

УТВЕРЖДАЮ:
Глава Новоджерелиевского
сельского поселения
Брюховецкого района

О.В. Ткаченко

«13» февраля 2026 год



**Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения в
Новоджерелиевском сельском поселении Брюховецкого
муниципального района Краснодарского края**

СОГЛАСОВАНО:

Министерство топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края

письмо от 11.02.2026 № 70.13-08-1994/26

Министерство гражданской обороны
и чрезвычайных ситуаций Краснодарского края

письмо от 13.02.2026 № 68-07-04-888/26

2026 год

Содержание

Раздел 1. Общие сведения.....	3
Раздел 2. Задачи Порядка.....	9
Раздел 3. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения.....	10
Раздел 4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.....	13
Раздел 5. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении.....	16
Раздел 6. Состав и дислокация сил и средств.....	16
Раздел 7. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения).....	19
Раздел 8. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.....	19
Раздел 9. Документы и инструкции, используемые для ликвидации последствий аварийных ситуаций... ..	..21
Приложение № 1	
Приложение № 2	

Раздел 1

Общие сведения

1.1. Настоящий Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Новоджерелиевском сельском поселении Брюховецкого района Краснодарского края (далее – муниципальное образование) (далее – Порядок) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подпункта 8.3.1 пункта 8.3 раздела 2 Правил обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 года № 2234 с учетом положений:

Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федерального закона от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Федерального закона от 27 июля 2006 года № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Постановления Правительства РФ от 02 июня 2022 года № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 452 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 14 мая 2025 года № 511 «Об утверждении правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;

иных действующих нормативно-правовых актов по теме документа.

1.2. Действие настоящего Порядка распространяется на отношения по организации взаимодействия при ликвидации последствий аварийных ситуаций между организациями электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, осуществляющими деятельность на территории муниципального образования, потребителями тепловой энергии, единой дежурно-диспетчерской службы муниципального образования и администрацией муниципального образования.

1.3. Порядок разработан в целях: координации деятельности должностных лиц администрации муниципального образования, потребителей тепловой энергии, иных сетевых организаций, связанных с деятельностью при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения муниципального образования;

обеспечения своевременного планирования мер по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения, необходимых для этого сил и средств.

1.4. Термины и определения, используемые в настоящем документе:

технологические нарушения – нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих 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 инцидент и аварию;

инцидент – отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативных правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

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

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

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;

неисправность – нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом;

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

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

объекты теплоснабжения – источники тепловой энергии, тепловые сети или их совокупность;

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

теплопотребляющая установка – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

ресурсоснабжающая организация – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

капитальный ремонт – ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей

потребитель – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

текущий ремонт – ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

техническое обслуживание – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке.

1.5. Объектами Порядка являются источники тепловой энергии, тепловые сети, теплопотребляющие установки, а также сети электроснабжения, газоснабжения (при наличии), водоснабжения, технологически связанные с источниками тепловой энергии, расположенными на территории муниципального образования.

1.6. Краткая характеристика муниципального образования:

Новоджерелиевское сельское поселение Брюховецкого муниципального района Краснодарского края – основано в 2006 году.

В состав Новоджерелиевского сельского поселения входит три населенных пункта.

Общая площадь Новоджерелиевского сельского поселения составляет: 1 940,6 га.

Численность населения Новоджерелиевского сельского поселения на 2025 год составила 6752 человека.

Расстояние от центра Новоджерелиевского сельского поселения составляет до станции Брюховецкая, составляет – 30 км.

Климат Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого муниципального района Краснодарского края:

Новоджерелиевское сельское поселение находится в 30 километрах от районного центра станции Брюховецкая, поэтому климатические условия даны для всего Брюховецкого района.

Брюховецкий район расположен в пределах климатической провинции Азово-Кубанской равнины, которая входит в состав климатической области Северного склона Большого Кавказа и равнин Предкавказья. Указанная территория подвержена воздействию атлантических воздушных масс. Наибольшее понижение температуры при незначительной облачности в слабых северо-западных ветрах приносит антициклон с Гренландской области высокого давления. Кратковременное понижение температуры воздуха, проявляющиеся в любое время года, связаны с полярным максимумом, зарождающимся в Ледовитом океане.

Безморозный период продолжается 180 дней. Заморозки наблюдаются уже в середине октября и оканчиваются в середине апреля. Глубина промерзания почвы в данном районе составляет – 0,8 м.

Среднегодовое количество осадков в районе составляет 600-680 мм. По количеству осадков район характеризуется, как зона недостаточного увлажнения.

Для района характерен следующий ветровой режим: зимой преобладают северо-восточные ветры, летом юго-западные.

1.7. Описание системы теплоснабжения

На территории Новоджерелиевского сельского поселения централизованное теплоснабжение потребителей отсутствует.

Теплоснабжение социально-значимых объектов муниципального образования осуществляется источниками теплоснабжения, находящимися в собственности муниципального образования Брюховецкий муниципальный район и переданными в эксплуатацию и оперативное управление ведомственным управлениям.

Теплоснабжающие и теплосетевые организации на территории Новоджерелиевского сельского поселения свою деятельность не осуществляют.

Основной вид топлива — природный газ. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 0,135 км.

Источники тепловой энергии находятся в удовлетворительном состоянии и готовы производить тепловую энергию в необходимом объеме в период низких температур наружного воздуха.

Перечень источников тепловой энергии, включенных в схему теплоснабжения Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого

района представлен в таблице 1.

Таблица1

№ п/п	Наименование и адрес расположения источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал/час	Температурный график	Эксплуатирующая организация
1.		0,07/0,04	95/70	МБУ СОШ № 13
2			95/70	МБУ ООШ № 17
3		0,05	95/70	МБДОУ ДС № 26 «Ивушка»
4		0,07	95/70	МБДОУ ДС № 5 «Ягодка»
5		0,05	95/70	МБДОУ ДС № 27 «Ласточка»
6		0,05	95/70	МБДОУ ДС № 28 «Бейсужок»
7		0,042	95/70	МБУ «Бейсугский СДК»
		0,07		
		0,03		
		0,0387		
		0,0206		
8		0,07	95/70	МБОУ ДОД ЦДОД «Юность»
9		0,19	95/70	МБОУ ДОУ ДЮСШ ст. Новоджерелиевской
10		0,07	95/70	МБОУЗ

				Новоджерелиевская участковая больница
--	--	--	--	--

1.8. Достижение результата при ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц организаций (учреждений), связанных с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (органы местного самоуправления, надзорные органы, электроснабжающие, газоснабжающие, водопроводно-канализационного хозяйства, социальной сферы, организации).

Данные об организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории муниципального образования представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование организация	Телефон диспетчерской службы
1	АО «Газпром газораспределение Краснодар» филиал № 16, Новоджерелиевский РЭУ	+7 (861)56-67-1-57
2	Новоджерелиевский участок электрических сетей ПАО «Россети Кубань» ст. Новоджерелиевская	+7(861)56-65-1-68
3	МУП «Исток»	+7 (861)56-65-1-83

Также к зонам индивидуального теплоснабжения относятся топочные, которые обеспечивают тепловой энергией школы, дома культуры, администрации и т.п., находящиеся на территории Новоджерелиевского сельского поселения. Перечень потребителей с индивидуальными источниками теплоснабжения указан в таблице 1:

1.9. Потребители категории надежности в системах теплоснабжения на территории муниципального образования.

Согласно подпункта 4.2 Свода правил СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители теплоты по надежности теплоснабжения подразделяются на три категории:

первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 «Здания жилые и общественные».

Больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и

специальные производства, и т.п.;

вторая категория потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч: жилые и общественные здания до +12 °С; промышленные здания до + 8 °С;

третья категория - остальные потребители.

Категория надежности теплоснабжения зависит от типа здания и его назначения.

К каждой категории предъявляются свои требования по качеству коммунальной услуги, а также возможности отключения отопления на определенный период времени.

При возникновении аварийных ситуаций на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иное не установлено договором теплоснабжения) требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения.

Потребители первой категории надежности в системах теплоснабжения на территории поселения отсутствуют.

1.11. Организации, ответственные за исполнение Порядка в зависимости от источника (места) возникновения аварии представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Источник (место) возникновения аварии	Ответственный за исполнение Порядка
1	Источник теплоснабжение, сети	Ведомственные управления
2.	Сети электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, связанные с источниками тепловой энергии (по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов и холодной воды на источники тепловой энергии)	Организации, обслуживающие сети электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения (в зоне эксплуатационной ответственности)

1.12. Лица, ответственные за исполнение Порядка, назначаются:

главой муниципального образования;

руководителями муниципальных экстренных оперативных служб;

руководителями организаций, функционирующих в системах теплоснабжения;

руководителями организаций, связанных с функционированием систем теплоснабжения.

Раздел 2 Задачи Порядка

2.1. Порядок должен решать в муниципальном образовании следующие задачи:

обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
 повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;
 мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
 снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
 минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
 приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;
 организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
 обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
 обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

Раздел 3 **Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения**

3.1. Аварийные ситуации подразделяются на четыре группы в зависимости от последствий:

на приводящие к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

на приводящие к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

на приводящие к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей;

на не повлекшие последствия, перечисленные выше, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения.

3.2. К перечню наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям, а также источникам (места) их возникновения относятся:

1) Аварийные ситуации на источниках тепловой энергии:

разрушение внутреннего газопровода;

взрыв (воспламенение) газа в здании;
 взрыв газа в топке котла (газоходах);
 неконтролируемый выброс газа;
 неисправность предохранительного клапана;
 повышение или понижение давления в тракте прямоточного котла до
 встроенных задвижек, прекращение циркуляции воды в котле;
 остановка всех питательных (циркуляционных) насосов;
 снижение давления воды в тракте водогрейного котла ниже
 допустимого;
 отсутствие напряжения (прекращение подачи электроэнергии) на вводе
 котельной установки;
 загазованность топки неработающего котла или помещения котельной
 установки;
 погасание факела в топке котла;
 отсутствие (прекращение) тяги в топке котла, снижение давления менее
 0,5 мм.вод.ст.;
 хлопок в топке котла, газохода, нарушение целостности взрывного
 клапана и газохода;
 нарушение герметичности отключающего затвора перед горелкой
 (пропуск через себя- рабочий и контрольный кран) при проверке перед
 растопкой котла;
 неисправность КИПиА, установленных на оборудовании
 энергоустановки;

2) Аварии на тепловых сетях:

порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, при
 наличии резервирования возможности резервирования от других источников
 или других участков тепловых сетей;

нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети
 по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности
 оборудования в схеме подпитки;

порыв (инцидент) на участках тепловых сетей требующий полного или
 частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность
 резервирования от других источников или других участков тепловых сетей.

3.3. Сценарии ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении указан в приложении 1 к Порядку.

3.4. Значение времени готовности к проведению работ по устранению аварийных ситуаций

Время сбора сил и средств аварийно-ремонтной бригады на месте
 возникновения аварийной ситуации не должно превышать 30 минут с момента
 получения оповещения об происшествии от диспетчера или граждан (в
 последнем случае – с обязательным уведомлением диспетчера о приеме
 заявки).

Нормативное время готовности к работам по ликвидации последствий

аварийной ситуации непосредственно на месте происшествия не должно превышать 60 минут.

3.5. Значение времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций

Планирование ремонтно-восстановительных работ на объектах теплоснабжения в случае возникновения аварийной ситуации в муниципальном образовании осуществляется лицом, ответственным за локализацию и ликвидацию происшествия, совместно администрацией муниципального образования и задействованными оперативными службами.

Устранение последствий аварийных ситуаций на источнике теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующих организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников теплоснабжения (администрации, оперативных экстренных служб, других взаимосвязанных организаций, поставщиков энергоресурсов) о происшествии осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию аварийно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

В случае, если возникновение аварийных ситуаций на источнике теплоснабжения может повлиять на работоспособность иных смежных инженерных сетей и объектов, владельцы коммуникаций смежных с поврежденной, оповещаются о происшествии через свои аварийно-диспетчерские службы.

В зависимости от вида и масштаба аварий, эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других неотложных работ, направленных на размораживание систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварий – не более 60 мин.

Значение нормативного времени на устранения аварийной ситуации устанавливается в зависимости от температуры наружного воздуха.

Нормативы времени на устранение аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения представлены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	ниже -20

1	Отключение отопления	2	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8	15	15	10	10

Действия персонала при ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям правил технической эксплуатации и техники безопасности систем теплоснабжения, производственных инструкций.

Раздел 4

Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

4.1. Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования Брюховецкий район (в случае угрозы возникновения или введения режима чрезвычайной ситуации муниципального уровня).

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

А) На муниципальном уровне – единая дежурно-диспетчерская служба муниципального образования Брюховецкий район (далее – ЕДДС);

Б) В администрации Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого района:

- глава Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого района;
- специалисты администрации Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого района.

В) В оперативных службах обеспечивающих функционирование систем теплоснабжения Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого района только при локализации и ликвидации аварийных ситуаций:

- оперативный дежурный персонал;
- выездные бригады, выездные аварийно-ремонтные бригады в соответствии с утвержденными типовыми штатными расписаниями.

Г) В организациях, функционирующих в системе теплоснабжения:

- главный инженер;
- диспетчер АДС;
- персонал производственно- технической службы;
- члены аварийно-ремонтных бригад.

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.

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

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

К силам и средствам ликвидации аварий на объектах теплоснабжения относятся органы управления, силы и средства организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения, а также организаций, участвующих в системе теплоснабжения Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого района.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

на муниципальном уровне – резервный фонд администрации муниципального образования Брюховецкий район;

на объектовом уровне - резервы финансовых и материальных ресурсов организаций эксплуатирующих объекты теплоснабжения.

4.3. Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, руководители организаций эксплуатирующих объекты теплоснабжения, информируют ЕДДС Брюховецкого района.

Собственники объектов теплоснабжения, разрабатывают возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель объекта докладывает заместителю главы муниципального образования Брюховецкий район, курирующему вопросы жилищно-коммунального хозяйства, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, и обеспечению пожарной безопасности (в случае угрозы возникновения или введения режима чрезвычайной ситуации), оперативному дежурному ЕДДС.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении на сутки и более, а также в условиях критически низких температур наружного воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования Брюховецкий район.

4.4. К ремонтным работам посменно, а при необходимости в круглосуточном режиме, привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, используются материалы организации, функционирующей в системах теплоснабжения муниципального образования, в ведении которой находится система теплоснабжения и специальная техника и оборудование привлеченных организаций.

4.5. Количество сил и средств, необходимых для ликвидации аварийной ситуации должно определяться ежегодно и утверждаться нормативным документом организаций, которые могут быть привлечены к указанным работам.

Сведения о количестве сил и средств, необходимых при ликвидации последствий аварийных ситуаций, по оперативным подразделениям организаций (учреждений) на территории муниципального образования представлены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование организации	Функциональные группы	Состав сил	Состав средств
АО «Газпром газораспределение Краснодар» филиал № 16, Новоджерелиевский РЭУ»	Аварийная бригада - 1 ед.	Слесарь – 4 чел. Сварщик – 1 чел.	Экскаватор – 1 ед. ЗИЛ- 1 ед. Набор слесарного инструмента, согласно перечню необходимых средств для ликвидации аварийных ситуаций Сварочный агрегат в комплекте с расходными материалами
Новоджерелиевский участок электрических сетей ПАО «Россети Кубань» ст. Новоджерелиевская	Аварийная бригада – 1 ед.	Электромонтер – 5 чел.	Газ - 3897 – 1 ед. Набор слесарного инструмента, согласно перечню для ликвидации аварийных ситуаций с расходными материалами
МУП «Исток»	Аварийная бригада – 1 ед.	Слесарь – 2 чел. Сварщик – 1 чел.	Газель Next «Макар» – 1 ед. Набор слесарного инструмента, согласно перечню для ликвидации аварийных ситуаций Сварочный агрегат в комплекте с расходными материалами

Раздел 5

Организация взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

5.1. В соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» теплоснабжающие организации и теплосетевые организации, осуществляющие свою деятельность в одной системе теплоснабжения, ежегодно до начала отопительного периода обязаны заключать между собой соглашение об управлении системой теплоснабжения в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

На территории муниципального образования Новоджерелиевское сельское поселение, теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в одной системе теплоснабжения нет.

Раздел 6

Состав и дислокация сил и средств

6.1. К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты ДС, АВС, оперативный персонал топочных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации, в эксплуатации которой находится система теплоснабжения в круглосуточном режиме, посменно, а также аварийные бригады управляющих (обслуживающих) организаций.

6.2. В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения, осуществляется дежурство ответственных специалистов.

6.3. Время готовности к работам по ликвидации аварии — 45 мин.

6.4. Дислокация сил и средств организаций участвующих в системе теплоснабжения Новоджерелиевского сельского поселения:



6.5. Нормативное время прибытия организаций, функционирующих в системах теплоснабжения и экстренных оперативных служб на место происшествия, представлено в таблице 6.

Таблица 6

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова
филиал ГКУ КК «Управление ПБ, ЧС ГО» - ПЧ № 23, [REDACTED]	Ч+0ч.20 мин. в сельской местности (п.1 ст. 76 Федерального закона от 22 мая 2008 г. №112-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»)
ОМВД Российской Федерации по Брюховецкому району	незамедлительно (протяженность маршрута патрулирования должна обеспечивать прибытие наряда к месту происшествия (как правило, не более чем в течение 5-7 минут) и не может превышать 6 км для патрулей на автомобиле, 4 км для патрулей на мотоцикле, 1,5 км для пеших патрулей) (п.1 ст. 12 Федерального закона от 7 февраля 2011 г. №3-ФЗ «О полиции»)
Служба Скорой медицинской помощи на территории муниципального образования Брюховецкий район	Ч+0ч.20 мин. для оказания скорой медицинской помощи в экстренной форме; Ч+2ч.00 мин. для оказания скорой медицинской помощи в неотложной форме (п.6 прил. №2 Приказа Министерства здравоохранения РФ от 20 июня 2013 г. №338н «Об утверждении Порядка оказания скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи»)
АО «Газпром газораспределение Краснодар» филиал № 16, Новоджерелиевский РЭУ», [REDACTED]	Ч+0ч.40 мин. (п.11.2 Постановления Госгортехнадзора РФ от 18 марта 2003 г. №9 «Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления»)
Новоджерелиевский участок электрических сетей ПАО «Россети Кубань» [REDACTED]	немедленно, Ч+1ч.30мин. (не определен)
МУП «Исток», [REDACTED]	немедленно, Ч+1ч.30мин. (не определен)

6.6. При необходимости, по решению ответственного руководителя работ, для локализации и ликвидации аварийной ситуации в условиях критически низких температур окружающего воздуха могут быть привлечены дополнительные силы и средства.

6.7. Действия ответственных лиц при ликвидации аварийных ситуаций:

6.7.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения муниципального образования и

минимизации ущерба от их возникновения зависит от действий ответственных лиц.

Ответственные лица должны действовать согласованно, четко, спокойно, в рамках своих полномочий, определенных должностными и иными действующими инструкциями, со знанием ситуации в системе теплоснабжения, оборудования, настоящим Планом действий и в соответствии складывающейся обстановкой - для недопущения негативного развития происшествия.

Ответственные лица, указанные в таблице 7, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

Таблица 7

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон
1	Самарский Евгений Дмитриевич	Заместитель главы муниципального образования Брюховецкий район Краснодарского края	+7 (861)56 21-8-33
2	Волынина Вероника Александровна	начальник управления по архитектуре, строительству и ЖКХ Брюховецкого района,	+7967-653-71-37
3	Ткаченко Ольга Викторовна	Глава Новоджерелиевского сельского поселения	8(918)350-10-25
4	Каргапольцев Андрей Вячеславович	Руководитель МКУ «Ситуационный центр»	+7 (861)56-34-6-09
5	Клинтух Владимир Георгиевич	Заместитель главного инженера Брюховецкого участка АО «Газпром газораспределение Краснодар», филиала № 16	8(918)345-33-87
6	Гармаш Михаил Викторович	Начальник Брюховецкого РЭС ПАО «Россети Кубань»	8(918)460-57-49
7	Кудря Татьяна Валерьевна	исполняющий обязанности директора МУП «Исток»	8(918)4425127

Форма Блок-схемы действий ответственных лиц по локализации и ликвидации аварийной ситуации приведена в приложении 2.

Раздел 7
Мероприятия, направленные на обеспечение
безопасности населения (в случае если в результате аварий
на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза
безопасности населения)

На территории Новоджерелиевского сельского поселения централизованное теплоснабжение населения отсутствует.

Зона жилой застройки состоит из частных домовладений, оборудованных индивидуальными источниками тепловой энергии.

В зоны действия индивидуального теплоснабжения входят жилые здания, которые не подключены к централизованной системе теплоснабжения.

Данная застройка представлена домами одно-, двухквартирного типа, а также блочными коттеджного типа, 3 МКД. Эти здания не присоединены к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов.

Раздел 8
Порядок организации материально-технического,
инженерного и финансового обеспечения операций
по локализации и ликвидации аварий
на объекте теплоснабжения

8.1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, взаимосвязанных с источниками теплоснабжения, а при необходимости и администрации муниципального образования.

8.2. При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте производится расчет необходимых для этого сил и средств.

8.3. По результатам расчетов составляется соответствующий перечень, в котором учитываются с указанием количества и места хранения:

средства (инструменты, материалы и приспособления, приборы, оборудование и автомобильная и землеройная техника), необходимые для проведения ремонтно- восстановительных и спасательных работ, для эвакуации людей из зоны аварийной ситуации;

аварийный запас средств индивидуальной защиты;

силы необходимые для выполнения локализации и ликвидации аварийных ситуаций;

средства необходимые для возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

8.4. Организация материально-технического обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и их последствий на объекте осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрацией муниципального образования.

Материально-технические средства, которые должны быть задействованы в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций, используются только для этих целей и не должны применяться для обеспечения в повседневной деятельности организаций, функционирующих в системах теплоснабжения.

8.5. Организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте – комплекс инженерных мероприятий и задач, выполняемых в целях создания благоприятных условий в ходе проведения наиболее сложных работ по спасению пострадавших, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Задачи инженерного обеспечения ремонтно-восстановительных и других неотложных работ выполняют специализированные группы, имеющие соответствующую подготовку по ремонту и восстановлению газовых, водопроводно-канализационных сетей, линий электропередачи.

Инженерное обеспечение операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций в теплоснабжении и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляется организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования совместно (в рамках своих функциональных обязанностей):

- с администрацией муниципального образования (координация и контроль деятельности, а в случае планируемого срока ликвидации последствий аварийной ситуации в системе централизованного теплоснабжения в зимний период (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) более 4 часов, угрозе для жизни и комфортного проживания людей – непосредственное руководство заместителем главы муниципального образования курирующим деятельность жилищно-коммунального хозяйства;

- с региональными и муниципальными службами мониторинга технологических нарушений, координацию мер по их устранению (Агентство ТЭК, ЕДДС);

- с региональными и муниципальными экстренными оперативными службами (министерства чрезвычайных ситуаций, полиция, скорая помощь, Росгвардия);

с организациями, связанными с функционированием систем теплоснабжения – водопроводно-канализационного хозяйства, электросетевыми и газораспределительными организациями.

8.6. Организация финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования за счет финансовых резервов и за счет резервного фонда в установленных законом случаях.

Объем финансовых средств и материальных ресурсов для обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения формируются в организациях одним из следующими способами:

выделением на отдельном расчетном счету организации собственных денежных средств;

заключением договора страхования расходов на ликвидацию чрезвычайных ситуаций;

заключением договора банковской гарантии;

иными способами, не запрещенными законодательством Российской Федерации, формирующие резервы финансовые средства должны находиться на счетах эксплуатирующей организации и могут быть использованы по назначению только в результате произошедшей аварийной ситуации.

8.7. Организация противопожарного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования в режиме повседневной деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и территориальными противопожарными и спасательными службами МЧС России в случае возгорания, по вызову.

8.8. Организация транспортного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются организациями, функционирующими в системах теплоснабжения муниципального образования, а в случае необходимости привлечением сил и средств специализированных транспортных организаций по отдельным заявкам.

8.9. Организация медицинского обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на объекте теплоснабжения осуществляются территориальными службами Скорой медицинской помощи и медицинскими учреждениями, по вызову.

Раздел 9

Документы и инструкции, используемые для ликвидации последствий

аварийных ситуаций

9.1. Документами, необходимыми для ликвидации последствий аварийных ситуаций муниципального образования являются:

настоящий Порядок;

действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок и теплопотребляющих установок;

внутренние инструкции, списки, ведомости, журналы, бланки, графики и т.п. организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе действующей нормативно-технической документации с учетом настоящего Порядка;

утвержденные техническим руководителем организации, функционирующей в системах теплоснабжения, схемы систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и источников тепловой энергии;

Примерный перечень производственно-технических документов для дежурного персонала организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования приведен в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
1	Оперативный журнал	Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима. Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям. Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре
2	Список ремонтного и руководящего персонала	Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей
3	Список телефонов	Список телефонов районных аварийных служб,

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	организаций	смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций
4	Суточная ведомость теплосети	Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки
5	Оперативная схема тепловых сетей	Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент времени
6	Журнал распоряжений (оператору) диспетчеру	Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети)
7	Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям	Регистрация нарядов-допусков и распоряжений на проведение работ с указанием содержания работ и места их проведения, производителя работ (наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ
8	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата
9	Журнал дефектов	Записи о неисправностях теплового оборудования. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка
10	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
11	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала
12	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов
13	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
	радиосвязью	
14	Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов
15	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
16	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места
17	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
18	Журнал заявок на приемку оборудования	Регистрация заявок строительных, монтажных, наладочных и ремонтных организаций, а также абонентов на вызов представителя района теплосети для участия в приемке теплотрассы и оборудования
19	График текущего ремонта теплового оборудования	Перечень теплового оборудования, подлежащего текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
20	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
21	Карта установок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени
22	Тепловая схема источника тепла	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
23	Схема трубопроводов источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
24	Перечень работ проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска Перечень утверждается главным инженером ПТС

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
25	Наряд-допуск	Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ, дата и время допусков к работе (первичных и ежедневных), окончание работы

9.2. Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный Порядок при авариях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

9.3. К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указания о порядке отключения отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий и последующего их заполнения и включением их в работу при разработанных вариантах аварийных режимов. Должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и нерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее главным инженером.

9.4. Эксплуатирующие тепловое оборудование организации, диспетчерские службы ежегодно до 01 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

Сценарий

ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении

№ п/п	Аварийные ситуации и места их возникновения	Внешние проявления (признаки) аварии	Возможные причины аварии	Возможные стадии развития аварии и их последствиям	Действие должностных лиц
1	2	3	4	5	6
1. Аварийные ситуации на источниках тепловой энергии					
1.1	Разрушение внутреннего газопровода	1.Запах газа внутри здания (помещения) котельной. 2.Падение давления газа перед горелками газопользующего оборудования, вплоть до полного прекращения подачи газа. 3. Срабатывание автоматики безопасности (по снижению давления газа перед горелкой).	1. Механическое повреждение газопровода. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы.	1. Утечка газа. 2. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 3. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2.Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3.Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1.Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, прекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2.Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также

				принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.2	Взрыв (воспламенение) газа в здании	1. Запах гари или дыма внутри здания (помещения) котельной. 2. Открытый очаг возгорания, сильное задымление, нестабильная работа оборудования, вплоть до полной его остановки. 3. Срабатывание автоматики безопасности.	1. Механическое повреждение оборудования. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы. 3. Неисправность горелок. 4. Неисправность технологических защит. 5. Неконтролируемое увеличение внутреннего давления котла. 6. Неисправность газопользующего оборудования.	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.

					Действия оператора котельной. 1. Останавливает аварийную остановку котельного оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.3	Взрыв газа в топке котла (газохода)	1. Запах гари или дыма внутри здания (помещения) котельной. 2. Открытый очаг возгорания, сильное задымление, нестабильная работа оборудования, вплоть до полной его остановки. 3. Срабатывание	1. Механическое повреждение оборудования. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы. 3. Неисправность горелок. 4. Неисправность технологических	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей,	Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установить на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2. Информирует руководство

		автоматики безопасности (по снижению давления газа перед горелкой).	защит. 5. Неисправность газопользующего оборудования.	обслуживающего персонала.	предприятия, ЕДДС по Бреховскому району о возникшей аварии. 3. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 4. Оповещает смежные службы (при необходимости). 5. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Останавливает аварийную остановку котельного оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
--	--	---	--	---------------------------	--

1.4	Не контролируемый выброс газа	1. Запах гари или дыма внутри здания (помещения) котельной. 2. Открытый очаг возгорания, сильное задымление, нестабильная работа оборудования, вплоть до полной его остановки. 3. Срабатывание автоматики безопасности (по снижению давления газа перед горелкой).	1. Механическое повреждение оборудования. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы. 3. Неисправность горелок. 4. Неисправность технологических защит. 5. Неисправность газопользующего оборудования.	Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установить на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2. Информировует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 3. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 4. Оповещает смежные службы (при необходимости). 5. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Останавливает аварийную остановку котельного оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и
-----	-------------------------------	--	--	--	--

				местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.5	Неисправность предохранительного клапана	Не срабатывает при повышении давления	Образование накипи на уплотнительных поверхностях	1. Аварийная работа котла, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). Лично, обнаружившее аварийно: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установки на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2. Информирует руководство предприятия. 3. Организует ремонтные работы по устранению неисправности. Действия оператора котельной. 1. Останавливает аварийную остановку котельного оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению в

				случае возгорания. Директор предприятия. Организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.6	Повышение или понижение давления в тракте прямооточного котла до встроенных задвижек, прекращение циркуляции воды в котле	Повышение температуры воды на выходе из котла выше 95 градусов (вскипание воды). Гидроудар.	Остановка сетевого насоса. Большая подача топлива. Неисправность контрольно-измерительных приборов.	1. Аварийная работа котла, повреждение(разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.
				Лично, обнаружившее аварийно: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установки на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2. Информировует руководство предприятия. 3. Организует ремонтные работы по устранению неисправности. Действия оператора котельной. 1. Останавливает аварийную остановку котельного оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению в

				случае возгорания. 3. Время остановки, причину и последовательность действий зафиксировать в оперативном журнале. Директор предприятия. Организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.7	Остановка всех питательных (циркуляционных) насосов	Повышение температуры воды на выходе из котла выше 95 градусов (вскипание воды). Гидроудар.	Исчезновение питающего напряжения в сети питания котельной установки. Неисправность (короткое замыкание) в сети котельной установки. Неисправность насоса, электро-двигателя.	1. Аварийная работа котла, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала. Личо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установки на внешний осмотр сети 0,4 кВт и (или) аварийную остановку котлов. 2. Сообщает об отсутствии напряжения в электросетевую организацию. 3. Организует ремонтные работы по устранению неисправности. 4. Информировует о случившемся ответственного за эксплуатацию электросетевого хозяйства в организации. Действия оператора котельной. 1. Проверить наличие напряжения на вводе в котельную по

				включенному положению вводных автоматов. 2. Выполняет внешний осмотр сети 0,4 кВ на наличие возможных неисправностей. 3. Выполняет аварийную остановку газоиспользующего оборудования, перекрывает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.8	Снижение давления воды в тракте водогрейного котла ниже допустимого	Аварийное понижение давления воды. Повышение температуры воды на выходе из котла выше 95 градусов (вскипание воды). Гидроудар.	Подпитка котельной установкой в пределах ниже критической. Утечка в сетевом трубопроводе.	1. Аварийная работа котла, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.

					(водопроводную) организацию. 3. Организует ремонтные работы по устранению неисправности. Действия оператора котельной. 1. Проверить наличие давления в водопроводной сети на предмет утечек. 2. Проверить работу подпиточных насосов. 3. Выполняет аварийную остановку газоиспользующего оборудования, прекращает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. Директор предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.9	Отсутствие напряжения (прекращение подачи электроэнергии) на вводе котельной установки	Отсутствие освещения. Остановка всех электропотребляющих установок	Исчезновение питающего напряжения в сети питания котельной установки. Неисправность (короткое замыкание) в сети котельной установки.	1. Аварийная работа котла, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Выдает распоряжение оператору котельной установки на аварийную остановку котлов. 2. Сообщает об отсутствии напряжения в электросетевую организацию.

					3. Информирует о случившемся ответственного за эксплуатацию электросетевого хозяйства в организации. Действия оператора котельной. 1. Проверить наличие напряжения на вводе в котельную по включенному положению вводных автоматов. 2. Выполняет внешний осмотр сети 0,4 кВ на наличие возможных неисправностей. 3. Выполняет аварийную остановку газоиспользующего оборудования, прекращает питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. Директор предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.10	Загазованность топки неработающего котла или помещения котельной установки	Запах газа внутри здания (помещения) котельной. Срабатывание автоматики безопасности (по снижению давления газа перед горелкой). Нестабильная работа	Механическое повреждение оборудования. Повреждение сварных стыков или тела трубы. Неисправность	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового оборудования	Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о

	горелки.	горелок. Неисправность технологических защит. Неисправность газопринимающего оборудования.	(котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).	
1.11	Погасание факела в топке котла	Проскок пламени на горелке. Отрыв пламени от	Неисправность горелки. Неправильная	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение)	Лицо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия.

		горелки. Нестабильная работа котла.	работа КИП и А. Нестабильное давление газа в сети.	здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находившихся рядом людей, обслуживающего персонала.	Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, Е/ДЭС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части
--	--	--	---	--	---

					компетенции).
1.12	Отсутствие (прекращение) тяги в топке котла, снижение давления менее 0,5мм.вод. ст	Неполное сгорание газа. Образование угарного газа. Нестабильная работа котла.	Обвал в газоходе. Забит сажей газоход. Течь котла. Вода в газоходе. Поврежден взрывной клапан или обмуровка котла.	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	Личо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).

				Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.13	Хлопок в топке котла, газохода, нарушение целостности взрывного клапана котла и газохода	Загазованность топки. Образование угарного газа. Нестабильная работа котла.	Разрушение обмуровки котла. Трещины в мембране предохранительного взрывного клапана. Трещины в боровых газоходах.	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.
				Лично, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти.

				Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.14	Нарушение герметичности отключающего затвора перед горелкой (пропуск через себя -рабочий и контрольный кран) при проверке перед растопкой котла.	Загазованность топки. Образование угарного газа.	Неисправность запорной арматуры или горелки.	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала. Лицо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале. 2. Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению.

				Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
1.15	Неисправность КИПиА, установленных на оборудовании энергоустановки	Неправильная работа или отсутствие показаний приборов КИПиА. Неправильная работа автоматики и защит.	Неисправность приборов (БУРС, ЭКМ, датчиков давления газа и воздуха, температуры).	1. Возгорание, пожар, взрыв газовоздушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала. Липо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады газовой службы. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). 4. Вызывает пожарную охрану, скорую помощь при необходимости. Действия оператора котельной. 1. Выполняет аварийную остановку котельного оборудования, перекрытие питающих газовых задвижек и фиксирует действия в оперативном журнале.

			2.Подготавливает к применению имеющиеся первичные средства пожаротушения, а также принимает меры по его тушению. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
--	--	--	---

2. Аварии на тепловых сетях				
2.1	Порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, при наличии резервирования возможности резервирования от других источников или других участков тепловых сетей	Течь теплоносителя из трубопровода (фланцевое, резьбовое соединение, сварочный стык, отключающее устройство и т.п.)	1. Механическое повреждение трубопровода. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы.	1. Утечка теплоносителя из системы отопления. 2. Аварийная остановка котельной. 3. Прекращение подачи тепловой энергии и ГВС потребителям.
			Лицо, обнаружившее порыв: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2.Обеспечивает вызов аварийной бригады ОДС. 3.Оповещает смежные службы (при необходимости). Действия службы ОДС: 1.Выполняет аварийную остановку участка тепловой сети, путем отключения запорной арматурой.	

				Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
2.2	Нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химоводоочистки	Утечка теплоносителя из системы отопления (отсутствие подпиточной воды, несанкционированный разбор сетевой воды потребителями).	1. Возникновение аварийной ситуации (утечки воды в системах отопления у потребителей). 2. Аварийное снижение или отключение ХВС поставщика.	1. Утечка теплоносителя из системы отопления. 2. Аварийная остановка котельной. 3. Прекращение подачи тепловой энергии и ГВС потребителям.
				Липо, обнаружившее нарушение: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2. Обеспечивает вызов аварийной бригады ОДС. 3. Оповещает смежные службы (при необходимости). Действия службы ОДС: 1. Выполняет аварийную остановку участка тепловой сети или котельной путем отключения запорной арматурой. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти.

				Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
2.3	Порыв (инцидент) на магистральных участках тепловых сетей требующий полного или частично отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей	Утечка теплоносителя из магистральных трубопроводов	1. Механическое повреждение трубопровода. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы.	1. Утечка теплоносителя из системы отопления. 2. Аварийная остановка котельной. 3. Прекращение подачи тепловой энергии и ГВС потребителям. Лично, обнаружившее порыв: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2.Обеспечивает вызов аварийной бригады ОДС. 3.Оповещает смежные службы (при необходимости). Действия службы ОДС: 1.Выполняет аварийную остановку участка тепловой сети или котельной путем отключения запорной арматурой. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).

				Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции).
2.4	Порыв (инцидент) на распределительных участках тепловых сетей требующий полного или частичного отключения трубопроводов, по которым имеется возможность резервирования от других источников или других участков тепловых сетей.	Утечка теплоносителя на распределительных участках тепловых сетей.	1. Механическое повреждение трубопровода. 2. Повреждение сварных стыков или тела трубы.	1. Утечка теплоносителя из системы отопления. 2. Аварийная остановка котельной. 3. Прекращение подачи тепловой энергии и ГВС потребителям.
				Либо, обнаружившее порыв: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Бреховецкому району о возникшей аварии. 2.Обеспечивает вызов аварийной бригады ОДС. 3.Оповещает смежные службы (при необходимости). Действия службы ОДС: 1.Выполняет аварийную остановку участка тепловой сети или котельной путем отключения запорной арматурой. Директор предприятия. Информирует о случившемся органы государственного надзора и местной исполнительной власти. Взаимодействует с ОДС, организует и контролирует работы по локализации последствий аварии (в части компетенции). Главный инженер предприятия. Взаимодействует с ОДС, организует работы по локализации последствий аварии (в части

Приложение № 2

3.3. Порядок взаимодействие сил и средств по ликвидации аварийной ситуации

