

УТВЕРЖДАЮ
Глава администрации
п.г.т. Излучинск
Е.С. Папп
2026г.



УТВЕРЖДАЮ
И.о. Директора
МКП «ИЖКХ»
А.В.Котелин
11.03 2026г.



П Л А Н

по предупреждению и ликвидации аварий в тепловых и
внутриквартальных сетях п.г.т. Излучинск и Пионерной базы

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
МКП «ИЖКХ»
С.И. Чиркин

Срок действия установлен
с 11.03. 2026г.
по 11.03. 2029г.

Начальник ПТО МКП «ИЖКХ»
С.Н. Журавлев

Начальник УТС МКП «ИЖКХ»
И.А. Бережной

СОДЕРЖАНИЕ

	страница
1. Перечень сокращенных наименований	- 3
2. Общая часть	- 4
3. Краткая характеристика тепловых сетей и источников тепла	- 5
4. Аварийные ситуации в тепловых сетях и причины их возникновения	- 6
5. Действия оперативного и ремонтного персонала до определения повреждений в тепловых сетях	- 7
6. Авария в тепловых сетях пгт.Излучинск	
6.1. Повреждение сетевого трубопровода в пгт. Излучинск или Пионерной базе.	- 7
6.2. Повреждение сетевого трубопровода вода №1 УТ-9 – УТ9-4	- 8
6.3. Повреждение сетевого трубопровода ввода №2 УТ-3 - УТ9-8	- 9
6.4. Повреждение сетевого трубопровода Пионерной базы ВОС- КОС УТ-3-УТ-16	-10
7. Авария в разводящих, внутриквартальных, внутривысотных тепловых сетях	- 11
7.1. Повреждение разводящего, внутриквартального сетевого трубопровода пгт.Излучинск, Пионерная база	- 11

1. ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕННЫХ НАИМЕНОВАНИЙ

МКП «ИЖКХ» - Муниципальное Казенное Предприятие «Излучинское жилищно коммунальное хозяйство»
ЦТП - центральный тепловой пункт
ДДС - дежурный диспетчер смены
УТС - участок тепловых сетей
Н УТС - начальник участка тепловых сетей
ДЭМ - дежурный электромонтер
АВБ - аварийно-восстановительная бригада
УТ - узел тепловой камеры
КОС - канализационные очистные сооружения
ГКНС - главная канализационная насосная станция
КНС - канализационная насосная станция
ВОС - водоочистные сооружения
ПСТВ - подогреватель сетевой воды
ОПК - отопительно-пусковая котельная
КЖП - котельная жилпоселка
НСЭС НВ «ГРЭС» - начальник смены электростанции Нижневартовская ГРЭС

2. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

2.1. Настоящий план разработан на основании нормативных документов и является руководящим документом для ДДС, Н УТС, мастера УТС, слесаря по обслуживанию тепловых сетей УТС, слесаря ремонтника тепловых сетей УТС.

2.2. План разработан на основании:

- Приказа Министерство энергетики Российской Федерации от 14.05.2025 г. № 511 «Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок».
- Типовой инструкции по эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей). РД 153- 34.0-20.507-98* ОРГРЭС, М.,1999 г.
- Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей. Москва, 2001г.
- Типовая инструкция №285 утвержденная Приказом Госстроя России от 13.12.2000 г.

2.3. **Авария** - повреждение магистрального трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства на срок 36 часов и более.

2.4. Для ликвидации аварий и повреждений в тепловых сетях МКП «ИЖКХ», из числа ремонтного персонала создаются аварийно-восстановительные бригады (АВБ). В оперативном отношении АВБ подчиняются дежурному диспетчеру МКП «ИЖКХ», в административном - начальнику УТС, главному инженеру.

2.5. АВБ возглавляет мастер УТС, а в особых случаях - начальник участка.

В состав АВБ УТС МКП «ИЖКХ», включаются:

- слесарь по обслуживанию тепловых сетей;
- слесарь-ремонтник;
- электрогазосварщик.

Список АВБ МКП «ИЖКХ» согласовывается главным инженером и утверждается директором предприятия.

2.6. Общее руководство по ликвидации аварийных ситуаций в тепловых сетях п.г.т. Излучинск, Пионерной базы возлагается на дежурного диспетчера смены МКП «ИЖКХ».

2.7. При ликвидации аварий дежурный диспетчер смены (ДДС) действует в соответствии с данным «Планом по предупреждению и ликвидации аварий в тепловых и внутриквартальных сетях п.г.т. Излучинск и Пионерной базы».

Все действия по ликвидации аварии ДДС согласовывает с Н УТС, и главным инженером.

2.8. Основными задачами оперативного диспетчерского персонала при ликвидации аварии в тепловых сетях являются:

- предотвращение развития аварии;

- исключение травмирования персонала;
- исключение повреждения теплосилового оборудования, не затронутого аварией
- быстрое восстановление теплоснабжения потребителей и нормальных параметров отпускаемой потребителям тепловой энергии;
- выяснение состояния отключившегося и отключенного оборудования и при возможности включение его в работу, восстановление.

2.9. Персонал УТС независимо от присутствия лиц административно – технического персонала несет личную ответственность за ликвидацию аварии, принимая решения и осуществляя мероприятия по восстановлению нормального режима работоспособности тепловых сетей. В случае необходимости Н УТС, главный инженер имеет право взять руководство по ликвидации аварии на себя, о чем в оперативном журнале диспетчера МКП «ИЖКХ» должна быть сделана соответствующая запись.

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛА

3.1. Теплоснабжение п.г.т. Излучинск, объектов Пионерной базы, поселка Савкино, ВОС и КОС осуществляется от трех источников тепла - Главного корпуса, ОПК и КЖП.

3.2. Все три источника тепла связаны между собой магистральной тепловой сетью Главный корпус - КЖП диаметром 1000 ÷ 500 мм.

3.3. В Главном корпусе источником тепловой энергии являются бойлерные установки блоков №№1,2 номинальной теплопроизводительностью 280 Гкал/ч. (фактическая теплопроизводительность по результатам испытаний составляет 229,4 Гкал/ч.). Подача сетевой воды на системы отопления ГК, на внутристанционные объекты и магистральную теплотель осуществляется сетевыми насосами (СН) типа СЭ - 2500/60 в количестве 3 штук и сетевыми насосами летними (СНЛ) типа СЭ-1250/70 в количестве 3 шт.

3.4. На ОПК для выработки тепла служат 2 водогрейных котла КВГМ - 100 производительностью по 100 Гкал/ч. Кроме того подогрев воды осуществляется в подогревателе сетевой воды ПСВ-315 производительностью 53,6 Гкал/ч. Пар на ПСВ-315 подается через РОУ 40/13 от паровых котлов ГМ-50, или по ГОСН с ГК.

Для подачи сетевой воды на магистральный теплопровод служат сетевые насосы СЭ-800/100 в количестве 4 штук.

3.5. На КЖП для выработки тепла служат 2 водогрейных котла КВГМ-50 тепловой производительностью по 50 Гкал/ч. и 3 паровых котла ДЕ 25/14 тепловой производительностью по 14,1 Гкал/ч. паром которых подогрев воды осуществляется в блочных подогревателях сетевой воды (БПСВ) в количестве 4 штук и суммарной производительностью 27,8 Гкал/ч. (поданным проведенных испытаний 16,2 Гкал/ч.). Для отпуска выработанной тепловой энергии в магистральную сеть, на Пионерную базу, ВОС и КОС служат 3 сетевых насоса типа Д - 1250/125 и 2 сетевых насоса бойлерных установок типа ЦН-400/105.

3.6. Для секционирования магистральной сети предусмотрены на расстоянии 1,5-2 км. надземная секционирующая арматура (УТ - 1,2,3,6,11) и подземные тепловые камеры (УТ- 9), где кроме секционных задвижек, предусмотрены их байпасы Ду 80, дренажи, перемычки между прямой и обратной сетевыми трубопроводами Ду 250, 100 и 80 мм.

3.7. Емкость сетевых трубопроводов в ГК - 650 м³, магистральных трубопроводов от т.А до КЖП - 8143м³, на участке ГК-т.А - 2082м³, т.А-УТ-1 - 1317м³, УТ-1 - УТ-2 - 878м³, УТ-2 - УТ-3 - 2421м³, УТ-3 - УТ-6 - 1013м³ и УТ-6 - КЖП - 432м³.

3.8. Прокладка магистральных трубопроводов выполнена на эстакадах (ГК-ОПК) надземной, (ОПК -КЖП) надземной и частично подземной.

3.9. Компенсация тепловых удлинений трубопроводов воспринимается П-образными и линзовыми компенсаторами и углами поворотов трассы.

3.10. Регулирование отпуска тепла от котельных и ГК - качественное по отопительному графику. Расчетные параметры сетевой воды - 150/70⁰С.

3.11. Горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме, посредством пластинчатых подогревателей установленных на ЦТП - 1, 2, 3, 13, 47, 48, поселка Излучинск и непосредственно в тепловых пунктах зданий и сооружений.

3.12. Компенсация утечек теплоносителя осуществляется химочищенной водой от ОПК (ХВО ОВК и ОПК) и КЖП посредством подпиточных насосов. Максимальная пропускная способность подпиточных трубопроводов - 450-500 м³/ч, в т.ч. на ОПК - 350 - 400 м³/ч, КЖП - 90 м³/ч.

3.13. При аварийных ситуациях и невозможности компенсации утечек подпиточной водой предусмотрена подпитка сетевых трубопроводов ХОВ из БГК ГК в количестве 300 м³/ч, и по согласованию с МКП «ИЖКХ» “сырой” водой из ГК и КЖП в количестве 600 м³/ч, в т.ч. из ГК- 400 м³/ч, и КЖП-200 м³/ч.

3.14. От магистральной тепловой сети ГК-КЖП выполнены ответвления с установкой отключающих задвижек (по ходу от ГК):

- от УТ-3 на п.г.т. Излучинск (второй ввод) и ИП Поляков (АЗС);
- от УТ-6 на ГСПК «Энергетик», дом пожарных (Пионерная 2), ГКНС;
- от УТ-9 на п.г.т. Излучинск (первый ввод);
- от УТ-11 на объекты МКП «ИЖКХ»: ВОСы, КОСы в том числе посёлок «Савкино», ГСК «Луч», ГСК «Сигнал», ГСК «Гарус», ГСК «Лесной» и др.;
- от УТ-13 (отключен) подключены по кольцевой схеме от УТ-11 на Пионерную базу, ГИБД, ПОМ, объекты МКП «ИЖКХ», ПЧ-3, НВ лесхоз, ГСК «Водник», ГСК «Чайка» и др.

4. АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, ИСТОЧНИКАХ ТЕПЛА И ПРИЧИНЫ ИХ ВОЗНИКНОВЕНИЯ

4.1. К аварийным ситуациям в тепловых сетях и источниках тепла относятся:

- повреждения магистральных, разводящих, внутривозвращающих, внутриквартальных тепловых сетей из-за разрыва сварных стыков, пробивания прокладок фланцевых соединений, свищей, замораживания трубопроводов;
- останов сетевых насосов на ОПК, КЖП, ГК из-за обесточивания шин 6 - 0,4 кВ или потери собственных нужд;
- прекращение подачи газа на НВ ГРЭС.

4.2. Основными причинами разрыва сварных стыков являются:

- некачественная сварка, просадка опор в результате осадки грунта, плохая компенсация вследствие заземления трубопровода, резкие изменения давления и температуры сетевой воды;
- причинами пробивания прокладок фланцевых соединений являются: перекосы труб при монтаже, перекосы фланцев вследствие неправильной приварки, неравномерность затяжки болтов, неровности на зеркале фланцев, недоброкачество прокладок, резкое повышение давления, резкие изменения температуры сетевой воды;
- причиной возникновения свищей является внутренняя и наружная коррозия трубопроводов;
- причиной замораживания трубопроводов являются отсутствие циркуляции сетевой воды на тупиковых участках, плохая изоляция трубопроводов при отрицательных температурах наружного воздуха.

4.3. Признаками повреждения тепловых сетей являются:

- резкое увеличение подпитки теплосети;
- снижение давления в трубопроводах прямой и обратной сетевой воды.

5. ДЕЙСТВИЯ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА ДО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОВРЕЖДЕНИЙ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ

5.1. При резком и многократном (в 3-4 раза и более) увеличении подпитки теплосети и снижении давления сетевой воды по приборам учета

ДДС МКП «ИЖКХ»:

- отдает распоряжение дежурному персоналу УТС на обход, объезд и проверку всех сетевых трубопроводов, проверку дренажей п.г.т. Излучинск, Пионерной базы.
- при поступлении по телефону информации от персонала об выявлении аварийной (чрезвычайной) ситуации, сложившейся на системе теплоснабжения, ДДС обеспечивает:
- сообщение первичной информации об аварийной ситуации директору МКП «ИЖКХ»;

- сообщение первичной информации об аварийной ситуации главному инженеру МКП «ИЖКХ»;
- сообщает информацию начальнику участка тепловых сетей;
- в течении 10 мин. организует сбор и выезд ремонтно-восстановительной бригады на предполагаемое место аварийной ситуации, и далее координирует действия согласно данного Порядка:

6. АВАРИИ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ

6.1 Повреждение сетевого трубопровода в п.г.т. Излучинск, Пионерной базе.

При нарушениях режимов работы - резком повышении расхода сетевой воды и снижении давления в обратном сетевом трубопроводе дежурный диспетчер смены:

- организует непрерывный контроль по приборам учета в точках приема теплоносителя;
- отдает распоряжение дежурному персоналу УТС на обход, объезд и проверку всех сетевых трубопроводов, проверку дренажей п.г.т.Излучинск, Пионерной базы;
- уточняет у сообщившего лица координаты места повреждения;
- дает распоряжение дежурному слесарю:
 - на отключение поврежденного участка ближайшими задвижками, и по возможности, на дренирование;
 - принятие мер к ограждению места повреждения, установлению предупредительных плакатов, а при ограниченной видимости – красных фонарей для предотвращения несчастных случаев с пешеходами и автотранспортом, а там, где произошел или возможен размыв грунта на значительной площади – обозначение (ограждение) участка сигнальной лентой.
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» о показаниях приборов расхода воды;
- дает распоряжение персоналу АВР УТС принять меры по отключению (если не был отключен) поврежденного участка ближайшими задвижками, организует циркуляцию сетевой воды в тупиковых участках трубопроводов теплосети находящихся в оперативном управлении МКП «ИЖКХ»;
- контролирует операции по отключению, ограждению и дренированию поврежденного участка;
- сообщает о произошедшей аварии Н УТС, главному инженеру, директору МКП «ИЖКХ»;
- вызывает на место аварии АВБ УТС для чего направляет в поселок дежурный УАЗ с переговорным устройством;
- при останове циркуляции сетевой воды в тупиковых участках теплосети во избежание размораживания трубопроводов создает циркуляцию путем открытия воздушников, дренажей при их наличии;
- контролирует температуру воздуха в помещениях, а также в КНС - 1,4,5,115, КОС, ВОС;

- при снижении температуры воздуха в помещениях до +5⁰С или температуры сетевой воды до + 40 ⁰С.
- дает распоряжение на дренирование сетевой воды;
- ведет контроль за ходом аварийно - восстановительных работ;
- после ремонта поврежденного участка дает распоряжение Н УТС, на восстановление первоначальной (до аварийной) схемы работы сетевых трубопроводов и оборудования п.г.т. Излучинск, Пионерной базы;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об окончании ремонтных работ.

6.2. Повреждение сетевого трубопровода вода №1 пгт. Излучинск УТ-9 – УТ9-4

Персонал УТС сообщает об аварийной ситуации ДДС МКП «ИЖКХ».

Дежурный диспетчер смены:

- уточняет у сообщившего лица координаты места повреждения;
- дает распоряжение дежурному слесарю на отключение поврежденного участка ближайшими задвижками, и по возможности, на дренирование; принятие мер к ограждению места повреждения, установлению предупредительных плакатов, а при ограниченной видимости – красных фонарей для предотвращения несчастных случаев с пешеходами и автотранспортом, а там, где произошел или возможен размыв грунта на значительной площади - ограждение сигнальной лентой;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру и директору предприятия;
- вызывает на место аварии АВБ УТС, и сообщает Н УТС все имеющиеся сведения о характере повреждения,
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об аварийной ситуации, о возможном снижении расхода сетевой воды и увеличении подпиточной воды и далее действует **по схеме аварийных переключений:**
- организует закрытие секционирующей арматуры УТ-9, 9-1,9-1А,9-2,9-4;
- дает распоряжение на открытие арматуры в 13УТ-18 (если закрыта) для обеспечения теплом 1 и 2 микрорайона от ввода №2;
- контролирует операции по отключению, ограждению и дренированию поврежденного участка;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру;
- ведет контроль за ходом аварийно-восстановительных работ;
- после ремонта поврежденного участка Н УТС дает распоряжение на восстановление первоначальной (до аварийной) схемы работы сетевых трубопроводов;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об окончании ремонтных работ.

6.3. Повреждение сетевого трубопровода вода пгт. Излучинск №2 УТ-3 – УТ9-8

Персонал УТС сообщает об аварийной ситуации ДДС МКП «ИЖКХ».

Дежурный диспетчер смены:

- уточняет у сообщившего лица координаты места повреждения;
- принимает меры по отключению поврежденного участка ближайшими задвижками;

- дает распоряжение дежурному слесарю на отключение поврежденного участка ближайшими задвижками, и по возможности, на дренирование, принятие мер к ограждению места повреждения, установлению предупредительных плакатов, а при ограниченной видимости – красных фонарей для предотвращения несчастных случаев с пешеходами и автотранспортом, а там, где произошел или возможен размыв грунта на значительной площади - ограждение сигнальной лентой;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру и директору предприятия;
- вызывает на место аварии АБВ УТС, сообщив Н УТС АБВ все имеющиеся сведения о характере повреждения;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об аварийной ситуации о возможном снижении расхода сетевой воды и увеличении подпиточной воды, и далее действует **по схеме аварийных переключений:**
- организует закрытие секционирующей арматуры УТ-3, 3А,9-8;
- дает распоряжение на открытие арматуры в 13УТ-18 (если закрыта) для обеспечения теплом 1 и 2 микрорайона от ввода №1;
- дает распоряжение на дренирование сетевой воды отключенного участка;
- контролирует операции по отключению, ограждению и дренированию поврежденного участка;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру;
- ведет контроль за ходом аварийно-восстановительных работ;
- вызывает на место управляющего компанией дома №15 по улице Таежной, для контроля за температурой в доме, организует циркуляцию сетевой воды или закрывает входные задвижки;
- при снижении температуры воздуха в помещениях до +5 °С или температуры сетевой воды до + 40 °С организует дренирование дома;
- при необходимости организует дренирование сетевой воды внутридомовой системы отопления;
- после ремонта поврежденного участка Н УТС дает распоряжение на восстановление первоначальной (до аварийной) схемы работы сетевых трубопроводов;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об окончании ремонтных работ.

6.4. Повреждение сетевого трубопровода Пионерная база ВОС -КОС УТ-3 – УТ 16

6.2.1. Персонал УТС сообщает об аварийной ситуации ДДС МКП «ИЖКХ».

Дежурный диспетчер смены:

- уточняет у сообщившего лица координаты места повреждения;
- принимает меры по отключению поврежденного участка ближайшими задвижками;
- дает распоряжение дежурному слесарю на отключение поврежденного участка ближайшими задвижками, и по возможности, на дренирование;
- принятие мер к ограждению места повреждения, установлению предупредительных плакатов, а при ограниченной видимости – красных фонарей для предотвращения несчастных случаев с пешеходами и автотранспортом, а там, где произошел или возможен размыв грунта на значительной площади - ограждение сигнальной лентой;

- на дежурство до прибытия АВБ сообщает о произошедшей аварии главному инженеру и директору предприятия;
- вызывает на место аварии АВБ УТС, сообщив Н УТС АВБ все имеющиеся сведения о характере повреждения;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об аварийной ситуации о возможном снижении расхода сетевой воды и увеличении подпиточной воды, и далее действует **по схеме аварийных переключений:**
- организует закрытие секционирующей арматуры УТ-3, УТ-16;
- дает распоряжение на открытие арматуры в УТ-13 для обеспечения теплом потребителей Пионерной базы и тупиковых объектов ВОС и КОС;
- дает распоряжение на открытие дренажа до отключающей арматуры по ходу среды объекта;
- закрытие запорной арматуры поврежденного трубопровода, дренирование сетевых трубопроводов и внутренних систем отопления при снижении температуры воздуха внутри объектов;
- ведет контроль за температурой среды в не поврежденном участке с периодическим замером температуры, при снижении температуры воды до $+ 30^{\circ}\text{C}$ закрывает запорную арматуру неповрежденного трубопровода и дренирует;
- дает распоряжение на дренирование сетевой воды отключенного участка для проведения ремонтных работ;
- контролирует операции по отключению, ограждению и дренированию поврежденного участка;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру;
- ведет контроль за ходом аварийно-восстановительных работ;
- вызывает на место председателей гаражных кооперативов ГПК «Луч», «Гарус», «Сигнал», «Вектор-1», для контроля за температурой в боксах гаражей, при необходимости организует циркуляцию сетевой воды дренажами или закрывает входные задвижки;
- при снижении температуры воздуха в помещениях до $+5^{\circ}\text{C}$. или температуры сетевой воды до $+ 40^{\circ}\text{C}$;
- при необходимости организует дренирование сетевой воды боксов;
- после ремонта поврежденного участка дает распоряжение Н УТС на восстановление первоначальной (до аварийной) схемы работы сетевых трубопроводов;
- докладывает НСЭС НВ «ГРЭС» об окончании ремонтных работ.

7. АВАРИЯ В РАЗВОДЯЩИХ, ВНУТРИКВАРТАЛЬНЫХ, ВНУТРИПЛОЩАДОЧНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ

7.1. Повреждение разводящего или внутриквартального сетевого трубопровода пгт. Излучинск и Пионерной базы

7.1.1. Руководство по ликвидации аварии возлагается на дежурного диспетчера смены МКП «ИЖКХ», который руководствуется данным «Планом по предупреждению ликвидации аварий на тепловых сетях».

В случае необходимости начальник участка по тепловым сетям может принять руководство по ликвидации аварии на себя, о чем в оперативном журнале диспетчера МКП «ИЖКХ» должна быть сделана соответствующая запись.

7.1.2. При получении сигнала об аварии (повреждении) на разводящих или внутриквартальных сетевых трубопроводах от слесаря по обслуживанию тепловых сетей МКП «ИЖКХ» дежурный диспетчер смены:

- уточняет у сообщившего лица координаты места повреждения;
- дает распоряжение дежурному слесарю по обслуживанию теплосетей МКП «ИЖКХ» на отключение поврежденного участка ближайшими задвижками и, по возможности, на дренирование;
- принятие мер к ограждению места повреждения, установлению предупредительных плакатов, а при ограниченной видимости - красных фонарей - для предотвращения несчастных случаев с пешеходами и автотранспортом, а где произошел или возможен размыв грунта на значительной площади - ограждение сигнальной лентой;
- сообщает об аварии НСЭС НВ ГРЭС;
- сообщает о повреждении внутриквартального сетевого трубопровода поселка Излучинск – И.о. директора, главе администрации, ЕДДС.
- немедленно вызывает на место аварии АВБ МКП «ИЖКХ», сообщает руководителю АВБ МКП «ИЖКХ» все имеющиеся сведения о характере повреждения, ориентировочном наборе материалов, машин и механизмов, необходимых для ликвидации аварии;
- сообщает о произошедшей аварии главному инженеру, начальнику участка тепловых сетей МКП «ИЖКХ»;
- вызывает на рабочие места начальника участка тепловых сетей, при повреждении внутриквартального сетевого трубопровода в поселке Излучинск;
- вызывает на рабочие места руководителей или ответственных лиц по обслуживанию тепловых сетей, домов ТСЖ, УК, подключенных после поврежденного участка - для дренирования систем отопления зданий и сооружений по принадлежности.

7.1.3. АВБ МКП «ИЖКХ» по прибытию на место аварии, поступает в распоряжение лица ответственного за ликвидацию аварии;

7.1.4. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, отдает распоряжение руководителю АВБ на:

- дренирование (если не произведено) поврежденного участка,
- ведет контроль за температурой среды в не поврежденном участке с периодическим замером температуры, при снижении температуры воды до + 30 °С дренирует трубопровод;
- ведение контроля за температурой воздуха на отключенных после поврежденного участка объектах совместно с обслуживающими организациями;
- замер температуры сетевой воды из трубопроводов после поврежденного участка: через дренажи надземных разводящих трубопроводов, или при аварии во внутриквартальных трубопроводах поселка Излучинска, гильзы под термометры, дренажи сетевых трубопроводов в ЦТП;
- открытие дренажей после систем отопления при снижении температуры воздуха до +10°С для циркуляции воды через неповрежденный теплопровод и внутренние системы отопления;
- ведет контроль за температурой среды в не поврежденном участке с периодическим замером температуры, при снижении температуры воды до + 30°С закрывает запорную арматуру неповрежденного трубопровода и дренирует;

- дренирование сетевых трубопроводов и внутренних систем отопления при снижении температуры воздуха внутри объектов до $+5^{\circ}\text{C}$ или снижении температуры сетевой воды до $+40^{\circ}\text{C}$, с последующей продувкой сжатым воздухом от передвижных компрессоров.

7.1.5. Если работы по ликвидации аварии по своему объему не могут быть выполнены силами АБВ АО «ИМКХ», лицо ответственное за ликвидацию аварии принимает меры по привлечению дополнительной рабочей силы.

7.1.6. Диспетчер МКП «ИЖКХ» сообщает НСЭС НВ «ГРЭС» об аварии в микрорайоне и возможном сокращении расхода сетевой воды, а также увеличении подпитки согласно приборам учета.

7.1.7. После получения информации от руководителя АБВ МКП «ИЖКХ» об устранении аварии диспетчер МКП «ИЖКХ», дает разрешение (после согласования с НСЭС НВ «ГРЭС») руководителю АБВ МКП «ИЖКХ» на заполнение и включение в работу восстановленного участка, на заполнение внутренних систем отопления объектов жилищно-коммунального хозяйства (если они были опорожнены) и восстановление циркуляции сетевой воды.

План разработал
Начальник ПТО



С.Н. Журавлев

СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ

должностных лиц и оперативного персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций (аварий) на объектах МКП «ИЖКХ»

Котелин Андрей Валерьевич и. о. директора	8 922 251 89 70
Чиркин Сергей Иванович главный инженер	8 904 487 69 01
Журавлев Сергей Николаевич начальник ПТО	8 912 935 27 54
Бережной Иван Анатольевич начальник участка тепловых сетей	8 909 039 42 44
Дежурная диспетчерская служба МКП «ИЖКХ»	28-38-58 28-22-25

- НСЭС АО «НВ ГРЭС» 28-53-52; 28-51-52
- ЕДДС района 41-13-34 или 41-13-32;
- Глава администрации поселения Излучинск Е. С. Папп - 8 922 252 96 49
- дежурный по администрации поселения 28-13-72,

