

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ ГРЯЗИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

25.03.2025 г.

г. Грязи

№ 323

Об утверждении порядка (плана)
действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения в Грязинском
муниципальном районе Липецкой
области (в том числе с применением
электронного моделирования
аварийных ситуаций)»

(Изменения: постановление администрации Грязинского муниципального района от 09.04.2025 г. № 400)

В целях приведения нормативных правовых актов в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 13.11.2024 года № 2234, в целях бесперебойного обеспечения потребителей коммунальными услугами администрация Грязинского муниципального района Липецкой области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Грязинском муниципальном районе Липецкой области (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)» (Приложение №1);
2. Признать утратившим силу следующие постановления администрации Грязинского муниципального района:

- от 07.09.2020 г. №761 «Об утверждении Порядка ликвидации, локализации технологических нарушений и взаимодействия тепло-, электро-, топливо-, водоснабжающих организаций, абонентов (потребителей), ремонтных, строительных, транспортных предприятий, а также служб жилищно-коммунального хозяйства Грязинского муниципального района при устранении аварий и инцидентов»;

- от 16.07.2024 г. №1061 «Об утверждении плана действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций и порядка информированного взаимодействия при планово-профилактических работах в системе централизованного теплоснабжения на территории Грязинского муниципального района».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации Грязинского муниципального района Попова В.В.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

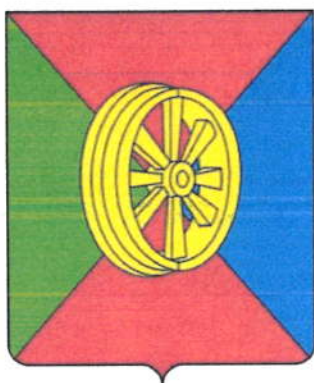
Глава администрации
Грязинского муниципального района



В.Т. Рощупкин

Приложение №1
к Постановлению администрации
Грязинского муниципального района
от 25.03. 2025 года № 323

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
ГРЯЗИНСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ
(В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО
МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)**



г. Грязи
2025 год

Оглавление

1.	Общие положения	3
2.	Цель	6
3.	Краткая характеристика источников тепловой энергии, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий	9
4.	Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению	17
5.	Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, их масштабов и последствий, видов реагирования и действия по ликвидации аварийной ситуации	18
6.	Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случае аварийной ситуации на системах теплоснабжения, ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций	23
7.	Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций	24
8.	Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении	25
9.	Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения	32
10.	Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения	32
11.	Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)	34
12.	Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций	35
13.	Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций	36
14.	Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения	37
15.	Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения	39
16.	Макет оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ	40

1. Общие положения

1.1 Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Грязинском муниципальном районе Липецкой области области (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее – План действий) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 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 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 26.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду;

- Постановления Правительства Ленинградской области от 19.06.2008 № 177 «Об утверждении правил подготовки и проведения отопительного сезона в Ленинградской области»;

- иных действующих нормативно-правовых актов.

1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Грязинского муниципального района и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;

- мобилизация усилий всех инженерных служб Грязинского муниципального района для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;

- снижение последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения. информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.3. Объектами Плана действий являются - система централизованного теплоснабжения Грязинского муниципального района, включая источники тепловой энергии, магистральные и разводящие тепловые сети, теплосетевые объекты (насосные станции, центральные тепловые пункты), системы теплоснабжения.

1.4. План действия определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательной для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.5. План действий должен находиться у Главы администрации Грязинского муниципального района, первого заместителя главы администрации, в отделе реформирования ЖКХ, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно- диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

1.6. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель руководителя муниципального образования, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

1.7. В настоящем Плате используются следующие основные понятия:

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

«потребитель» – гражданин, использующий коммунальные услуги для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

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

«коммунальные услуги» – деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению,

электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

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

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

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

«тепловая сеть» – совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

«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;

«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;

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

«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, 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 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 более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов;

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

2. Цель.

1. План действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее - План) разработан в целях координации деятельности администрации Грязинского муниципального района, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального района с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.

2. Настоящий План обязателен для выполнения исполнителями и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими строительство, монтаж, наладку и ремонт объектов жилищно-коммунального хозяйства Подпорожского городского поселения.

3. Основной задачей администрации Грязинского муниципального района в сфере организации жилищно-коммунального и топливно-энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.

4. Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и администрации Грязинского муниципального района определяется в соответствии с действующим законодательством.

5. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующими федеральными и областными законодательствами. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору, на

пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;

- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

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.

При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 12 часов и горячее водоснабжение более 36 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию муниципального образования и оперативный штаб по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Грязинского муниципального района.

Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Постановлением администрации Грязинского муниципального района №926 от 17.08.2018 г. «О порядке взаимодействия дежурно-диспетчерских служб Грязинского муниципального района».

Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-восстановительных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварий и последствий стихийных бедствий на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете администрации муниципального района и организаций жилищно-коммунального комплекса на очередной финансовый год.

Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями по согласованию с администрацией Грязинского муниципального района.

Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых произошла авария или возник дефект.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, 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 охранный зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;

- компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охранной зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, сотрудники органов внутренних дел при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных 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 Грязинского муниципального района и диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций.

Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения системы теплоснабжения или по которым проходят инженерные коммуникации, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих внутридомовые системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

Работы по оборудованию встроенных нежилых помещений, по которым проходят инженерные коммуникации, выполняются по техническим условиям исполнителя коммунальных услуг, согласованным с теплоснабжающими организациями.

Во всех жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения о технологических нарушениях работы и аварийных ситуациях систем инженерного обеспечения.

Потребители тепла по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

- **к первой категории** относятся потребители, для которых должна быть обеспечена бесперебойная подача тепловой энергии, среди них следующие объекты жилищно-коммунального сектора: больницы; родильные дома; детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и картинные галереи;

- **ко второй категории** –потребители (жилые и общественные здания), у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварий до 12 °С;

- **к третьей категории** - потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий до 3°С.

Источники теплоснабжения по надежности отпуска тепла потребителям делятся на две категории:

- **к первой категории** относятся котельные, являющиеся единственным источником тепла системы теплоснабжения и обеспечивающие потребителей первой категории, не имеющих индивидуальных резервных источников;

- **ко второй категории** относятся остальные источники теплоснабжения, не входящие в первую категорию.

3.Краткая характеристика источников тепловой энергии, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

3.1 Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

В соответствии с климатическим районированием Российской Федерации Липецкая область и соответственно территория Грязинского муниципального района находятся в умеренном климатическом поясе с умеренно-континентальным климатом с теплым солнечным летом и сравнительно мягкой зимой. Характерной чертой климата области является неустойчивость погодных явлений и несхожесть сезонов разных лет. Другими словами, погода в Липецкой области очень непостоянна и изменчива. Например, зимой при средней температуре самого холодного месяца января в -10°С случаются тридцатиградусные морозы. Средняя температура июля в Грязинском районе +20°С, однако в отдельные знойные дни ртутный столбик достигает отметки почти в +40°С — сюда иногда доходит раскаленный воздух тропических широт.

Атмосферные осадки на территории области распределяются неравномерно. Годовая сумма осадков уменьшается в направлении с северо-запада на юго-восток и на восток от 550 до 450 мм и менее. Подобное уменьшение количества осадков объясняется, прежде всего, усилением континентальности климата и понижением рельефа в юго-восточном направлении.

В теплую часть года преобладают дожди средней интенсивности, хорошо увлажняющие почву. Ливневые дожди часто сопровождаются грозами, а иногда и градом. Максимум осадков в летний период свидетельствует о континентальном режиме годового хода осадков в нашей области, что связано с движением циклонов по линии полярного фронта. Около трети годового количества осадков приходится на холодный период года.

Как уже отмечалось, климат области умеренно-континентальный с теплым и влажным летом и сравнительно холодной зимой. Средняя температура воздуха за год составляет $+4,1 - 5,1^{\circ}\text{C}$, а по отдельным годам колеблется от $+2,9$, до $+7,2^{\circ}\text{C}$.

Самым холодным месяцем является январь. Средняя месячная температура колеблется по территории области от $-9,7^{\circ}\text{C}$ на юге до $-10,9^{\circ}\text{C}$ на севере. Средняя месячная температура самого теплого месяца (июля) составляет $+18,9^{\circ}\text{C}$ на северо-западе области до $+20,2^{\circ}\text{C}$ на юго-востоке.

Снежный покров на территории Грязинского района Липецкой области, залегает в продолжении 125-135 дней, его толщина колеблется в значительных пределах. Это обуславливается не только количеством выпадающих осадков, но и состоянием общего характера погоды зимы (оттепели, дожди, ветры). Большая толщина снежного покрова обычно наблюдается в северо-западных районах, к юго-востоку высота снежного покрова уменьшается. Максимальной толщины снежного покрова достигает в последней декаде февраля- первой декаде марта, составляя в среднем 18-33 см. Устойчивый снежный покров образуется в первой декаде декабря и сходит 5-10 апреля. Средний из наибольших запасов воды в снеге по территории области составляет 53-100 мм.

В отдельные многосложные зимы запасы воды в снеге достигают 170-220 мм. Высота и плотность снежного покрова, а также механический состав почвы, оказывают существенное влияние на глубину ее промерзания, которая в среднем за многолетний период составляет 75- 107 см. Повышенный температурный режим зимних месяцев, зафиксирован в последние годы, сказался на глубине промерзания почвы, которая промерзает только до 37-62 см.

Но при отсутствии снега и резких понижениях температуры черноземные почвы промерзали до 76-113 см, супесчаные до 139 см.

Ветровой режим области характеризуется преобладанием северо-западных, западных и северо-восточных ветров в теплый период и юго-западных и южных в холодный период года, однако для конкретных метеостанций есть существенные различия. Анализ годовых роз ветров показывает, что в среднемноголетнем выводе в Грязях ветры западного и юго-западного румбов составляют 36% от общего числа наблюдений без штилей. В холодный период (ноябрь- март) средняя месячная скорость ветрасоставляет 4,3-6, 2 м/сек. На открытых и возвышенных местах она заметно больше. Летом скорость ветра уменьшается до 3,0-4,5 м/сек.

Продолжительность сезонов года распределяется следующим образом: осень- 63 дня, зима - 140-143 дня, весна -47 дней и лето -109- 114 дней. Эти периоды выделены согласно температурной градации, т.е. датами перехода среднесуточной температуры воздуха через определенный интервал: период со среднесуточной температурой воздуха выше 15°C - лето, от $+15^{\circ}\text{C}$ до 0°C - осень, ниже 0°C - зима, от 0°C до $+15^{\circ}\text{C}$ - весна.

Лето продолжается 86-95 дней на северо-западе области и 101-108 дней на Окско-Донской равнине. С 15-17 мая на территории области среднесуточные температуры достигают $+15^{\circ}\text{C}$ и выше. Осадков за теплый период выпадали 265-295 мм за счет усиления циклонической деятельности.

Осень начинается на территории Липецкой области примерно 10-15 сентября и продолжается до 4-10 ноября. В начале осеннего сезона стоит теплая и сухая погода,

длящаяся от нескольких дней до 2-4 недель. Это время обычно называют «бабьим летом». Во второй половине осеннего периода солнечная и теплая погода сменяется пасмурной и дождливой. В это время на большей части территории области выпадает 110-120 мм осадков. Это обеспечивает хорошую влагозарядку почв и благоприятствует развитию озимых. Первые осенние заморозки наблюдаются с 1 октября.

Зима – самый холодный и продолжительный период года, он длится 140-143 дня (с первой половины ноября по вторую половину марта). Дни короткие, пасмурные, ночи – длинные, темные, морозные. Средняя суточная температура воздуха через 0⁰ С. Осадки выпадают в виде дождя или мокрого снега. Устойчивый снежный покров образуется в первой декаде декабря. Самая ранняя дата его образования отмечена 29 октября, самая поздняя 29 января. Высота снежного покрова нарастает постепенно, вплоть до второй половины марта, и к концу зимы достигает в среднем 18 – 33 см.

В течение зимы толщина снежного покрова изменяется под влиянием снегопадов, оттепелей и метелей. Кроме того, его распределение на территории области во многом зависит от местных условий. В больших количествах снег накапливается в понижениях рельефа (ложбинах, балках, оврагах), у различных преград, на лесных полянах и т. д. Снег лежит в среднем 107-123 дня, сходит в течение недели обычно в первой декаде апреля. Ветры зимой обычно юго-западных и западных румбов. В течение долгой зимы преобладает пасмурная погода с умеренными морозами, чередующимися с потеплениями и оттепелями, что определяется морским умеренным воздухом. В ясные, тихие дни при вторжении холодных арктических воздушных масс бывают сильные морозы.

Весна – самый короткий сезон (47 дней). Переход от зимы к весне происходит в последней декаде марта, когда средняя суточная температура воздуха становится выше 0⁰ С.

С исчезновением снежного покрова лучше и быстрее прогревается приземный воздух. Восходящие потоки теплого воздуха способствуют образованию кучево-дождевых облаков. Возникают первые грозы (конец апреля – начало мая). Часты порывистые ветры. Осадков весной выпадает на территории области свыше 100 мм – это больше, чем за весь зимний период. К концу марта – началу апреля происходит вскрытие рек, начинается ледоход.

Однако потепление нередко прерывается весенними заморозками, которые представляют опасность для садов и теплолюбивых растений.

3.2 Административное деление, население Грязинского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» в состав Грязинского района входит 17 муниципальных образований, в том числе городское поселение г. Грязи и 16 сельских поселений (Большесамовецкий, Бутырский, Верхнетелелойский, Грязинский, Двуреченский, Казинский, Карамышевский, Княжебайгорский, Коробовский, Кузовский, Петровский,

Плехановский, Сошкинский, Телелюйский, Фашёвский, Ярлуковский), всего, 61 населенный пункт.

Административный центр – город Грязи.

Общая площадь территории Грязинского муниципального района составляет 1440 км², количество жителей, в населённых пунктах Грязинского муниципального района по состоянию на 01.01.2025 года составляет 80,8 тыс. человек

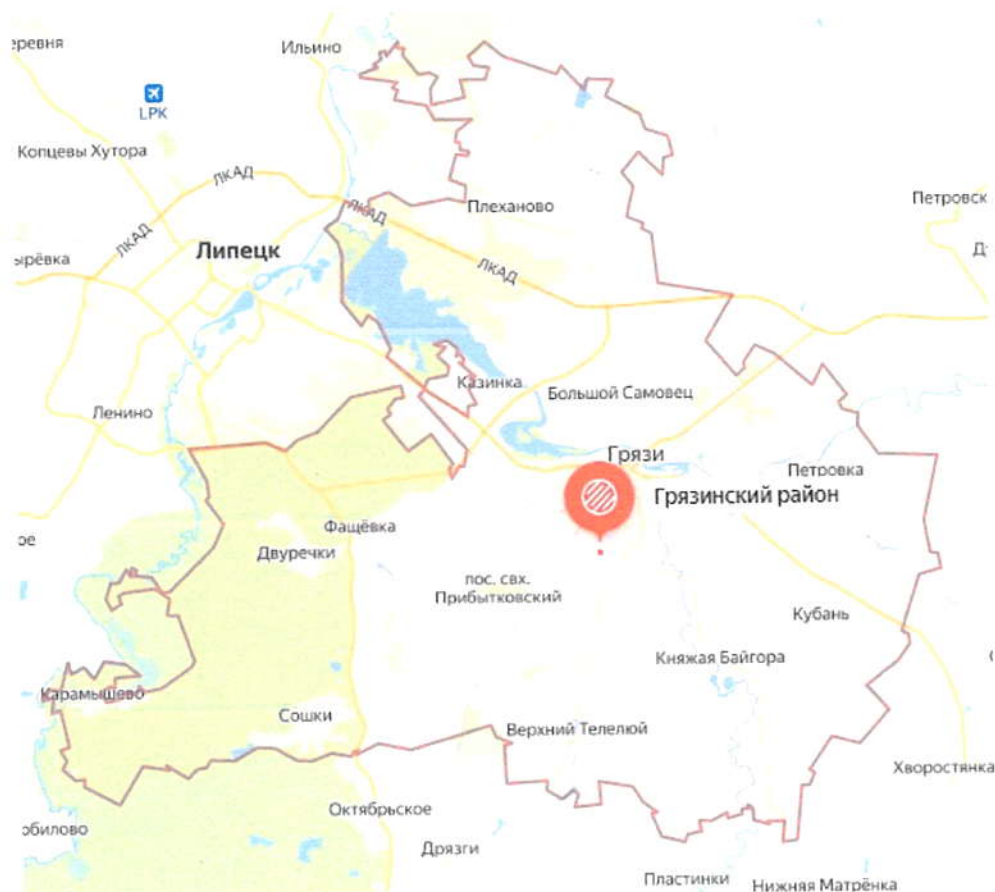


Рисунок 1 Границы Грязинского муниципального района

3.3 Описание системы централизованного теплоснабжения

В административных границах Грязинского муниципального района централизованным теплоснабжением обеспечены здания жилищного фонда, социальные (больница) и оздоровительные объекты (санатории, детский лагерь) на территории сельских поселений Плехановское, Ярлуковское и Карамышевское. Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций представлен в таблице 2.

Таблица 1. Перечень организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Грязинского муниципального района

№ п/п	Наименование организации	Адрес
----------	--------------------------	-------

1	Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергетическая компания – Грязи»	399050, Липецкая область, м. р-н Грязинский, г. п. город Грязи, Грязи, ул. Первомайская, д. 65
2	Муниципальное унитарное предприятие «Липецктеплосеть»	398042, Липецкая область, г. Липецк, ул. Московская, д. 20
3	Ассоциация "Новолипецкий медицинский центр"	398005, Липецкая область, г. Липецк, пл. Metallургов, д. 1

В сельском поселении Карамышевский сельсовет обеспечение потребителей тепловой энергией, теплоносителем имеет место только в п. Сухоборье, расположенном в лесном массиве на левом берегу реки Воронеж. На остальной территории поселения оно отсутствует.

В настоящее время в поселке Сухоборье находятся 3 оздоровительных объекта, для теплоснабжения каждого из которых сформирована своя система централизованного теплоснабжения (СЦТ) со своими котельными и тепловыми сетями.

В целях обеспечения теплоснабжения двух многоквартирных жилых домов, расположенных по ул. п/л Прометей п. Сухоборье (ранее теплоснабжение обеспечивалось от котельной «Прометей») в 2024 г. была построена БМК-0,8 МВт.

Конфигурация зон централизованного теплоснабжения с выделением источников, а также трасс тепловых сетей от источника до потребителей представлены на рисунках 2-4.

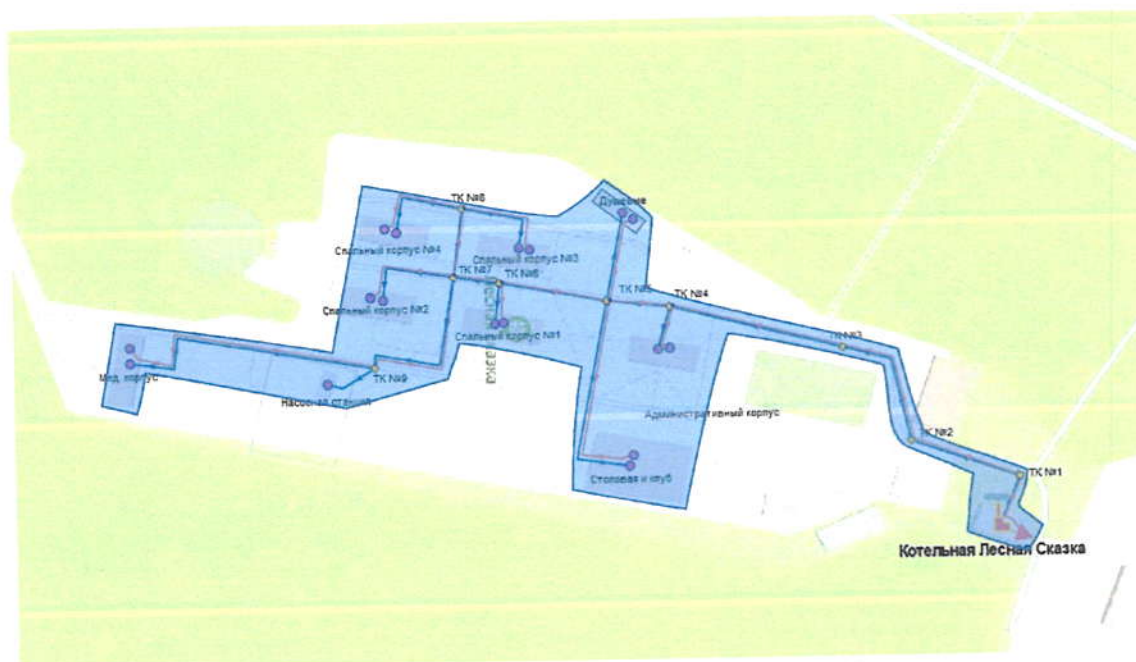


Рисунок 2. Зона действия котельной БМК-1,9 МВт «Лесная сказка»

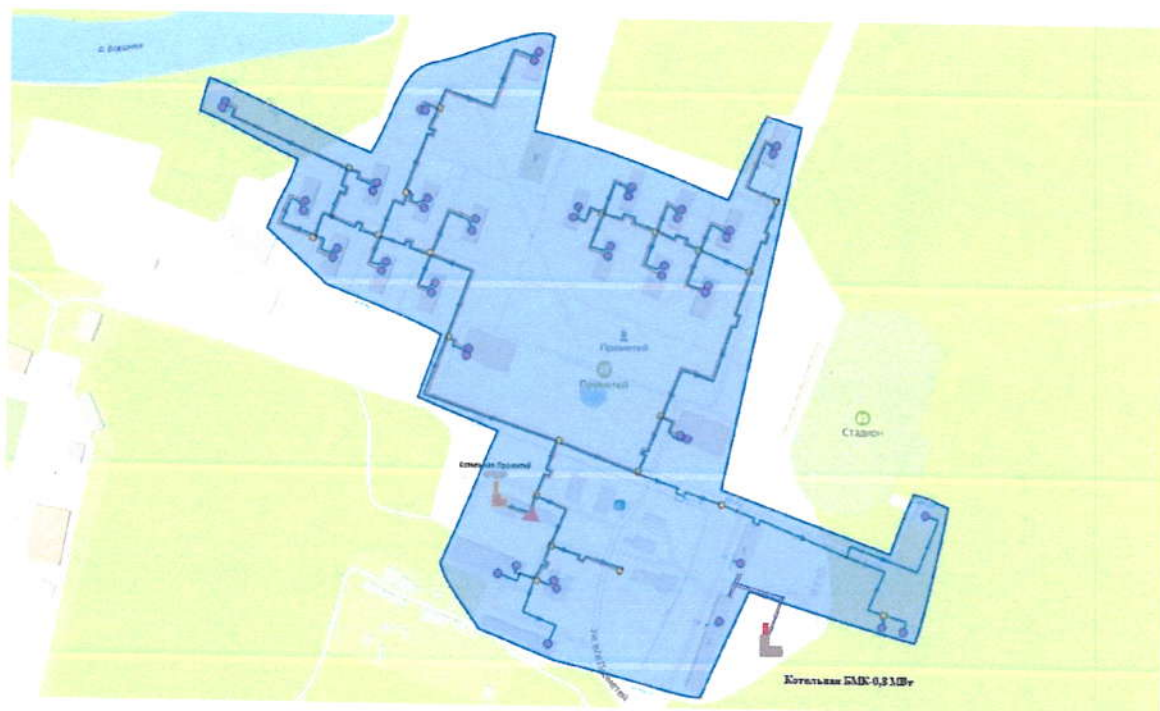


Рисунок 3. Зона действия котельных «Прометей» и БМК-0,8 МВт

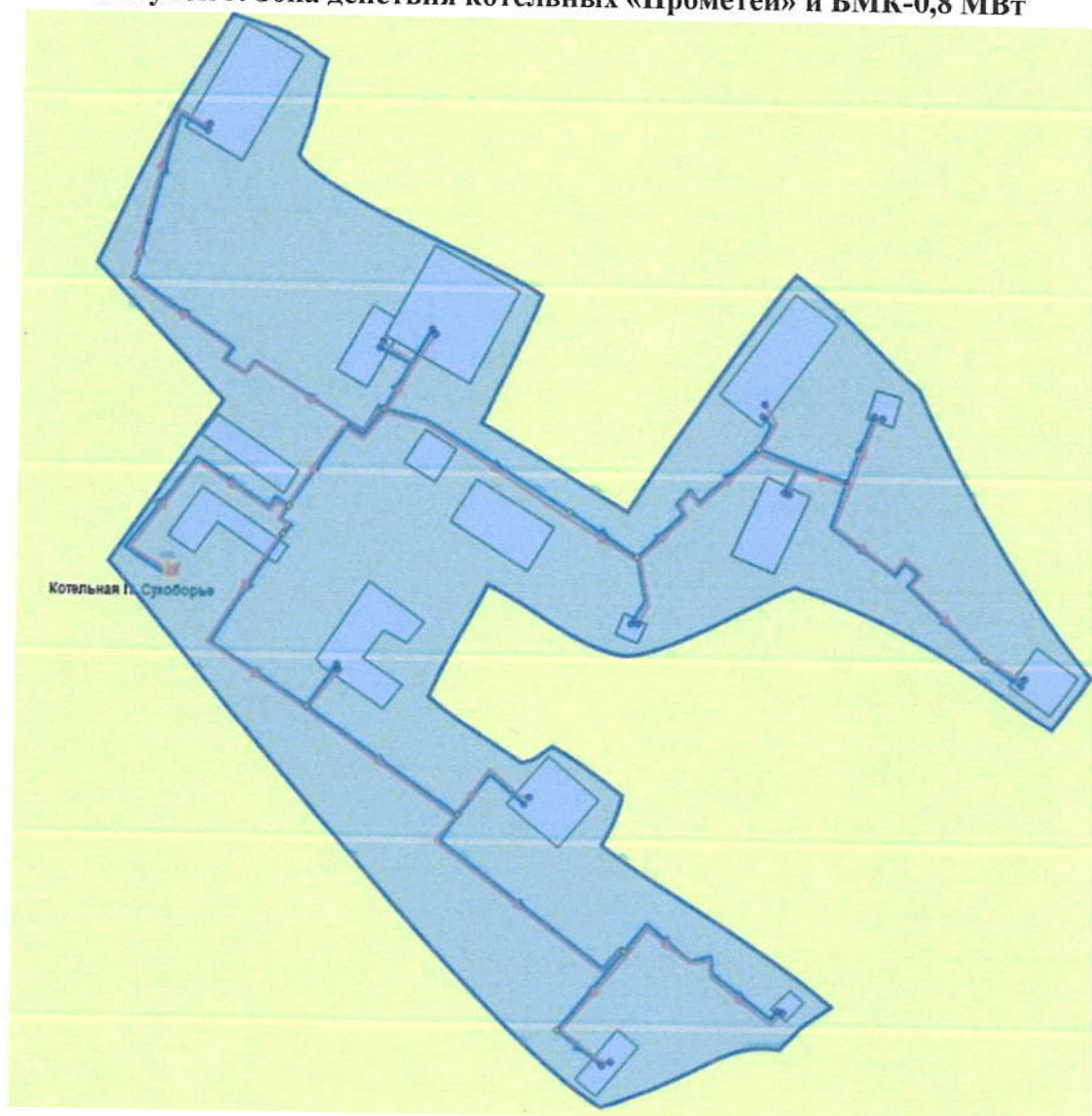


Рисунок 4. Зона действия котельной БМК-1,26 МВт «Сухоборье»

На территории сельского поселения Ярлуковский сельсовет обеспечение потребителей тепловой энергией, теплоносителем имеет место только в одной зоне, в которой действует котельная ТКУ-3,0 по ул. Молодёжная с. Ярлуково. На остальной территории поселения оно отсутствует.

Потребителями тепловой энергии с указанной котельной являются 7 многоквартирных жилых домов, административное здание сельсовета, школа, детский сад, здание дома культуры, а также технический здания, находящиеся в собственности ОАО «АПО «Дружба».

Расположение централизованных источников теплоснабжения с выделением зон действия, а также трассы тепловых сетей от централизованных источников до потребителей на территории с. Ярлуково представлены на рисунке 5.



Рисунок 5. Зона действия котельной ТКУ-3,0 с. Ярлуково

В сельском поселении Плехановский сельсовет обеспечение потребителей тепловой энергией, теплоносителем имеет место только в одной зоне: в с. Плеханово от котельной, расположенной на ул. Солнечная вблизи ГУЗ «Липецкая областная психоневрологическая больница» (ЛОПБ).

Потребителями тепловой энергии кроме больницы также являются детский сад, пожарно-спасательный пост, 8 многоквартирных и 16 индивидуальных жилых домов.

Расположение централизованного источника теплоснабжения с. Плеханово с выделением зоны действия, а также трассы тепловых сетей от источника до потребителей представлены на рисунке 6.

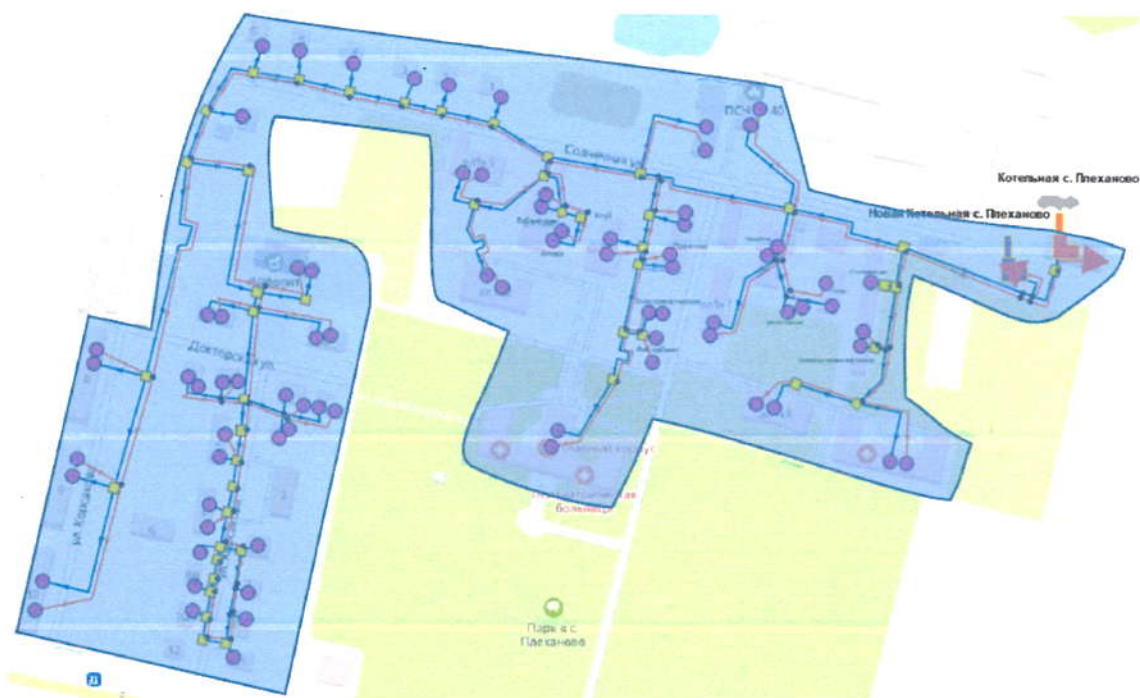


Рисунок 6. Зона действия котельной БМК-3,7 МВт с. Плеханово

Состав и технические характеристики основного оборудования котельных Грязинского муниципального района представлены в таблице 2.

Таблица 2. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных Грязинского муниципального района

№ п/п	Котельная	Тип котла	Год установки и котла	Установленная мощность котла, Гкал/час	КПД котельной, %	Мощность котельной, Гкал/ч	Износ здания котельной, %
Основное топливо – природный газ							
МУП «ТК-Грязи»							
1.	БМК-3,7 МВт с. Плеханово	Titan Prom 1300	2014	1,12	92	3,18	10
		Titan Prom 1300	2014	1,12			
		Titan Prom 1100	2014	0,95			
2.	ТКУ-3,0 ул. Молодежная с. Ярлуково	Ква-1,25 "Квант"	2006	1,075	91,5	2,58	33
		Ква-1,25 "Квант"	2006	1,075			
		Ква-0,5 "Квант"	2006	0,43			

3.	БМК-1,9 МВт п. Сухоборье, ул. п/л Прометей, з/у2б	RossenRS A 400	2024	0,34	93	1,63	5
		RossenRS A 500	2024	0,43			
		RossenRS A 500	2024	0,43			
		RossenRS A 500	2024	0,43			
4.	БМК-0,8 МВт п. Сухоборье, ул. п/л Прометей, з/у2а	КСВа-0,4	2024	0,34	93	0,68	5
		КСВа-0,4	2024	0,34			
МУП «Липецктеплосеть»							
5.	Котельная п/л «Прометей» п. Сухоборье	Riello RTQ 2336 № 2	2011	1,73	89,3	6,89	60
		KB3-ГМ-4 № 1	1996	3,44			
		KB3-ГМ-4 № 3	1996	1,72			
Ассоциация «Новолипецкий медицинский центр»							
6.	БМК-1,26 п. Сухоборье	КСВа - 0,63	2017	0,54	92	1,08	25
		КСВа - 0,63	2017	0,54			

4. Организации (учреждения), связанные с эксплуатацией систем теплоснабжения и предоставлением коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению

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).

Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории Грязинского муниципального района представлены в таблице ниже.

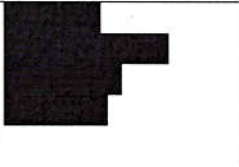
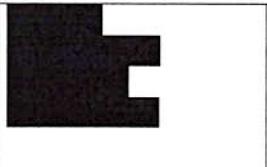
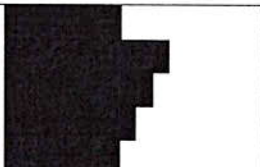
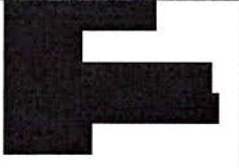
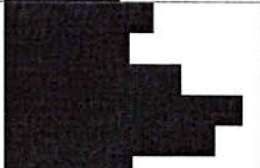
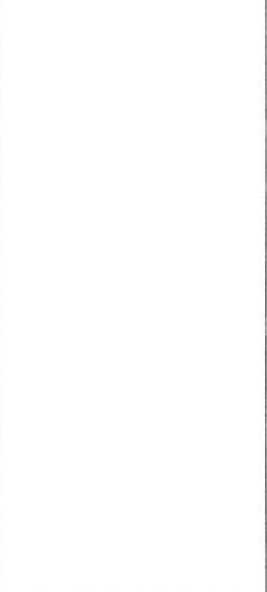
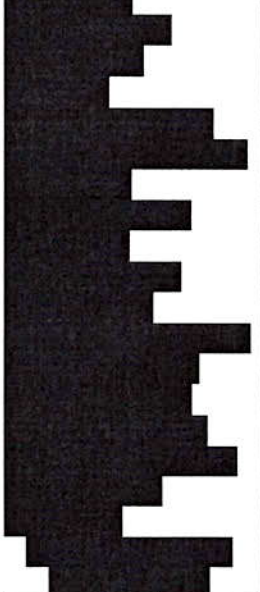
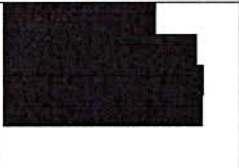
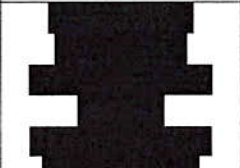
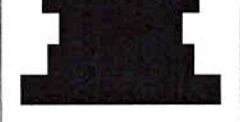
Таблица 3 Данные о сетевых организациях, связанных с функционированием систем теплоснабжения, на территории Грязинского муниципального района

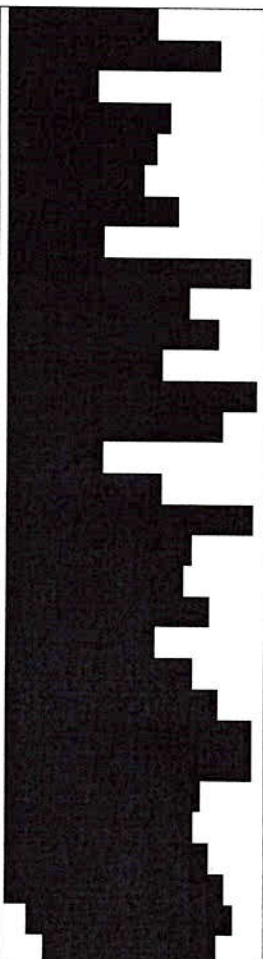
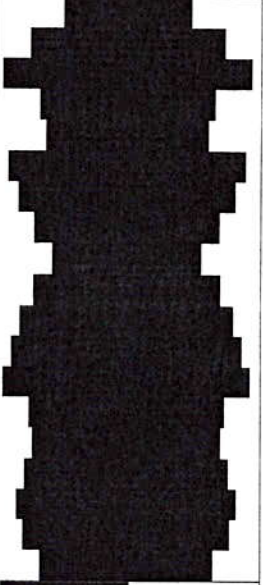
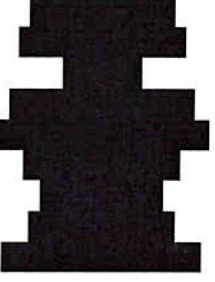
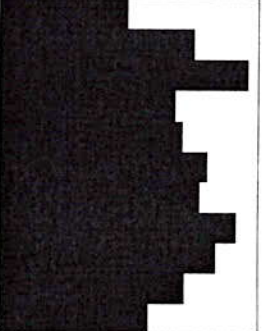
№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Газораспределительная организация	Электросетевая организация	Водоснабжающая организация
1	БМК-3,7 МВт с. Плеханово	АО «Газпром газораспределение Липецк»	ПАО «Россети Центр» — «Липецкэнерго»	ООО «Водоканал»
2	ТКУ-3,0 ул. Молодежная с. Ярлуково			
3	БМК-1,9 МВт п.			

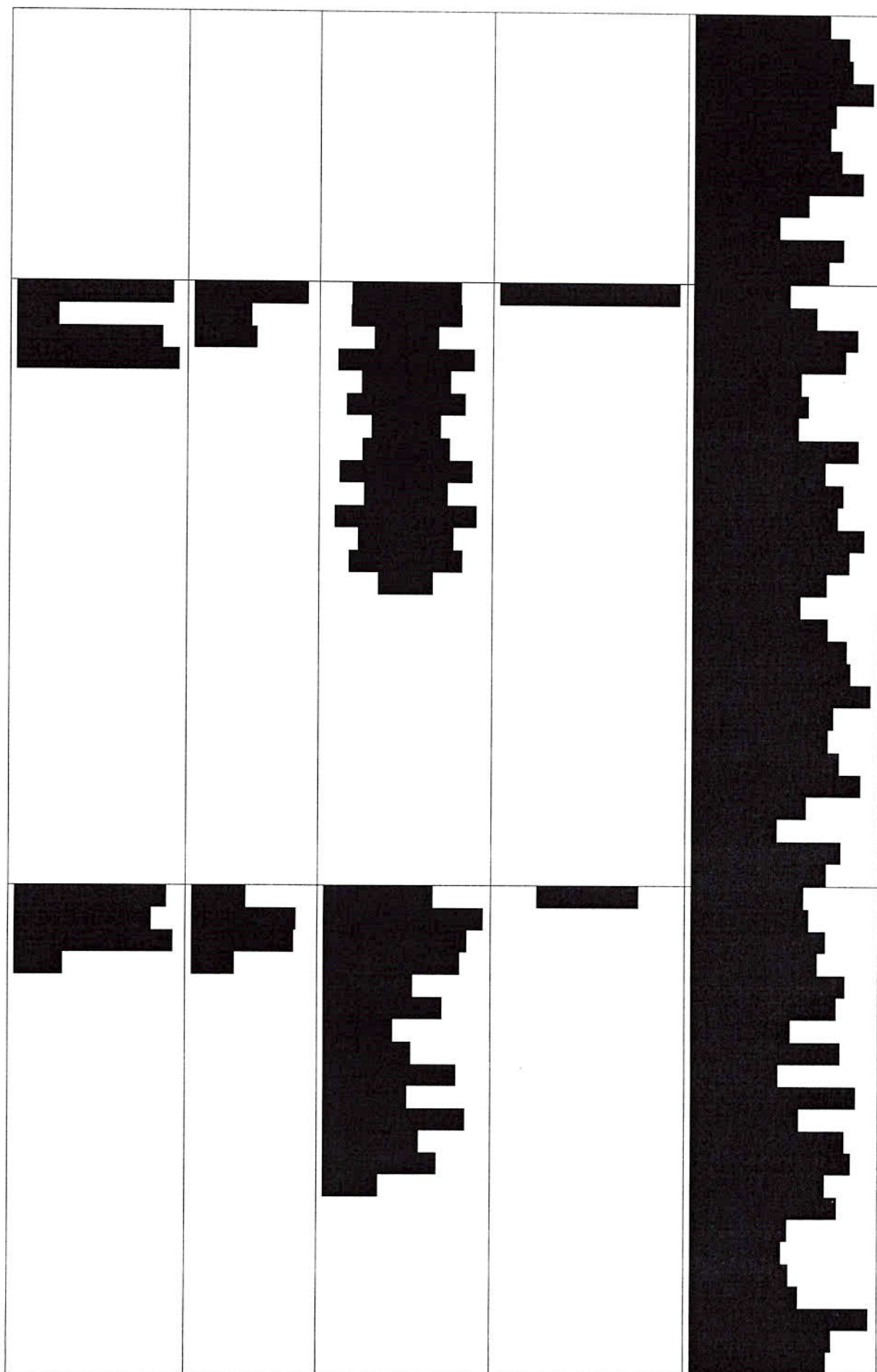
	Сухоборье, ул. п/л Прометей, з/у2б			
4	БМК-0,8 МВт п. Сухоборье, ул. п/л Прометей, з/у2а			
5	Котельная п/л «Прометей» п. Сухоборье			
6	БМК-1,26 п. Сухоборье			

5. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения, их масштабов и последствий, видов реагирования и действия по ликвидации аварийной ситуации

Таблица 9 Сценарии возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы, уровень реагирования и действия персонала



--	--	--	--	--

[REDACTED]

6.Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случае аварийной ситуации на системах теплоснабжения, ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций

6.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

6.2. При ликвидации аварий требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

6.3. Все ответственные лица, указанные в Плане действий обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

6.4. В системе теплоснабжения Грязинского муниципального района настоящим Планом действий определены следующие ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

6.4.1. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от администрации Грязинского муниципального района приведены в таблице ниже.

Таблица 10 Ответственные лица от администрации Грязинского муниципального района

Должность	Ф.И.О	Контактный телефон
Глава администрации Грязинского муниципального района	Рощупкин Владимир Тимофеевич	8 (47461) 2-04-65
Первый заместитель главы администрации Грязинского муниципального района	Попов Валерий Вячеславович	8 (81365) 2-04-64

6.4.2. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от теплоснабжающих (теплосетевых) организаций приведены в таблицах ниже.

Таблица 11 Ответственные лица теплоснабжающих организаций

Должность	Ф.И.О	Контактный телефон
МУП «ТК – Грязи»		
Директор МУП «ТК-Грязи»	Дмитриев Евгений Николаевич	+7(47461)2-02-79
Аварийно-диспетчерская служба		+7(47461)2-04-22 (круглосуточно)
МУП «Липецктеплосеть»		
Директор МУП «Липецктеплосеть»	Бондаревский Дмитрий Николаевич	+7(4742)31-64-57
Аварийно-диспетчерская служба		+7(4742)32-55-05 (круглосуточно)
Ассоциация «Новолипецкий медицинский центр»		

Директор	Ефимчук Ирина Петровна	+7 (4742) 44-36-0С, +7 (4742) 44-36-05, +7 (4742) 44-36-23
----------	------------------------	--

6.4.3 Контактные данные ресурсоснабжающих организаций, диспетчерских служб, которые должны быть оповещены при аварийных ситуациях

Единая дежурно-диспетчерская служба

Грязинского муниципального района +7(47461)2-21-22

ООО «Водоканал» +7(47461)2-00-77

Филиал АО «Газпром газораспределение Липецк» 04, (104), +7(47461)2-06-28

ПАО «Россети Центр – Липецкэнерго» 8(800)220-0-220

ОМВД Грязинского района 02, (102)

ПСЧ №19 01, (101), +7(47461)2-05-11

Скорая помощь Грязинской МРБ 03, (103), +7(47461)2-42-35

Таблица 12 Управляющие компании

№	Наименование	Контактный телефон
1	ООО «Грязинское управление МКД»	+7 (47461) 262-05 +7 (47461) 260-25

7. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

7.1. Обязанности дежурного диспетчера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;

б) при аварии, до прибытия и в отсутствие руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения

г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

7.2. Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;

б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;

в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;

г) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.

д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

7.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на первого заместителя главы администрации Грязинского муниципального района.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;

б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем. В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;

г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений, и заданий;

д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;

е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;

ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;

з) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

8. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

8.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Грязинского муниципального района ответственные лица, указанные в разделе 6 настоящего Плана должны быть оповещены:

8.1.1. Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит

оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;
- при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;
- фиксирует в оперативном журнале:
 - время и дату происшествия;
 - место происшествия (адрес);
 - тип и диаметр трубопроводной системы;
 - определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, ЦТП, учреждений социальной сферы и т.д.);
- с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;
- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Грязинского муниципального района;
- оповещает:
 - диспетчера ЕДДС не позднее 10 минут с момента аварийной ситуации;
 - начальника аварийно-диспетчерской службы организации;
 - руководителя, главного инженера организации.
- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

8.1.2. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента оповещения аварии.

8.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает первого заместителя главы администрации Грязинского муниципального района. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

8.1.4. Первый заместитель главы администрации Грязинского муниципального района, по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает главу администрации Грязинского муниципального района;
- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

8.1.5. Глава администрации Грязинского муниципального района в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповещает, жителей, которые проживают в зоне аварии;
- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств, к ремонтным работам;
- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном

отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

Таблица 13 Порядок действий муниципальной звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1.	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: -определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); - принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципальной образования; - организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; - организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; - принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения.	Немедленно	Дежурно-диспетчерские службы организаций
2.	Усиление ДДС (при необходимости).	Ч+ 01 ч.30 мин.	Дежурно-диспетчерские службы организаций
3.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.	Ч+ (0ч.30 мин. – 01ч.00 мин)	Дежурно-диспетчерские службы организаций
4.	При поступлении сигнала в администрацию Грязинского муниципального района об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: - доведение информации до дежурного ЕДДС по телефону +7(47461)2-21-22; - оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ округа (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно Ч + 1ч.30мин.	Ответственный дежурный администрации Грязинского муниципального района, Первый заместитель главы администрации

5.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрацию муниципального образования	Ч + 2ч.00мин.	Дежурно-диспетчерские службы организаций
6.	Проведение заседания КЧС и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ «О переводе городского звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС и ОПБ муниципального района Оперативный штаб КЧС и ОПБ
7.	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ	Ч+2ч. 30 мин.	Глава администрации Грязинского муниципального района
8.	Уточнение (при необходимости): - пунктов приема эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации; Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых.	Ч + 2ч.30 мин.	Эвакуационно-приемная комиссия муниципального образования
9.	Перевод ДДС в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы администрации Грязинского муниципального района). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости).	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ муниципального района Оперативный штаб КЧС и ОПБ
10.	Выезд оперативной группы. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации Грязинского муниципального района). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.	Ч+(2ч. 00 мин - 3час.00мин).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
11.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава (по решению главы администрации Грязинского муниципального района).	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
12.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
13.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ

14.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
15.	Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения поселений; - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, - о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
16.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ городского округа N
17.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.	Ч+3 ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ
18.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования	Администрация Грязинского муниципального района
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
19.	Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ муниципального района о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч+24час.00 мин.	Председатель КЧС и ОПБ
20.	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС.	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования	Администрация Грязинского муниципального района
21.	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга.	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Грязинского муниципального района

22.	Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и ОПБ
23.	Принятия решения комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
24.	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

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

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.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов администрации Грязинского муниципального района;
- резервы финансовых материальных ресурсов ресурсоснабжающих организаций.

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

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуации в системах теплоснабжения Грязинского муниципального района требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты ресурсоснабжающих организаций: диспетчерской службы, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, как в рабочее время, так и в круглосуточном режиме.

10.Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения

10.1 В режиме повседневной деятельности работа по контролю функционирования системы теплоснабжения Грязинского муниципального района осуществляется:

- в администрации Грязинского муниципального района специалистами, структурного подразделения, курирующего вопросы деятельности жилищно-коммунального хозяйства;
- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации- 1 специалистом - дежурным диспетчером;
- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии - операторами на каждой котельной;
- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 4 человек.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых средствами связи, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

10.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется первым заместителем главы администрации Грязинского муниципального района, отвечающего за функционирование объектов жилищно-

коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

10.3. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

10.4. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

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

10.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице ниже.

Таблица 14 Нормативное время на устранение аварийной ситуации

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

10.7. При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;
- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне;
- организовать предотвращение развития аварии;
- принять меры к обеспечению безопасности персонала находящегося в зоне работы;
- получить от дежурного диспетчера по средствам связи, для проведения необходимых переключений, план действий, измененный режим теплоснабжения, на основании электронного моделирования;
- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;

- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии.

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

11. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

Обеспечение безопасности населения в случае аварий на объектах теплоснабжения регулируется законодательством и нормативными актами, включая Федеральный закон № 68ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера».

Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения при авариях на объектах теплоснабжения Грязинского муниципального района:

1. Экстренные меры реагирования

- Оповещение служб экстренного реагирования;
- Создание и работа оперативного штаба при органах власти для координации действий;
- Организация аварийно-восстановительных работ с привлечением теплоснабжающих организаций (ТСО);
- Перекрытие повреждённых участков теплосетей и подключение резервных источников тепла;
- Выделение спецтехники (мобильные котельные, тепловые пушки, генераторы).

2. Оповещение и информирование населения

- Запуск системы оповещения: громкоговорители, SMS-рассылки, телевидение, радио, соцсети, сайты, не позднее 1 часа после возникновения аварий на объектах теплоснабжения.
- Инструктаж граждан о действиях в условиях ЧС (укрытие, альтернативные источники тепла, экономия электроэнергии).
- Уведомление социальных служб (органы соцзащиты, МВД, медучреждения) для работы с уязвимыми группами населения.

3. Размещение пунктов обогрева и временного размещения:

- Организация пунктов обогрева в зданиях соцназначения (школы, детские сады, ДК);
- Размещение людей в пунктах временного размещения (ПВР) при угрозе длительного отсутствия отопления (24 часа и более);
- Раздача горячего питания, воды, медикаментов

4. Жизнеобеспечение пострадавших районов:

- Раздача электрообогревателей, генераторов, тёплой одежды малоимущим и пожилым людям;
- Контроль за электросетями из-за повышенной нагрузки;
- Организация подвоза горячей еды, питьевой воды для пострадавших;
- Выделение мобильных медицинских бригад для обследования граждан.

5. Контроль за социально уязвимыми группами:

- Посещение на дому пожилых людей, инвалидов, многодетных семей;
- Усиленный медконтроль за пациентами на амбулаторном лечении. □ При необходимости эвакуация маломобильных граждан в тёплые помещения.

6. Профилактика вторичных угроз:

- Контроль за работой газового оборудования, чтобы избежать утечек из-за перегрузки систем;
- Уборка замёрзшей воды в местах аварий для предотвращения гололёда.

7. Административные и правовые меры:

- Введение режима ЧС или повышенной готовности в зависимости от масштабов аварии;
- Привлечение дополнительных аварийных бригад и ресурсов;
- Контроль за соблюдением правил эксплуатации теплосетей и привлечение ответственных лиц к ответственности.

12. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

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

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

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя; з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

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

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

12.4. Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

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

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

13. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

13.1. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей (теплосетевой) организации для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов при электронном моделировании технический персонал должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

13.2. Специалист, работающий с электронной моделью системы теплоснабжения Грязинского муниципального района для анализа переключений, поиска ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников или полностью изолирующей участок, должен выполнить «Поверочный расчёт» с внесением изменений в исходные данные при моделировании аварийной ситуации, например, отключении отдельных участков тепловой сети.

13.3. На основе данных полученных при электронном моделировании дежурный диспетчер и (или) технический персонал теплоснабжающей организации может для устранения и уменьшения негативных последствий аварии оперативно по средствам связи сообщить ремонтной бригаде, выехавшей для ликвидации последствий аварийной ситуации:

- 14.Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения**

[illegible]

[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]			
[REDACTED]			
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
------------	------------	------------	------------

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]		
[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]	[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]	[REDACTED] [REDACTED]	

████████████████████ ████████████████████ ████████████████████	████████████████████ ████████████████████	
████████		████████
████████████████████ ████████████████████		████████
████████████████████ ████████████████████		████████████████████ ████████████████████ ████████████████████ ████████████████████ ████████████████████
████████████████████ ████████████████████ ████████████████████		████████████████████
████████████████████ ████████████████████		████████
████████████████████ ████████████████████		████████

15.Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

Документами, определяющими взаимоотношения оперативно - диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и Абонентов потребителей тепловой энергии, являются:

- нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

- инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утверждённых в законодательном порядке действующих нормативов и правил.

- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные администрацией Грязинского муниципальногорайона, схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

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

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплоснабжения зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и вне расчётных режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

16. Макет оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ

ИНФОРМАЦИЯ о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении аварийно-восстановительных работ

№ п/п	Содержание	Информация
1	Наименование предприятия (управляющей компании)	
2	Дата и время повреждения	
3	Наименование объекта, его местонахождение	
4	Характеристика повреждения (отключение, ограничение)	
5	Причина повреждения	
6	Балансовая принадлежность поврежденного объекта	
7	Количество отключенных потребителей, в т.ч.: - здания и сооружения (в т.ч. жилые); - социально значимые объекты; - население; - объекты жизнеобеспечения	
8	Численность граждан, пострадавших во время повреждения	
9	Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения	
10	Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения	
11	Организация - исполнитель работ	
12	Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копия протокола)	
13	Планируемые дата и время завершения работ	
14	Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон	

* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно-восстановительных работ.