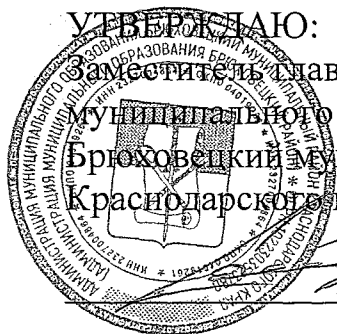


**Муниципальное образование
Брюховецкий муниципальный район
Краснодарского края**

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Главы
муниципального образования
Брюховецкий муниципальный район
Краснодарского края



Е.Д. Самарский

« 12 » февраля 2026 г.

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ БРЮХОВЕЦКИЙ
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство ТЭК и ЖКХ КК
от 06.02.2026 № 70.13-08-1699/26

Министерство ГО и ЧС КК
от 12.02.2026 № 68-07-04-842/26

2026 г.

Раздел 1.

Общие сведения

1.1. Основные положения разработки (актуализации) порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения

1.1.1. Общие положения

1.1.1.1. Настоящий «Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении в муниципальном образовании Брюховецкий муниципальный район Краснодарского края на отопительный период 2026-2027 годов (далее – Порядок) разработан во исполнение требований п. 1 ч. 3 ст. 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

- Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федерального закона от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»;
- Федерального закона от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;
- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 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 14.05.2025 № 511 «Об утверждении правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок»;
- 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»;
- иных действующих нормативно-правовых актов по теме документа.

1.1.1.2. Основным документом, регламентирующим требования к порядку разработки и утверждения, составу сведений, которые должны содержаться Порядок, является Приказ 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» (далее – Приказ № 2234).

1.1.1.3. В соответствии с п/п. 8.3.1 п. 8 Приказа № 2234 Порядок подлежит ежегодной актуализации, утверждается муниципальным образованием до 15 февраля и должен содержать следующие сведения:

- сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения;

- количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения (далее - силы и средства);

- порядок и процедуру организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения;

- состав и дислокация сил и средств;

- перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения);

- порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения.

1.1.1.4. Порядок подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, касающихся объектов систем теплоснабжения; сценариев вероятных аварийных ситуаций; количества, состава и дислокации сил и средств и др.

1.1.1.5. Порядок размещается после его утверждения на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 5 рабочих дней со дня его утверждения. Не подлежат опубликованию сведения о сценариях наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, а также сведения о составе и дислокации сил и средств.

1.1.1.6. Объектами, рассматриваемыми в Порядке, являются - системы теплоснабжения на территории муниципального образования, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплопотребления.

1.1.1.7. Порядок определяет последовательность действий персонала при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем. Должностные лица должны знать и руководствоваться Порядком в пределах установленных им обязанностей по складывающейся обстановке.

1.1.1.8. Порядок должен находиться:

- а) в администрации муниципального образования;

- б) в организациях, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования;

- в) в экстренных оперативных службах, обеспечивающих безопасность при локализации и ликвидации аварийных ситуаций для функционирования систем теплоснабжения муниципального образования;

1.1.1.9. Ответственность за разработку (актуализацию) Порядка возлагается на заместителя главы муниципального образования, курирующего вопросы жилищно-коммунального хозяйства.

1.1.2. Основные понятия и термины

В настоящем Порядке используются следующие основные понятия термины:

«авария на объектах теплоснабжения» – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 6 часов и горячее водоснабжение на период более 8 часов;

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

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

«технологический отказ» - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи 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 тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии;

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

«коммунальные ресурсы» – горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

«коммунальные услуги» – деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

«мониторинг состояния системы теплоснабжения» – комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей и объектов теплоснабжения (далее - мониторинг);

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

«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;

«управляющая организация» – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

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

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

«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;

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

«тепловой пункт» – совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и

сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные – для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более);

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

«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.

1.1.3. Цели, задачи, обязанности

1.1.3.1. Порядок разрабатывается (актуализируется) в целях координации и взаимосвязанных действий руководителей и работников структурных подразделений администрации муниципального образования, организаций, управляющих многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, ресурсоснабжающих организаций (электро-, газоснабжения, водопроводно-канализационного хозяйства), оперативных служб, при решении вопросов, связанных с локализацией и ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения, (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).

1.1.3.2. Порядок должен решать в муниципальном образовании следующие задачи:

- обеспечение надежной эксплуатации систем теплоснабжения;
 - повышение эффективности функционирования объектов систем теплоснабжения;
 - мобилизация усилий всех административных и инженерных служб в муниципальном образовании для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения;
 - поддержание необходимых параметров теплоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях при возникновении аварийной ситуации;
 - снижение последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения.
- Информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действия по ликвидации последствий.

1.1.3.3. Взаимоотношения организаций, функционирующих в системах теплоснабжения с потребителями, определяются заключенными между ними договорами теплоснабжения, в рамках действующего законодательства Российской Федерации. Ответственность указанных лиц определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, прилагаемом к договору теплоснабжения.

1.1.3.4. Организации, функционирующие в системах теплоснабжения для надежного теплоснабжения потребителей должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору теплоснабжения, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в

любое время суток.

1.1.3.5. При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной, и администрацию муниципального образования, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения или сообщают ответной телефонограммой об отсутствии их коммуникаций на месте дефекта.

1.1.3.6. При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает в отопительный период 6 часов и горячее водоснабжение более 8 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию и оперативный штаб по жилищно-коммунальному хозяйству муниципального образования.

1.1.3.7. Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования осуществляется в соответствии с планами по ликвидации аварийных ситуаций, имеющимися у организации, внутренними инструкциями и настоящим Порядком.

1.1.3.8. Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-ремонтных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете предприятий и организаций жилищно-коммунального комплекса на текущий финансовый год.

1.1.3.9. Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями в порядке, установленном в муниципальном образовании.

1.1.3.10. Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых возникла аварийная ситуация.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, для надежного теплоснабжения потребителей, обязаны:

- осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;
- не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;
- обеспечивать, по требованию владельца инженерных коммуникаций, снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;
- принимать меры, в соответствии с действующим законодательством, к лицам, допустившим устройство в охрannой зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;
- компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охрannой зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала

производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

1.1.3.11. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, по которым проходят инженерные коммуникации, эксплуатирующие организации, сотрудники администрации, жители при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

- принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;

- незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения администрацию муниципального образования и диспетчерскую службу ресурсоснабжающих организаций.

1.1.3.12. Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), по которым проложены сети теплоснабжения, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих данные системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

1.1.3.13. Организациями, управляющими многоквартирными домами, обеспеченными централизованным теплоснабжением, должны быть доведены до жителей в них проживающих любым доступным способом адреса и номера телефонов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения для сообщения о возникновении технологических нарушений работы и аварийных ситуациях системах теплоснабжения.

1.2 Краткая характеристика муниципального образования

Брюховецкий муниципальный район расположен в юго-западной части Краснодарского края. Общая площадь его составляет 1376 км². на севере граничит с Каневским и Павловским районами, на западе граничит с Приморско-Ахтарским муниципальным округом, на востоке с Выселковским районом, на юге — с Тимашевским и Кореновским районами.

Численность населения муниципального образования Брюховецкий муниципальный район Краснодарского края по состоянию на 01.01.2026 г. составила 46,1 тыс. человек.

В муниципальное образование входят 8 муниципальных образований со статусом поселений:

1. Брюховецкое сельское поселение,
2. Большебейсугское сельское поселение,
3. Батуринское сельское поселение,
4. Новоджерелиевское сельское поселение,
5. Чепигинское сельское поселение,
6. Переясловское сельское поселение,
7. Свободненское сельское поселение,
8. Новосельское сельское поселение.

1.3 Описание объектов теплоснабжения

Теплоснабжение муниципального образования Брюховецкий муниципальный район Краснодарского края обеспечивают 52 котельных (51 котельная с установленной мощностью

менее 3,5 МВт, 1 котельная с установленной мощностью от 3,5 до 60 МВт, которые работают на природном газе.

Основными теплоснабжающими организациями Брюховецкого муниципального района Краснодарского края в настоящее время являются:

ООО «Брюховецкие тепловые сети» – 4 котельных (по договору аренды);

Брюховецкий филиал ЗАО СК «Ленинградский» – 1 котельная;

Управление образования администрации муниципального образования Брюховецкий муниципальный район – 31 котельная;

Основное теплогенерирующее оборудование котельных – водогрейные котлы. Ограничений по тепловой мощности нет. Схема систем отопления преимущественно независимая; система ГВС – закрытая.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет – 27,42 км. Основной вид топлива для котельных – природный газ. Системы теплоснабжения находятся в удовлетворительном состоянии и готовы производить тепловую энергию в необходимом объеме в период низких температур наружного воздуха.

Полный перечень источников тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование и адрес расположения источника тепловой энергии	Температурный график	Эксплуатирующая организация
1.	Котельная МБОУ СОШ № 2 ст. Брюховецкая, ул. Ростовская, 1	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
2.	Котельная МБОУ СОШ № 5 с. Б.Бейсуг, ул. Деркача, 1	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
3.	Котельная МБОУ ООШ № 6 х. Красная Нива, ул. Длинная, 117 Газовая блочно-модульная котельная мощностью 200 кВт (ТКУМ-200-1-2-XX)	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
4.	Котельная МАОУ СОШ № 7 ст. Переясловская, ул. Красная, 134	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
5.	Котельная МБОУ СОШ № 10 с. Н.Село, ул. Красная, 50	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
6.	Котельная МБОУ СОШ № 11 с. Свободное, ул. Ленина, 9	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
7.	Котельная МБОУ СОШ № 12 х. Гарбузовая Балка, ул. Центральная, 20	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
8.	Котельная МБОУ СОШ № 13 ст. Новоджерелиевская, ул. Красная, 20	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий

			муниципальный район
9.	Котельная МБДОУ № 28 "Бейсужек" с. Бейсугское ул.Ленина 71	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
10.	Котельная МБОУ ООШ № 16 п. Лебяжий Остров, ул. Гагарина,1	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
11.	Котельная МБДОУ № 3 "Вишенка" ст. Переясловская, ул. Ленина 7А	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
12.	Котельная МАОУ СОШ № 15 ст. Переясловская, ул. Толстого,19	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
13.	Котельная МБДОУ № 4 "Красная Шапочка" ст. Брюховецкая, ул.Красная, 220	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
14.	Котельная МБДОУ № 18 "Солнышко" с. Большой Бейсуг, ул. Деркача, 9	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
15.	Котельная МБДОУ № 5 "Ягодка" ст. Новоджерелиевская, ул. Красная, 62	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
16.	Котельная МБДОУ № 30 "Золотая Рыбка" с. Свободное, ул. Молодежная, 9	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
17.	Котельная МБДОУ № 15 "Березка" ст. Переясловская, ул. Комсомольская, 28	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
18.	Котельная МБДОУ № 33 "Ручеек" п. Лиманский, ул. Красная, 18А	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
19.	Котельная МБДОУ № 24 "Росинка" с. Новое Село, ул. Степная, 1	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
20.	Котельная МБДОУ № 7 "Сказка" ст. Брюховецкая, ул. Красная, 126	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
21.	Котельная МБДОУ № 14 "Теремок" х. Киновия, ул. Гоголя, 7	95/70	Управление образования администрации

			МО Брюховецкий муниципальный район
22.	Котельная МБДОУ № 23 "Теремок" х. Заря, ул. Коммунаров, 54	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
23.	Котельная МБДОУ детский сад №12 "Колосок" х. Гарбузовая Балка, ул. Центральная, 23	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
24.	Котельная МБДОУ ДС №1 "Белоснежка" ст. Переясловская, ул. Масловского, 1-а	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
25.	Котельная МБОУ ООШ № 17 с. Малый Бейсуг, ул. Ленина, 71	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
26.	Котельная МБОУ ЦДО "Юность" ст. Новоджерелиевской, ул. Красная, 70	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
27.	МАДОУ ДС №6 «Ромашка», ст. Брюховецкая ул. Гагарина, 30	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
28.	Котельная МБДОУ № 26 "Ивушка" ст. Новоджерелиевская, ул. Коммунаров, 31 А	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
29.	Котельная МБДОУ № 27 "Ласточка" х. Челюскинец, ул. Матросова, 3А	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
30.	МБДОУ № 11 "Колокольчик" ст. Брюховецкая, ул. О. Кошевого, 66 Газовая блочно-модульная котельная ТКУМ-700 кВт;	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
31.	Котельная МБДОУ ДС №32 "Бережок" пос. Лебяжий Остров, ул. Ленина, 5	95/70	Управление образования администрации МО Брюховецкий муниципальный район
32.	Котельная (участковая больница) ст. Новоджерелиевская, ул. Пугачева 2	95/70	ГБУЗ «Брюховецкая ЦРБ» МЗ КК
33.	Котельная (участковая больница) ст. Батуринская, ул. Красная 92	95/70	ГБУЗ «Брюховецкая ЦРБ» МЗ КК
34.	Котельная (участковая больница) ст. Чепигинская, ул. Розы Люксембург 6	95/70	ГБУЗ «Брюховецкая ЦРБ» МЗ КК

35.	Котельная (участковая больница) ст. Переясловская, ул. Масловского 2А	95/70	ГБУЗ «Брюховецкая ЦРБ» МЗ КК
36.	Котельная СОШ №1 ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180	95/70	ООО «Брюховецкие тепловые сети»
37.	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46	95/70	ООО «Брюховецкие тепловые сети»
38.	Котельная РИК ст. Брюховецкая, ул. Красная, 211	95/70	ООО «Брюховецкие тепловые сети»
39.	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200	95/70	ООО «Брюховецкие тепловые сети»
40.	Котельная центр ст. Батуринская, ул. Гагарина, 34 А	95/70	ООО «Брюховецкие тепловые сети»
41.	Котельная МБУДО ДЮСШ им. В.Н. Мачуги, ст. Переясловская, ул. Кавказская, 39	95/70	Отдел по физической культуре и спорту администрации МО Брюховецкий муниципальный район
42.	Котельная МБУ ДО ДЮСШ ст. Новоджерелиевской ул. Коммунаров 30	95/70	Отдел по физической культуре и спорту администрации МО Брюховецкий муниципальный район
43.	МБУДО ДЮСШ им. В.Н. Мачуги, ст. Переясловская, ул. Толстого, 19 А (2 зал) Газовая блочно-модульная котельная мощностью 100 кВт (ТКУМ-100-1-2-ХХ)	95/70	Отдел по физической культуре и спорту администрации МО Брюховецкий муниципальный район
44.	Котельная ДК им. Буренкова ст. Брюховецкая ул. Энгельса 177	95/70	Администрация Брюховецкого сельского поселения Брюховецкого муниципального района
45.	Котельная МБУ "Переясловский СДК" ст. Переясловская, ул. Красная, 76	95/70	Администрация Переясловского сельского поселения Брюховецкого муниципального района
46.	Котельная ст. Чепигинская, ул. Шевченко б/н	95/70	Администрация Чепигинского сельского поселения Брюховецкого муниципального района
47.	Котельная ст. Новоджерелиевская, ул. Коммунаров, 29, библиотека	95/70	Администрация Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого муниципального района
48.	Котельная ст. Новоджерелиевская, ул. Красная, 58, Дом культуры	95/70	Администрация Новоджерелиевского

			сельского поселения Брюховецкого муниципального района
49.	Котельная ст. Новоджерелиевская, ул. Советская, 31 Музей	95/70	Администрация Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого муниципального района
50.	Котельная х. Челюскинец, ул. Матросова, 11 Дом культуры	95/70	Администрация Новоджерелиевского сельского поселения Брюховецкого муниципального района
51.	МБУК «Культурно-досуговый центр», ДК «Луч», промзона	95/70	Администрация Брюховецкого сельского поселения Брюховецкого муниципального района
52.	МБУК «Культурно-досуговый центр», «Сельский Дом культуры на 150 мест», х. Красная Нива, ул. Длинная 115.	95/70	Администрация Брюховецкого сельского поселения Брюховецкого муниципального района

1.4 Организации, связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению.

1.4.1. 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, теплоснабжающие (теплосетевые), электроснабжающие, газоснабжающие, водопроводно-канализационного хозяйства, социальной сферы, организации, управляющие многоквартирными домами).

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

Таблица 2.

№ п/п	Наименование организация	Телефон диспетчерской службы
1	Филиал № 16 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	8-(861-56)-33-8-50
2	Предприятие Тимашевские электрические сети Филиала ПАО «Россети Юг» - «Кубаньэнерго»	8-(861-56)-35-3-50
3	ООО «Брюховецкое водопроводное хозяйство»	8-(861-56)-35-1-17
4	ООО «Лидер Сервис 21»	8-(918)-024-02-62
5	МУП «Батуринский Исток»	8-(918)-653-47-60
6	МУП «Чепигинское»	8-(861-56)-43-3-73
7	МУП «Коммунальник»	8-(861-56)-45-1-82
8	МБУ «Сервис-Новое Село»	8-(861-56)-53-2-45
9	МУП «Исток»	8-(861-56)-65-1-83

1.4.3. Лица, ответственные за исполнение Порядка, назначаются местными распорядительными документами:

- главой муниципального образования;
- руководителями муниципальных экстренных оперативных служб;
- руководителями организаций, функционирующих в системах теплоснабжения;
- руководителями организаций, связанных с функционированием систем теплоснабжения;
- руководителями организаций, управляющих многоквартирными домами.

1.4.4. При ликвидации аварийных ситуаций требуется четкая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций.

1.4.5. Все ответственные лица, указанные в приложении 1 к настоящему Порядку, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

1.5 Сведения о жилых зданиях и социально-значимых объектах (далее - СЗО), имеющих централизованное теплоснабжение.

1.5.1 Теплоснабжение 29 зданий (многоквартирных домов) и 21 социально-значимых объектов (далее – СЗО) на территории муниципального образования обеспечивается от централизованных источников тепловой энергии.

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

Согласно п.п. 4.2 Свода правил СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители тепловой энергии 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 (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Перечень потребителей в системах теплоснабжения на территории муниципального образования с распределением их по источникам тепловой энергии представлен в приложении 2.

Раздел 6.

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

6.1. При повреждении (аварии) на внутридомовых системах теплоснабжения (отопления) АДС эксплуатирующей организации обязана принять все необходимые меры для обеспечения безопасности людей, отключения поврежденного участка, организации выполнения ремонтно-восстановительных работ, сообщить о случившемся в ЕДДС, принять меры по поддержанию минимальной внутри домовой температуры (не ниже +12 °С) с использованием мобильных теплогенераторов (тепловых пушек) в общедомовых помещениях многоквартирных домов.

6.2. О причинах возникновения и сроках устранения аварийной ситуации в системе теплоснабжения муниципального образования в зимнее время года повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей. С этой целью отдел жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования уточняет всю необходимую информацию и передает для размещения по средствам сети интернет в информационных каналах и официальном сайте администрации муниципального образования.

Контроль за качественным и своевременным информированием населения осуществляется управления службы протокола и информационной политике в рамках отработки задач по поэтапному контролю хода устранения технологического нарушения

6.5. В случае длительного (24 часа и более) отсутствия теплоснабжения у населения в жилых кварталах повлекшее снижение температуры ниже нормативных значений (в отопительный сезон), в муниципальном образовании объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

6.6. Выезд на место аварии руководителей администрации муниципального образования и структурных подразделений должен осуществляться не позднее установленных ниже сроков, зависящих от температуры наружного воздуха:

- не позднее 4 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха выше -10 °С;
- не позднее 2 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха от -10 °С до -15 °С;
- не позднее 30 мин. после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха ниже -15 °С.

В случае возникновения аварии на объектах теплоснабжения муниципального образования, при нарушении условий жизнедеятельности 50 человек и более на 1 сутки при условии, что температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже +18 °С в отопительный период, Глава муниципального образования отдает распоряжение на незамедлительную организацию постоянной работы штаба по проведению отопительного периода и созыв внеочередного заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности муниципального образования.

6.7. Мероприятиями, направленными на обеспечение безопасности населения в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения (прекращении подачи тепла

в жилые помещения в условиях резкого понижения температуры наружного воздуха в течение длительного времени) являются:

- сообщение о возникшей ситуации в организацию, управляющую многоквартирными домами и (или) в ЕДДС муниципального образования по средствам городской телефонной и мобильной связи лицами, являющимися свидетелями возникновения происшествия;

- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;

- эвакуация из опасной зоны населения при режиме «ЧС» во взаимодействии с экстренными оперативными службами и аварийно-спасательными формированиями;

- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет прохода и передвижения по опасной зоне населения, транспортных средств;

- привлечение к выполнению работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации специализированных служб и формирований в целях предупреждения дальнейшего развития аварий, угрозы населению;

- оповещение населения, проживающего на территории муниципального образования о происшествии;

- при повреждениях в сетях централизованного теплоснабжения в зимний период, в случае отрицательных температур наружного воздуха и при превышении нормативного времени на устранения аварийной ситуации, организациям, управляющим многоквартирными домами следует предотвращению размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

6.8. Жителям, проживающим на территории муниципального образования в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения для обеспечения безопасности необходимо:

- для сохранения в квартире тепла дополнительно заделать щели в окнах и балконных дверях, занавесить их одеялами или коврами;

- до эвакуации, разместить членов семьи в одной комнате, временно закрыв остальные, одеться в теплую одежду и принять профилактические лекарственные препараты от общереспираторных заболеваний и гриппа;

- не допускать отопления помещений с помощью электрообогревателей самодельного изготовления, а также электрических плит, т.к. это может привести к возникновению пожара, выхода из строя системы электроснабжения здания. Для обогрева помещения необходимо используйте электрообогреватели только заводского изготовления;

- проявлять выдержку и самообладание, оказывая посильную помощь работникам организации, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения муниципального образования прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;

- в случае эвакуации из жилого помещения - одеть членов семьи в теплую одежду и обувь; отключить в квартире газ, воду и электричество; взять с собой документы, деньги, необходимые продукты, одеяла; закрыть входную дверь квартиры на замок и действовать в соответствии с указаниями уполномоченных работников организации, управляющей многоквартирными домами, администрации муниципального образования.

Раздел 7.

Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

7.1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрации муниципального образования.

7.2. 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.

7.3. 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.

7.4. 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.

7.5. 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 обеспечения 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 вопросы 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;

- с организациями, управляющими многоквартирными домами.

7.6. 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 следующих способов:

- 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.

7.7. 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.

7.8. 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.

7.9. 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 8.
Документы и инструкции, используемые для ликвидации последствий
аварийных ситуаций

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

- настоящий Порядок;
- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей 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 ПОРЯДОК;
- 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 6.

Таблица 6.

№ 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 городских организаций	Список телефонов городских (районных) аварийных служб, 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

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
6	Журнал распоряжений (оператору) диспетчеру	Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети)
7	Журнал (картотека) заявок диспетчеру на вывод оборудования из работы	Регистрация заявок на вывод оборудования из работы поступивших в ЦДП и РДП от районов теплосети, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплопотребления. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу
8	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
9	Бланк переключений	Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении
10	Журнал регистрации параметров в контрольных точках	Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепловых магистралей
11	Журнал анализов сетевой и подпиточной воды	Записи результатов анализа сетевой, подпиточной воды и конденсата
12	Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок	Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок по воде и пару для теплопотребления каждого вида (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплопотребление
13	Перечень резервных источников теплоснабжения ответственных потребителей	Перечисление резервных котельных ответственных потребителей с указанием их адресов и телефонов, а также производительности абонентских котельных
14	Журнал дефектов	Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Об устранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка
15	Книга жалоб абонентов	Запись жалоб абонентов и отметки о принятых мерах
16	График работы дежурного персонала	Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей
17	Список ответственных руководителей и производителей работ	Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
18	Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью	Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов
19	Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях	Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов
20	Положение о диспетчерском пункте тепловых сетей	Определение основного назначения, функций и прав, а также связей диспетчерского пункта с другими подразделениями предприятия теплосети
21	Положение (должностная инструкция)	Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места)
22	Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) для каждого рабочего места
23	Инструкции по эксплуатации оборудования (систем, сооружений)	Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналом ПТС, включая вопросы безопасности
24	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
25	График текущего ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
26	График капитального ремонта тепловых сетей	Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ
27	График режима работы тепловых сетей (по каждому району на отопительный и летний период)	Графики: пьезометрический, теплоносителя, отпуска тепла
28	Карта установок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени
29	Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети)	Наименование и краткие технические характеристики оборудования, находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района)
30	Схема тепловых сетей	Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер, насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры

№ п/п	Наименование документа	Краткое содержание
31	Тепловая схема источника тепла	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
32	Схема трубопроводов источника тепла	Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды
33	Схема тепловой камеры (павильона, насосной станции)	Графическое изображение привязанной к ориентирам на местности тепловой камеры (павильона, насосной станции), находящихся в ней трубопроводов, запорной и регулирующей арматуры, оборудования и контрольно-измерительных приборов
34	Планшетная схема на отдельный участок	Изображение в плане отдельного участка теплосетей (основных трубопроводов и ответвлений) с указанием диаметров, обозначением на них тепловых пунктов, тепловых камер, компенсаторов, задвижек, номеров и адресов абонентов с указанием назначения, и этажности зданий
35	Принципиальная схема магистральных сетей	Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений
36	Расчетная схема тепловых сетей	Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка
37	Таблицы гидравлического расчета тепловых сетей	Результаты расчета потерь напора и величин, располагаемых напоров на каждом участке тепловой сети
38	Перечень работ, проводимых по нарядам	Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды-допуска. Перечень утверждается главным инженером ПТС
39	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

8.2. 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.

8.3. К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указания о порядке отключения горячего водоснабжения и 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.

8.4. Теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители, 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.

Приложение 1

Ответственные лица для взаимодействия по устранению аварийных ситуаций на объектах системы теплоснабжения

№ п/п	ФИО	Должность	Телефон
1	Гармаш Сергей Иванович	Директор ООО «Брюховецкие тепловые сети»	8-918-437-86-39
2	Басанец Анатолий Алексеевич	Гл.инженер ЗАО «СК «Ленинградский» Брюховецкий филиал	8-918-694-03-05
3	Замураев Иван Владимирович	Гл.инженер ООО «Брюховецкое водопроводное хозяйство»	8-918-190-85-44
4	Гармаш Михаил Викторович	Начальник БРЭС Предприятия Тимашевские электрические сети филиала ПАО «Россети Юг»- «Кубаньэнерго»	8-918-460-57-49
5	Клинтух Владимир Георгиевич	Заместитель главного инженера Филиал № 16 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	8-918-36-37-360
6	Ень Валерий Александрович	Директор МУП «Батуринский исток»	8-861-56-46-1-44
7	Камардина Валентина Ивановна	Директор МУП «Чепигинское»	8-861-56-43-3-73

Приложение 2

**Перечень потребителей тепловой энергии первой категории надежности,
подключенных к системам централизованного отопления**

№ п/п	Наименование, адрес потребителя (населенный пункт, улица, номер)	Наименование источника тепловой энергии, к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
1	ГБУЗ «Брюховецкая ЦРБ» МЗ КК, ст. Брюховецкая, ул. Ленина 72	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200

**Перечень жилых домов и СЗО потребителей тепловой энергии, подключенных к
системам централизованного отопления**

№ п/п	Наименование, адрес МКД, СЗО (населенный пункт, улица, номер)	Наименование источника тепловой энергии, к которому подключен потребитель, эксплуатирующая организация
1	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Советская, д. 35	Котельная СОШ №1 ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180
2	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Советская, д. 33	Котельная СОШ №1 ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180
3	МБОУ СОШ № 1 им. В.С. Устинова, ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180	Котельная СОШ №1 ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180
4	МАДОУ ДС КВ № 2 «Кубаночка»	Котельная СОШ №1 ст. Брюховецкая, ул. Красная, 180
5	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Кирова, д. 267 А	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
6	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Кирова, д. 267 Б	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
7	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Кирова, д. 267 В	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
8	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Садовая, д. 53	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
9	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Садовая, д. 59	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
10	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Садовая, д. 61	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
11	МАОУ СОШ № 3 им. Пушкина, ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
12	МБДОУ ДСОВ № 35 «Аленушка», ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 314	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
13	ГАПОУ КК «Брюховецкий многопрофильный техникум», ст. Брюховецкая, ул. Красная, 276	Котельная СОШ №3 ст. Брюховецкая, ул. Димитрова, 46
14	Дом культуры им. А.Г. Петрика, ст. Брюховецкая, ул. Красная, 205	Котельная РИК ст. Брюховецкая, ул. Красная, 211
15	Здание администрации муниципального образования Брюховецкого муниципального района Краснодарского края, ст. Брюховецкая, ул. Красная, 211	Котельная РИК ст. Брюховецкая, ул. Красная, 211
16	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Кирова, д. 171	Котельная квартальная

[illegible]

		200
34	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Тимофеева, д. 32	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
35	МКД - ст. Брюховецкая, ул. Тимофеева, д. 33	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
36	МБОУ СОШ № 20 им. Г.К. Жукова, ст. Брюховецкая, ул. Ленина, 57	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
37	МБДОУ ДСКВ № 25 «Пчелка», ст. Брюховецкая, ул. Кубанская, 130	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
38	МБУДО ЦДО «Радуга» - ст. Брюховецкая, ул. Тимофеева, д. 33	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
39	МБУДО «Детская школа искусств», ст. Брюховецкая, ул. Ленина, 55 А	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
40	МБУ ДО СШ «Атлант» ст. Брюховецкая, ул. О. Кошевого, 119 А	Котельная квартальная ст. Брюховецкая, ул. Пролетарская, 200
41	МБОУ СОШ № 9 им. П.Ф. Захарченко, ст. Батуриная, ул. Красная, 45	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
42	МБДОУ ДС № 21 «Елочка», ст. Батуриная, ул. Гагарина 36	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
43	МБУ «Батуринский СДК», ст. Батуриная, ул. Красная, 4	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
44	Батуриный музей, ст. Батуриная, ул. Красная, 41	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
45	Администрация Батуриного сельского поселения, ст. Батуриная, ул. Красная, 40	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
46	МКД – ст. Батуриная, ул. Красная, 32	Котельная центр, ст. Батуриная, ул. Гагарина 34 А
47	МБОУ СОШ № 8 им. А. Демина, ст. Чепигинская, Красная, 37	Котельная, ст. Чепигинская, ул. Шевченко б/н
48	МБДОУ ДС № 13 «Одуванчик», ст. Чепигинская, ул. Красная, 39	Котельная, ст. Чепигинская, ул. Шевченко б/н
49	Администрация Чепигинского сельского поселения, ст. Чепигинская, ул. Красная, 29	Котельная, ст. Чепигинская, ул. Шевченко б/н
50	МБУ «Чепигинский СДК», ст. Чепигинская, ул. Красная, 44	Котельная, ст. Чепигинская, ул. Шевченко б/н
51	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 1	Котельная, ЗАО «СК«Ленинградский» Брюховецкий филиал, ст. Брюховецкая, Промзона (далее - Котельная МКК)
52	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 2	Котельная МКК
53	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 10	Котельная МКК

54	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 11	Котельная МКК
55	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 12	Котельная МКК
56	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 5	Котельная МКК
57	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 7	Котельная МКК
58	МКД – ст. Брюховецкая, пос. МКК 8	Котельная МКК

**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 газоиспользующего 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.	Лицо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информировывает руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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, 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).
1.2	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 газоиспользующего оборудования.	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.Выдает распоряжение оператору котельной установки на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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).
1.3	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 газовой смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования (котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей,	Лицо, обнаружившее аварию: 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

автоматики безопасности
(по снижению давления
газа перед горелкой).

защит.
5. Неисправность
газоиспользующего
оборудования.

обслуживающего персонала.

предприятия, ЕДДС по
Брюховецкому муниципальному
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 газоиспользующего оборудования.	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. Выдает распоряжение оператору котельной установки на аварийную остановку котельного оборудования и перекрытие питающих газовых задвижек. 2. Информировывает руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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. Информировывает 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).	Лицо, обнаружившее аварию: 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. Информировывает 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.	Лицо, обнаружившее аварию: 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. Информировать 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.	Лицо, 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. Информировать 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 установки в пределах ниже критической. Утечка в сетевом трубопроводе.	1. Аварийная работа котла, 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. Дает распоряжение оператору котельной установки на внешний осмотр водопроводной подпиточной сети и (или) аварийную остановку котлов. 2. Сообщает об отсутствии напряжения в сетевую

					(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, перекрывает 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.	Лицо, 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. Информировать 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. 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 газозооушной смеси, разрушение (повреждение) здания котельной, повреждение (разрушение) теплового энергооборудования	Лицо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информировать руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному

		горелки.	горелок. Неисправность технологических защит. Неисправность газопринимающего оборудования.	(котлы). 2. Травмирование находящихся рядом людей, обслуживающего персонала.	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).
1.11	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
находящихся рядом людей,
обслуживающего персонала.

Дежурный диспетчер ОДС:

- 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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.	Лицо, обнаружившее аварию: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1.Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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 боровах газоходов.	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. Информировывает руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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 Брюховецкому муниципальному 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 газовой 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. Информировать руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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).
--	--	--	--	--	--

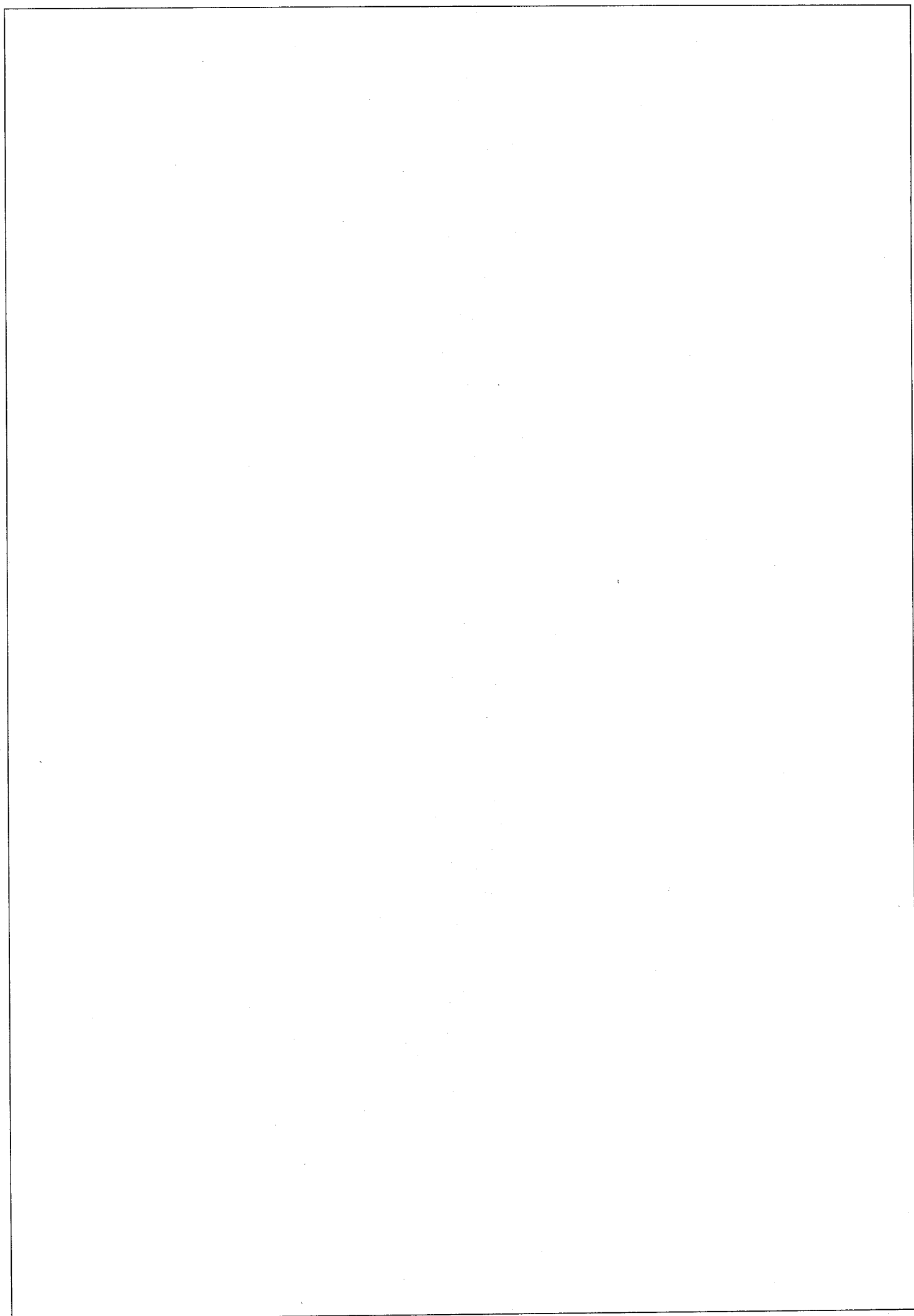
2. Аварии на тепловых сетях

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 Брюховецкому муниципальному 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 химводоочистки	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.	Лицо, обнаружившее нарушение: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информировать руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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. Информировать 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 частичного 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.	Лицо, обнаружившее порыв: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информировать руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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. Информировать 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.	Лицо, обнаружившее порыв: сообщает об аварии дежурному диспетчеру ОДС предприятия. Дежурный диспетчер ОДС: 1. Информирует руководство предприятия, ЕДДС по Брюховецкому муниципальному 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).



Приложение 5

Перечень материальных ресурсов, которые необходимо зарезервировать для локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения организациям, связанным с функционированием систем муниципального образования

№ п/п	Наименование материальных ресурсов	ед. изм.	Нормативный запас
ООО «Брюховецкие тепловые сети»			
1	электроды	кг.	3
2	труба Ст 108х4/180-ППУ-ПЭ	п.м.	50
3	труба Ст 76х3,5/140-ППУ-ПЭ	п.м.	50
4	труба Ст 57х3,5/125-ППУ-ПЭ	п.м.	30
5	труба Ст 32х6-315-ППУ-ОЦ	п.м.	200
6	труба Ст 26х5-250-ППУ-ОЦ	п.м.	150
7	задвижки стальные DN - 50	шт.	2
8	задвижки стальные DN - 80	шт.	2
9	задвижки стальные DN - 100	шт.	2
10	кабель силовой	м	110