в месте повреждения, и согласовать с ними, а также с местными административными органами разрытие траншей и котлованов, необходимое для ликвидации повреждения | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 7) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 8) организовать встречу и допуск персонала ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 9) выполнить ремонтные работы по устранению выявленного дефекта на магистральном трубопроводе тепловой сети; | Персонал ЦТО |
| | | 10) оповестить абонентов АО «Татэнерго» о предстоящей подаче теплоносителя; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 11) выполнить пробное включение дефектного ранее участка тепловой сети с целью проверки качества выполнения работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 12) установить циркуляцию теплоносителя, выполнить включение потребителей, восстановить ОСР (т/ч). | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| 8. | Замораживание трубопроводов тепловой сети | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по |

| | | | |
|----|-----------------|---|---|
| | | проведения ремонтных работ; | обслуживанию тепловых сетей |
| | | 3) организовать встречу и допуск персонала ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) произвести отогрев замороженного участка тепловой сети посредством паяльной лампы или газовой горелки с последующим устранением места повреждения. | Персонал ЦТО |
| 9. | Разрушение опор | 1) проинформировать НСС, руководство ЦЭТС; | Диспетчер тепловых сетей |
| | | 2) выполнить организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения ремонтных работ; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 3) организовать встречу и допуск персонала ЦТО; | Диспетчер тепловых сетей, Слесарь по обслуживанию тепловых сетей |
| | | 4) обеспечить наличие опоры «дублёр» с последующей установкой на неё с применением автокрана трубопровода тепловой сети. | Персонал ЦТО |