



Муниципальное казенное предприятие

**ТЕПЛОСЕТЬ**

Калтанского городского округа

652740, Кемеровская область, г. Калтан, переулок Комсомольский, зд.79

ИНН/КПП: 4222016778/422201001, ОГРН 1194205017555

**СОГЛАСОВАНО:**

Первый заместитель Главы  
Калтанского городского округа по ЖКХ

Л.А. Шайхелисламова

2026г.



**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор МКП «Теплосеть» КГО

А.М. Жаворонков

2026г.



### ПЛАН (ПОРЯДОК)

действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на  
объектах теплоснабжения Калтанского городского округа,  
переданных в оперативное управление МКП «Теплосеть» КГО

г. Калтан 2025г.

## 1. Общие положения

1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения Калтанского городского округа (далее – План) разработан в целях координации деятельности Администрации Калтанского городского округа, МКП «Теплосеть» КГО, смежных теплоснабжающих организаций (МКП ОГО «Теплоэнерго», ПАО «ЮК ГРЭС», ООО «Росток») управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения округа.

1.2. Настоящий План разработан в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормами и правилами в сфере предоставления жилищно-коммунальных услуг потребителям на основании:

- Жилищного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;
- Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее - постановление № 354);
- Приказа Министерства энергетики РФ от 13.09.2018 № 757 «Об утверждении Правил переключений в электроустановках»;
- Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2025г № 511;
- Приказа Госстроя РФ от 20.08.2001 № 191 «Об утверждении Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса»;
- 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»;
- Постановления Правительства РФ от 2.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;
- Приказа МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера».
- Приказа Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

1.3. Действие настоящего Плана (порядка) распространяется на отношения по организации взаимодействия в ходе ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения между организациями теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории Калтанского городского округа (далее - ресурсоснабжающие организации), управляющими организациями, товариществами собственников жилья) обслуживающими жилищный фонд (далее - управляющие организации, ТСЖ), собственниками зданий с непосредственной формой

управления имуществом (далее - собственники зданий с НФУ), абонентами (потребителями коммунальных ресурсов) и администрацией Калтанского городского округа (единой диспетчерской службы (ЕДДС МБУ «УЗНТ КГО)).

1.4. В настоящем Плате (Порядке) используются понятия и определения в значениях, определенных законодательством Российской Федерации:

**-внутридомовые инженерные системы** - являющиеся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме инженерные коммуникации (сети), механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, предназначенные для подачи коммунальных ресурсов от централизованных сетей инженерно-технического обеспечения до внутриквартирного оборудования, а также для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных систем теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения), мусороприемные камеры, мусоропроводы;

**-исполнитель** - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы или индивидуальный предприниматель, предоставляющие потребителю коммунальные услуги;

**-коммунальные услуги** - осуществление деятельности исполнителя по подаче потребителям любого коммунального ресурса в отдельности или 2 и более из них в любом сочетании с целью обеспечения благоприятных и безопасных условий использования жилых, нежилых помещений, общего имущества в многоквартирном доме в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением №354, а также земельных участков и расположенных на них жилых домов (домовладений). К коммунальной услуге относится услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами;

**-коммунальные ресурсы** - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, газ, тепловая энергия, теплоноситель в виде горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, используемые для предоставления коммунальных услуг и потребляемые при содержании общего имущества в многоквартирном доме. К коммунальным ресурсам приравниваются также сточные воды, отводимые по централизованным сетям инженерно-технического обеспечения;

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

**-ресурсоснабжающая организация** - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов (отведение сточных вод);

**-система теплоснабжения** - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

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

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

**-тепловая сеть** - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

–**источник тепловой энергии** - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

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

–**технологические нарушения** - нарушения в работе систем коммунального энергоснабжения (электроснабжения; теплоснабжения) и эксплуатирующих их организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на аварии и инциденты;

–**инцидент** - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонения от установленных режимов, нарушение федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте;

–**технологический отказ** - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи электрической и тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

–**функциональный отказ** - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс производства и (или) передачи энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

–**авария** - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;

–**аварийная ситуация** - технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии;

## 1.5. Возможные последствия аварийных ситуаций

1.5.1. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии МКП «Теплосеть» КГО относятся следующие основные события:

- прекращение теплоснабжения, повлекшее за собой нарушение условия жизнедеятельности 50 человек и более, на 1 сутки и более при условии: температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже +18 °С в холодный период.

- прекращение теплоснабжения потребителей (в количестве 50 человек и более) в отопительный период на срок более 24 часов;

- разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

- разрушение или повреждение сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей (в количестве 50 человек и более);

- перерыв теплоснабжения потребителей (в количестве 50 человек и более) на срок более 6 часов;

- прекращение теплоснабжения потребителей первой категории, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

- снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения.

- прекращение горячего водоснабжения на период более 8 часов
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы.

1.6. Обязанности теплоснабжающей организации МКП «Теплосеть» КГО.

1.6.1. МКП «Теплосеть» КГО в рамках производственной деятельности обслуживает следующие объекты теплоснабжения Калтанского городского округа (таблица 1)

Таблица 1

№ п.п.	Объект теплоснабжения	Дислокация (источник/ЦТП/ т.сети)	Принадлежность объекта теплоснабжения	Примечание
1.1	Тепловые сети г. Калтан (центральная часть)	<b>Источник.</b> Южно-Кузбасская ГРЭС	ПАО «ЮК ГРЭС»	Тепловые сети центральной части г. Калтан подключены к двум тепловым выводам ПАО «ЮК ГРЭС» (БУ 1, БУ 2)  Тепловая сеть открытая двухтрубная
		<b>Тепловые сети:</b> г. Калтан, ул. Комсомольская, Горького, Калинина, Базарная, Вокзальная, Заводская, Новая, Базарная, Садовая, Жданова, Новая, пер. Советский, пр. Мира)	МКП «Теплосеть» КГО	
1.2.	Тепловые сети жилого района Постоянный	<b>Источник.</b> Г. Калтан, Южно-Кузбасская ГРЭС	ПАО «ЮК ГРЭС»  Тепломагистраль обслуживает МКП ОГО «Теплоэнерго»	Тепловые сети жилого района Постоянный подключены тепломагистрالی "ЮК ГРЭС-Осинники", подключенной к БУ 3 ПАО «ЮК ГРЭС
		<b>Тепловые сети:</b> Участок трубопровода теплосети (теплотрасса от тепломагистрالی «ЮК ГРЭС – г. Осинники» до ЦТП №3	МКП «Теплосеть» КГО	
		<b>ЦТП №3:</b> Г. Калтан, ул. Дзержинского, 34/1	МКП «Теплосеть» КГО	
		<b>Тепловые сети:</b> Г. Калтан, ул. Дзержинского, Новостройка	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть закрытая, четырехтрубная
1.3.	Тепловые сети жилого района Шушталеп	<b>Источник.</b> Южно-Кузбасская ГРЭС	ПАО «ЮК ГРЭС»	Тепловые сети жилого района Шушталеп подключены тепломагистрالی "Тепличная", подключенной к БУ 3 ПАО «ЮК ГРЭС
		<b>Тепловые сети:</b> г. Калтан, ул. Победы, Славы, Шота Руставели, Тепличная, Весенняя	МКП «Теплосеть» КГО  Тепломагистраль «Тепличная» обслуживается по концессионному соглашению ООО «Росток»	
2.1	Тепловые сети п. Малышев Лог	<b>Источник.</b> Котельная «Малышев Лог», ул. Покрышкина, 9/1,	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть открытая двухтрубная
		<b>Тепловые сети;</b> П. Малышев Лог, ул. Покрышкина, Набережная, пер. Невский.	МКП «Теплосеть» КГО	
2.2	Тепловые сети п. Малышев Лог	<b>Источник.</b> Котельная «Школы №29», ул. Спортивная, 16/1,	МКП «Теплосеть» КГО	Единственный потребитель
		<b>Тепловые сети;</b> П. Малышев Лог, ул. Спортивная	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть закрытая двухтрубная
3.1	Тепловые сети п. Малиновка	<b>Источник:</b> Котельная «Садовая», пос. Малиновка ул. Садовая, 45	МКП «Теплосеть» КГО	

№ п.п.	Объект теплоснабжения	Дислокация (источник/ЦТП/ т.сети)	Принадлежность объекта теплоснабжения	Примечание
		<b>Тепловые сети:</b> п. Малиновка, ул. 60лет Октября, Ленина, Садовая, Кирова, Восточная, Шевченко	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть открытая двухтрубная
3.2	Тепловые сети п. Малиновка	<b>Источник:</b> Котельная «Угольная», п. Малиновка ул. Угольная, 2/1	МКП «Теплосеть» КГО	
		<b>Тепловые сети:</b> п. Малиновка, ул. Угольная	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть закрытая, четырехтрубная
3.3	Тепловые сети п. Малиновка	<b>Источник:</b> Котельная «Больничная» п. Малиновка ул. 60лет Октября, 1/3	МКП «Теплосеть» КГО	
		<b>Тепловые сети:</b> п. Малиновка, ул. Куйбышева, Российская, Кузбасская.	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть открытая двухтрубная
3.4	Тепловые сети п. Малиновка	<b>Источник:</b> Котельная «Д/с №10» ул. Советская, 44	МКП «Теплосеть» КГО	Единственный потребитель
		<b>Тепловые сети:</b> п. Малиновка, ул. Советская	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть закрытая двухтрубная
4.	Тепловые сети п. Сарбала	<b>Источник:</b> Котельная «школы №8» ул. Советская, 11а	МКП «Теплосеть» КГО	
		<b>Тепловые сети:</b> п. Сарбала, ул. Советская, Садовая	МКП «Теплосеть» КГО	Тепловая сеть закрытая двухтрубная

1.6.2. МКП «Теплосеть» КГО при ведении хозяйственной деятельности, с целью оперативного реагирования на возникновение технологических нарушений(аварий) и возможного развития аварийных ситуаций обязано:

- разработать и утвердить эксплуатационные инструкции для каждого объекта теплоснабжения с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, авариях, ограничениях и отключениях потребителей, в том числе при временном недостатке энергоресурсов или топлива

- организовать на Предприятии круглосуточную работу оперативно-диспетчерской службы (далее – ОДС);

- иметь в составе Предприятия, либо на основании договорных отношений аварийно-восстановительные бригады (дежурные и комплектуемые из работников Предприятия), необходимый автотранспорт и спецтехнику, аварийный запас материалов, приспособления и инструменты;

- незамедлительно предавать информацию диспетчеру Единой диспетчерской службы МБУ «УНЗТ КГО» (далее ЕДДС) информацию о возникающих технологических нарушениях, прекращении или ограничении подачи теплоносителя, потребителям (с указанием количества потребителей, попадающих под ограничение);

- незамедлительно предавать информацию в диспетчерскую службу каждого из потребителей тепловой энергии (управляющие компании, ТСЖ, иные потребители) информацию о возникающих технологических нарушениях и объектах, которые попадают под прекращение или ограничение подачи теплоносителя, (с указанием количества потребителей, попадающих под ограничение);

- незамедлительно предавать информацию в Начальнику смены станции ПАО «ЮК ГРЭС» (далее НСС) о возникающих технологических нарушениях и изменениях режима работы тепловой сети (в случае отключения на тепловых сетях, подключенных к источнику ПАО «ЮК ГРЭС»)

- при получении информации о технологических нарушениях на объектах теплоснабжения или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечивать незамедлительный выезд на место технических специалистов Предприятия, в том числе ответственных за исправное состояние объекта;

- оперативно определять и доводить до диспетчера ЕДДС статус произошедшего события (технологическое нарушение, инцидент, авария), а также об изменении статуса события в процессе устранения технологического нарушения;

- предоставлять диспетчеру ЕДДС информацию о длительности и изменении сроков отключения потребителей с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых для устранения сил и средствах;

- производить работы по ликвидации технологических нарушений (аварий, инцидентов) на обслуживаемых объектах теплоснабжения в минимально установленные сроки;

- принимать меры по охране опасных зон (место устранения аварийных ситуаций необходимо оградить, обозначить знаками и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону проведения работ);

- оповещать ЕДДС, НСС, и диспетчерские службы каждого из потребителей тепловой энергии (управляющие компании, ТСЖ, иные потребители) о завершении (продлении) работ по устранению технологического нарушения и готовности восстановить установленный режим теплоснабжения

1.6.3. В целях предупреждения технологических нарушений (аварий, инцидентов) МКП «Теплосеть» КГО на регулярной основе обязано:

- содержать оборудования объектов теплоснабжения и тепловые сети в технически исправном состоянии;

- на постоянной основе проводить подготовку персонала к ликвидации возможных технологических нарушений (аварий, инцидентов) путем повышения качества профессиональной подготовки, своевременного проведения противоаварийных тренировок;

- создать и поддерживать (восполнять) необходимый аварийный запас материалов, комплектующих и оборудования;

- обеспечить персонал необходимыми для ведения хозяйственной деятельности средствами защиты, средствами связи, средствами пожаротушения, инструментом, автотранспортом и другими механизмами;

- обеспечить наличие на рабочих местах технологических схем трубопроводов тепловых сетей, тепловых схем котельных, программ технологических переключений, производственных инструкций (включающих в себя порядок действия при ликвидации технологических нарушений).

- обеспечить наличие на рабочих местах настоящего Плана.

## 1.7. Обязанности исполнителя /потребителя

1.7.1. Взаимоотношения МКП «Теплосеть» КГО 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.

1.7.2. Исполнители коммунальных услуг и потребители обязаны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих установок (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;

- подготовку тепловых энергоустановок в соответствии с Приказом 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»;

- допуск работников и специалистов МКП «Теплосеть» КГО для проверки исправного состояния и проверки готовности тепловых энергоустановок к отопительному периоду;
- оперативную передачу информации диспетчеру ОДС МКП «Теплосеть» КГО об отключении обслуживаемых объектов для проведения ремонтных и профилактических работ на внутридомовых (внутриобъектовых) сетях;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих установок (систем), на объекты в любое время суток;
- допуск работников уполномоченных МКП «Теплосеть» КГО на объекты, при возникновении технологических нарушений на теплопотребляющих установках (системах), влияющих на работу тепловых сетей в любое время суток;
- оперативное проведение работ по устранению аварийных ситуаций и прочих нештатных ситуаций на внутридомовых (внутриобъектовых) сетях;

## 2. Цели и задачи настоящего Плана

### 2.1. Цели Плана

2.1.1. Основной целью Плана является повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства Калтанского городского округа, в том числе:

- Повышение эффективности взаимодействия сторон (Администрация КГО, смежные теплоснабжающие организации (МКП ОГО «Теплоэнерго», ООО «Росток»), поставщик тепловой энергии (ПАО «ЮК ГРЭС»), потребители тепловой энергии), при локализации технологических нарушений, инцидентов, аварий, а также при устранении последствий развития аварийных ситуаций;
- повышение эффективности координации сторон и мобилизации усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО;
- локализация и сокращение сроков устранения технологических нарушений, инцидентов, аварий и последствий развития аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО;
- снижение до приемлемого уровня вероятности возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО;
- минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО и объектах жилищно-коммунального назначения.

### 2.2. Задачи Плана:

2.2.1. Основной задачей ресурсоснабжающей организации (МКП «Теплосеть» КГО), является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы объектов теплоснабжения и предоставления коммунальных ресурсов до границ балансовой принадлежности потребителей в пределах установленных нормативов, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на обслуживаемых объектах, в том числе:

- оперативная оценка статуса возникшего события на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО, оценка риска развития аварийной ситуации и возможных последствий;
- оперативная оценка характера повреждений и сроков локализации и устранения технологически нарушений;
- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО и объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;

- рациональная и оперативная организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО, в том числе с взаимодействием с Администрацией КГО и потребителями;

- обеспечение оперативного выполнения работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО собственными и привлекаемыми материально-техническими ресурсами, в максимально сжатые сроки с минимизацией последствий развития аварийной ситуации;

- обеспечение оперативного устранения последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО собственными и привлекаемыми материально-техническими ресурсами, в максимально сжатые сроки с сохранением максимально возможным функционированием объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы.

### **3. Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Калтанского городского округа**

3.1. Механизм оперативно - диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Калтанского городского округа определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб городского округа (ЕДДС) теплоснабжающих организаций (ОДС «МКП «Теплосеть» КГО»; НСС ПАО «ЮК ГРЭС» и диспетчерских служб потребителей тепловой энергии (УК, ТСЖ) по вопросам теплоснабжения, в том числе по вопросам устранения и локализации технологических нарушений (аварий, инцидентов), ликвидации последствий аварийных ситуаций.

3.2. Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплопотребления, поддержание заданных режимов теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплопотребления.

3.3. Все теплоснабжающие организации (МКП «Теплосеть» КГО, ПАО «ЮК ГРЭС»), и теплосетевые организации (ООО «Росток»), обеспечивающие теплоснабжение потребителей, должны иметь круглосуточно работающие оперативно-диспетчерские и аварийно-восстановительные службы (бригады).

3.4. Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация, координацию действий по локализации и ликвидации аварийной ситуации – оперативно диспетчерская служба и (или) администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

3.5. Координацию действий оперативно-диспетчерских служб по локализации и ликвидации аварийной ситуации муниципального уровня осуществляет ЕДДС Калтанского городского округа, под руководством первого заместителя Главы КГО по жилищно-коммунальному хозяйству.

3.6. Для проведения работ по локализации и ликвидации технологических нарушений (аварий, инцидентов) каждая организация должна располагать необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, аварийным восполняемым запасом запорной арматуры и материалов. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется руководителями соответствующих организаций. Состав аварийно-восстановительных бригад, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов утверждается главным инженером организации.

4. Взаимодействие МКП «Теплосеть» КГО со смежными теплоснабжающими организациями (МКП ОГО «Теплоэнерго», ООО «Росток»), источником теплоснабжения (ПАО «ЮК ГРЭС) с потребителями (Управление компании, далее УК, товарищества собственников жилья далее ТСЖ, с представителями зданий с непосредственной формой управления далее НФУ) при ликвидации аварийных ситуаций.

4.1. При возникновении аварийной ситуации на сетях и источниках теплоснабжения теплоснабжающая (теплосетевая) организация:

• передает посредством телефонограмм оперативную информацию о характере, причинах возникновения технологического нарушения (аварийной ситуации), о решении, принятом по вопросу ее ликвидации. Информация передается в сроки, установленные пунктом 6 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 2.06.2022 г. № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении», в том числе:

- в ЕДДС Калганского городского округа;
- диспетчеру смежной теплоснабжающей организации (при необходимости);
- начальнику смены (НСС) Южно-Кузбасской ГРЭС (при необходимости);
- диспетчерам тех организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу оборудования, теплопотребляющих установок и иных объектов жизнеобеспечения;
- в уполномоченный орган в течение 2 часов с момента выявления аварийной ситуации, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 4 настоящих Правил, - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации. Оперативная информация содержит:

а) наименование собственника или иного законного владельца, на объекте которого произошла аварийная ситуация;

б) наименование и место расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

в) дату и местное время возникновения аварийной ситуации (в формате "ДД.ММ.ГГ в ЧЧ:ММ");

г) обстоятельства, при которых произошла аварийная ситуация, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

д) наименование отключившегося оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

е) основные технические параметры оборудования (тепловая мощность, паропроизводительность объекта, на котором произошла аварийная ситуация);

ж) сведения о не включенном после аварийной ситуации (вывод в ремонт, демонтаж) оборудовании объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

з) причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация (при наличии такой информации);

и) сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения теплоснабжения с указанием категории потребителей, количества граждан-потребителей (населенных пунктов), состава отключенного от теплоснабжения оборудования;

к) хронологию (при наличии информации) ликвидации аварийной ситуации с указанием даты и местного времени (в формате "ДД.ММ.ГГ в ЧЧ:ММ"), в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварийной ситуации, и восстановления теплоснабжения потребителей;

л) информацию о наступивших последствиях в связи с возникновением аварийной ситуации.

- принимает меры (ограждение, освещение, наблюдение) по обеспечению безопасности на месте возникновения технологического нарушения (аварии, инцидента) и действует в соответствии с эксплуатационными инструкциями, содержащие сведения о действиях при ликвидации аварийных ситуаций;

- силами аварийно-восстановительных бригад незамедлительно приступает к устранению технологического нарушения (ликвидации создавшейся аварийной ситуации);

- по окончании работ, по устранению технологического нарушения (ликвидации аварийной ситуации) оповестить о времени подключения теплоснабжающих установок управляющие организации, ТСЖ, представителей собственников зданий с НФУ, ЕДДС;

- при возникновении технологического нарушения (аварийной ситуации) на источнике, либо сетях смежной теплоснабжающей организации ставит в известность ЕДДС и заместителя Главы КГО по ЖКХ, о невозможности влиять на процесс ликвидации аварии.

4.2. При возникновении технологических нарушений (аварийных ситуаций) на внутридомовых инженерных системах отопления и сетях в границах балансовой принадлежности исполнителя (УК, ТСЖ, НФЛ), исполнитель / потребитель обязан:

- принять от собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме в течение не более 5 минут, либо предоставить технологическую возможность оставить голосовое сообщение и (или) электронное сообщение, которое должно быть рассмотрено аварийно-диспетчерской исполнителя службой в течение 10 минут после поступления;

- в течение 10 минут проинформировать телефонограммой о характере аварии, ориентировочном времени ее устранения, количестве отключаемых абонентов, пострадавших (при наличии) ЕДДС г. Калтан и ОДС МКП «Теплосеть» КГО;

- при невозможности отключения внутренних систем теплоснабжения в границах эксплуатационной ответственности направить телефонограмму диспетчеру ОДС МКП «Теплосеть» КГО о необходимости отключения дома в точке подключения к внутриквартальным инженерным сетям;

- проинформировать собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме в течение получаса с момента регистрации заявки о планируемых сроках исполнения заявки;

- локализовать выявленное технологическое нарушение (аварийную ситуацию) на внутридомовых инженерных сетях, внутридомовых системах отопления не более чем в течение получаса с момента регистрации заявки в отопительный период;

- устранить выявленное технологическое нарушение (аварийную ситуацию) на внутридомовых инженерных сетях, внутридомовых системах отопления в установленные сроки с привлечением собственных сил и средств;

- по окончании работ по ликвидации технологического нарушения (аварии) в течение 10 минут поставить в известность ЕДДС и ОДС теплоснабжающей организации МКП «Теплосеть» КГО.

4.3. Организации, независимо от формы собственности и ведомственной принадлежности, имеющие на своем балансе коммуникации или сооружения, расположенные в районе возникновения аварии, по вызову диспетчера МКП «Теплосеть» КГО, УК, ТСЖ, направляют в любое время суток в течение 1 часа своих представителей (ответственных дежурных) для согласования условий и продолжительности производства работ по ликвидации технологического нарушения (аварии).

4.4. В случае невозможности устранения аварии в течение 16 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12°C до нормативной температуры; не более 8 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +10°C до +12°C; не более 4 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8°C до +10°C, по предложению руководителя:

- МКП «Теплосеть» КГО;
- МКП ОГО «Теплоэнерго»;
- ПАО «ЮК ГРЭС»,

• Организации исполнителя/потребителя (УК, ТСЖ, НФУ), может быть организовано проведение заседания Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Калтанского городского округа (далее - Комиссия по ЧС и ОПБ) с целью принятия конкретных мер для ликвидации аварии и недопущения ее развития в чрезвычайную ситуацию по истечении 24 часов (в том числе введение для органов управления и сил муниципального звена единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций режима функционирования «Повышенная готовность», режима «Чрезвычайная ситуация»).

## **5. Взаимодействие диспетчерских служб при возникновении и ликвидации технологических нарушений (аварийных ситуаций) на источниках теплоснабжения, тепловых сетях и объектах теплопотребления.**

5.1. К диспетчерским службам, участвующим во взаимодействии относятся;

- ЕДДС г. Калтан;
- ОДС МКП «Теплосеть» КГО;
- ОДС МКП ОГО «Теплоэнерго»;
- Дежурный НСС ПАО «ЮК ГРЭС»
- Диспетчер ОДС ООО «КЭНК»
- Диспетчер ПАО «Россети».
- Диспетчеры УК, ТСЖ, объектов с НФУ

5.2. При поступлении сообщения в ОДС МКП «Теплосеть» КГО о возникновении технологического нарушения (аварийной ситуации) на тепловых сетях и источниках теплоснабжения, об отключении или ограничении теплоснабжения потребителей, ОДС МКП «Теплосеть» КГО незамедлительно:

- направляет к месту аварии аварийную бригаду;
- сообщает о возникшей ситуации по имеющимся у нее каналам связи руководителю Предприятия;
- сообщает информацию дежурному диспетчеру ЕДДС г Калтан, который оповещает заместителя Главы по ЖКХ, ответственного за жизнеобеспечение Калтанского городского округа;
- сообщает информацию диспетчеру организации исполнителя/потребителя (УК, ТСЖ, НФУ, прочие потребители);
- сообщает информацию диспетчеру энергоснабжающей организации (при необходимости)

5.3. Аварийная бригада и руководящее ее действиями должностное лицо из числа инженерно-технического персонала, назначенное руководителем Предприятия по приезду на место возникновения технологического нарушения (аварийной ситуации) принимает меры по обеспечению безопасности в месте обнаружения аварии (выставить ограждение и

наблюдение, осветить место аварии) и действовать в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций.

5.3.1. На основании осмотра места обнаруженного технологического нарушения (аварии) на объекте или сетях теплоснабжения ответственное должностное лицо МКП «Теплосеть» КГО определяет:

- какие переключения (отключения) в сетях необходимо произвести;
- как изменится режим теплоснабжения в зоне обнаруженного технологического нарушения (аварии);
- какие абоненты и в какой последовательности могут быть ограничены или отключены от теплоснабжения;
- когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;
- прогнозное время локализации и устранения технологического нарушения (аварии);
- необходимое количество ресурсов (материалы, оборудование, транспорт, спецтехника) и персонала для локализации и устранения технологического нарушения (аварии).

5.3.2. Информация, сформированная по итогам осмотра места обнаруженного технологического нарушения (аварии), передаётся диспетчером ОДС МКП «Теплосеть» диспетчеру ЕДДС г. Калтан, диспетчеру МКП ОГО «Теплоэнерго», НСС ПАО «ЮК НРЭС» Диспетчерам потребителей (УК, ТСЖ, НФУ).

5.4. Объем ограничиваемой тепловой нагрузки исполнителей/потребителей (в том числе отключение горячего водоснабжения) устанавливается МКП «Теплосеть» КГО по согласованию с первым заместителем Главы по ЖКХ Калтанского городского округа.

5.5. Отключение внутридомовых систем горячего водоснабжения и отопления домов, последующее их заполнение и включение в работу производятся силами исполнителя/потребителя, в чьей балансовой принадлежности находится объект теплоснабжения

5.5.1. О времени отключения, количестве отключаемых объектах диспетчер исполнителя передает информацию диспетчеру ОДС МКП «Теплосеть» и диспетчеру ЕДДС г. Калтан.

5.6. В случае, когда в результате технологического нарушения (аварии) создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций района или строений, начальник участка МКП «Теплосеть» КГО, либо лицо им уполномоченное (мастер смены) отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным последующим извещением ОДС МКП «Теплосеть» КГО, ЕДДС г. Калтан после проведения переключений по выводу из работы аварийного оборудования или участков тепловых сетей.

5.7. В процессе локализации и устранения технологического нарушения ответственное лицо МКП «Теплосеть» КГО, назначенное руководителем Предприятия обязано:

- вызывать через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций, имеющих коммуникации (линии электроснабжения, сети водоснабжения и водоотведения, линии связи) и сооружения в месте аварии, согласование с ними проведения земляных работ для ликвидации аварии;

- организовать рациональное и оперативное выполнение аварийно-восстановительных работ с обеспечением безопасных условий производства работ;

- предоставлять промежуточную и итоговую информацию о завершении аварийно-восстановительных работ по восстановлению рабочей схемы в соответствующие диспетчерские службы и первому заместителю Главы по ЖКХ.

- Сообщать руководителю Предприятия и в соответствующие диспетчерские службы информацию об обстоятельствах, препятствующих ведению работ по устранению технологических нарушений, (аварий);

5.8. При возникновении аварийной ситуации и в период ее устранения МКП «Теплосеть» КГО и исполнители/потребители (УК, ТСЖ, представитель зданий с НФУ) осуществляют передачу оперативной информации в ЕДДС г. Калтан, с периодичностью, определенной первым заместителем Главы по ЖКХ.

5.9. Координацию работ по ликвидации аварии на объектовом уровне осуществляет руководитель МКП «Теплосеть» КГО

5.10. В случае возникновения аварий, вызывающих перерывы теплоснабжения в отопительный зимний период на срок более суток, создается оперативный штаб (оперативная группа) при Комиссии по ЧС и ОПБ для оперативного принятия мер в целях обеспечения устойчивой работы объектов топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального комплекса городского округа либо для оценки обстановки, координации сил единой системы в зоне чрезвычайной ситуации, подготовки проектов решений, направленных на ликвидацию чрезвычайной ситуации.

5.10.1. Решением Комиссии по ЧС и ОПБ к аварийно-восстановительным работам могут привлекаться специализированные строительно-монтажные и другие организации.

5.10.2. Координацию работ по ликвидации аварии, при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации (ЧС) 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) на муниципальном уровне осуществляет Администрация Калтанского городского округа в лице первого заместителя Главы по ЖКХ.

5.11. Сведения о телефонах диспетчерских служб, взаимодействующих при устранении технологических нарушений (аварий), ликвидации последствий аварийных ситуаций представлен в таблице 2

Таблица 2

Наименование организации	Номер телефона диспетчерской службы
ЕДДС Калтанского городского округа	3-00-05
МКП «Теплосеть» КГО	<b>Теплоснабжение:</b> 8-8007073153; 8-905-074-1615. <b>Водоснабжение и водоотведение:</b> 8-8007073152; 8-905-074-2116
МКП ОГО «Теплоэнерго»	<b>Теплоснабжение:</b> 8-8007073153; 8-905-074-1615. <b>Водоснабжение и водоотведение:</b> 8-8007073152; 8-905-074-2116
ПАО «ЮК ГРЭС», Начальник смены станции (НСС)	8-384-723-9251 8-961-708-1252
ООО «КЭнК»	8-906-936-4167
ПАО «Россети»	8-38-715-1667 8-906-926-2667
ООО УК ЖКУ Калтан	3-35-69
ООО «Фрегат –Партнер»	8-900-106-3141
ООО «Мастер-Сервис»	3-93-55
МКП «ЖК и ДК» КГО	3-93-55
УК ООО ЖЭУ «РСВА» г. Осинники	4-87-27

**6. Порядок организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения.**

6.1. Теплоснабжающие организация МКП «Теплосеть» КГО, теплоснабжающие и теплосетевые организации, осуществляющие свою деятельность в одной системе теплоснабжения, ежегодно до начала отопительного периода заключают между собой соглашение об управлении системой теплоснабжения в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

6.1.1. Предметом соглашения является порядок взаимных действий по обеспечению функционирования системы теплоснабжения в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 №190 «О теплоснабжении». Обязательными условиями указанного соглашения являются:

- определение соподчиненности диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций, порядок их взаимодействия;
- порядок организации наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- порядок обеспечения доступа сторон соглашения или, по взаимной договоренности сторон соглашения, другой организации к тепловым сетям для осуществления наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- порядок взаимодействия теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций в чрезвычайных ситуациях и аварийных ситуациях.

6.1.2. В режиме повседневной деятельности работу по контролю функционирования системы теплоснабжения на территории Калтанского городского округа осуществляется:

- ЕДДС муниципального образования, специалистами МБУ «УЗНТ КГО и МКУ «УпЖ КГО»;
- в МКП «Теплосеть» КГО - дежурным диспетчером ОДС;
- непосредственно на источниках теплоснабжения в МКП «Теплосеть» КГО тепловой энергии - персоналом каждой из котельных, под руководством начальника подразделения;
- в МКП «Теплосеть» КГО дежурство аварийно-восстановительной бригадой осуществляется круглосуточно, дополнительно в праздничные дни осуществляется дежурство ремонтной бригады (в составе 3 человек) круглосуточно в домашних условиях и прибывает по вызову дежурного диспетчера ОДС МКП «Теплосеть» КГО, при возникновении технологического нарушения (аварийной ситуации).

6.2. Размещение специалистов повседневного управления осуществляется на стационарных рабочих местах, оснащаемых средствами связи, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

**7. Риски возникновения аварийных ситуаций, масштабы и последствия.**

7.1. Риски возникновения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО по ряду основных, распространенных в сфере жилищно-коммунального хозяйства причин. Перечень основных возможных видов технологических нарушений (аварийных ситуаций) на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО, масштабов и последствий приведен в таблице 3.

Таблица 3

Вид аварийной ситуации	Причина аварии	Масштаб аварийной ситуации и возможные последствия	Уровень реагирования	Примечание
Полная остановка котельной, ЦТП	1. Прекращение электроснабжения по основному и резервному вводу	1. Прекращение циркуляции теплоносителя в системе отопления всех потребителей; 2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой; 3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей.	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения
Снижение параметров теплоносителя от котельной	1. Выход из строя 50% и более основного оборудования (котлов); 2. Прекращение подачи топлива.	1. Снижение температуры теплоносителя в системе отопления всех потребителей; 2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах на значение ниже допустимого	объектовый (локальный)	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения.
Полная остановка котельной	1. Прекращение холодного водоснабжения. Выработка запасов исходной воды в резервуарах объекта	1. Отключение горячего водоснабжения потребителям для сохранения циркуляции в системе отопления; 2. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) внутриквартальных сетей горячего водоснабжения и сетей потребителей; 3. Полная остановка циркуляции в сети отопления, после выработки баков запаса воды; 4. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей.	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения
Полная остановка горячего водоснабжения от ЦТП	1. Прекращение холодного водоснабжения	1. Отключение горячего водоснабжения потребителей после выработки баков запаса горячей воды (БАГВ) 2. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) концевых участков сетей горячего водоснабжения и сетей потребителей. (внутриквартальные сети проложены совместно с сетями теплоснабжения)	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения

Вид аварийной ситуации	Причина аварии	Масштаб аварийной ситуации и возможные последствия	Уровень реагирования	Примечание
Прорыв трубопроводов тепловых сетей, сетей горячего водоснабжения (внутриквартальных, магистральных)	1. Предельный износ металла трубопроводов; 2. Гидродинамический удар; 3. Повреждение трубопроводов третьими лицами	1. Прекращение подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей (потребителей квартала, подключённых к участку поврежденных сетей); 2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах; 3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей.	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения
Отказ (повреждение) секционирующей, магистральной запорной арматуры	1. Предельный износ элементов запорной арматуры; 2. Скрытый внутренние дефекты запорной арматуры; 3. Повреждение третьими лицами	1. Прекращение подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей (потребителей квартала, подключённых к участку поврежденных сетей); 2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах; 3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей.	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения
Порыв сетей водоснабжения	1. Предельный износ участка трубопровода (магистрального, внутриквартального); 2. Промерзание и разрушение водовода ввиду снижения параметров давления и расхода/ 3. Повреждение третьими лицами	1. Отключение горячего водоснабжения потребителям для сохранения циркуляции в системе отопления; 2. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) концевых участков внутриквартальных сетей горячего водоснабжения и сетей потребителей (при 4-х трубной системе); 3. Полная остановка циркуляции в сети отопления, после выработки баков запаса воды на источнике; 4. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей. 5. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) сетей холодного водоснабжения	муниципальный	Статус «Авария/Инцидент», после превышения допустимого времени устранения

**7.2. Сценарии наиболее вероятных технологических нарушений (аварий) и мероприятия по их устранению**

**7.3. Сценарии возможных технологических нарушений (аварий) возможных на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО, а также мероприятия, направленные на их локализацию и устранение** приведены в таблице 4

Таблица 4

Перечень возможных технологических нарушений (аварийных ситуаций)	Зона (радиус) действия аварийной ситуации	Последствия аварийной ситуации	Перечень основных мероприятий, проводимых по локализации аварийной ситуации
Отключение холодного водоснабжения в п. Малиновка Калтанского городского округа	Зона действия источника теплоснабжения Котельная «Садовая»	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения поселка после исчерпания запаса исходной воды в резервуарах источника;</li> <li>2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;</li> <li>3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Организация стабильного подвоза холодной воды автоцистернами (автомобилями пожаротушения МЧС) на период выполнения аварийно-восстановительных работ.</li> <li>2. Ограничение горячего водоснабжения потребителей поселка (отключение в пределах МКД) с целью сохранения запаса воды на восполнение потерь в тепловой сети.</li> <li>3. Организация и проведение ремонтно-восстановительных работ по восстановлению водоснабжения котельной аварийно-ремонтными бригадами подразделениями Предприятия, ответственными за водоснабжение и водоотведение.</li> </ol>
Полное отключение электроснабжения источника теплоснабжения (котельные, ЦТП) от основного и резервного ввода	Зона действия источника теплоснабжения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения поселка;</li> <li>2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;</li> <li>3. размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Принудительное прекращение горения топлива в котлоагрегатах;</li> <li>2. Подключение мобильных дизель-генераторных установок (ДГУ) к электросетям источника теплоснабжения, либо включение сетевого и подпиточного насоса для сохранения циркуляции;</li> <li>2. Проведение аварийно-восстановительных работ на сетях электроснабжения силами аварийно-восстановительных бригад электроснабжающей организации.</li> <li>3. Дренажное теплоносителя из технологических трубопроводов, котельной (ЦТП), подверженных промерзанию, в случае длительного (более 3 часов) времени доставки ДГУ;</li> <li>4. Для источников, невозможных к покрытию электрической мощностью имеющихся в распоряжении Администрации ДГУ, а также при длительном (более 3 часов) времени проведения аварийно-восстановительных работах на сетях электроснабжения произвести сброс теплоносителя с домовых систем, опорожнение сетей теплоснабжения (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха) отключении.</li> </ol>

Перечень возможных технологических нарушений (аварийных ситуаций)	Зона (радиус) действия аварийной ситуации	Последствия аварийной ситуации	Перечень основных мероприятий, проводимых по локализации аварийной ситуации
<p>Повреждение магистрального трубопровода от Бойлерной установки №1 ПАО «ЮК «ГРЭС», с объемом утечки 200 и более т/ч</p>	<p>Зона действия источника теплоснабжения (центральная часть г. Калтан)</p> <p>Отсутствие подпиточной установки на Бойлерной установке №2 ПАО «ЮК «ГРЭС» БУ 2, не позволит организацию циркуляции от БУ 2 с восполнением водой питьевого качества</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей в отопительный период, прекращение подачи горячей воды;</li> <li>2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;</li> <li>3. размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. По согласованию с Администрацией КГО и руководством ПАО «ЮК ГРЭС» включение в работу аварийной линии подпиточной (технической) воды от БУ №3 ПАО «ЮК ГРЭС»</li> <li>2. Отключение разбора горячего водоснабжение в тепловых узлах потребителей для снижения потерь теплоносителя, а также в связи с подачей в сеть теплоносителя, не отвечающего требованиям питьевой воды (по согласованию с Администрацией КГО).</li> <li>3. Выполнение переключений на секционных задвижках тепловой сети (в соответствии с производственной инструкцией подразделения предприятия), для организации кольцевой схемы циркуляции и обеспечения циркуляции теплоносителя, через Бойлерную установку №2 со сниженными параметрами температуры и давления</li> <li>4. Отключение поврежденного участка тепловой сети для проведения аварийно-восстановительных работ с минимизацией отключаемых потребителей</li> <li>5. Организация и проведение работ по восстановлению трубопровода с привлечением аварийных бригад, а при необходимости специализированных организаций;</li> <li>6. Опорожнение внутридомовых сетей потребителей, подключенных к ремонтируемому участку тепловой сети и концевых потребителей (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха) отключении. Дренажное силами исполнителей (УК, ТСЖ, НФУ и пр.)</li> </ol>

Перечень возможных технологических нарушений (аварийных ситуаций)	Зона (радиус) действия аварийной ситуации	Последствия аварийной ситуации	Перечень основных мероприятий, проводимых по локализации аварийной ситуации
<p>Повреждение магистрального трубопровода от Бойлерной установки №2 ПАО «ЮК «ГРЭС» с объемом утечки 200 и более т/ч</p>	<p>Зона действия источника теплоснабжения (центральная часть г. Калтан</p>	<p>1. Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей в отопительный период, прекращение подачи горячей воды;  2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;  3. размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</p>	<p>1. Выполнение переключений на секционных задвижках тепловой сети (в соответствии с производственной инструкцией подразделения предприятия), для организации кольцевой схемы циркуляции и обеспечения циркуляции теплоносителя, через Бойлерную установку №1 со сниженными параметрами температуры и давления. Отключение разбора горячего водоснабжения в тепловых узлах потребителей для снижения потерь теплоносителя (по согласованию с Администрацией КГО)  2. Отключение поврежденного участка тепловой сети для проведения аварийно-восстановительных работ с минимизацией отключаемых потребителей  3. Организация и проведение работ по восстановлению трубопровода с привлечением аварийных бригад, а при необходимости специализированных организаций;  4. Опорожнение внутримдомовых сетей потребителей (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха) отключении, с отсутствием циркуляции на сниженных параметрах магистральной сети. Дренаживание силами исполнителей (УК, ТСЖ, НФУ и пр.)</p>
<p>При возникновении чрезвычайных ситуаций (теракт, пожар, землетрясение)</p>	<p>Зона действия источника теплоснабжения</p>	<p>1. Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей и подачи горячей воды;  2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;  3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</p>	<p>1. Сброс теплоносителя с домовых систем, опорожнение сетей теплоснабжения (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха) отключении.  2. Организация работ в соответствии указанием штаба ЧС по восстановлению нарушенного оборудования и сооружений аварийными бригадами, привлечение специализированных организаций.</p>
<p>Выход из строя более 50% котлоагрегатов котельной</p>	<p>Зона действия источника теплоснабжения (котельной)</p>	<p>1. Снижение температуры теплоносителя в системе отопления всех потребителей;  2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах на значение ниже допустимого</p>	<p>1. Принятие первоочередных мер по стабилизации температурного режима на максимально возможном уровне.  2. Организовать работы с привлечением аварийных бригад Предприятия для восстановления оборудования и обеспечения необходимого запаса тепловой мощности.</p>

Перечень возможных технологических нарушений (аварийных ситуаций)	Зона (радиус) действия аварийной ситуации	Последствия аварийной ситуации	Перечень основных мероприятий, проводимых по локализации аварийной ситуации
Остановка сетевых насосов бойлерных установок №1, №2 ПАО «ЮК ГРЭС»	Зона действия источника, центральная часть г. Калтан	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Прекращение подачи тепла в системы отопления потребителей и подачи горячей воды;</li> <li>2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;</li> <li>3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Уведомление исполнителей /потребителей о необходимости отключения объектов от тепловых сетей;</li> <li>2. Получение информации от НСС ПАО «ЮК ГРЭС» о характере технологического нарушения(аварии) и прогнозируемом времени устранения</li> <li>3. Опорожнение тепловых сетей и сетей исполнителей/ потребителей (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха) отключении. Дренажное силами МКП «Теплосеть» и исполнителей (УК, ТСЖ, НФУ и пр.)</li> </ol>
Снижение температуры бойлерных установок №1, №2 ПАО «ЮК ГРЭС»	Зона действия источника, центральная часть г. Калтан	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Понижение температуры в зданиях и жилых домах ниже допустимой;</li> <li>2. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) сетей и отопительных приборов потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Получение информации от НСС ПАО «ЮК ГРЭС» о характере технологического нарушения(аварии) и прогнозируемом времени устранения</li> <li>2. По согласованию первым заместителем Главы по ЖКХ отключение горячего водоснабжения в тепловых узлах потребителей.</li> <li>3. Мониторинг систем отопления конечных потребителей на предмет промерзания систем;</li> <li>4. Опорожнение внутридомовых сетей отключенных потребителей (при критическом (в зависимости от температуры наружного воздуха), снижением температуры теплоносителя. Дренажное силами исполнителей (УК, ТСЖ, НФУ и пр.)</li> </ol>
Отказ (повреждение) секционирующей, магистральной запорной арматуры на тепловой сети г. Калтан	Часть зоны действия (жилой квартал) источника теплоснабжения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1.Снижение температуры теплоносителя в системе отопления всех потребителей;</li> <li>2. Понижение температуры в зданиях и жилых домах на значение ниже допустимого</li> <li>3. Размораживание (промерзание, с последующим разрушением) тепловых сетей и отопительных приборов потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнение переключений на секционных задвижках тепловой сети (в соответствии с производственной инструкцией подразделения предприятия), для организации ремонта запорной арматуры;</li> <li>2. Организация и проведение работ по замене, ремонту или восстановлению запорной арматуры с привлечением аварийных бригад.</li> <li>3. При наличии возможности организация работы системы теплоснабжения абонентов по одному трубопроводу (на сброс);</li> <li>4. Опорожнение внутридомовых сетей отключенных потребителей (при длительном, в зависимости от температуры наружного воздуха). Дренажное силами исполнителей (УК, ТСЖ, НФУ и пр.)</li> </ol>
Неудовлетворительные результаты производственного контроля	Зона действия сетей горячего водоснабжения	1. Угроза санитарно-эпидемиологического благополучия населения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Отключение участка от системы горячего водоснабжения;</li> <li>2. Промывка и дезинфекция, замена воды в аккумулятивных баках;</li> <li>3. Промывка и дезинфекция трубопроводов сетей;</li> <li>4. Возобновление подачи после получения анализов проб воды, отвечающих требованиям СанПиН</li> </ol>

**8. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий МКП «Теплосеть» КГО.**

8.1. Для оперативного устранения технологических нарушений (аварийных ситуаций) в МКП «Теплосеть» КГО организована круглосуточная работа аварийно-диспетчерской службы, которая включает в себя дежурного диспетчера и аварийно-восстановительную бригаду (АВР).

8.2. На объектах теплоснабжения (котельные, тепловые сети, ЦТП) помимо технологического персонала штатом предусмотрено наличие дежурного ремонтного персонала (слесарь, электрослесарь, слесарь по ремонту тепловых сетей). В случае возникновения технологического нарушения (аварии) распоряжением руководителя формируются дополнительные аварийно-восстановительные бригады.

8.3. Сведения о средствах и силах, используемых при локализации и устранении технологических нарушений (аварий) приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование организации	Функциональные группы	Выделяемые	
		Силы	Средства
МКП «Теплосеть» КГО	Оперативно-диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер, водитель, слесари по обслуживанию сетей (2чел.), электрогазосварщик (1чел.)	Грузопассажирский автомобиль, сварочный генератор(2ед.), разрезательное оборудование, бензиновая мотопомпа Q -80 т/ч (2ед.) Оснастка и приспособления. Ручной инструмент и электроинструмент.
	Оперативный персонал производственных участков (котельные, ЦТП, тепловые сети)	Мастер, оператор, машинист (кочегар), дежурный электрослесарь.	Ручной и электроинструмент, оснастка и приспособления, сварочный трансформатор (непосредственно на участке, котельной, ЦТП)
	Аварийно-восстановительная бригада (формируется в течение 2-х часов с момента возникновения аварийной ситуации)	<b>Собственные:</b> Мастер, слесари по обслуживанию сетей (4чел.), электрогазосварщик (2чел.), машинист экскаватора, Водитель (Илосос) водитель автомобиля, <b>Привлекаемые по договору;</b> водитель-машинист крана; машинист экскаватора.	<b>Собственные:</b> Грузопассажирский автомобиль, сварочный генератор (2шт.), бензиновая мотопомпа Q -80 т/ч (3шт.) Экскаватор, Илосос. <b>Привлекаемые по договору;</b> Автокран-Манипулятор (до 2 единиц); Экскаватор. (до 2 единиц)

9. Типовой план организации работ и действий при ликвидации технологического нарушения, (аварии) на объектах теплоснабжения МКП «Теплосеть» приведён в таблице 5

Таблица 5

Меры действия	Срок исполнения от поступления информации	Ответственный руководитель	Ответственный исполнитель	Примечание
<b><u>I. При поступлении информации о технологическом нарушении (аварии).</u></b>				
1. Поставить в известность главного инженера, ответственного дежурного по управлению, начальника участка, обслуживающего сети данного района. 2. Оповестить диспетчера ЕДДС г. Калтан 3. Оповестить диспетчерские службы исполнителя/потребителя (при необходимости)	Немедленно (X час.)		Диспетчер ОДС МКП «Теплосеть» КГО	
1. Оповестить диспетчерские службы исполнителя/потребителя; 2. Диспетчерские службы энергоснабжающих организаций. 3. Оповестить НСС ПАО «ЮК ГРЭС» ,	(X+0,1) час.		Диспетчер ОДС МКП «Теплосеть» КГО	
1. Направить дежурную аварийно-восстановительную бригаду для определения места, назначения (отопление, ГВС) аварийного участка, характера повреждения.	(X+0,3) час.	Начальник участка	Диспетчер ОДС	
1. Обеспечение на время определения места утечки и до отключения аварийного участка нормального гидравлического режима (возможное снижение температуры при увеличении подпитки системы отопления или расхода ГВС).	(X+0,3) час.	Начальник участка Персонал источника теплоснабжения (котельная, ЮК ГРЭС)	Мастер смены участка источника теплоснабжения  Начальник смены станции (НСС)	
<b><u>II. До начала работ по устранению технологического нарушения (аварии)..</u></b>				
1. Определение масштаба аварийной ситуации, ориентировочных сроков устранения; 2. Определение необходимых технических средства, материалов, состава бригады для локализации и ликвидации технологического нарушения(аварии)	(X+0,5) час.	Главный инженер	Начальник участка, обслуживающий объект теплоснабжения	
Принятие решения о введении режима отключений или ограничении тепловой энергии для объектов жилищного фонда и зданий социально-бытового назначения.	(X+1) час.	Главный инженер		

Меры действия	Срок исполнения от поступления информации	Ответственный руководитель	Ответственный исполнитель	Примечание
Согласование с администрацией введения режима отключений и плана взаимодействия служб.	(X+1,1) час.	Главный инженер		На данном этапе Администрацией КГО рассматривается вопрос о введении режима повышенной готовности, либо чрезвычайной ситуации
Назначение ответственного руководителя аварийно-восстановительной бригады (АВБ).	(X+1,2) час.	Главный инженер		
1. Разработка оперативного плана действий со сроками реализации, с оценкой необходимых сил и средств. 2. Согласование с Администрацией КГО	(X+1,2) час.	Главный инженер  Главный инженер	Руководитель АВБ	
1. Оснащение аварийно-восстановительной бригады (АВБ) необходимыми материалами; 2. Оснащение машинами, механизмами и спецтехникой	(X+1,5) час.	Начальник участка источника теплоснабжения;	Руководитель АВБ  Начальник участка механизации	
<b>III. Выполнение работ по устранению технологического нарушения (аварии).</b>				
Оповещение диспетчерских служб исполнителей/потребителей, владельцев отдельно стоящих зданий об отключении аварийного участка.	Непосредственно перед отключением	Главный инженер	Диспетчер ОДС ТСЦ	За исключением оповещенных ранее
Отключение и опорожнение аварийного участка и участков с нарушенной циркуляцией (при достижении температуры теплоносителя +5°C), с целью исключения промерзания и разрушения.	(X+2) час.	Руководитель АВБ	АВБ	
Выполнение работ ремонтно-восстановительных работ по устранению технологического нарушения (аварии), (замена участка трубопровода, запорной арматуры, установка накладного бандажа).	(X+8,0) час.	Руководитель АВБ	АВБ	В случае превышения допустимого времени устранения.  МКП «Теплосеть» КГО инициирует создание штаба КЧС

Меры действия	Срок исполнения от поступления информации	Ответственный руководитель	Ответственный исполнитель	Примечание
Оповещение всех взаимодействующих диспетчерских служб о завершении работ по устранению и о начале запуска аварийного участка.	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ	Диспетчер ОДС	
1. Пуск аварийного участка; 2. Подключение исполнителей/потребителей	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ Руководитель исполнителя	АББ Ремонтные службы исполнителя/потребителя	В соответствии с производственной инструкцией, разработанный для данного объекта
Выполнение работ после ликвидации инцидента (антикоррозийная окраска, теплоизоляция, земляные работы)	Немедленно после ликвидации инцидента	Руководитель АББ	АББ Ремонтный персонал участка	
<b>IV. Анализ события.</b>				
После восстановления режима провести налез причин инцидента и последствий	(X устранения +24) час.	Главный инженер	Комиссия, назначенная руководителем предприятия	
1. Произвести подсчет убытков и затрат на ликвидацию технологического нарушения(аварии); 2. Провести Анализ оперативности и эффективности производства работ по ликвидации инцидента; 3. Разработать мероприятия по недопущению повторения, по предупреждению технологических нарушений	(X устранения +72) час	Комиссия, назначенная руководителем предприятия		

9.1. Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и тепло потребляющих энергоустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей», правил техники безопасности, производственных инструкций

9.2. Для устранения последствий технологических нарушений (аварийных ситуаций) в МКП «Теплосеть» КГО создаются и используются: резервы финансовых средств и материально-технического. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются нормативным правовым актом

#### **10. Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений (аварийных ситуаций).**

10.1. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации Расчет допустимого значения времени устранения

технологических нарушений до присвоения статуса «Авария» для объектов обеспечения ресурсами по направлениям приведен в таблицах 6, 7, 8

Таблица 6 Допустимое время устранения на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Диаметр труб, мм	Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м	
			до 2	более 2
1.	Отключение водоснабжения	до 400	8	12
2.	Отключение водоснабжения	св. 400 до 1000	12	18
3.	Отключение водоснабжения	св. 1000	18	24

Таблица 7 Допустимое время устранения на объектах теплоснабжения

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

Таблица 8 Допустимое время устранения на объектах электроснабжения

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

## 11. Техническая документация.

11.1. Документами, определяющими взаимоотношения оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и абонентов тепловой энергии, являются:

- настоящий План;
- Положения об управлении системами теплоснабжения;
- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;
- внутренние инструкции, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом действующей нормативно-технической документации;
- утвержденные техническими руководителями предприятий схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

11.2. Внутренние инструкции включают разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

11.2.1 К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу.

11.3. Теплоснабжающие организации, исполнители/потребители, ЕДДС г Калтан; ПАО «ЮК ГРЭС» ежегодно до 1 января должны обмениваться списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

## 12. Локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте (ОПО).

12.1. В составе объектов теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО эксплуатируется опасный производственный объект III класса опасности:

• «Участок трубопровода теплосети от тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники до ЦТП №3 по ул. Дзержинского, 34». Ответвление от магистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники. Осуществляется теплоснабжение жилого района Постоянный г. Калтан

• Объект зарегистрирован в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», регистрационный номер А68-03164-0002 дата регистрации 02.06.2020г.

12.1.1. Краткая характеристика опасного производственного объекта (ОПО) и его составляющих:

- Год постройки - 2005г.;
- Год ввода в эксплуатацию 2005г.;
- Общая длина трассы 809,4 м.;
- Наружный диаметр 273 мм.;
- Теплоноситель - горячая вода с температурой 150/70°C.

12.2. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 сентября 2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» в МКП «Теплосеть» КГО разработан отдельный документ «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте».

12.2.1. План мероприятий разработан в целях обеспечения готовности предприятия, эксплуатирующего опасные производственные объекты, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах.

12.2.2. План разрабатывается для объектов, зарегистрированных в государственном реестре опасных производственных объектов. Срок действия настоящего Плана мероприятий составляет 5 лет (п. 5д «Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»).

12.2.3. Разработанный план храниться в подразделении предприятия обслуживающего опасный производственный объект.

**Разработан:**

Главный инженер МКП «Теплосеть» КГО

А.М. Жаворонков

**Согласован:**

Директор МКУ «УПЖ» КГО

О.С. Комяков

