

**АДМИНИСТРАЦИЯ ПАНКРУШИХИНСКОГО РАЙОНА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

«14» апреля 2025 г.

с. Панкрушиха

№ 109

Об утверждении плана действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в системах
теплоснабжения на территории
Панкрушихинского района
Алтайского края

В соответствии со ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 18 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 года № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду», пунктом 8.3.1 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Панкрушихинского района Алтайского края, Администрация Панкрушихинского района постановляет:

1. Утвердить План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Панкрушихинского района Алтайского края и Порядок действий при ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления Панкрушихинского района (Приложение № 1).

2. Постановление Администрации района от 22.02.2024 № 60 «Об утверждении плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Панкрушихинского района Алтайского края», считать утратившим силу.

3. Обнародовать настоящее постановление на официальном сайте Администрации Панкрушихинского района.

4. Контроль за исполнением данного постановления оставляю за собой.

Глава района

Д.В. Васильев

Приложение 1
к постановлению Администрации
Панкрушихинского района Алтайского края
от « 02 » апреля 2025 г. № 109

П Л А Н
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах
теплоснабжения Панкрушихинского района
Алтайского края

Введение

Настоящий «Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории МО муниципальный район Панкрушихинский район Алтайского края (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)» (далее – План действий) разработан в исполнении требований пункта 4 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 8.3.1 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду». Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Панкрушихинского района и должна решать следующие задачи:

- повышения эффективности, устойчивости функционирования объектов системы теплоснабжения;
- и надежности мобилизации усилий всех инженерных служб Панкрушихинского района для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижения до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.
- информировать ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

Объектами Плана действий являются – система централизованного теплоснабжения Панкрушихинского района, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплоснабжения. План действий является руководящим документом порядка действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем. План действий должен находиться у главы муниципального образования, в отделе жилищно-коммунального хозяйства Администрации района, у руководителя, главного инженера, дежурного персонала теплоснабжающей организации и в единой дежурно-диспетчерской службе Панкрушихинского района.

Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий.

Термины и определения, используемые в настоящем документе:

- инцидент - отказ или повреждение оборудования и(или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно- правовых актов и

технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

- авария на объектах теплоснабжения - отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление не более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов.

- система теплоснабжения - совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке.

- тепловая сеть - совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения составляется в целях:

- определения возможных сценариев возникновения и развития аварий, конкретизации технических средств и действий персонала котельных и аварийно-восстановительных бригад по локализации аварий;

- создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций;

- бесперебойного теплоснабжения населения при ликвидации аварийных ситуаций.

Виды аварийных ситуаций:

локальные – для ликвидации последствий этих ситуаций привлекаются дежурные смены, силы и средства аварийно-восстановительных бригад и аварийно-спасательных формирований предприятий теплоснабжения и сторонних организаций в соответствии с планами взаимодействия по предупреждению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Договоры на привлечение указанных сил и средств заключает теплоснабжающее предприятие.

муниципальные – для работ по их ликвидации, кроме вышеперечисленных формирований, могут привлекаться профессиональные аварийно-спасательные службы субъекта Российской Федерации по заявкам должностных лиц муниципального образования.

Раздел I

Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

1.1. Климат и погоднo-климатические явления оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

а) Климат резко континентальный, с большой амплитудой колебания температур, морозной зимой и теплым летом. Средняя температура января $-18,7^{\circ}\text{C}$. Температура, принимаемая для расчета тепловых характеристик при строительстве -40°C .

Продолжительность отопительного периода составляет 222 суток. Средняя температура отопительного периода $-8,5^{\circ}\text{C}$ (СП 131.13330.2020. Строительная климатология. СНиП 23-01-99)..

Среднегодовая многолетняя температура воздуха составляет $-0,2^{\circ}\text{C}$.

Самым теплым месяцем является июль, средняя температура которого колеблется в пределах $-16,9^{\circ} \div -27^{\circ}\text{C}$.

Средняя многолетняя температура зимы (январь) составляет $-16,9^{\circ} \div -19,6^{\circ}\text{C}$.

Число дней с отрицательной температурой во все часы суток: 175.

Средняя амплитуда суточных колебаний температуры воздуха самого холодного периода составляет $9,3^{\circ}\text{C}$.

Нормативная глубина промерзания грунта, учитываемая при проектировании водопроводных сетей, принимается 2,5 м.

Неблагоприятные погоднo-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию теплоснабжающих объектов и тепловых сетей, обуславливаются большой амплитудой колебания суточных температур воздуха, выпадением большого количества снега во второй половине декабря, первой половине марта, понижением температуры наружного воздуха ниже -25°C в декабре, январе и феврале.

1.2. Административное деление, население и населенные пункты МО

Панкрушихинский район Алтайского края

МО Панкрушихинский район расположен на северо-западе Алтайского края, граничит с Крутихинским, Баевским, Каменским и Хабарскими районами Алтайского края, Кочковским и Красноозерским районами Новосибирской области.

Площадь Панкрушихинского района составляет 2783 км². В состав района входят следующие сельсоветы и населенные пункты:

1. Велижанский сельсовет: с. Велижанка и пос. Алексеевский;
 2. Железнодорожный сельсовет: пос. Березовский и ст. Панкрушиха;
 3. Зятьковский сельсовет: с. Зятьково, пос. Красноармейский, пос. Борисовский, пос. Павловский, пос. Бирючий;
 4. Кривинский сельсовет: с. Кривое, с. Береговое, пос. Лебедиха;
 5. Луковский сельсовет: с. Луковка, пос. Ленский, пос. Петровский;
 6. Панкрушихинский сельсовет: с. Панкрушиха, пос. Заречный;
 7. Подойниковский сельсовет: с. Подойниково, с. Высокая Грива, с. Конево, пос. Первомайский, ст. Световская;
 8. Романовский сельсовет: с. Романово, пос. Кызылту;
 9. Урываевский сельсовет: с. Урываево, с. Зыково, пос. Заря, ст. Урываево.
- Административный центр МО Панкрушихинский район - с. Панкрушиха.
Расстояние до г. Барнаула составляет 274 км.

Характеристика МО Панкрушихинский район

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Показатель
1.	Территория, кв.км.	2 783
2.	Население (всего), тыс.чел.	9,1
3.	Плотность населения (всего), чел./кв.км	3,3
4.	Количество СНП	28
5.	Средняя численность населения СНП, чел.	332

1.3 Перечень потребителей тепловой энергии

Таблица 2

Населенный пункт	Число потребителей тепловой энергии (строений)	Число котельных	Потребляемое горючее		Протяжен- ность тепловых сетей в 2-х трубн. исчислении (м)
			Газ/мазут	Уголь/дрова	
Велижанка, с.	3	3	нет	уголь/дрова	109
Алексеевский, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Березовский, пос.	1	1	нет	уголь/дрова	0
Панкрушиха, ст.	10	1	нет	уголь	610
Зяtkовo, с.	8	1	нет	уголь	622
Красноармейский, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Борисовский, пос.	1	1	нет	уголь/дрова	0
Павловский, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Бирючий, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Кривое, с.	1	1	нет	уголь/дрова	106
Береговое, с.	1	1	нет	уголь/дрова	65
Лебедиха, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Луковка, с.	1	1	нет	уголь/дрова	134
Ленский, пос.	1	1	нет	уголь/дрова	18
Петровский, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Панкрушиха, с.	75	4	нет	уголь	3009
Заречный, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Подойниково, с.	6	4	нет	уголь/дрова	195
Высокая Грива, с.	2	1	нет	уголь/дрова	89
Конево, с.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Первомайский, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Световская, ст.	3	1	нет	уголь	170
Романовo, с.	13	1	нет	уголь	941
Кзылту, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0

Населенный пункт	Число потребителей тепловой энергии (строений)	Число котельных	Потребляемое горючее		Протяженность тепловых сетей в 2-х трубн. исчислении (м)
			Газ/мазут	Уголь/дрова	
Урываево, с.	2	1	нет	уголь/дрова	121
Зыково, с.	1	1	нет	уголь/дрова	36
Заря, пос.	0	0	нет	уголь/дрова	0
Урываево, ст.	0	0	нет	уголь/дрова	0
	129	24	нет	уголь	4884

1.4 Источники топлива

Уголь доставляется наземным автотранспортом с угольного склада АО «Панкрушихинский райтопсбыт», расположенного на территории Железнодорожного сельсовета.

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

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Панкрушихинского района могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;
- внеплановая остановка (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Основные причины возникновения аварии, описания аварийных ситуаций, возможных масштабов аварии и уровней реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации приведены в таблице 3.

Таблица 3

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии (котельную)	Остановка работы источника тепловой энергии (котельной)	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42; Перейти на аварийный источник электроснабжения (дизель-генератор). Время устранения – не более 1 часа
Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой	Ограничение работы источника	Ограничение циркуляции теплоносителя в	Местный	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского

энергии (котельную)	тепловой энергии (котельной)	системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях		района по телефону (385-80) 22-4-42; ; При длительном отсутствии подачи воды, отключить подачу ГВС, перейти на подпитку от ГВС. Время устранения аварии – не более 4 часов
Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии (котельной)	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42; Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы по ремонту силами персонала организации. При длительном отсутствии работы насоса организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – не более 24 часов.
Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии (котельной)	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42; ; Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы по ремонту силами персонала организации. При длительном отсутствии работы котла организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – не более 24 часов.
Предельный износ сетей, гидродинамические	Порыв на магистральной тепловой сети	Прекращение циркуляции в части системы	Объектовый	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского

удары		теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем		района по телефону (385-80) 22-4-42;; Организовать работу по обнаружению поврежденного участка тепловых сетей. При необходимости организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – не более 24 часов
	Порыв на абонентской тепловой сети	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения абонента, понижение температуры в здании, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42; Организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – не более 24 часов.

РАЗДЕЛ II

Организация работ

2.1. Организация управления ликвидацией аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

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

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на межмуниципальном уровне - единая дежурно-диспетчерская служба (далее - ЕДДС) Панкрушихинского района по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий дежурно-диспетчерских и аварийно-диспетчерских служб организаций, расположенных на территории муниципального района, оперативного управления силами и средствами аварийно-

спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее-ЧС).

- на муниципальном уровне – ответственный специалист Администрации района;
- на локальном уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

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.

2.2. Организация работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения

2.2.1 Принятие мер по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации дежурным персоналом теплоснабжающей организации, оповещение дежурного диспетчера ЕДДС, оповещение диспетчером ЕДДС взаимодействующих структур и органов управления сил и средств, привлекаемых к работам по ликвидации последствий аварий.

2.2.2 Принятие решения о вводе режима аварийной ситуации и оперативное планирование действий.

2.2.3 Организация мероприятий по ликвидации аварии и первоочередного жизнеобеспечения населения, попавшего в зону аварии.

2.3. Силы и средства для ликвидации аварий на котельных и тепловых сетях

В режиме повседневной деятельности на Центральной котельной с. Панкрушиха осуществляется дежурство технических специалистов: слесаря по ремонту котельного оборудования и электрика.

В котельных, обслуживающих жилой фонд и объекты социальной сферы с. Романово, ст. Панкрушиха и ст. Световская и с. Зятьково, ответственность за организацию устранения аварийных ситуаций возложена на мастеров котельных.

Руководство дежурным и оперативно-техническим персоналом котельных, обслуживающих жилой фонд Панкрушихинского района, возложено на главного инженера МУП «Теплоцентральный».

Руководство дежурным персоналом ведомственных котельных возложена на руководителей организаций - владельцев котельных.

Таблица 4

Субъект Район субъекта	Алтайский край Панкрушихинский район	Показатели
Силы и средства ликвидации аварий на объектах ЖКХ района		
Силы и средства ликвидации аварии на водопроводных и канализационных сетях на территории района		
Наименование	Аварийно-восстановительная бригада	
Место дислокации	с. Панкрушиха МУП «Теплоцентральный»	
ФИО руководителя, телефон	А.А. Иванов, (905)929-93-90	
Состав	2 ед. тех. 8 человек л/состава	
Силы и средства ликвидации аварии на сетях электроснабжения на территории района		
Наименование	Аварийно-восстановительная бригада	
Место дислокации	с. Панкрушиха РЭС.	
ФИО руководителя, телефон	Герасимов Н.Г. (22-9-40)	
ФИО	Налесников В.В. (22-6-31)	

руководителя, телефон		
Состав	3 ед. тех. 5 л/состава	
Силы и средства ликвидации аварии на сетях теплоснабжения на территории района		
Наименование	Аварийно-восстановительная бригада	
Место дислокации	с. Панкрушиха МУП «Теплоцентраль»	
ФИО руководителя, телефон	А.А. Иванов, (905)929-93-90	
Состав	2 ед. тех. 8 человек л/состава	

Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Для ликвидации аварий создаются и используются:

резервы финансовых и материальных ресурсов Администрации Панкрушихинского района;

резервы финансовых материальных ресурсов организаций – владельцев и арендаторов котельных и тепловых сетей.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

2.4. Порядок действий при ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления Панкрушихинского района

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Ликвидация аварий и инцидентов на локальном уровне осуществляется дежурным и оперативно-техническим персоналом котельных под руководством лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию котлов организаций-владельцев котельных и руководителей этих организаций.

Ликвидация аварий и инцидентов на муниципальном уровне осуществляется силами дежурно-диспетчерских и аварийно-диспетчерских служб организаций, эксплуатирующих аварийный объект с привлечением дежурных специалистов МУП «Теплоцентраль» и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации под руководством ответственного специалиста Администрации района.

Время готовности к работам по ликвидации аварии- 45 мин.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на котельных и тепловых сетях осуществляется руководством организации, эксплуатирующей данные объекты.

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий. Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов, оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно – ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся котельные и тепловые сети в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ

информирует ЕДДС Панкрушихинского района не позднее 20 мин. С момента происшествия.

Население информируется Администрацией соответствующего сельского поселения через местную систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации района поселения (при наличии такового), Доске размещения информации Администрации сельсовета, .

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает главе Администрации района, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, и обеспечению пожарной безопасности района.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района (таблица 5).

Таблица 5

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские, аварийно-диспетчерские службы (далее – ДДС, АДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: 1.1. Определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); 1.2. Принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; 1.3. Организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; 1.4. Организация работ по восстановлению линий	Немедленно	Дежурно-диспетчерские службы АО «Алтайэнерго», АО «Алтайкрайэнерго» , МУП «Теплоцентральный»

	электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; 1.5. Принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения.		
2	2.1. Усиление аварийно-восстановительных бригад (при необходимости).	Время «Ч» + 01.ч.30 мин.	Дежурно-диспетчерские службы АО «Алтайэнерго», АО «Алтайкрайэнерго», МУП «Теплоцентральный», Администрация сельского поселения
3	3.1. Проверка работоспособности автономных источников электропитания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников электропитания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; 3.2. Подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; 3.3. Обеспечение бесперебойной циркуляции теплоносителя для исключения его замерзания в трубах.	Ч+(01ч. 30 мин.- 02ч.00 мин)	Дежурно-диспетчерские службы АО «Алтайэнерго», АО «Алтайкрайэнерго», МУП «Теплоцентральный»
4	При обнаружении аварии на объектах теплоснабжения, на тепловых сетях и источниках тепла: 4.1. Доведение информации до дежурного ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42; 4.2. Оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ района	Немедленно, но не позднее 20 мин. Ч + 1ч.30мин.	Ответственный специалист Администрации района, Глава Администрации сельского поселения.

	(по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановке котельных, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)		
5	5.1. Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур. Выдача рекомендаций полного или частичного слива теплоносителя в целях предотвращения полного разрушения систем (части систем) отопления в случае прекращения циркуляции теплоносителя при невозможности срочного восстановления циркуляции в условиях снижения температур теплоносителя до +5 °С.	Ч + 2ч.00мин.	Дежурно-диспетчерские службы МУП «Теплоцентральный»
6	6.1. Проведение заседания КЧС и ОПБ МО и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ МО «Об объявлении на территории поселения режима «Повышенная готовность» или режима «ЧС» (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС и ОПБ МО Панкрушихинский район;

	условий жизнедеятельности людей)		
7	7.1. Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ МО	Ч+2ч. 30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ МО Панкрушихинский район;
8	8.1. Уточнение (при необходимости): - пунктов приема эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации. 8.2. Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых	Ч + 2ч.30 мин.	Эвакоприемная комиссия Панкрушихинского района
9	9.1. Принятие и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ Панкрушихинского района об объявлении режима «Повышенная готовность» или режима «ЧС» на территории сельского поселения (по решению председателя КЧС и ОПБ МО) 9.2. Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости)	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ Панкрушихинского района Оперативный штаб КЧС и ОПБ а
10	10.1. Выезд оперативной группы МО в населенный пункт, в котором произошла авария. 10.2. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы Администрации МО). 10.3. Определение количества учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих	Ч+(2ч. 00 мин - 3 час.00мин).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ

	в зону возможной ЧС.		
11	11.1. Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава МО (по решению главы Администрации МО).	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
12	12.1. Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
13	13.1. Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ, Администрация поселения
14	14.1. Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения сельских поселений; - о состоянии котельных, тепловых сетей, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива. - доведение информации до ОДС ЕДДС Панкрушихинского района по телефону (385-80) 22-4-42.	Через каждые 1 час (в течении первых суток) 2 часа (в послед. сутки).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
15	15.1. Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения МО.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Панкрушихинского района
16	16.1. Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ	Дежурно-диспетчерские службы АО «Алтайэнерго», АО «Алтайкрайэнерго», МУП «Теплоцентральный», Администрация сельского поселения
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
17	17.1. Принятие и подготовка решения комиссии по ЧС и ОПБ в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ	Ч+24час.00 мин-	Председатель КЧС и ОПБ МО Панкрушихинский район Оперативный штаб КЧС и

	СИТУАЦИИ		ОПБ
18	18.1. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование, в котором объявлен режим ЧС, для оказания помощи в ликвидации ЧС.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ	Дежурно-диспетчерские службы АО «Алтайэнерго», АО «Алтайкрайэнерго», МУП «Теплоцентраль», Администрация сельского поселения
19	19.1. Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга. доведение информации до ОДС ЕДДС Панкрушихинского района по телефону 22-4-42;	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ
20	20.1. Подготовка проекта распоряжения о переводе в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и ОПБ
21	21.1. Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
22	22.1. Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

2.5. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций (Для сведения)

Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» электронная модель системы теплоснабжения поселения, должна содержать:

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;
- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;
- в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;
- г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;
- ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- з) расчет показателей надежности теплоснабжения;
- и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;
- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;
- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, – от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

2.6. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций (Для сведения)

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций должно использоваться дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей (теплосетевой) организации для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

На основе данных полученных при электронном моделировании дежурный диспетчер может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- список потребителей тепловой энергии, попадающих под отключение при проведении переключений.
- информацию о трубопроводной арматуре, которую необходимо открыть (закрыть) для теплоснабжения потребителей.

С применением электронного моделирования проводить расчеты объемов внутренних систем теплопотребления и нагрузок на системы теплопотребления, при изменениях в сети, вызванных аварийной ситуацией.

При необходимости формировать в отчет табличные данные результатов расчета, экспортировав их в электронные таблицы MS Excel или HTML, а также вывести таблицы на печать.