



АДМИНИСТРАЦИЯ КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 20.03.2025

№ 274

Об утверждении плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Кольчугинский район на отопительный период 2025-2026 годов

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», руководствуясь Уставом муниципального образования Кольчугинский район, администрация Кольчугинского района п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Кольчугинский район на отопительный период 2025-2026 годов (прилагается).

2. Признать утратившим силу постановление администрации Кольчугинского района от 23.09.2024 № 924 «Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования Кольчугинский район».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Кольчугинского района по жизнеобеспечению.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте администрации Кольчугинского района.

Глава администрации района

А.Ю. Андрианов

Завизировано:

Согласовано:

Зам. главы (руководитель аппарата)
администрации района

Начальник МКУ «УГЗ»

_____ О.В.Алпаткина
(дата)

_____ Ю.В. Виноградов
(дата)

Зам. главы администрации района по
жизнеобеспечению

_____ А.К. Ершов
(дата)

И.о. начальника правового отдела, юрисконсульт

_____ Е.В.Севрюк
(дата)

Разослать:

1. МКУ «УСАиЖКХ» - 1 экз.
2. МКУ «УГЗ» -1 экз.
3. ООО «Владимиртеплогаз» - 1 экз.
4. ООО «Стимул+» - 1 экз.
5. ООО «КЭС-Владимирская область»- 1 экз.
6. Управляющие организации- 1 экз.
7. ТСЖ,ЖСК-1 экз.

Файл сдан:

Начальник отдела делопроизводства и
работы с обращениями граждан

_____ Я.О. Смирнова

Соответствие текста файла и

оригинала документа подтверждаю:

_____ Л.Б. Сипачева

Название файла: МКУ _УСАиЖКХ_ *Об утверждении плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Кольчугинский район на отопительный период 2025-2026 годов*

Утвержден
Постановлением администрации
Кольчугинского района
от 20.03.2025 № 274

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
КОЛЬЧУГИНСКИЙ РАЙОН
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

«УТВЕРЖДАЮ»
« ____ » _____ 202 ____
глава администрации района
_____ А.Ю. Андрианов

**ПЛАН
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения в муниципальном образовании Кольчугинский район на
отопительный период 2025-2026 годов.**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержит.

г.Кольчугино

1. Основные понятия и термины

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.

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, картинные галереи;

ко второй категории - потребители (жилые и общественные здания), у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварийных ситуаций до 12°C;

к третьей категории - потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварийных ситуаций до 3°C.

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 тепла;
- ко второй категории - остальные источники тепла.

«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. Общие положения

2.1. Настоящий План разработан в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 11.11.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», приказом МЧС России от 05.07.2021 № 429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера».

2.2. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Кольчугинский район на отопительный период 2025-2026 годов (далее - План) разработан в целях координации деятельности должностных лиц администрации Кольчугинского района, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, товариществ собственников жилья, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Кольчугинского района.

2.3. В настоящем Плане под аварийной ситуацией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

2.4. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных ситуаций) на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- причинение вреда третьим лицам;
- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных);
- отсутствие теплоснабжения более 24 часов (одни сутки).

2.5. Обязанности теплоснабжающих организаций:

- организовать круглосуточную работу дежурно-диспетчерской службы (далее - ДДС) или заключить договоры с соответствующими организациями;

- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;

- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов теплоснабжения обеспечить выезд на место своих представителей;

- производить работы по ликвидации аварийных ситуаций на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;

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

- доводить до дежурного единой дежурно - диспетчерской службы муниципального казенного учреждения «Управление гражданской защиты Кольчугинского района» (далее - ЕДДС) информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

2.6. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с управляющими компаниями, жилищно-строительными кооперативами, товариществами собственников жилья (далее - исполнителями коммунальных услуг) и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.7. Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплopotребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору, на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплopotребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;

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

2.8. Целями Плана являются:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;

- мобилизация усилий по ликвидации аварийных ситуаций на объектах

жилищно-коммунального назначения;

- снижение до приемлемого уровня аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;

- минимизация последствий возникновения аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2.9. Задачами Плана являются:

- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;

- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;

- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально - техническими ресурсами;

- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

- организация управления ликвидацией аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварийных ситуаций на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, и обеспечению пожарной безопасности утвержденная постановлением администрации района от 15.11.2005 № 1379 (далее - комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций), на объектовом уровне - руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на муниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информацией, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории Кольчутинского района, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

- на объектовом уровне - дежурно-диспетчерские службы организаций.

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

2.10. Силы и средства для ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварийных ситуаций - 1 час.

Для ликвидации аварийных ситуаций создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования Кольчутинский район;

- резервы финансовых и материальных ресурсов организаций;

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

2.11.Порядок действий по ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения.

О причинах возникновения аварийных ситуаций, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно - восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ теплоснабжающей (теплосетевой) организации информирует диспетчера ЕДЦС не позднее 10 минут с момента обнаружения происшествия, чрезвычайной ситуации (далее - ЧС), администрацию Кольчугинского района.

О сложившейся обстановке администрация Кольчугинского района информирует население через средства массовой информации, систему оповещения, а также посредством размещения информации на официальном сайте администрации Кольчугинского района в сети Интернет.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, дежурному ЕДЦС. При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварийной ситуации (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

3. Климат, административное деление

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

Климат Кольчугинского района умеренно-континентальный с умеренно-теплым летом, холодной зимой, короткой весной и облачной осенью.

Наибольшее количество осадков приходится на весенне-летний период. Зима длится 4.5 месяца (с середины ноября по март, включительно). Типичная погода в это время пасмурная или облачная с частыми снегопадами.

Климат района характеризуется следующими основными показателями:

- расчетная зимняя температура наружного воздуха (средняя температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92 – (минус 27°С);
- температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0.92- (минус 31°С), средняя температура воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$ (минус 3.4°С),
- продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$ (209 суток);
- абсолютная максимальная температура воздуха – (+37°С);

- абсолютная минимальная температура воздуха – (-48°C);
- средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца – (85%);
- средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца – (72%);
- 1) Зона влажности для Владимирской области согласно СП 131.13330.2018, нормальная;
- 2) Нормативное значение ветрового давления по табл. 11.1 СП 20.13330.2016 – (23кг/м^2);
- 3) Район по весу снегового покрова по карте I приложения Е СП 20.13330.2016- (IV);
- 4) Вес снегового покрова на 1 м^2 горизонтальной поверхности по табл. 10.1 СП 20.13330.2016 (нормативное значение) – 200кг/м^2 . Согласно п. 10.2 и приложения «К» изменений №2 к СП 20.13330.2016, вступающей в силу с 27.07.2019г. Нормативное значение веса снегового покрова на 1 м^2 горизонтальной поверхности для г. Кольчугино – (185кг/м^2);
- 5) Коэффициент надежности для снеговой нагрузки по п.10.12 СП 20.13330.2016 – ($\gamma=1.4$);
- 6) Количество осадков за апрель-октябрь – 413мм. ;
- 7) Количество осадков за ноябрь-март – 194мм. ;
- 8) Наблюдаемый суточный максимум осадков – (109см.);
- 9) Средняя высота снежного покрова за зиму – (49см.);
- 10) Максимальная высота снежного покрова за зиму – (97см.);
- 11) Среднее число дней со снежным покровом – ($140\text{-}160$);
- 12) Средняя годовая скорость ветра – (3.6м/с.).

Климатическая характеристика приведена в таблице:

Среднемесячная и годовая температура воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-6,8	-7,7	-1,1	6,8	13,4	16,4	20,0	17,9	12,2	5,9	0,4	-5,2	6,0

Оценка опасных гидрометеорологических процессов в Кольчугинском районе

К опасным гидрометеорологическим явлениям, способным угрожать устойчивости зданий, сооружений и технологического оборудования относятся: штормовые и ураганные ветры ($25\text{-}30\text{ м / с}$ и более), смерчи, сильные дожди ($10\text{-}20\text{ мм/ час}$ и более), аномально высокие и аномально низкие температуры, снежные и ледяные корки, грозы. По материалам региональной оценки для большей части Европейской территории России, куда входит и Кольчугинский район, повторяемость ветров со скоростью 2534 м / с , способных вызвать чрезвычайные ситуации I степени тяжести (ЧС-1), составляет 1 случай в год; повторяемость

ветров со скоростью 35-58 м/с, способных вызвать чрезвычайные ситуации 2 степени тяжести (ЧС- 2) составляет менее 0,01 в год. По материалам региональной оценки повторяемость смерчей составляет 0, 0001 в год, что на 2 порядка меньше значений, соответствующих умеренно опасной категории. В Кольчугинском районе 1 раз в 100 лет возможно выпадение 75 мм осадков в сутки. Повторяемость ливней, способных вызвать ЧС-2 составляет 0,15 случая в год; ЧС-3 - менее 0,001 случая в год. Таким образом, климатическая характеристика района свидетельствует, что стихийные погодные явления на рассматриваемой территории наблюдается крайне редко. В ландшафтном и административном отношении территория района входит в состав Центрального района, среднерусская провинция смешанных лесов.

3.2. Административное деление, население и населенные пункты Кольчугинского района

Границы территории Кольчугинского района установлены Законом Владимирской области от 16.05.2005 № 64-ОЗ «О переименовании муниципального образования округ Кольчугино в муниципальное образование Кольчугинский район, наделении его и вновь образованных муниципальных образований, входящих в его состав, соответствующим статусом муниципальных образований и установлении их границах». Площадь района -1170 км². Он разделен на две части рекой Пекшой (левый приток реки Клязьма).

Муниципальное образование Кольчугинский район расположено в северо-западной части Владимирской области. В северной и северо-восточной частях своей территории оно граничит с муниципальным образованием Юрьев-Польский район; в восточной - с муниципальным образованием Собинский район; в южной части - Петушинским районом; в западной части - Киржачским районом и Александровским районом.

Общая протяженность административной границы муниципального образования Кольчугинский район составляет 210 км.

Муниципальное образование Кольчугинский район расположено в северо-западной части Владимирской области.

Административным центром муниципального района является город Кольчугино.

В состав территории Кольчугинского района входят следующие муниципальные образования:

- город Кольчугино – городское поселение;
- Бавленское - сельское поселение (поселок Бавлены - центр данного муниципального образования);
- Есиплевское - сельское поселение (село Есиплево - центр данного муниципального образования);
- Ильинское - сельское поселение (поселок Большевик - центр данного муниципального образования);
- Раздольевское - сельское поселение (поселок Раздолье - центр данного муниципального образования);

- Флорищинское - сельское поселение (поселок Metallist - центр данного муниципального образования).

Производственно-коммунальные предприятия и зоны рассредоточены по всей территории города, как исторически вдоль реки, так и в срединной части города, отдельными участками и целыми кварталами вклиниваясь в жилые территории.

Численность постоянного населения Кольчугинского района по данным государственной статистической отчетности по состоянию на 2025 год составила 47 188 человек.

В городском округе осуществляется строительство объектов жилищного, социального и инженерного назначения.

ЖКХ Кольчугинского района представляет собой сложный и взаимосвязанный инженерно-технический и социально-хозяйственный комплекс.

Схема планировочной структуры Кольчугинского района



4. Характеристика потребителей тепловой энергии Кольчугинского района

№ п/п	Наименование котельной	Количество объектов		
		1 категории	2 категории	3 категории
Кольчугинский филиал ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Водогрейная котельная, ул. пос. Лесосплава, д. 28		459	392
2	БМК, п. Белая речка, ул. Мелиораторов, д. 2А		40	12
3	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, д. Павловка, ул. Вторая, д. 5А		11	2
4	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Раздолье, ул. Механизаторов, д. 2		22	2
5	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Большевик, ул. Ключевая, д. 2А		6	1
6	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Металлист, ул. Школьная, д. 1А		17	4
7	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, с. Большое Кузьминское, ул. Рачкова, д. 1Д, пом. 1		20	7
8	БМК, п. Бавлены, ул. Заводская, д. 11Г		102	11

5. Распределение тепловой нагрузки по Кольчугинскому району

№ п/п	Наименование котельной	Тепловые нагрузки Гкал/ч		
		Отопление	ГВС	ИТОГО
Кольчугинский филиал ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Паровая котельная, ул. Луговая, д. 13А	1,782	0,141	1,923
2	Водогрейная котельная, ул. пос. Лесосплава, д. 28	76,448	10,446	86,894
3	Водогрейная котельная, ул. пос. Зеленоборский, д. 18	0,133	-	0,133
4	БМК, п. Белая речка, ул. Мелиораторов, д. 2А	5,760	0,495	6,255
5	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, д. Павловка, ул. Вторая, д. 5А	0,832	0,044	0,876
6	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Раздолье, ул. Механизаторов, д. 2	1,431	-	1,431
7	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Большевик, ул. Ключевая, д. 2А	0,338	-	0,338
8	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Металлист, ул. Школьная, д. 1А	1,073	-	1,073
9	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, с. Большое Кузьминское, ул. Рачкова, д. 1Д, пом. 1	1,317	-	1,317
10	БМК, п. Бавлены, ул. Заводская, д. 11Г	6,021	0,789	6,810
ООО «Стимул +»				
11	БМК, ул. пос. Труда, д. 7	2,256	0,354	2,61

6. Характеристика тепловых сетей Кольчугинского района

Параметры тепловых сетей от источников тепловой энергии г. Кольчугино

№ п/п	Наименование параметров	Тепловые сети от котельной г. Кольчугино, ул. пос. Лесосплава, д. 28	Тепловые сети от котельной г. Кольчугино, ул. Луговая, д. 13а	Тепловые сети от котельной мкр. Белая Речка, ул. Мелиораторов, д. 2а	Тепловые сети от котельной пос. Труда, 7
1	Год начала эксплуатации	до 1990	до 1990	до 1990	до 1990
2	Тип тепловых сетей	2-х трубная / открытая	2-х трубная / открытая	4-х трубная / закрытая	2-х трубная / открытая
3	Материал трубопровода	сталь	сталь	сталь	сталь
4	Средний наружный диаметр трубопровода, м	0,152	0,086	0,107	0,2
5	Общая протяжённость (в однотрубном исчислении), м	107772	2970	18244	92
6	Объём трубопровода в тепловых сетях, м куб.	—	—	—	—
6.1	- в отопительный период	3342,53	19,16	194,38	3,622
6.2	- в летний период	3342,53	19,16	54,99	3,622
7	Тип изоляции	ППУ изоляция и минераловатные утеплители	ППУ изоляция и минераловатные утеплители	ППУ изоляция и минераловатные утеплители	ППУ изоляция и минераловатные утеплители
8	Тип компенсирующих устройств	П-образные компенсаторы	П-образные компенсаторы	П-образные компенсаторы	П-образные компенсаторы
9	Тип прокладки	надземный и подземный	надземный и подземный	надземный и подземный	надземный и подземный
10	Характеристики	2-я группа	2-я группа	2-я группа	2-я группа грунтов

	ка грунта	грунтов	грунтов	грунтов	
11	Кол-во насосных станций в зоне действия системы теплоснабжения, шт.	2	0	0	0

**Параметры тепловых сетей от источников тепловой энергии
Бавленское сельское поселение**

Участок	Условный диаметр D_i^y	Протяжённость сетей L, (м)	Количество тепловых камер N_i	Количество труб в тепловой сети шт.	Теплоноситель	Тип прокладки трубопровода	Сроки ввода в эксплуатацию тепловых сетей			
							1959-1998 г.г.	1998-2003 г.г.	2004 -2012 г.г.	2012-2017 г.г.
Тепловые сети п. Бавлены										
п. Бавлены	32	369,6	-	2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	32	185,6	-	2	Гор. вода	подземная	1959-1990			
	48	382,0	-	2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	57	460,1	-	2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	57	246,1	-	2	Гор. вода	подземная	1959-1990			
	76	914,2	-	2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	76	313,8	-	2	Гор. вода	надземная	1959-1990			

	89	573,1	-	2	Гор. вода	надземная	1959- 1990			
	108	288,0	-	2	Гор. вода	надземная	1959- 1990			
	133	161,0	-	2	Гор. вода	надземная	1959- 1990			
	133	95,0	-	2	Гор. вода	подземная	1959- 1990			
	159	2360,0	-	2	Гор. вода	надземная	1959- 1990			
	273	986,0	-	2	Гор. вода	надземная	1959- 1990			
	57	189,0	-	2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	108	293,4	-	2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	133	335,1	-	2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	159	310,01	-	2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	76	181,0	-	2	Гор. вода	подземная		1998- 2003		
	89	260,1	-	2	Гор. вода	подземная		1998- 2003		

	108	190,0	-	2	Гор. вода	подземная		1998- 2003		
	159	280,1	-	2	Гор. вода	подземная		1998- 2003		
Итого:		9373,2 1								
Горячее водоснабжение п. Бавлены										
п. Бавлен ы	32	60,0		2		подземная	1990- 1998			
	48	52		2		надземная	1990- 1998			
	57	60,0		2		подземная	1990- 1998			
	57	55,5		2		надземная	1990- 1998			
	57	71,5		2		подземная	1990- 1998			
	89	15		2		подземная	1990- 1998			
	89	432,0		2		надземная	1990- 1998			
	108	91,0		2		надземная	1990- 1998			
	133	80,0		2		надземная	1990- 1998			

	159	469,0		2		надземная	1990-1998			
	32	763,0		2		надземная		1998-2003		
	48	631,0		2		надземная		1998-2003		
	57	280,0		2		надземная		1998-2003		
	76	251,0		2		надземная		1998-2003		
Итого:		3311,0								
Тепловые сети с. Большое Кузьминское										
с. Большое Кузьминское	150	1191,5		2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	76	170,05		2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	80	715,0		2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	100	155,0		2	Гор. вода	надземная	1959-1990			
	57	651,0		2	Гор. вода	подземная	1959-1990			
Итого:		2882,55								
Тепловые сети п. Бавлены (внутризаводские сети)										

П. Бавлен ы	273	581,74		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	159	62,29		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	108	465,22		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	76	69,64		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	57	75,64		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
	32	2,76		2	Гор. вода	надземная	1990- 1998			
Итого:		1257,2 9								
Всего:		16824, 05								

Характеристика тепловых сетей от котельных
(внутризаводские сети)

Номер участк а	Условны й диаметр, м	Протя жённос ть теплов ых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Колич ество теплов ых камер	Тепло носите ль	Коли честв о труб в тепло вой сети	Тип прокла дки трубоп ророда
			1959-1990	1990-1998	с 1998				
П. Бавлен ы	273	581,74		1990 -1998			вода	2	надзе мная
	159	62,29		1990- 1998			вода	2	надзе мная
	108	465,22		1990- 1998			вода	2	надзе мная

	76	69,64		1990-1998			вода	2	надземная
	57	75,64		1990-1998			вода	2	надземная
	32	2,76		1990-1998			вода	2	надземная
Итого:		1257,29							

Параметры тепловых сетей от котельных

Объём тепловых сетей, м ³	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2-х трубном измерении, м	Тип компенсаторов	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристика грунта	Описание арматуры
Отопительный период 410,0	124,7	9373,21			Маты минераловатные		
	181,9	1257,29			Маты минераловатные		
	104,6	2882,55			Маты минераловатные		
Межотопительный период	72,4	3311,0			Маты минераловатные		

Параметры тепловых сетей от источников тепловой энергии Ильинское сельское поселение

Характеристика тепловых сетей от водогрейной котельной п. Большевик

Номер участка	Условный диаметр, м	Протяженность тепловых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Количество тепловых камер	Теплоноситель	Количество труб в тепловой сети	Тип прокладки трубопровода
			1959-1990 г.г.	1990-1998 г.г.	с 1998 г.				
1	0,050	243	243				вода	2	Надземная
2	0,080	71	71				вода	2	Надземная
3	0,080	20	20				вода	2	Канальная

4	0,100	124	124				вода	2	Надземная
5	0,100	183	177		6	2	вода	2	Канальная
Итого:		641	635	0	6	2			

Параметры тепловых сетей от водогрейной котельной п. Большевик

Объём тепловых сетей, м ³	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2-х трубном измерении, м	Тип компенсаторов	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристика грунта	Описание арматуры
6,85	76,67	641	П-образные	нет	Минеральная плита, рубероид	Суглинки	Арматура с ручным управлением

**Параметры тепловых сетей от источников тепловой энергии
Раздольевское сельское поселение**

Характеристика тепловых сетей от котельной п. Раздолье

Номер участка	Условный диаметр, м	Протяженность тепловых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Количество тепловых камер	Теплоноситель	Количество труб в тепловой сети	Тип прокладки трубопровода
			1959-1990г.г.	1990 - 1998 г.г.	с 1998 г.				
1	0,040	12	12				вода	2	Надземная
2	0,040	18	18				вода	2	Канальная
3	0,050	205	205				вода	2	Надземная
4	0,050	34	34				вода	2	Канальная
5	0,070	493	493				вода	2	Надземная
6	0,070	329	329			2	вода	2	Канальная

7	0,080	491	491				вода	2	Надземная
8	0,080	10	10				вода	2	Канальная
9	0,100	108	108				вода	2	Канальная
10	0,150	399	399				вода	2	Надземная
11	0,150	8	8				вода	2	Канальная
12	0,250	405	405			3	вода	2	Канальная
Итого		2512	2512	0	0	5			

Характеристика тепловых сетей от котельной д. Павловка

Номер участка	Условный диаметр, м	Протяженность тепловых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Количество тепловых камер	Теплоноситель	Количество труб в тепловой сети	Тип прокладки трубопровода
			1959-1990г.г.	1990-1998г.г.	с 1998 г.				
1	0,020	8			8		вода	2	Канальная
2	0,040	70	22		48		вода	2	Канальная
3	0,050	146	146				вода	2	Надземная
4	0,050	288	158	67	63		вода	2	Канальная
5	0,080	60			60		вода	2	Канальная
6	0,100	96	46	50		1	вода	2	Канальная
7	0,125	196	196			3	вода	2	Канальная
8	0,150	340	340			2	вода	2	Канальная
Итого:		1204	908	117	179	6	0	16	

Параметры тепловых сетей от котельной п. Раздолье

Объем тепловых сетей,	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2-х трубном измерении,	Тип компенсаторов	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристика грунта	Описание арматуры
-----------------------	----------------------------------	-----------------------------------	-------------------	------------------------	--------------	-----------------------	-------------------

м³		м.					
72,07	105,71	2512	П-образные	-	Мин. вата, рубероид, частично ППУ-изоляция	суглинок	Арматура с ручным управлением

Параметры тепловых сетей от котельной д. Павловка

Объём тепловых сетей, м³	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2-х трубном измерении, м	Тип компенсаторов	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристика грунта	Описание арматуры
21,04	80,71	1204	П-образные	-	Минвата, рубероид,	суглинок	Арматура с ручным управлением.

**Параметры тепловых сетей от источников тепловой энергии
Флорищинское сельское поселение**

Характеристика тепловых сетей от водогрейной котельной п. Металлист

Номер участка	Условный диаметр, м	Протяжённость тепловых сетей, м	Разбивка тепловых сетей по годам ввода в эксплуатацию			Количество тепловых камер	Теплоноситель	Количество труб в тепловой сети	Тип прокладки трубопровода
			1959-1990 г.г.	1990 - 1998 г.г.	с 1998 г.				
1	0,050	77	77				вода	2	Надземная
2	0,050	529	529				вода	2	Канальная
3	0,070	25	25				вода	2	Канальная
4	0,080	25	25			1	вода	2	Канальная
5	0,100	325	325				вода	2	Надземная

6	0,100	240	240			2	вода	2	Каналь ная
7	0,150	355	355			2	вода	2	Каналь ная
8	0,200	225	225			1	вода	2	Надзем ная
Итого:		1801	1801	0	0	6			

Параметры тепловых сетей от водогрейной котельной п. Металлист

Объём тепловых сетей, м ³	Средне взвешенный диаметр ТС, мм	Длина ТС в 2- х трубном измерении, м	Тип компенсат оров	Число насосных станций	Тип изоляции	Характеристик а грунта	Описание арматуры
36,65	114	1801	П- образные	нет	Скорлупы ППУ и частично минеральн ая вата и рубероид	Суглинки	Арматура с ручным управлением

7. Структура тепловых сетей по Кольчугинскому району

№ п/п	Наименование котельной	Используем ое топливо	Система теплоснаб жения	Температурные графики для отпуска тепла
Кольчугинский филиал ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Паровая котельная, ул. Луговая, д. 13А	Природный газ	Открытая	105/70
2	Водогрейная котельная, ул. пос. Лесосплава, д. 28	Природный газ	Открытая	115/70, со срезкой на 95
3	Водогрейная котельная, ул. пос. Зеленоборский, д. 18	Природный газ	Закрытая	95/70
4	БМК, п. Белая речка, ул. Мелиораторов, д.2А	Природный газ	Закрытая	95/70
5	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, д. Павловка, ул. Вторая, д. 5А	Природный газ	Открытая	95/70
6	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Раздолье, ул. Механизаторов, д. 2	Природный газ	Закрытая	95/70
7	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Большевик, ул. Ключевая, д. 2А	Уголь	Закрытая	95/70
8	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, п. Металист, ул. Школьная, д. 1А	Природный газ	Закрытая	95/70
9	Водогрейная котельная, Кольчугинский район, с. Большое Кузьминское, ул. Рачкова, д. 1Д, пом. 1	Природный газ	Закрытая	95/70
10	БМК, п. Бавлены, ул. Заводская, д. 11Г	Природный газ	Закрытая	105/70, со срезкой на 95
ООО «Стимул +»				
11	БМК ул. пос. Труда, д. 7	Природный газ	Открытая	95/70

8. Организация работ по устранению аварийных ситуаций на объектах системы теплоснабжения Кольчугинского района

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций и сбоев в работе могут послужить:

- перебои в подаче электроэнергии;
- износ тепловых сетей проложенных в грунте (гидродинамические удары);
- неблагоприятные погодные-климатические явления;
- человеческий фактор

9. Риски возникновения аварийных ситуаций, масштабы и последствия

№ п/п	Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Примечание
1	Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	
2	Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры	объектовый (локальный)	
3	Порыв тепловых сетей	Предельный износ, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	
4	Порыв сетей водоснабжения	Предельный износ, повреждение на трассе	Прекращение циркуляции в системе водо- и теплоснабжения	муниципальный	

10. Определение ответственных лиц

Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны
быть оповещены в случае аварийной ситуации на системах
теплоснабжения Кольчугинского района

№ п/п	Наименование организации	Телефон	Адрес	ФИО должностного лица
1	2	3	4	5
1	Кольчугинский филиал ООО «Владимиртеплогаз»	8(49245) 2-94-01	ул. Ленина, д. 13	Степина Людмила Викторовна Федотов Андрей Алексеевич
2	ООО «Стимул +»	8(49245) 4-97-79	п. Белая речка, ул. Мелиораторов, д. 9В	Платонова Марина Александровна
3	ИП Суханова Светлана Сергеевна	8-961-250-93-74	г.Киржач, ул. Космонавтов, д.80, кв.53	Суханова Светлана Сергеевна
4	ЕДДС	8(49245) 2-14-45	ул. Дружбы, д. 20	Виноградов Юрий Вадимович
5	МУП г. Кольчугино «Коммунальник»	8(49245) 4-30-02	ул. Ульяновское шоссе, д. 21	Сугробов Олег Викторович
6	МКУ «УБидХ»	8(49245) 2-53-45	ул. Коллективная, д. 35	Карнаухов Николай Николаевич
7	ООО «Коммунальные Энергетические Системы – Владимирская область»	8-919-002-94-74	Ивановская область, г.Кохма, ул. Ивановская, д.18	Баранова Марина Леонидовна
8	20 ПСЧ 2 ПСО ФПС ГПС Главного управления МЧС России по Владимирской области	8(49245) 2-37-46	ул. 3 Интернационала, д. 82	Самойлов Михаил Вячеславович
9	ОМВД России по Кольчугинскому району	8(49245) 2-39-56	ул. Шмелева, д. 20	Родичев Олег Анатольевич
10	Станция скорой медицинской помощи	112 8(49244) 2-58-80	ул. Гагарина д. 4	Перун Светлана Николаевна Соловьева Людмила Константиновна

11. Управляющие компании Кольчугинского района

№ п/п	Наименование организации	Адрес организации	ФИО руководителя	Телефон, e-mail
1	ООО «Сфера-Кольчугино»	г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45	Безюлев Игорь Борисович	8(49245) 2-58-68 ooosferao@mail.ru
2	ООО «УК «Сфера»	г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45	Безюлев Игорь Борисович	8(49245) 2-58-68 ooosferao@mail.ru
3	ООО «ЖЭУ 2»	г. Кольчугино ул. Добровольского, д. 36	Ильин Александр Сергеевич	8(49245) 2-25-47 weuyn2@mail.ru
4	ООО «ЖЭУ № 3»	г. Кольчугино ул. Добровольского, д. 36	Ильин Александр Сергеевич	8(49245) 2-25-47 weuyn2@mail.ru
5	ООО «УК «Спектр»	г. Кольчугино ул. Добровольского, д. 36	Ильин Александр Сергеевич	8(49245) 2-25-47 ukspektr@list.ru
6	ООО «УК в ЖКХ города Кольчугино»	г. Кольчугино, ул. Зернова, д. 11	Яхонтова Татьяна Евгеньевна	8(49245) 2-49-60 uprgchkolch@mail.ru
7	ООО «УК «Шанс»	г. Кольчугино, ул. Зернова, д. 11	Яхонтова Татьяна Евгеньевна	8(49245) 2-49-60 upr_shans@mail.ru
8	ООО УК «Сервис плюс»	г. Кольчугино, ул. Ленина, д. 26 оф. 1	Зверев Максим Викторович	89101780705 uk- servisplus@yandex.ru

12. Товарищества собственников жилья и жилищно-строительные кооперативы Кольчугинского района

№ п/п	Наименование организации	Адрес организации	ФИО руководителя	Телефон,	E-mail
1.	ТСЖ № 17	ул. Дружбы д.32	Филиппова Галина Валентиновна	9-37-14-раб, 8-905-148-51- 19	filippova20@yandex.ru
2.	ТСЖ № 13	ул. Чапаева д.1Б	Беляев Виктор Викторович	2-45-34-дом, 8-919-020-57- 97	anivo2010@yandex.ru
3.	ТСЖ № 27	ул. Веденеева д.8	Тихонов Алексей Анатольевич	2-52-18-дом, 8-919-025-52- 00	tihonov-a@mail.ru , tsg2700@mail.ru
4.	ТСЖ «Жилкон»	ул. Веденеева д.2А	Куликова Татьяна Александровна, бухгалтер-	9-19-30-дом, 8-910-172-13- 63	zhilkon@yandex.ru

			Барышева Марина Владимировна		
5.	ТСЖ № 12	ул. Дружбы д.10	Емелина Ирина Владимировна	8-919-001-59-81	irina - emelina11@rambler.ru
6.	ТСЖ «Дружба»	ул. Дружбы д.25	Фахрутдинова Наталья Витальевна	8-910-775-10-05	abashkin@yandex.ru
7.	ТСН «Лидер»	ул. Ульяновская д.33	Удальцова (Хромова) Марина Сергеевна	8-910-097-00-71	lider.tsn@yandex.ru
8. 8	ТСН «ОРИОН»	ул. Ульяновская д.35	Бахметьева Надежда Ивановна	8-910-095-52-16	tsg.orion2015@mail.ru
9.	ТСЖ «Заря»	ул. Ломако д.26	Абрамов Валерий Владимирович	2-60-31-дом, 8-910-675-66-17	zary26lom@mail.ru
10.	ТСЖ № 10	ул. Дружбы д.12	Смуров Андрей Александрович, Смурова Алла Владимировна	8-915-794-78-53	sk_alla@mail.ru
11.	ТСЖ «Октябрьское»	ул. Октябрьская д.36	Сумеркина Наталья Леонидовна	2-53-10-дом, 8-910-670-85-22	oktyabrskaya.36@mail.ru
12.	ТСЖ "Свой дом"	ул. Ломако д.24	Абрамов Валерий Владимирович	2-60-31-дом, 8-910-675-66-17	zary26lom@mail.ru
13.	ТСЖ «Дружба 6А	ул. Дружбы д.6А	Смуров Андрей Александрович, Смурова	8-915-794-78-53	sk_alla@mail.ru

			Алла Владимировн а		
14.	ТСЖ «Наш большой дом»	ул. 3 Интернациона ла д.60	Каленова Марина Владимировн а	2-59-69-дом, 8-910-177-34- 94	tsj_kolchugino@mail.ru
15.	ТСН "Уют"	ул. 3 Интернациона ла д.49	Сухов Андрей Борисович	8-910-095-67- 42	sukhow@mail.ru
16.	ТСЖ «Московская 60»	ул. Московская д.60	Арсентьева Любовь Викторовна	2-53-95-дом, 8-980-753-01- 33	lyubov.arsenteva.65@m ail.ru
17.	ТСЖ «Радуга»	ул. 3 Интернациона ла д.51	Трифонов Светлана Юрьевна	8-910-174-80- 33	trifonova.svetlana2018@yandex.ru
18.	ТСН «Молодежная»	ул. Молодежная д.4	Тихонов Алексей Анатолевич	2-52-18-дом, 8-919-025-52- 00	tihonov-a@mail.ru
19.	ТСЖ «Возрождение»	ул. Ульяновская д.37	Рубашенко Владислав Алексеевич	8-919-003-07- 03	tsgvozrogdenie2010@ya ndex.ru
20.	ТСЖ «Добровольско го, д.7»	ул. Добровольско го д.7	Смурова Алла Владимировн а	8-915-794-78- 53	sk_alla@mail.ru
21.	ТСЖ «Победы 9»	ул. Победы д.9	Алекторская Наталья Алексеевна	2-46-45-дом, 8-915-754-03- 60	9157540360@mail.ru
22.	ТСЖ «Коллективная 41»	ул. Коллективная д.41	Белова Людмила Павловна	8-910-184-41- 12	bel-luda.p@yandex.ru
23.	ТСН "Домовой"	ул. 3 Интернациона ла д.57	Рубашенко Владислав Алексеевич, Рубашенко Наталия Сергеевна	8-919-003-07- 03	domovoi57@yandex.ru
24.	ТСН	ул. Веденеева	Лисева	8-919-014-57-	vedeneev-4@ yandex.ru

	"Веденеева 4"	д.4	Светлана Николаевна	95	
25.	ТСН "Светлое"	ул. Ломако д.34	Сучкова Ольга Александровна	8-915-794-10-92	svetloe34@mail.ru
26.	ТСН «Максимова 15»	ул. Максимова д.15	Ермак Светлана Егоровна, Ермак Николай Игоревич	8-910-095-32-66, 8-915-794-10-92	tsnmaximova15@yandex.ru
27.	ТСЖ «пл. Ленина , д. 6»	пл. Ленина д.6	Рубашенко Владислав Алексеевич	8-919-003-07-03	нет
28.	ТСЖ Дружбы 18Б	ул. Дружбы д.18Б	Рубашенко Владислав Алексеевич	8-919-003-07-03	нет
29.	ТСЖ «Щорса 6- Радуга»	ул. Щорса д.6	Никитина Любовь Александровна	8-910-174-20-95	нет
30.	ТСН «Октябрьская 19»	ул. Октябрьская д.19	Управляющи й-Рубашенко Владислав Алексеевич, председатель- Щурилов Михаил Анатольевич	8-919-003-07-03, 8-910-677-75-79	нет
31.	ЖСК № 16	ул. 50 лет Октября д.28	Шутова Татьяна Станиславовна	8-910-679-26-82	tshutova65@mail.ru
32.	ЖСК № 18	ул. Дружбы д.20	Дононов Сергей Валерьевич	8-915-770-54-24	dodonov15@yandex.ru
33.	ЖСК № 8	ул. Дружбы д.27	Чернова Любовь Александровна	8-963-683-19-17 8-915-757-31-	lyubov.8181@mail.ru

			а	86 8-963-683-19-17	
34.	ЖСК № 2	ул. Победы д. 11	Лемехов Николай Валентинович	8-915-790-16-23	andriei_pavlov_85@bk.ru
35.	ЖСК № 3	ул. Мира д.1	Соломкина Елена Александровна	8-910-773-93-38	нет
36.	ЖСК № 4	ул. Мира д.2	Байгузов Николай Алексеевич	8- 915-775-95-60	kbayzker@yandex.ru
37.	ЖСК № 20	ул. 50 лет Октября д.30	Фадеева Ирина Александровна, управляющий -Смурова Алла Владимировна	8-910-771-62-05	sk_alla@mail.ru
38.	ЖСК № 23	ул. III Интернациона ла д.55	Ладонова Анна Валентиновна , управляющий -Тихонов Алексей Анатольевич	2-52-18 8-919-025-52-00	albinasysoeva@yandex.ru
39.	ЖСК № 26	ул. Котовского д.30	Титова Ольга Николаевна	8-910-673-86-14	leka0361@yandex.ru
40.	ЖСК № 24	ул. Веденеева д.2-а	Управляющий Рубашенко Владислав Алексеевич	8-919-003-07-03	jsk-24@yandex.ru
41.	ЖСК № 6	ул. Дружбы д.23	Управляющий - Тихонов Алексей Анатольевич	2-52-18 8-919-025-52-00	vip.dr23@mail.ru

42.	ЖСК № 11	ул. Добровольско го д.5	Завьялова Светлана Валерьевна	4-17-23 8-910-678-40- 36	szaw65@mail.ru
43.	ЖСК № 9	ул. Добровольско го д.3	Завьялова Светлана Валерьевна	4-17-23 8-910-678-40- 36	szaw65@mail.ru
44.	ЖСК № 15	ул. Дружбы д.18	Куранов Игорь Викторович	4-42-23 8-925-847-96- 34 8-910-180-52- 37	anivo2010@yandex.ru
45.	ЖСК № 19	ул. Добровольско го д.21	Явных Александр Дмитриевич	8-910-677-29- 72	нет
46.	ЖСК "Дружба 6"	ул. Дружбы д.6	упр. Смурова Алла Владимировн а	8-910-771-62- 05	sk_alla@mail.ru
47.	ЖСК № 14	ул. 50 лет Октября д.26	Тихонов Алексей Анатольевич	2-52-18 8-919-025-52- 00	50let26@mail.ru
48.	ЖСК № 22	ул. Дружбы д.8	Управляющи й- Рубашенко Владислав Алексеевич	8-919-003-07- 03	nsuhanova71@mail.ru

13. Установление нормативного значения времени готовности и времени для выполнения работ по устранению аварийных ситуаций

Работы по аварийно-техническому обслуживанию включают:

- выезд специалистов на место аварийной ситуации не позднее чем через 30 мин после получения сообщения от диспетчера или граждан (в последнем случае — с обязательным уведомлением диспетчера о приеме заявки);
- принятие мер по немедленной локализации аварии;
- проведение необходимых ремонтных работ, исключающих повторение аварии.

Ремонт всех видов оборудования предназначенного для обеспечения жизнедеятельности одной квартиры, нежилого помещения, не являющегося МОП, производится за счет заказчика и его материалами.

Отключение горячей воды на больший срок или повторное отключение, связанное с реконструкцией, ремонтом и испытаниями источников теплоснабжения и тепловых сетей, согласовываются с администрацией района.

14. График остановки котельных по Кольчугинскому району для подготовки к отопительному периоду 2025-2026 гг.

№ п/п	Наименование объектов	Сроки останова	
		начало	окончание
1	Водогрейная котельная, г. Кольчугино, ул. пос. Лесосплава, д. 28	21.07.2025г.	03.08.2025 г.
2	Паровая котельная, г. Кольчугино, ул. Луговая, д. 13а	16.06.2025 г.	29.06.2025 г.
3	Котельная, г. Кольчугино, ул. пос. Зеленоборский, д. 18	Определяется постановлением администрации Кольчугинского района об окончании отопительного периода 2024-2025 гг.	Определяется постановлением администрации Кольчугинского района о начале отопительного периода 2025-2026 гг.
4	Котельная, Кольчугинский район, пос. Большевик, ул. Ключевая, д. 2а		
5	Котельная, Кольчугинский район, с. Б. Кузьминское, ул. Рачкова, д. 1д		
6	Котельная, Кольчугинский район, пос. Металлист, ул. Школьная, д.		
7	Котельная, Кольчугинский район, д. Павловка, ул. Вторая, д. 5а		
8	Котельная, Кольчугинский район, пос. Раздолье, ул. Механизаторов, д. 2	12.05.2025 г.	25.05.2025 г.
9	БМК п. Бавлены, ул. Заводская, д. 11 Г		
10	БМК п. Белая речка, ул. Мелиораторов, 2А		
11	БМК ул. п. Труда, д. 7	22.07.2025 г.	08.09.2025 г.

15.Сроки устранения аварийных ситуаций, неисправностей и выполнения работ по заявкам

№ п/п	Наименование работ	Предельный срок исполнения	Исполнитель, квалификация
1	Устранение неисправностей в системах водоснабжения и канализации, обеспечивающее их удовлетворительное функционирование, замена прокладок, набивка сальников у водоразборной и водозапорной арматуры с устранением утечки, уплотнение сгонов	В течение смены	
2	Устранение течи или смена гибкой подводки присоединения сантехприборов, смена выпусков, переливов сифонов, участков трубопроводов к сантехприборам, замена резиновых манжет унитаза, подчеканка раструбов, регулировка смывного бачка с устранением утечки, укрепление сантехприборов	В течение смены	
3	Устранение засоров внутренней канализации и сантехприборов с проверкой исправности канализационных вытяжек	В течение смены	
4	Устранение неисправностей в системах отопления и горячего водоснабжения (трубопроводов, приборов, арматуры, расширительных баков), обеспечивающее их удовлетворительное функционирование, наладка и регулировка систем с ликвидацией непрогревов, завоздушивания, замена при течи отопительных приборов и полотенцесушителей (стандартных),	В течение смены	

	крепление трубопроводов и приборов, мелкий ремонт теплоизоляции		
5	Наладка автоматики подпитки расширительных баков	В течение смены	Выполняется в рамках договора или по договору со специализированной организацией
6	Мелкий ремонт местных отопительных приборов (печей, очагов)	В течение смены	
7	Проверка и восстановление заземления оболочки электрокабеля и ванн, замеры сопротивления изоляции проводов	В течение смены	Выполняется в рамках договора или по договору со специализированной организацией
8	Устранение неисправности электроснабжения (короткое замыкание и др.) дома, квартир устранение неисправности электрооборудования квартир (не по вине проживающих)	Не более 2 часов в течение смены по мере необходимости	
9	Восстановление работоспособности фекальных и дренажных насосов	В течение смены по мере необходимости	

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

16.Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

а) на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение ГХВС	24 часа

б) на объектах теплоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час. мин	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре Наружного воздуха °С			
			0	-10	-20	Более -20
1	Отключение отопления	2 часа	18	18	15	12
2	Отключение отопления	4 часа	18	15	15	10
3	Отключение отопления	6 часов	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8 часов	15	15	12	8

в) на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.
1	Отключение электроснабжения	2 часа (при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания; 24 часа (при наличии одного источника питания)

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на муниципальном уровне - единая дежурно-диспетчерская служба Кольчугинского района (далее – ЕДДС) по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий дежурно-диспетчерских и аварийно-диспетчерских служб (далее - ДДС, АДС) организаций, расположенных на территории Кольчугинского района, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС).

- на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций.

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 аварийных ситуаций – 1 час.

Для ликвидации аварийных ситуаций создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования;
- резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

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

17. Объем аварийного запаса материально- технических ресурсов для оперативного устранения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения в Кольчугинском районе

Перечень неснижаемого запаса материальных ресурсов, которые зарезервированы для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения района приведен в таблице.

№ п/п	Наименование оборудования, материалов и запасных частей	Ед. изм.	Количество (ед.изм.)
АВТОМОБИЛЬНАЯ ТЕХНИКА И ОБОРУДОВАНИЕ			
1	ГАЗ 4795	шт	1
2	ГАЗ 5312	шт	1
3	ГАЗ 3307	шт	1
4	Экскаватор -погрузчик Тверской экскаватор ЗАО TLB 827 VIN TLB827-2876	шт	1
5	Сварочный агрегат САГ	шт	3
6	Дизельный генератор KFG мощностью 60 кВт.	шт	1
7	Бензоэлектрогенератор ENDRESS мощностью 3,8 кВт.	шт	1
МАТЕРИАЛЫ			
1	Болт 14 х 70	кг	14,62
2	Гайка 14	кг	3,45
3	Болт 16х70 с гайкой	кг	29,04
4	Болт 12х80 с гайкой	кг	5,46
5	Задвижка Д 150 30ч6бр	шт	6
6	Задвижка Д 100 30ч6бр	шт	6
7	Задвижка Д 80 30ч6бр	шт	12
8	Задвижка Д 50 30ч6бр	шт	12
9	Задвижка Д 150 30с41нж	шт	6
10	Задвижка Д 100 30с41нж	шт	6
11	Задвижка Д 80 30с41нж	шт	6
12	Задвижка Д 50 30с41нж	шт	6
13	Кран 116 27п ду 20	шт	5
14	Кран шар. Ду 125	шт	2

15	Кран шар. Ду 150	шт	2
16	Кран шар. Ду 200	шт	2
17	Круг отрезной	шт	60
18	Муфта 15	шт	10
19	Муфта 25	шт	8
20	Муфта 40	шт	4
21	Сгон Ду 15	шт	10
22	Сгон Ду 25	шт	8
23	Сгон Ду 40	шт	4
24	Отвод 273	шт	2
25	Отвод 108 х 4	шт	10
26	Отвод 159 х 4,5	шт	8
27	Отвод 219 х 5	шт	6
28	Отвод 57 х 3,5	шт	10
29	Отвод 76 х 3,5	шт	10
30	Поранит	кг	30
31	Труба 15 х 3,2	т	0,01716
32	Труба 20 х 3,2	т	0,04464
33	Труба 32 х 3,2	т	0,03708
34	Труба 40 х 3,5	т	0,04668
35	Труба 57 х 3,5	т	0,49896
36	Труба 76 х 3,5	т	0,45072
37	Труба 89 х 3,5	т	0,60408
38	Труба 108 х 3,5	т	0,5412
39	Труба 219 х 6	т	0,75648
40	Труба 273 х 8	т	0,67236
41	Фланцы стальные Д 250 Ру 10	шт	4
42	Фланцы стальные Д 200 Ру 10	шт	4

43	Фланцы стальные Д 150 Ру 10	шт	12
44	Фланцы стальные Д 100 Ру 10	шт	12
45	Фланцы стальные Д 80 Ру 10	шт	36
46	Фланцы стальные Д 50 Ру 10	шт	20
47	Кабель КГ 3*50+1*25	м	20
48	Кабель АВВГ 4*95	м	20
49	Кабель АВВГ 4*180	м	20
50	Муфта 4 ПСТ-1-70/120	шт	2
51	Муфта 4 ПСТ-1-150/240	шт	2

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуации в системах централизованного теплоснабжения Кольчугинского района не требуется привлечение иных сил и средств, для решения поставленных задач в нормативные сроки.

Для устранения последствий аварийных ситуаций в ООО «Владимиртеплогаз» создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов. Объемы запаса материальных ресурсов (резервных фондов) должны устанавливаться ежегодно, приказом по предприятию.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты ООО «Владимиртеплогаз»: диспетчерской службы, оперативный персонал котельных, аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование, как в рабочее время, так и в круглосуточном режиме.

18. Состав аварийно-ремонтной бригады для проведения аварийно- восстановительных работ, перечень техники и оборудования

3 (три) звена	
Руководитель бригады	3
Слесарь по обслуживанию тепловых сетей	3
Электрогазосварщик	2
Водитель автомобиля	3
Машинист экскаватора	1
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1
Слесарь КИПиА	2
Мастер газового хозяйства	1
Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования	1
Слесарь-ремонтник	1
ГАЗ 4795, ГАЗ 5312, ГАЗ 3307	3 шт.
Экскаватор - погрузчик Тверской экскаватор ЗАО TLB 827 VIN	1 шт.

TLB827-2876	
Сварочный агрегат САГ	3 шт.
Дизельный генератор KFG мощностью 60 кВт.	1 шт.
Бензоэлектрогенератор ENDRESS мощностью 3,8 кВт.	1 шт.

19. Порядок действий по ликвидации аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

1. В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.
2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее - ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).
3. Принятию решения на ликвидацию аварийной ситуации предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.
4. Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.
5. К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.
6. О причинах аварийной ситуации, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует администрацию Кольчугинского района через ЕДДС.
7. О сложившейся обстановке население информируется дежурным ЕДДС через систему оповещения и информирования.
8. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает заместителю главы администрации района по жизнеобеспечению, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кольчугинского района.
9. При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварийной ситуации (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кольчугинского района.

20. Порядок действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварийной ситуации на коммунальных системах			
1	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций (далее - ДДС РСО), организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:	Немедленно	
	определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения)		ДДС РСО, администрация Кольчугинского района
	принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения Кольчугинского района		Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, администрация Кольчугинского района
	Организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при аварийной ситуации на них		Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, администрация Кольчугинского района
	принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения сбор от ДДС РСО и обобщение сведений о последствиях аварийной ситуации, ходе ведения работ по ее устранению, задействованных силах и средствах		Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО, администрация Кольчугинского района, ЕДДС

2	Усиление ДДС РСО и ЕДДС (при необходимости)	Ч + 1 ч 30 мин	РСО, ЕДДС, администрация Кольчугинского района
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	Ч + (0 ч 30 мин - 1 ч 00 мин)	РСО, администрация Кольчугинского района
	подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток		Аварийно-восстановительные бригады РСО, администрация Кольчугинского района
	обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы		Аварийно-восстановительные бригады РСО, администрация Кольчугинского района
	сбор сведений о наличии и работоспособности автономных источников питания, распределение автономных источников питания по объектам		ЕДДС
4	При поступлении сигнала в администрацию Кольчугинского района об аварийной ситуации на коммунальных системах жизнеобеспечения: оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ (по решению председателя КЧС и ОПБ Кольчугинского района при критически низких температурах, остановке котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей) маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно, Ч + 1 ч 30 мин	ЕДДС

5	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения, выдача рекомендаций в администрацию Кольчугинского района	Ч + 2 ч 00 мин	Администрация Кольчугинского района ЕТО, ЕДДС
6	Проведение заседания КЧС и ОПБ Кольчугинского района и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ Кольчугинского района "О переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ" (по решению председателя КЧС и ОПБ Кольчугинского района при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч + (1 ч 30 мин - 2 ч 30 мин)	Председатель КЧС и ОПБ Кольчугинского района, оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
7	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ Кольчугинского района	Ч + 2 ч 30 мин	Глава администрации Кольчугинского 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 размещении эвакуируемых	Ч + 2 ч 30 мин	Эвакоприемная комиссия Кольчугинского района

9	Перевод ОДС в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы администрации Кольчугинского района). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) (при необходимости)	Ч + 2 ч 30 мин	Председатель КЧС и ОПБ Кольчугинского района, оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
10	Выезд оперативной группы Кольчугинского района на место, в котором произошла аварийная ситуация. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварийной ситуации и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации Кольчугинского 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 + (2 ч 00 мин - 3 час 00 мин)	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
11	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава администрации Кольчугинского района (по решению главы администрации Кольчугинского района)	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
12	Организация и проведение работ по ликвидации аварийной ситуации на коммунальных системах жизнеобеспечения	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
13	Оповещение населения об аварийной ситуации на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
14	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения Кольчугинского района	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района

15	Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварийной ситуации и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения Кольчугинского района; - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива	Через каждый 1 час (в течение первых суток), 2 часа (в последующие сутки)	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
16	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения Кольчугинского района	В ходе ликвидации аварии	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Кольчугинского района
17	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварийной ситуации	Ч + 3 ч 00 мин	ОМВД России по Кольчугинскому району
18	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварийных ситуаций на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Кольчугинского района	Аварийно-восстановительные бригады ресурсоснабжающих организаций Кольчугинского района
По истечении 24 часов после возникновения аварийной ситуации на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварийной ситуации в режим чрезвычайной ситуации)			
19	Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ Кольчугинского района о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч + 24 час 00 мин	Председатель КЧС и ОПБ Кольчугинского района
20	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность нештатных аварийно-спасательных формирований (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 Кольчугинского района	Администрация Кольчугинского 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 Кольчугинского района
22	Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения	Секретарь КЧС и ОПБ Кольчугинского района
23	Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Кольчугинского района о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	По завершении работ по ликвидации ЧС	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Кольчугинского района
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 Кольчугинского района

21. 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:

- Настоящий План;
- 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 Плана с учетом утверждённых в законодательном порядке действующих нормативов и правил.
- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные администрацией 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 теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и внерасчетном режимах теплоснабжения.

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

МАКЕТ
оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения
потребителей
и проведении аварийно - восстановительных работ
ИНФОРМАЦИЯ
о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении аварийно-восстановительных работ* _____
(наименование муниципального образования)

№ 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 аварийной ситуации, в т.ч. с указанием количества бригад и их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для	
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.

ИНСТРУКЦИЯ

о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

1. Указания по ведению оперативных переговоров

1.1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.

1.2. Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.

1.3. Все оперативные переговоры с диспетчерами тепловых сетей, котельного цеха должны автоматически фиксироваться на компьютере.

1.4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

2. Указания по ведению оперативных записей

2.1. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.

2.2. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.

2.3. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.

2.4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.

2.5. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:

- о факте технологического нарушения (аварии);
- о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
- о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях (гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.).

Производственно-технические документы для дежурного персонала

№ 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 и теплоснабжающей ТЭЦ (котельной)
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 суток
6	Журнал распоряжений диспетчеру (оператору)	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 или ТЭЦ (котельных), 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 тепломатриалей
11	Журнал анализов сетевой и подпиточной	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 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

18	Список должностных лиц, имеющих право пользования	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 периоды)	Графики: пьезометрический, температурный, расхода теплоносителя, отпуска тепла
28	Карта уставок технологических защит	Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и установки срабатывания по параметру и времени
29	Перечень оборудования, находящегося в 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
31	Тепловая схема источника тепла (котельной)	Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла
32	Схема трубопроводов сетевой воды 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
----	--------------	---

22. Применение блока электронного моделирования аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Кольчугинского района

Электронное моделирование аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Кольчугинского района не применяется.