



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.02.2026

№ 180а

Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении Гусь-Хрустального муниципального округа»

В соответствии с Федеральными законами от 20.03.2025 №33-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти", от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», 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», на основании Устава округа администрация округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ :

1. Утвердить План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении Гусь-Хрустального муниципального округа (приложение).
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации округа по жилищно-коммунальному хозяйству.
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте округа.

Глава округа

А.В. Кабенкин

ПЛАН
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций
при теплоснабжении Гусь-Хрустального муниципального округа

2026 г.

Содержание

№	Наименование раздела	стр.
	Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей и источников теплоснабжения	3
1	Общие положения	4
2	Характеристика потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих объектов и протяженность сетей	6
3	Порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа	15
4	Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	19
5	Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения	23
6	Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения	29
7	Организация управления, связи и оповещения при аварии	31
8	Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий	34
9	Состав и дислокация сил и средств	34
10	Действия аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий при нарушении режимов работы котельных и тепловых сетей	39
11	Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения	46
12	Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте	47
13	Сведения о применении электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций	48
	Приложение 1 Соглашения о порядке взаимодействия и информационного обмена	49
	Приложение 2 Перечень аварийного запаса материальных ресурсов, зарезервированных теплоснабжающими / теплосетевыми организациями, для локализации и ликвидации последствий аварий	55

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

Гусь-Хрустальный муниципальный округ расположен в южной части Владимирской области. Площадь округа 4329 кв. км. Протяженность с юга на север - 70 км, с запада на восток - 80 км. Территория составляет центральную часть Мещерской низины. Севернее города Гусь-Хрустальный и далее на северо-запад проходит водораздел между рекой Окой и её притоком Клязьмой, высота водораздела 150-160 м. Местность равнинная (абс. высота 100-160 м), лесисто-болотистая, пересечена и густой сетью рек, ручьев, осушительных каналов и канав в районах торфоразработок, они ограничивают передвижение вне дорог всех видов транспорта. Для поверхности равнины характерно чередование обширных заболоченных низин и озер с холмистыми участками. Холмы имеют округлые вершины и пологие склоны (5-8°). Грунты на территории округа преобладают песчаные, супесчаные, суглинистые мощностью 2-3 м и более, под ними обычно залегают суглинки и глины. Обширные низины заняты торфяниками, имеющими мощность 1-3 м и более, под торфом обычно залегают глины. Грунтовые воды залегают преимущественно на глубине 0,5-2 м. и только на склонах холмов 3-10м.

Население -37 762 человек, из них городского-5775 человек, сельского- 33 007 человек. Всего 184 населенных пункта.

Сеть автомобильных дорог составляет 640 км, из них с твердым покрытием 586 км.

Леса занимают около 70 % площади территории округа.

Климат умеренный. Зима (середина ноября - конец марта) умеренно холодная, с преобладанием облачной погоды и устойчивыми морозами в пределах от -5 до -15 гр. С. В отдельные периоды (декабрь-февраль) морозы могут достигать до -30 гр. С. Ежемесячно бывают кратковременные оттепели, нередко сопровождаемые гололедом, снегопадом и метелями.

В летнее время среднесезонная температура +19 гр., в июле иногда повышается до +30 гр. Дожди выпадают чаще всего в виде ливней, нередко с грозами, могут сопровождаться сильными кратковременными ветрами со скоростью 20-25 м/сек. Периодически бывают засухи.

Осень холодная, дождливая, с конца сентября начинаются заморозки. Осадки выпадают преимущественно в виде обложных морозящих дождей, нередко со снегом.

1. Общие положения

Настоящий «План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении Гусь-Хрустального муниципального округа (далее – План действий)» разработан в исполнении требований п.3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 8.3 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».

План действий разработан в целях координации деятельности должностных лиц администрации Гусь-Хрустального муниципального округа (далее - округа), ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, товариществ собственников недвижимости, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения округа.

Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения округа и должна решать следующие задачи:

- повышения эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизации усилий всех инженерных служб района для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижения до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.
- информирования ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

Основной задачей администрации округа является обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормального температурного режима в зданиях.

Объектами Плана действий являются - система централизованного теплоснабжения округа, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплоснабжения.

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

План действий должен находиться у главы округа, первого заместителя главы администрации округа, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в муниципальном учреждении округа, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно-диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории округа.

Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения округа 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 первый заместитель главы администрации округа, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

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

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.

2. Характеристика потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих объектов и протяженность сетей

Таблица 1

№ п/п	Полное наименование теплоснабжающе й или теплосетевой организации	Наименова ние объекта теплоснаб жения	Адрес места нахождения объекта теплоснабжени я	Характеристика котельной					Характеристика тепловой сети от котельной** <u>Примечание: в случае эксплуатации тепловых сетей сторонней организацией, поставить прочерк</u>	Характеристика потребителей тепловой энергии, присоединенных к объекту теплоснабжения	Отнесени е к категории опасных производс твенных объектов (да/нет)	Класс опасности <u>Примечание: заполняется в случае отнесения к категории опасных производстве нных объектов</u>
				Установленная мощность, МВт	Являются ли единственным источником теплоснабжения для потребителей тепловой энергии (да/нет)	Основной вид топлива (уголь, мазут, газ и т.д.)	Наличие резервного топливного хозяйства (да/нет): вид резервного топлива	Год ввода в эксплуатацию котельной	Температурный график котельной, °С	Наименование и марка оборудования котельной, срок эксплуатации которого 15 лет и более		
									Общая протяженность тепловых сетей от котельной, м. *			
									Диаметры Ду, мм (min/max)			
									Год ввода в эксплуатацию более 50% тепловых сетей тепловой сети			
									Температурный график тепловой сети с максимальным диаметром Ду,°С			
									Протяженность (м), трубопроводов, срок эксплуатации которых более 25 лет			
									Наличие потребителей I категории*** (да/нет, кол-во)			
									Наличие потребителей II категории*** (да/нет, кол-во)			

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

1	Муромский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"	Котельная	Владимирская обл., Гусь-Хрустальный район, ст.Вековка д.14	11,01	да	газ	да; диз.т опливо	2017	95/70	BOCH UT-L – 3 ед.	10730	57/325	2017	95/70	-	нет	Да, 7	да	III класс
2	Общество с ограниченной ответственностью "Авангард"	Котельная	Владимирская обл., Гусь-Хрустальный район, п. Уршельский, ул. Театральная, д. 42 а	3,44	да	газ	нет	1999	95/70	Котел "Братск 1Г" № 1 -1шт. "Братск 1Г" № 2 — 1шт. КСВА — 1,0 №1 -1 шт. КСВА — 1,0 №2 -1 шт.	-	-	-	-	-	нет	Да; 20	да	III класс
3	Акционерное общество «Владимирская газовая компания»	Тепловые сети от котельной ООО «Авангард»	Владимирская обл., Гусь-Хрустальный район, п. Уршельский, ул. Театральная, д. 42 а	-	-	-	-	год ввода теплосети — 1972	-	-	6524	89/159	1972	95/70	-	нет	Да; 20	нет	-
4	Общество с ограниченной ответственностью "Экспо Гласс"	Котельная	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, п. Анопино, ул. Почтовая, д.32	3	да	газ	нет	2019	95/70	ValdexM2 N	3390	108/150	1987	95/70	3002	нет	Да, 3	нет	-
5	МУП Стимул	Котельная Демидово	Владимирская обл., Гусь-Хрустальный район д.Демидово, ул.Центральная, д.8	0,8025	да	дрова	нет	2010	91/69	Котел КСВ-0,3 -1шт.	900	90/96	2006	90/96	0	нет	да, 5	нет	-
6	Общество с ограниченной ответственностью "Владимиртепло газ"	Блочно-модульная котельная п.Золотково о детский сад	Владимирская обл.,Гусь-Хрустальный район, п.Золотково ул.8 Марта, д.8а	0,5	да	газ	-	2007	95/70	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann — 2 шт	150	57/89	2007	95/70	-	нет	1	нет	-
7	Общество с ограниченной ответственностью	Блочно-модульная котельная	Владимирская обл.,Гусь-Хрустальный	0,3	да	газ	-	2007	95/70	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann-	190	32/76	1999	95/70	169	нет	1	нет	-

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

	ю "Владимиртепло газ"	п.Золотков о больница	район, п.Золотково ул.Ломоносова , д.13а							2шт									
8	Общество с ограниченной ответственностью ю "Владимиртепло газ"	Блочно- модульная котельная п.Золотков о клуб	Владимирская обл.,Гусь- Хрустальный район, п.Золотково ул.Социалисти ческая, д.29	0,22	да	газ	-	2007	95/70	Vitoplex 100 PX1 Viessmann- 2шт.	0	-	-	-	-	нет	1	нет	-
9	Общество с ограниченной ответственностью ю "Владимиртепло газ"	Блочно- модульная котельная п.Золотков о школа	Владимирская обл.,Гусь- Хрустальный район, п.Золотково ул.Социалисти ческая, д.29	0,3	да	газ	-	2007	95/70	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann- 2шт.	200	108	1999	95/70	138,4	нет	1	нет	-
10	Общество с ограниченной ответственностью ю "Владимиртепло газ"	Котельная №1 п.Мезинов ский	Владимирская обл.,Гусь- Хрустальный район, п.Мезиновский , ул.Строительн ая	5,91	да	газ	-	2004	95/70	IVAR SuperRAC 2910	5260	40/273	1998	95/70	3744	нет	37	да	III класс
11	Общество с ограниченной ответственностью ю "Владимиртепло газ"	Котельная №2 п.Мезинов ский	Владимирская обл.,Гусь- Хрустальный район, п.Мезиновский , ул.Брикетная	3	да	газ	-	2022	95/70	NobelEcon 1500 – 2 in/	5210	25/219	1998	95/70	4295,6	нет	25	да	III класс
12	Общество с ограниченной ответственностью ю "Владимиртепло газ"	Котельная п.Иванищи	Владимирская обл.,Гусь- Хрустальный район, п.Иванищи, ул.Пролетарск ая д.1 пом.1	0,39	да	газ	-	2022	95/70	Барс 100- 1 ед., барс 150 2шт	430	32/100	1997	95/70	578,8	нет	2	да	III класс
	Общество с ограниченной ответственностью ю "Экспо Гласс"	котельная	Владимирская обл., Гусь- Хрустальный район, г. Курлово, ул. Володарского, д. 1	6,1	да	газ	-	1962	90/70	ДКВР-10- 13; ДКВР 6,5-13;, ДКВР 4-13	6280	55/150	1964	90/70	1646,5	нет	24	нет	-
	МУП Стимул	Котельная ПМК	Владимирская обл., Гусь- Хрустальный район, г.Курлово, ул.ПМК, д.16Б	0,8141	да	газ	-	2016	95/70	RS A-150	1888, 8	96/105	2011	95/70		нет	1	нет	-
	МУП Стимул	Котельная Берёзка	Владимирская обл., Гусь- Хрустальный район,	1,5119	да	газ	-	2016	95/70	RS A-500	1450, 42	95/70	2011	95/70		нет	7	нет	-

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

			г.Курлово, ул.Красной Армии, д.4В																
	МУП Стимул	Котельная ДК	Владимирская обл., Гусь- Хрустальный район, г.Курлово, ул. Советская, д.3Б	0,6978	да	газ	-	2013	95/70	RS A-300	2531	80/86	2011	95/70		нет	6	нет	-
	МУП Стимул	Котельная Больница	Владимирская обл., Гусь- Хрустальный район, г.Курлово, ул.Революции, д.1Б	1,4886	да	газ	-	2016	95/70	RS A-300	1834, 92	80/86	2011	95/70		нет	8	нет	-

* Общая протяженность тепловых сетей от котельной указана в однотрубном
исчислении, м

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Сведения о теплоснабжающей (теплосетевой) организации Гусь-Хрустального муниципального округа

Таблица2

№ п/п	Наименование муниципального образования	Полное наименование теплоснабжающей или теплосетевой организацией	КПП	ОГРН	ИНН	Адрес места нахождения юридического лица или индивидуального предпринимателя	Адрес места осуществления деятельности юридического лица или индивидуального предпринимателя	Статус ЕТО (да/нет)
1	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	Общество с ограниченной ответственностью "Владимиртеплогаз"	332801001	1023302553064	3310003494	Владимирская область, г.Владимир, ул.Мира, д.15В, каб.201	Гусь-Хрустальный филиал «Владимиртеплогаз» г.Гусь-Хрустальный, ул.Рудницкой, д.3	да
2	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	Общество с ограниченной ответственностью "Авангард"	331401001	1133304000774	3314007838	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, п.Уршельский ул.Веселкина д.31	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, п. Уршельский ул.Веселкина д.31	да
3	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	Акционерное общество «Владимирская газовая компания»	332701001	1033301802490	3302003469	Владимирская область, г.Владимир, ул. Производственная, д.14, а/я 12	Владимирская область, г.Владимир, ул. Производственная, д.14, а/я 12	да
4	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	Муниципальное унитарное предприятие «Стимул»	331401001	1073304000087	3314005911	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Советская, д. 8а	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Советская, д. 8а	да
5	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	Общество с ограниченной ответственностью «Экспо Гласс»	331401001	1123328005151	3328484848	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Володарского, д.1	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Володарского, д.1	да
6	Гусь-Хрустальный	Муромский	997650001	1037739877295	7702070139	Владимирская обл.,	Владимирская обл., Гусь-	да

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

	муниципальный округ	территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"				г.Муром, ул.Куйбышева д.3В	Хрустальный р-он, ст.Вековка, д.14	
7	Гусь-Хрустальный муниципальный округ	ЖКС №8 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО	503243002	1027700430889	7729314745	г. Владимир ул. Красноармейская, д.36	Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, п. Добрятино, Военный городок № 1	нет

Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций, социальных объектов и потребителей тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Таблица 3

№ п/п	Название организации, адрес объекта теплоснабжения	Наименование социальных объектов	Потребители тепловой энергии
1.000 «Владимиртеплогаз»			
1.1.	Котельная № 1, тепловые сети п. Мезиновский Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Мезиновский, ул. Строительная	МКУК «Мезиновское ЦКО» п. Мезиновский, МБДОУ детский сад №11 п. Мезиновский, МБОУ «Мезиновская СОШ им. А.И. Солженицына»	п. Мезиновский, ул. Строительная, д. 7, 8, 9, 10, 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 24, 25, 28, 30, 23, 31, 27, 29, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 39, 40, 41, 44, 45, 46, 47 ул. Школьная, д. 15, 16
1.2.	Котельная № 2, тепловые сети п. Мезиновский Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Мезиновский, ул. Брикетная	МБДОУ детский сад №5 п. Мезиновский, Мезиновское территориальное управление	ул. Новая, д. 2 ул. Почтовая, д. 2 ул. Брикетная, д. 1, 3, 8, 10 ул. Дачная, д. 1 ул. Фрезерная, д. 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 18, 22, 17, 19, 21, 13а, 20
1.3.	Котельная детского сада, тепловые сети п. Золотково Адрес: Гусь-Хрустальный округ, п. Золотково, ул. 8 Марта, д. 8 а	МБДОУ детский сад №8 п. Золотково	-
1.4.	Котельная школы, тепловые сети п. Золотково, Адрес: Гусь-Хрустальный округ, п. Золотково, ул. Гагарина, д. 19	МБОУ «Золотковская СОШ»	-
1.5.	Котельная больницы, тепловые сети п. Золотково Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Золотково, ул. Ломоносова, д. 13	ГБУЗ ВО «Золотковская районная больница»	-
1.6.	Котельная клуба п. Золотково Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Золотково, ул.	МБЦКО п. Золотково	-

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

	Социалистическая, д. 29		
1.7.	Котельная, тепловые сети п. Иванищи Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Иванищи, ул. Пролетарская, д. 1	ГБУЗ ВО «Гусь-Хрустальная ГБ» п. Иванищи, МБОУ Иванищевская СОШ	-
2.000 «Авангард»- теплоснабжающая организация			
3. АО «Владимирская газовая компания» - теплосетевая организация			
2.1.	Центральная котельная п. Уршельский Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Уршельский, ул. Театральная, д. 42 а	ГБУЗ ВО «Уршельская районная больница», МКУК «Уршельское ЦКО», МБДОУ детский сад №45 п. Уршельский, МБДОУ детский сад №7 п. Уршельский	ул. Московская, д. 1а ул. Московская, д. 2а ул. Московская, д. 3а ул. Московская, д. 5а ул. Московская, д. 7а ул. Московская, д. 9а ул. Московская, д. 11а ул. Московская, д. 13а ул. Театральная, д. 8 ул. Театральная, д. 32 ул. Театральная, д. 34 ул. Театральная, д. 38 ул. Театральная, д. 40 ул. Театральная, д. 42 ул. Театральная, д. 4 ул. Ст. Московская, д. 9
4. МУП «Стимул» - теплоснабжающая организация			
4.5.	Котельная, тепловые сети д. Демидово Адрес: Гусь-Хрустальный район, д. Демидово ул. Центральная	МБОУ «Демидовская средняя общеобразовательная школа»	ул. Центральная, д. 10 ул. Центральная, д.13 ул. Центральная, д.14 ул. Центральная, д.19
4.6.	Котельная ДК, тепловые сети Адрес:Гусь-Хрустальный район, г. Курлово, ул. Советская, д. 3б	МКУК «ДК Города Курлово», Территориальное управление г. Курлово	ул. Советская, д.2 ул. Советская, д.12 ул. Центральная, д.13 ул. Центральная, д.11
4.7	Котельная «Березка», тепловые сети Адрес:Гусь-Хрустальный район, г. Курлово, ул. Красная Армия, д. 4 в	МБДОУ детский сад №3 «Березка» г. Курлово,	ул. Красная Армия, д.2б ул. Садовая, д.4а ул. Садовая, д.6а ул. Садовая, д.8а ул. Красная Армия, д.2а ул. Красная Армия, д.3а
4.8	Котельная «ПМК», тепловые сети	МБДОУ детский сад №1 г.	-

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

	Адрес: Гусь-Хрустальный район, г. Курлово, ул. ПМК, д. 16 б	Курлово,	
4.9	Котельная «Больница», тепловые сети Адрес: Гусь-Хрустальный район, г. Курлово, ул. Революции, д. 1 б	ГБУЗО ВО «Курловская районная больница»; МКУ «Архив Гусь-Хрустального муниципального округа»	ул.Базарная, д.34б ул.Базарная, д.2а ул.Базарная, д.33а ул.Базарная, д.38а ул.Октябрьская, д.1 ул.Базарная, д.36а
5. Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению — филиала ОАО «РЖД» ст. Вековка			
5.1.	Котельная, тепловые сети ст. Вековка Адрес: Гусь-Хрустальный район, станция Вековка	МБОУ «Вековская основная общеобразовательная школа», МБДОУ детский сад № 6 станции Вековка	ст. Вековка, д. 1, д.3, д.4, д.5, д.2
6. ООО «Экспо Гласс»			
6.1.	Котельная ООО «Экспо Гласс», тепловые сети п. Анопино Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Анопино, ул. Почтовая, д. 32	МБУК «Анопинское ЦКО», МБОУ «Анопинская средняя общеобразовательная школа», МБДОУ детский сад № 42 посёлка Анопино	-
6.2.	Котельная ООО «Экспо Гласс», тепловые сети г. Курлово, ул. Володарского, д.1	МБДОУ Детский сад № 2, МБОУ «Курловская ООШ», МБУ «Спортивная школа «Мещера»	ул. Володарского, д. 1 ул. Володарского, д. 1А ул. Володарского, д. 3 ул. Володарского, д. 3А ул. Володарского, д. 5 ул. Володарского, д. 6а ул. Володарского, д. 7 ул. Володарского, д. 7А ул. Володарского, д. 9 ул. Володарского, д. 9А ул. Ленина, д. 1 ул. Ленина, д. 3 ул. Ленина, д. 6А ул. Ленина, д. 7 ул. Ленина, д. 8А ул. Октябрьская, д. 1А ул. Пионерская, д. 1Б ул. Стекольников, д. 1Б ул. Стекольников, д. 3 ул. Школьная, д. 12

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

			ул. Школьная, д. 13
7. ЖКС №4 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО			
7.1.	Котельная № 194, тепловые сети Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Добрятино, Военный городок № 1	-	Военный городок №1 п. Добрятино, д. 164, д.191, д. 193, д. 207
7.2.	Котельная № 216, тепловые сети Адрес: Гусь-Хрустальный район, п. Добрятино, Военный городок № 1	-	Военный городок №1 п. Добрятино, д. 209, д. 210, д. 211

**3. Порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения
Гусь-Хрустального муниципального округа**

3.1. Общие положения

Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

Порядок определяет взаимодействие администрации округа, теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии при создании и функционировании системы мониторинга системы теплоснабжения.

Настоящий порядок обязателен для выполнения исполнителями и потребителями жилищно-коммунальных услуг.

3.2. Основные понятия

В настоящем Порядке 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 теплопотребления 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 не 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.

3.3. Основные задачи Мониторинга

Основными задачами мониторинга состояния системы теплоснабжения является:

- сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об авариях и неисправностях, возникающих на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;
- оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на теплосетях;
- эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведение ремонтных работ на тепловых сетях.

Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;
- хранение, обработку и представление данных;
- анализ и выдачу информации для принятия решения.

Сбор данных.

Система сбора данных мониторинга за состоянием тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории округа.

В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам и сведения, накапливаемые эксплуатационным персоналом.

Собирается следующая информация:

- база данных технологического оборудования прокладок тепловых сетей;
 - расположение смежных коммуникаций в 5-ти метровой зоне вдоль прокладки теплосети, схема дренажных и канализационных сетей;
- исполнительная документация в электронном виде;
 - данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды).

Сбор данных организуется администрацией Гусь-Хрустального муниципального округа на бумажных и электронных носителях и аккумулируется

для разработки схемы теплоснабжения Гусь-Хрустального округа.

Анализ и выдача информации для принятия решения.

Система анализа и выдачи информации в тепловых сетях направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из сетей, имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты опрессовки в ремонтный период, которые применяется как основной метод диагностики и планирования ремонтов и переключений тепловых сетей.

Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

3.4. Информационное обеспечение Мониторинга

Информация, содержащая сведения о мероприятиях Мониторинга, об оценке технического состояния объектов Мониторинга и готовности предприятий жилищно-коммунального комплекса и объектов социальной сферы к отопительному периоду, размещается в средствах массовой информации и на официальном сайте округа в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

Порядок определяет взаимодействие администрации округа, теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии при создании и функционировании системы мониторинга системы теплоснабжения. Настоящий порядок обязателен для выполнения исполнителями и потребителями жилищно-коммунальных услуг.

3.5 Функционирование системы Мониторинга

Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют организации, эксплуатирующие котельные и тепловые сети.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет комиссия по оценке готовности к отопительному периоду администрации округа.

3.6 Сроки проведения Мониторинга

Комиссия по проверке готовности теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период осуществляет свою деятельность по контролю за ходом подготовки в сроки, установленные на муниципальном уровне программой проведения проверки готовности теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду. Мониторинг состояния систем теплоснабжения осуществляется в период с мая по ноябрь.

3.7 Технические требования к объектам Мониторинга

Устройство тепловых сетей должно соответствовать требованиям строительных норм и правил, других НТД и техническим условиям.

Техническая эксплуатация источников тепловой энергии должна проводиться в соответствии с Правилами устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов.

В каждой организации должен быть организован плановый ремонт оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений.

Ремонт тепловых сетей и тепловых пунктов подразделяется на:

- текущий ремонт, к которому относятся работы по систематическому и своевременному предохранению отдельных элементов оборудования и конструкций тепловой сети от преждевременного износа путем проведения профилактических мероприятий и устранения мелких неисправностей и повреждений;
- капитальный ремонт, в процессе которого восстанавливается изношенное оборудование и конструкции или они заменяются новыми, имеющими более высокие технологические характеристики, улучшающими эксплуатационные качества сети.

4. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Основные причины возникновения аварии, описания аварийных ситуаций, возможных масштабов аварии и уровней реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации приведены в таблице 4.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала

Таблица 4

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии	Остановка работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Сообщить об отсутствии электроэнергии дежурному диспетчеру РЭС г. Гусь-Хрустальный АО «ОРЭС - Владимирская область» по телефону: +7 (49241) 2-39-90 и дежурному ЕДДС округа по телефону: : +7 (49241) 2-23-30 Перейти на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор). При длительном отсутствии электроэнергии организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 1 час
Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный	Сообщить об отсутствии холодной воды дежурному диспетчеру МУП ЖКХ района по телефону: +7(49241)30467. и дежурному ЕДДС округа по телефону: :+7 (49241) 2-23-30 При длительном отсутствии подачи воды организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации. Время устранения аварии – 4 часа
Прекращение подачи топлива на котел	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи нагретой воды в систему теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (топливо – газ)	Сообщить о прекращении подачи топлива дежурному диспетчеру газоснабжающей организации по телефону 04, и дежурному ЕДДС округа по телефону: :+7 (49241) 2-23-30 Организовать переход на резервное топливо. При длительном отсутствии подачи газа и отсутствии резервного топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации Время устранения аварии –4 часа
			Объектовый (топливо – дрова)	Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации. Организовать переход на резервный источник тепловой энергии. Организовать ремонтные работы по восстановлению подачи топлива персоналом своей организации. При длительном отсутствии подачи топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
				организации. Время устранения аварии – 4 часа
Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы насоса организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации. Время устранения аварии – 4 часа
Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый	Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы котла организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации. Время устранения аварии – 24 часа
Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Порыв на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектовый	Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). При необходимости организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации. Время устранения аварии – 8 часов
		Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации. Время устранения аварии – 2 часа

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

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

Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются нормативным правовым актом администрации округа.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации привлекаются специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации, в эксплуатации которой находится система теплоснабжения в круглосуточном режиме, посменно.

Количество сил и средств, а также материальных ресурсов, предусмотренных для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций по каждой организации, осуществляющей эксплуатацию систем теплоснабжения, приведено в табл. 5.

Количество сил и средств, материальных и финансовых ресурсов, предусмотренных для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций

Таблица 5

п/п	Наименование предприятий ЖКХ	Количество			Резервные источники электроснабжения		Количество договоров на поставку спецтехники, предназначенной для проведения аварийных работ с иными предприятиями/ количество техники	Наличие запаса материально-технических средств предприятий, предназначенных для проведения аварийных работ, тыс. руб.	Наличие финансовых ресурсов предприятий, предназначенных для проведения аварийных работ, тыс. руб
		бригад	Всего чел.	Всего автомобильной и спецтехники	стационарные	передвижные			
Теплоснабжение									
1.	ООО Владимиртеплогаз	4	28	4	5	1	1/8	706,5	100,0

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

2.	ООО Авангард	1	3	-	1	-	-	150,0	50,0
3.	АО «Владгазкомпания» Гусь-Хрустальный район, п. Уршельский	1	5	1	-	1	1/1	500,0	500,0
4.	ООО «Экспо Гласс», площадка п. Анопино	1	4	1	1	-	-	100,0	100,0
	всего	8	42	9	2	8	2/9	1471,5	800,0
Водоснабжение и водоотведение									
1.	МУП ЖКХ округа.	4	14	12	-	2	5/5	100,0	100,0
	всего	4	14	12	-	2	5/5	100,0	100,0
Газоснабжение									
1.	РЭС г.ГусьХрустал ьный филиал АО «Газпром газораспреде ние Владимир» в г.Муром	2	5	2	1	1	-	запас материальных средств предусмотрен	денежные средства предусмотрен ы
	всего	2	5	2	1	-	-	-	-
Электроснабжение (РЭС)									
1.	ПО «Гусевские электрически е сети» филиала «Владимирэн ерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	11	38	13	-	23	1/3	запас материальных средств предусмотрен	денежные средства предусмотрен ы
	всего	11	38	13	-	23	1/3	-	-
	Итого	25	99	36	2	33	8/17	1571,5	900,0
1	Бюджет муниципального округа (на ЧС)								800,0

5.1 Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций

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

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.

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

В системе теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа настоящим Планом действий определены ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

Фамилии, имена, отчества, должности и контактные данные ответственных лиц от администрации Гусь-Хрустального муниципального округа приведены в табл.6-9

Ответственные лица от администрации Гусь-Хрустального округа:

Таблица 6

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Жарков Вадим Николаевич	Первый заместитель главы администрации округа по жилищно-коммунальному хозяйству	г. Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д.6, тел. 8(49241)25545, моб. 89209009499
2.	Трынков Роман Владимирович	Начальник МКУ Отдел ЖКХ	г. Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д.6, тел. 8(49241)34419 моб. 89209291410
3.	Коршунова Наталья Борисовна	Начальник МКУ «Отдел по делам ГОЧС и общественной безопасности»	г. Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д.6, тел. 8(49241)20423

Ответственные лица от теплоснабжающих, теплосетевой организаций

Таблица 7

№ п/п	Наименование теплоснабжающей/теплосетевой организации	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	ООО "Владимиртеплогаз"	Монахов Сергей Федорович	главный инженер	Адрес: Гусь-Хрустальный филиал «Владимиртеплогаз» г.Гусь-Хрустальный, ул.Рудницкой, д.3, тел 89157600693
2.	ООО "Авангард"	Баранова Марина Леонидовна	директор	Адрес: Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, п.Уршельский ул. Веселкина д.31 моб. 89190029474
3.	ООО «Экспо Гласс» (п. Анопино)	Мурышкин Роман Александрович	главный энергетик	Адрес: Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Володарского, д.1, моб. 89209014757
4.	МУП Стимул (д. Демидово, г. Курлово)	Балявина Ольга Валерьевна	директор	Адрес: Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г.Курлово, ул.Советская, д. 8а, моб. 89107700922

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

№ п/п	Наименование теплоснабжающей/теплосетевой организации	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
5.	ООО «Владгазкомпания»	Толпыго Александр владимирович	инженер промышленной безопасности	Адрес: Владимирская область, г.Владимир, ул. Производственная, д.14, а/я 12, моб. 89209307591
6.	Муромский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"	Поросенков Евгений Иванович	мастер участка производства	Адрес: Владимирская обл., Гусь-Хрустальный р-он, ст. Вековка, д.14, моб. 89209263772

Ответственные лица от водоснабжающей организации

Таблица 8

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	МУП ЖКХ округа	Петунин Алексей Викторович	директор	Адрес: Владимирская обл., г. Гусь-Хрустальный ул. Муравьева Апостола, д.9, 8(49241)30467, моб. 89101746197
2.	Муромский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"	Поросенков Евгений Иванович	мастер участка производства	Адрес: Владимирская обл., Гусь-Хрустальный район, ст. Вековка, д.14, моб. 89209263772

Ответственные лица от энергоснабжающей и газоснабжающей организации

Таблица 9

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	ПО «Гусевские электрические сети» филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Гусаров Павел Владимирович	начальник ПО	Адрес: Владимирская обл., г. Гусь-Хрустальный проспект 50 -летия Советской власти, д.16 моб. 89190122616
2.	РЭГС в г.Гусь-Хрустальном филиала АО «Газпром	Щебельникова Нина Алексеевна	начальник службы РЭГС	Адрес: Владимирская обл., г. Гусь-Хрустальный ул. Шатурская, д.3, моб. 89612502999

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
	газораспределение Владимир» в г.Муром			

5.2 Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

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 отсутствии 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;

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.

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 округа, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

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

5.3 Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

5.3.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа ответственные лица, указанные в разделе 5 настоящего Плана должны быть оповещены.

5.3.2. Ответственное лицо за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок предприятия или 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, учреждений социальной сферы и т.д.);
- оповещает:
 - дежурного ЕДДС округа;
 - руководителя, главного инженера организации.

- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

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

5.3.4. 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 округа, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, либо лицо его замещающего на данный момент. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

5.3.5. Первый заместитель главы администрации округа отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает главу округа;
- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

5.3.6. Глава округа в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- 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).

6. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

В режиме повседневной деятельности работа по контролю функционирования системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа осуществляется:

- в администрации округа – муниципальным казенным учреждением «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Гусь-Хрустального муниципального округа»;
- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации - ответственным лицом за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок предприятия;
- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии - операторами на каждой котельной.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется первым заместителем главы администрации района, отвечающим за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

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.

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.

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

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений:

– на объектах водоснабжения:

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

– на объектах теплоснабжения:

№п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	более -20
1.	Отключение отопления	2 часа	18	18	18	16
2.	Отключение отопления	4 часа	18	17	16	14
3.	Отключение отопления	6 часов	18	16	15	12
4.	Отключение отопления	8 часов	18	15	13	12

- на объектах электроснабжения

№	Наименование технологического нарушения	Время на устранение
---	---	---------------------

п/п		
1.	Отключение электроснабжения	2 часа

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;

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.

7. Организация управления, связи и оповещения при аварии

Гусь-Хрустальное звено ТП РСЧС (территориальная подсистема единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области) объединяет органы управления, силы и средства органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, и осуществляет свою деятельность в целях выполнения задач, предусмотренных Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12. 2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Координационными органами Гусь-Хрустальное звена ТП РСЧС являются:

- на муниципальном уровне (в пределах территории округа) - КЧС и ОПБ администрации округа;
- на объектовом уровне - КЧС и ОПБ организации.

Постоянно действующими органами управления Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС являются:

- на уровне муниципального округа - МКУ «Отдел по делам ГОЧС и ОБ»;
- на объектовом уровне - структурные подразделения организаций, уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и гражданской обороне.

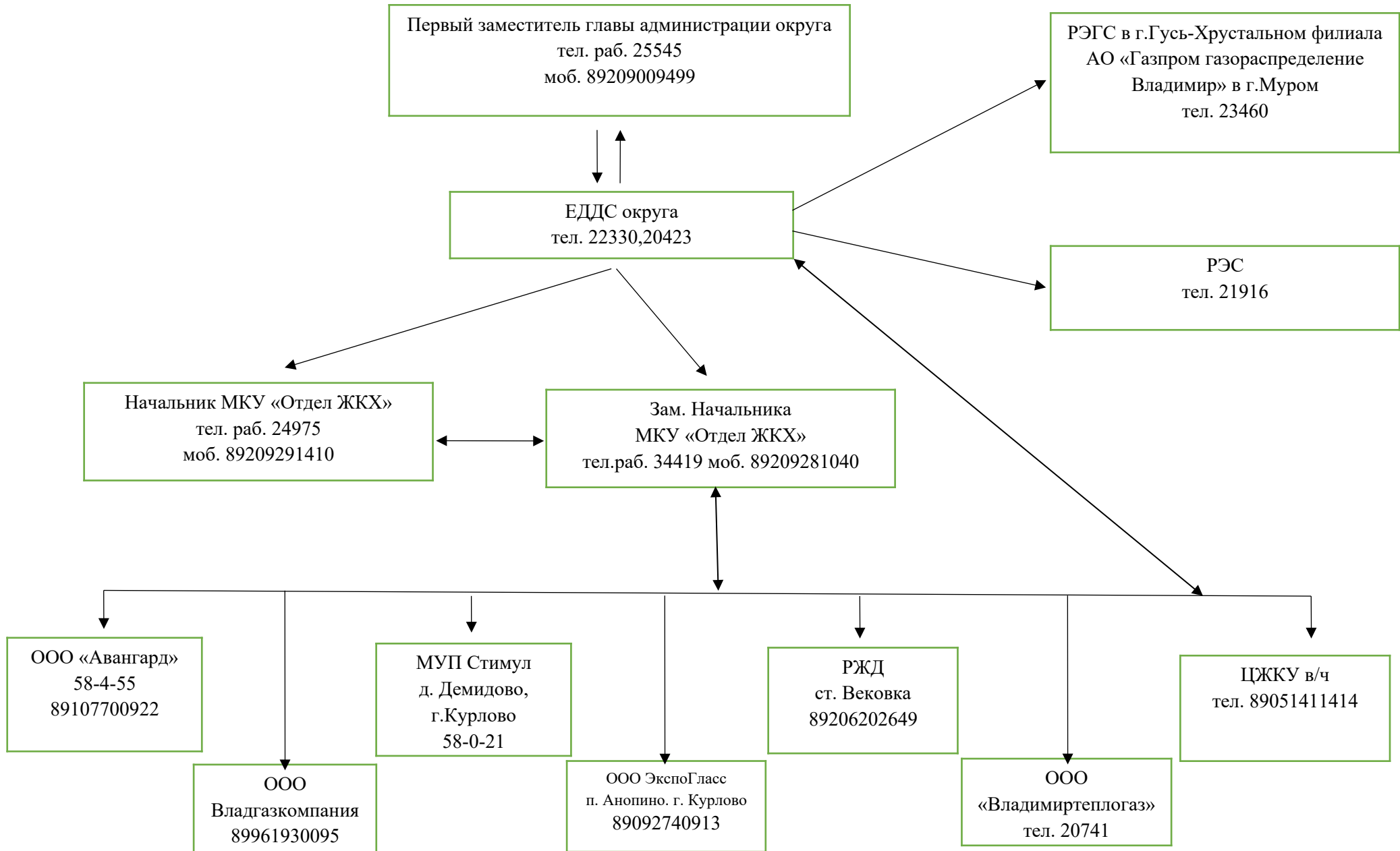
Органами повседневного управления Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС являются:

- единая дежурно-диспетчерская служба округа;
- дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

Размещение органов управления Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

СХЕМА

оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения по Гусь-Хрустальному муниципальному округу



8. Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий

Управление Гусь-Хрустальным звеном ТП РСЧС осуществляется с использованием систем связи и оповещения, представляющих собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой системы и населения.

Приоритетное использование любых сетей связи и средств связи, приостановление или ограничение использования этих сетей и средств связи во время чрезвычайных ситуаций осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Информационное обеспечение в Гусь-Хрустальном звене ТП РСЧС осуществляется с использованием автоматизированной информационно-управляющей системы, представляющей собой совокупность технических систем, средств связи и оповещения, автоматизации и информационных ресурсов, обеспечивающей обмен данными, подготовку, сбор, хранение, обработку, анализ и передачу информации.

Для приема сообщений о чрезвычайных ситуациях, в том числе вызванных пожарами, используется единый номер вызова экстренных оперативных служб «112» и номер приема сообщений о пожарах, чрезвычайных ситуациях, назначенный федеральными органами исполнительной власти в области связи.

Сбор и обмен информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности осуществляется администрациями района, поселений и организациями в порядке, установленном действующим законодательством.

Указанная информация предоставляется в соответствии со сроками и формами, установленными МЧС России.

Администрацией округа заключены Соглашения с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» и АО «Газпром газораспределение Владимир о порядке взаимодействия и информационного обмена (выкопировка-приложение1).

9. Состав и дислокация сил и средств

К силам и средствам Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС относятся специально подготовленные силы и средства организаций и предприятий, предназначенные и выделяемые (привлекаемые) для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Состав сил и средств Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС утверждается постановлением администрации округа.

В состав сил и средств Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС входят силы и средства постоянной готовности, предназначенные для оперативного реагирования

на чрезвычайные ситуации и проведения работ по их ликвидации (далее - силы постоянной готовности).

Основу сил постоянной готовности составляют аварийно-спасательные службы, аварийно-спасательные формирования, иные службы и формирования, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом, материалами с учетом обеспечения проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне чрезвычайной ситуации в течение не менее 3 суток.

Перечень сил постоянной готовности Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС утверждается постановлением администрации округа. Состав и структуру сил постоянной готовности определяют создающие их организации и предприятия, исходя из возложенных на них задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Координацию деятельности аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований, участвующих в проведении аварийно-спасательных работ на территории округа осуществляет МКУ «Отдел по делам ГОЧС и ОБ».

Привлечение аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований к ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется:

- в соответствии с планами предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на обслуживаемых, указанными службами и формированиями, объектах и территориях;
- в соответствии с планами взаимодействия при ликвидации чрезвычайных ситуаций на других объектах и территориях;
- по решению администрации округа, организаций и предприятий, осуществляющих руководство деятельностью указанных служб и формирований.

Аварийно-спасательные формирования общественных объединений могут участвовать в соответствии с законодательством Российской Федерации в ликвидации чрезвычайных ситуаций и действуют под руководством соответствующих органов управления единой системы.

Подготовка работников администрации округа и организаций, включенных в состав органов управления Гусь-Хрустального звена ТП РСЧС, организуется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Методическое руководство, координацию и контроль за подготовкой населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций осуществляет ГУ МЧС России по Владимирской области.

Готовность аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований к реагированию на чрезвычайные ситуации и проведению работ по их ликвидации проверяется в ходе аттестации, а также в ходе проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий ГУ МЧС России по Владимирской области, органами государственного надзора и контроля, а также федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Владимирской области, администрацией округа и организациями, создающими указанные службы и формирования.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов администрации округа и организаций.

Порядок создания, использования и восполнения резервов финансовых и материальных ресурсов определяется правовыми актами администрации округа и решениями руководителей организаций.

Номенклатура и объем резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также контроль за их созданием, хранением, использованием и восполнением устанавливаются создающим их органом.

Ликвидация чрезвычайных ситуаций осуществляется в соответствии с классификацией чрезвычайных ситуаций, установленной Правительством Российской Федерации:

- локальной - силами и средствами организации;
- муниципальной - силами и средствами администрации округа;
- межмуниципальной и региональной - силами и средствами администрации округа, органами исполнительной власти Владимирской области.

При недостаточности указанных сил и средств привлекаются в установленном порядке силы и средства федеральных органов исполнительной власти.

Руководство силами и средствами, привлеченными к ликвидации чрезвычайных ситуаций, и организацию их взаимодействия осуществляют руководители работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Расчет сил и средств территориального звена РСЧС Гусь-Хрустального округа, привлекаемых для выполнения мероприятий при угрозе и возникновении производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий представлен в таблице 10

Перечень аварийного запаса материальных ресурсов, зарезервированных теплоснабжающими/теплосетевыми организациями, для локализации и ликвидации последствий аварий на тепловых сетях и котельных, отражен в приложении 2 к настоящему Плану.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Таблица 10

№	Наименование привлекаемых сил и средств (от кого привлекаются)	Количество человек	Наименование и количество техники	Время готовности	Телефон руководителя	Телефон дежурного	Виды ЧС
а) Силы постоянной готовности:							
1	Группа охраны общественного порядка (МО МВД России «Г	4	Автомобили - 1	3 - 5 мин	2-35-40 2-46-04	02, 2-23-91	Все ЧС
2	Группа пожаротушения (5 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Владимирской области)	6	Пожарные автоцистерны- 2	3 - 5 мин	3-00-67	01, 3-00-67	Пожар, ЧС с выбросом АХОВ
3	Группа медицинской защиты (дежурные бригады скорой медицинской помощи)	4	Спец. автомобили скорой медицинской помощи - 1	3 - 5 мин	2-47-96	03	Все ЧС
4	Дежурная смена эксплуатационной службы в г.Гусь-Хрустальный филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муроме	2	Аварийная машина - 1	30 мин	2-34-60	04	ЧС на газовых сетях
5	Оперативно-выездная бригада (Гусевских РЭС «Россети Центр и Приволжье»- «Владимирэнерго»)	2	Аварийная машина - 1 Автовышка - 1	30 мин	9-02-50	2-19-16	ЧС на электрических сетях
6	Аварийные бригады аварийно-технической группы водопроводных и канализационных сетей МУП «ЖКХ округа»	4	Аварийная машина - 1 Водооткачивающая машина – 1	30 мин	57-116	57-1-16	ЧС на водопроводных и канализационных сетях
7	ООО «Владимиртеплогаз»	4	Аварийная машина - 1 Экскаватор - 1	до 1 часа	58-4-55	58-4-55	ЧС на магистральных тепловых сетях
б) Силы усиления:							
1	Группа пожаротушения (5 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Владимирской области)		Выделяются в необходимом количестве в зависимости от обстановки	до 3 часов	3-00-67	01, 3-00-67	Пожары, ЧС с выбросом

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

							АХОВ
2	Врачебно-сестринские бригады (лечебные учреждения города)	Выделяются в зависимости от обстановки		до 3 часов	5-01-01	03	Все ЧС
3	Бригады аварийно-технической группы газовых сетей эксплуатационной службы в г.Гусь-Хрустальный филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муроме	2	Аварийная машина - 2 Автокран - 1 Экскаватор - 2	до 3 часов	2-34-60 3-11-43	04	ЧС на газовых сетях
4	Оперативно-выездная бригада (Гусевских РЭС «Россети Центр и Приволжье»- «Владимирэнерго»)	5	Спец.техника-2	до 3 часов	9-02-50	2-19-16	ЧС на электрических сетях
5	Аварийные бригады аварийно-технической группы водопроводных и канализационных сетей МУП «ЖКХ Гусь-Хрустального округа»	4	Аварийная машина - 1 Водооткачивающая машина – 1	до 3 часов	57-116	57-1-16	ЧС на водопроводных и канализационных сетях
6	Аварийная бригада аварийно-технической группы тепловых сетей МУП «Стимул» г. Курлово	6	Трактор ДЗ-133-1 Аварийная машина -2 (ГАЗ-53,ЗИЛ-433)	до 3 часов	58-021	58-021	ЧС на теплосетях
6	Группа механизации работ ООО «Добрятинское карьероуправление»	4	Бульдозер - 1 Экскаватор - 1	до 3 часов	54-648	64-648 2-52-30	Все ЧС
в) Силы обеспечения ликвидации ЧС:							
1	Группа наблюдения и контроля (Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Владимирской области» в г. Гусь-Хрустальный и Гусь-Хрустальном районе)	4	Автомобиль - 1	до 3 часов	2-46-30	2-86-04	Все ЧС с АХОВ и РВ
2	Группа связи и оповещения (сервисного центра г. Гусь-	5	Автомобиль	до 3	2-37-37	3-04-33	Все ЧС

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

	Хрустальный филиала во Владимирской и Ивановской областях ПАО «Ростелеком»)		- 1	часов			
1	Группа обеспечения питанием (подвижный пункт питания от Курловского ПО)	10	Автомобиль - 3	до 3 часов	2-29-26	2-06-33	Все ЧС
2	Группа обеспечения ГСМ (ООО «Вымпел»)	3	Автозаправщик - 2	до 3 часов	2-29-40	2-29-40	Все ЧС
3	Группа обеззараживания местности и техники (Филиал ГУП «ДСУ-3» «Гусь-Хрустальное ДРСУ»)	10	Техника -1 ед.	до 3 часов	2-52-20	2-07-95	ЧС с АХОВ, РВ и стих. бедствия
г) Резерв сил и средств:							
1	Аварийно-техническая группа электрических сетей (Гусевских РЭС «Россети Центр и Приволжье»- «Владимирэнерго»	Выделяются в зависимости от обстановки		6 - 8 часов	2-33-34	9-02-59	ЧС на электрических сетях
2	Бригады водопроводных и канализационных сетей МУП «ЖКХ округа»	При необходимости по распоряжению начальника МКУ «Отдел ЖКХ» усиливаются за счет предприятий коммунального хозяйства района		6 - 8 часов	52-3-83	53-3-94	ЧС на водопроводных и канализационных сетях

10. Действия аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий при нарушении режимов работы котельных и тепловых сетей

Руководители аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований, прибывшие в зоны чрезвычайных ситуаций первыми принимают полномочия руководителей работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций и исполняют их до прибытия руководителей работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций, определенных законодательством Российской Федерации и законодательством Владимирской области, планами предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций или органами местного самоуправления, руководителями организаций, к полномочиям которых отнесена ликвидация чрезвычайных ситуаций.

Руководители работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций по согласованию с администрацией округа и организациями, на территориях которых возникла

чрезвычайная ситуация, устанавливают границы зоны чрезвычайной ситуации, порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимают решения по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ.

При возникновении аварийной ситуации на котельной (неисправность тепломеханического и газового оборудования, систем автоматики и электроснабжения, аварийная подпитка и т.п.) старший смены обязан, в первую очередь, принять необходимые меры для предотвращения развития аварийной ситуации, локализации ее, поддержания работы котельной в заданном температурном и гидравлическом режимах.

Все действия персонала заносятся в оперативный журнал, с указанием времени с точностью до минут.

Параллельно с записями в журнале, старший смены должен сообщить о нарушениях в работе котельной дежурному ЕДДС округа и руководству котельной до принятия мер.

1.1. Действия персонала при изменении режима работы котельной, связанной со сверхнормативной подпиткой тепловой сети:

1.1.1. При обнаружении резкого изменения давления в трубопроводах по приборам, установленным на котельной или увеличении подпитки при отсутствии аварийной ситуации на самой котельной, старший смены принимает, в первую очередь, все необходимые меры по поддержанию котельной в рабочем режиме (согласно аварийным картам). Все свои действия он обязан фиксировать в оперативном журнале, с указанием времени с точностью до минут. Одновременно с этим старший смены ставит в известность об изменениях режима диспетчера ЕДДС округа и руководство котельной (начальника, заместителя начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного)).

1.1.2. При увеличении подпитки тепловой сети сверх нормы старший смены котельной на время локализации места утечки обязан обеспечить нормальный гидравлический режим. В крайнем случае во избежание опорожнения систем теплоснабжения он должен с разрешения руководства котельной (в ночное время – ответственного дежурного) дать указание о подпитке сети технической недеаэрированной водой, о чем после прекращения подпитки следует составить акт, в котором указывается количество сырой воды (m^3), использованной для подпитки, и причина перевода подпитки на сырую воду.

1.1.3. Руководство котельной (начальник, заместитель начальника котельной (в ночное время – ответственный дежурный)) организует выявление причин (возможное повреждение теплотрассы), повлекших за собой изменение режимов работы котельной посредством обхода персоналом закрепленных участков тепловых сетей:

- в дневное время (8.00 час – 17.00 час) выход персонала на трассы должен быть обеспечен через 1 час после получения сообщения;
- в ночное время (17.00 час – 8.00 час) через 2 часа.

Информация о результатах обходов передается каждые 30 минут в диспетчерскую, в случае обнаружения повреждения - немедленно

1.1.4. Если визуально не удастся обнаружить повреждение в течение:

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Время	Температура наружного воздуха (°C)
1,5 часа	ниже 15
2 часа	– 15
2,5 часа	– 10
3 часа	– 5
3,5 часа	0
4 часа	+ 5

руководством предприятия (генеральный директор, заместитель директора по производству) должно отдаваться распоряжение о поиске повреждений посредством отключения магистралей по направлениям. Во избежание при этом усугубления повреждений, отключения должны проводиться под строгим контролем со стороны руководства предприятия за соблюдением их технологии.

Последовательность действий персонала при локализации утечек и отключениях представлена в таблице 11.

Таблица 11

Температурный график тепловой сети	Температура наружного воздуха	Действия персонала
95/70 (магистральная тепловая сеть)	ниже – 25 С	1. При сверхнормативной подпитке по указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов. 2. Производить отключения магистралей для обнаружения утечки запрещено. 3. После обнаружения места утечки разрабатывается план ее локализации с определением участка магистральной тепловой сети, попадающего под отключение и объектов, попадающих под отключение. 4. Доложить в ЕДДС округа об обнаружении места утечки с целью вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. Сообщить в ЕДДС округа список отключаемых объектов. Через ЕДДС округа оповестить владельцев всех объектов, попадающих под отключение. 5. Произвести отключение объектов. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 6. Владельцами объектов предпринимается меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 7. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 8. Доложить в ЕДДС округа об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения
95/70 (магистральная тепловая сеть)	до – 10 С	1. При сверхнормативной подпитке по указанию начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых пунктов. 2. Начальник котельной (в ночное время – ответственный дежурный) отдает письменное распоряжение старшему смены котельной о снижении температуры теплоносителя в подающем трубопроводе до 70 ОС. Скорость снижения температуры теплоносителя не должна превышать 30 ОС/час. 4. Если при визуальном осмотре утечка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под руководством начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 5. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

		мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. 6. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу, визуальный осмотр тепловых сетей бригадой продолжается. 7. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки. 8. После обнаружения места утечки разрабатывается план ее локализации с определением участка магистральной тепловой сети, попадающего под отключение и объектов, попадающих под отключение. Все остальные потребители тепла запускаются в работу. 9. Доложить в ЕДДС округа об обнаружении места утечки с целью вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. Сообщить в ЕДДС округа список отключаемых объектов. Через ЕДДС округа оповестить владельцев всех объектов, попадающих под отключение. 10. Произвести отключение объектов. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 11. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 12. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 13. Доложить в ЕДДС округа об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.
95/70 (магистральная тепловая сеть)	до – 10 С	1. Под руководством начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 2. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. 3. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. 4. По указанию начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых пунктов, подвалов зданий. 5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки. 6. После обнаружения места утечки разрабатывается план ее локализации с определением участка магистральной тепловой сети, попадающего под отключение и объектов, попадающих под отключение.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

		Все остальные потребители тепла запускаются в работу. 7. Доложить в ЕДДС округа об обнаружении места утечки с целью вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. Сообщить в ЕДДС округа список отключаемых объектов. Через ЕДДС округа оповестить владельцев всех объектов, попадающих под отключение. 8. Произвести отключение объектов. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 11. Доложить в ЕДДС округа об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.
95/70 (магистральная тепловая сеть)	на всем температурном диапазоне	1. Под руководством начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 2. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. 3. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. 4. По указанию начальника котельной (в ночное время – ответственного дежурного) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых пунктов, подвалов зданий. 5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки. 6. После обнаружения места утечки разрабатывается план ее локализации с определением участка разводящей тепловой сети, попадающего под отключение и объектов, попадающих под отключение. Все остальные потребители тепла запускаются в работу. 7. Доложить в ЕДДС округа об обнаружении места утечки с целью вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. Сообщить в ЕДДС округа список отключаемых объектов. Через ЕДДС округа оповестить владельцев всех объектов, попадающих под отключение. 8. Произвести отключение объектов. 9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 11. Доложить в ЕДДС округа об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

--	--	--

11. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения

К основным мероприятиям по обеспечению безопасности населения в чрезвычайных ситуациях, в том числе при нарушении теплоснабжения относятся следующие:

- прогнозирование и оценка возможности последствий чрезвычайных ситуаций (аварий);
- разработка мероприятий, направленных на предотвращение или снижение вероятности возникновения таких ситуаций, а также на уменьшение их последствий.

Кроме того, очень важным является обучение населения действиям в чрезвычайных ситуациях и разработка эффективных способов его защиты.

Прогнозирование чрезвычайных ситуаций — это метод ориентировочного выявления и оценки обстановки, складывающейся в результате стихийных бедствий, аварий и катастроф.

Мониторинг проводится на основе комплексного анализа опасности территорий, с учетом всей имеющейся мониторинговой информации, поступающей от ведомственных систем наблюдения и контроля в рамках соглашений и протоколов об информационном взаимодействии.

Риск нарушения теплоснабжения населенных пунктов, потенциально-опасных и социально-значимых объектов предусматривается оперативным ежедневным, краткосрочным и среднесрочным прогнозами и экстренными предупреждениями на территории Гусь-Хрустального муниципального округа.

При получении экстренной информации (заблаговременно менее 24 часов) о вероятности возникновения неблагоприятного или опасного метеорологического явления или штормового предупреждения, оперативная дежурная смена ЕДДС округа доводит информацию до главы округа, руководителей организаций, которые в соответствии с Планами действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций проводят комплекс превентивных мероприятий, направленных на снижение рисков и смягчение последствий возможных ЧС.

В целях обеспечения устойчивого управления при реагировании и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на территории Гусь-Хрустального муниципального округа, своевременного доведения информации до населения, органов управления муниципального звена задействуются местные и локальные системы оповещения. Оповещение является одним из важнейших мероприятий защиты населения и территорий от ЧС, обеспечивающих своевременное доведение информации и сигналов оповещения до органов управления и населения об опасностях, возникающих при угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Доведение сигналов оповещения до населения осуществляется с помощью сигнально-громкоговорящих установок, установленных на автомобилях оперативных служб.

К мероприятиям, направленным на предотвращение или снижение вероятности возникновения ЧС (аварий, происшествий), а также на уменьшение их последствий, в период отключения теплоснабжения, достаточно низкого температурного режима окружающего воздуха, относятся:

- не допущение возникновения бытовых пожаров, при использовании не сертифицированных нагревательных приборов, неисправных розеток, рубильников, эксплуатировать электропровода и кабели с видимыми нарушениями изоляции;

- организация и проведение профилактических мероприятий, направленных на подготовку объектов защиты и населенных пунктов к отопительному сезону;

- усилении профилактической работы, проводимой в жилом секторе, направленной на предупреждение пожаров по вышеуказанным причинам, в том числе посредством проведения следующего комплекса мероприятий;

- доведением до населения складывающейся оперативной обстановки распространением наглядной агитации.

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

Целями организации материально-технического обеспечения являются:

- поддержание в рабочем состоянии всех видов котельных, тепловых сетей, транспорта, инженерной и другой специальной техники, используемой для ликвидации ЧС (аварии);

- бесперебойного снабжения сил РСЧС материальными средствами, необходимыми для ликвидации последствий ЧС (аварии), жизнеобеспечения личного состава и пострадавшего населения;

- своевременная доставка сил РСЧС, аварийно-восстановительных бригад к местам работы и размещения.

Задачи по организации материально-технического обеспечения:

- техническое обслуживание котельных, тепловых сетей, транспорта, и другой инженерной и вспомогательной техники, ремонт вышедших из строя средств;

- снабжение агрегатами, запасными частями, ремонтными материалами и инструментом;

- организация обогрева пострадавшего населения, личного состава сил РСЧС и других привлекаемых к работе сил, предупреждение обмороживания личного состава.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов администрации округа, и организаций.

Порядок создания, использования и восполнения резервов финансовых и материальных ресурсов определяется правовыми актами администрации округа, и решениями руководителей организаций.

Номенклатура и объем резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также контроль за их созданием, хранением, использованием и восполнением устанавливаются создающим их органом.

Объемы финансовых средств на ликвидацию аварий на системах теплоснабжения, водоснабжения приведены в таблице 5.

Перечень аварийного запаса материальных ресурсов, зарезервированных теплоснабжающими/теплосетевыми организациями, для локализации и ликвидации последствий аварий на тепловых сетях и котельных, отражен в приложении 2 к настоящему Плану.

13. Сведения о применении электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», электронная модель системы теплоснабжения не разрабатывается.

СОГЛАШЕНИЕ № 28

г. Гусь-Хрустальный

«08» 11 2024 г.

**О порядке взаимодействия и информационного обмена между
администрацией муниципального образования Гусь-Хрустальный район
(муниципальный район) Владимирской области и
филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго».**

Администрация муниципального образования Гусь-Хрустальный район (муниципальный район) Владимирской области (далее – район), именуемая в дальнейшем «Сторона 1», в лице главы администрации Гусь-Хрустального района Кабенкина Алексея Викторовича, и Гусевской РЭС филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго», именуемый в дальнейшем «Сторона 2», в лице начальника Гусевского РЭС филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» (далее – РЭС) Гусарова Павла Владимировича, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь федеральным законодательством, законодательством Владимирской области, исходя из принципов сотрудничества и взаимной ответственности за осуществление совместной деятельности и невмешательства в исключительную компетенцию друг друга, в целях организации и осуществления взаимодействия и информационного обмена между Сторонами, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Настоящее Соглашение определяет порядок сбора, обмена и представления информации в области защиты населения и территории от чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электроэнергетики, передачи сигналов управления и оповещения гражданской обороны и распоряжений на изменение режимов функционирования между Единой дежурно-диспетчерской службой Гусь-Хрустального района (далее – ЕДДС района), Гусевским РЭС и участком оперативно-технологического управления распределительной сетью диспетчерской службы ЦУС по Гусевскому РЭС филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Владимирэнерго» (далее – участок ОТУ РС ДС ЦУС).

ЕДДС района является органом повседневного управления на территории района при решении задач взаимодействия при ликвидации пожаров, аварий, ЧС (происшествий), а при их отсутствии в повседневной деятельности при решении задач сбора, обработки и обмена информацией об обстановке на обслуживаемой территории.

1.2. Целями настоящего Соглашения являются:

- повышение оперативности и эффективности мер по реагированию на возможные чрезвычайные и аварийные ситуации в зоне ответственности Сторон;
- обеспечения принципа координации совместных действий при возникновении и ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций в рамках функций каждой из Сторон;
- выполнение совместных действий по информационному обмену в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций;
- обеспечение оперативности и объективности предоставления сведений, направленных на повышение эффективности работы дежурных служб.

1.3. Информационное взаимодействие между Сторонами осуществляется:

- от Стороны 1:

ЕДДС Гусь-Хрустального района по телефону (49241) 2-23-30. Адрес электронной почты: gochsgusr@yandex.ru;

- от Стороны 2:

участок ОТУ РС ДС ЦУС по телефонам: (49241) 3-21-22; (49241) 3-73-72; 8-930-836-02-26. Адрес электронной почты: gusresdisp@vl.mrsk-cp.ru;

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении Гусь-Хрустального муниципального округа

дежурный инженер оперативно-ситуационного отдела ДС ЦУС (далее по тексту – ОСО ЦУС) по телефонам: (4922) 77-90-26; 8-919-020-51-53.

Примечание: Все контактные номера запрещается передавать и сообщать 3-м лицам.

1.4. Информационный обмен между Сторонами осуществляется на безвозмездной основе.

1.5. Вне пределов Соглашения Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации, Владимирской области, своего Ведомства.

1.6. Споры и разногласия, возникающие в процессе исполнения настоящего Соглашения, разрешаются путем переговоров представителей Сторон, либо вынесением вопросов на заседание КЧС и ОПБ Гусь-Хрустального района, Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Владимирской области.

1.7. Настоящим Соглашением установлено оперативное взаимодействие на период несения дежурства инженера ОСО ЦУС (диспетчера участка ОТУ РС ДС ЦУС) со старшим диспетчером ЕДДС.

2. Организация обмена информацией, используемой сторонами

2.1. В целях обеспечения взаимодействия между руководителями и дежурными службами Стороны ежегодно до 25 декабря, а также при внесении изменений, производят обмен Списками руководителей и персонала дежурных служб:

В списках указываются следующие данные:

- фамилия, имя, отчество (полностью);
- занимаемая должность;
- номера контактных телефонов;
- адреса электронной почты.

2.2.1. Сторона 1 предоставляет Стороне 2:

- Списки руководителей муниципального района;
- Списки глав администраций сельских поселений;
- Списки руководящего персонала ЕДДС района;
- Списки дежурного персонала ЕДДС района.

2.2.2. Сторона 2 предоставляет Стороне 1:

- Списки руководящего персонала РЭС филиала «Владимирэнерго»;
- Списки административного и оперативного персонала ОТУ РС ДС ЦУС филиала «Владимирэнерго»;
- Списки дежурного персонала ОСО ЦУС.

Списки персонала должны своевременно актуализироваться. Актуализированные списки за подписью руководителя организации/муниципального образования (заместителя руководителя организации) направляются официальным письмом.

2.2. Сторона 2 предоставляет Стороне 1:

- актуализированный Перечень резервных источников электроснабжения (далее по тексту – РИСЭ), находящихся на балансе Стороны 2 с указанием мест базирования;
- актуализированные данные о составе сил и средств (количество бригад, численный состав персонала, количество единиц техники), привлекаемых к выполнению аварийно – восстановительных работ в зоне ответственности РЭС.

2.3. Сторона 1 предоставляет Стороне 2:

- актуализированный Перечень населенных пунктов с разбивкой по количеству населения, проживающего на территории муниципального района, а также перечень социально – значимых объектов.

2.4. Стороны совместно определяют (и при необходимости актуализируют) перечень потребителей РЭС по приоритетности восстановления электроснабжения от РИСЭ на зимний (летний период) (далее по тексту – Перечень).

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

– после получения информации об окончании аварийно – восстановительных работ, частичного запитывания потребителей по резервным схемам электроснабжения, составляет информационное донесение и отправляет его в вышеперечисленные адреса.

7.2.2. При получении информации об обесточении потребителя и отсутствии информации о плановых, неотложных или аварийных отключениях диспетчер ЕДДС района обязан уточнить ФИО звонившего, место нахождение обесточенного объекта, телефон для связи и довести данную информацию в течение 20 минут после получения сообщения до Стороны 2. Анонимные сообщения не принимаются.

8. Срок действия Соглашения

8.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует бессрочно.

8.2. При необходимости корректировки или пересмотра настоящего Соглашения заинтересованная Сторона ставит в известность об этом другую Сторону с обоснованием причин. Внесение изменений в Соглашение осуществляется путем подписания Сторонами дополнительного Соглашения.

8.3. Допускается пересмотр Приложений к данному Соглашению по согласованию Сторон без пересмотра настоящего Соглашения.

8.4. При необходимости расторжения настоящего Соглашения заинтересованная Сторона ставит в известность об этом другую Сторону не позднее чем за один месяц до предполагаемой даты его расторжения с указанием причин расторжения.

8.6. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты сторон:

Сторона 1

Глава администрации
Гусь-Хрустального района


А.В. Кабенкин
2024 года

М.П.

Сторона 2

Начальник Гусевского РЭС филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье» -
«Владимирэнерго»


П.В. Гусаров
14. 10. 2024 года
М.П.

Согласовано:

Начальник ОТУ РС ДС ЦУС


А.М. Тарасенко
2024 года

СОГЛАШЕНИЕ №1
Об информационном взаимодействии

«02» 04 2024 года

г. Гусь-Хрустальный

г. Муром

Муниципальное казенное учреждение «Отдел по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и общественной безопасности» Гусь-Хрустального района», в лице начальника Коршуновой Натальи Борисовны, действующего на основании Устава (далее - МКУ «Отдел по делам ГОЧС и ОБ Гусь-Хрустального района»), с одной стороны и Акционерное общество «Газпром газораспределение Владимир», лице директора филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в городе Муроме Старкова Владислава Александровича, действующего на основании доверенности с другой стороны, по отдельности именуемые Сторона, а вместе именуемые Стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Настоящее Соглашение устанавливает основные направления взаимодействия единой дежурно-диспетчерской службой Гусь-Хрустального района (далее – ЕДДС Гусь-Хрустального района) с аварийно-диспетчерской службой филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муром (далее – АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в Муром) в рамках системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб по единому номеру «112» (далее – «Система-112»). Взаимодействие определяется как совместная, систематическая, согласованная деятельность.

1.2. ЕДДС Гусь-Хрустального района является координирующим органом по вопросам информационного обмена для АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в Муром при решении задач «Системы-112».

1.3. ЕДДС Гусь-Хрустального района размещается по адресу: Владимирская область, город Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д. 6, АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в Муром размещается по адресу: Владимирская область, город Муром, ул. Владимирская, д. 8 и осуществляют прием и обработку вызовов (сообщений о происшествиях), поступающих по единому номеру «112».

1.3. В своей деятельности ЕДДС Гусь-Хрустального района и АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муром, участвующие в информационном обмене, руководствуются нормативными правовыми актами Российской Федерации, Владимирской области, нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, «Регламентом информационного обмена между ЕДДС Гусь-Хрустального района и АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муром (далее – Регламент), а так же настоящим Соглашением.

1.4. На основании настоящего Соглашения дорабатываются документы (должностные инструкции) для дежурных смен ЕДДС Гусь-Хрустального района и АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в Муром.

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

1.5. Информационное взаимодействие в рамках «Системы-112» осуществляется с использованием программного комплекса «КоордКом».

2. Порядок взаимодействия ЕДДС Гусь-Хрустального района и АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Гусь-Хрустальный в рамках «Системы-112»

2.1. ЕДДС Гусь-Хрустального района и АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в Муром выполняют возложенные на них задачи по приему вызовов (сообщений о происшествиях) по единому номеру «112» от населения Владимирской области, поведению их анализа и организации реагирования. При этом сохраняется ранее принятый порядок приема звонков и реагирования АДС филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муром на сообщения от населения и организаций по номерам «04».

2.2. Порядок обработки поступающих вызовов определяется Регламентом, согласованным Сторонами.

3. Прочие условия

Должностные лица, на которых возложена ответственность за исполнения Регламента в рамках «Системы-112»:

- Начальник МКУ «Отдел по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и общественной безопасности» Гусь-Хрустального района;
- Директор филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в г. Муром.

4. Срок действия, порядок изменения и расторжения Соглашения

4.1. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует неограниченный срок.

4.2. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

4.3. Вопросы, возникающие при реализации настоящего Соглашения, решаются путем переговоров и консультаций.

4.4. По взаимному согласию Сторон в текст Соглашения могут вноситься изменения и дополнения, которые оформляются в письменной форме в виде Дополнительного Соглашения и действительны с момента его подписания Сторонами.

5. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон

Муниципальное казенное учреждение
«Отдел по делам гражданской
обороны, чрезвычайным ситуациям и
общественной безопасности»
Гусь-Хрустального района
Адрес: 601501, Владимирская область,
г. Гусь-Хрустальный,
ул. Карла Либкнехта, д.6
Телефон (49241)2-04-23
Тел/факс(49241)2-23-30

АО «Газпром газораспределение
Владимир»г.Владимир,
ул.Краснознаменная, д.3
филиал АО «Газпром газораспределение
Владимир» в городе Муроме
602256, Владимирская область
г.Муром, ул. Владимирская, д.8
тел. (49234) 3-29-73, 3-28-79



Н.Б. Коршунова



В.А. Старков

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

СОГЛАСОВАНО

Муниципальное казенное учреждение «Отдел по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и общественной безопасности» Гусь-Хрустального района



 Н.Б. Коршунова

СОГЛАСОВАНО

Директора филиала АО «Газпром газораспределение Владимир» в городе Муром

 В.А. Старков



РЕГЛАМЕНТ

**ИНФОРМАЦИОННОГО ОБМЕНА МЕЖДУ
ЕДДС ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО РАЙОНА И АДС ФИЛИАЛА АО «ГАЗПРОМ ГАЗО-
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР» В ГОРОДЕ МУРОМ
В РАМКАХ «СИСТЕМЫ-112»**

Гусь-Хрустальный
Муром
2024

Приложение 2

**Перечень аварийного запаса материальных ресурсов,
зарезервированных теплоснабжающими/теплосетевыми организациями,
для локализации и ликвидации последствий аварий на тепловых сетях и
котельных**

 **ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ**

ПРИКАЗ
ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА

« 22 » 09. 2025 20 г. № 1356

О внесении изменений в приказ
генерального директора ООО
«Владимиртеплогаз» от 24.10.2024
№1410 «О создании резервов
финансовых и материальных ресурсов
для ликвидации чрезвычайных
ситуаций в ООО «Владимиртеплогаз»

Во исполнение требований ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994
№ 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера» и ст. 20 Постановления Правительства РФ
от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения
и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и в связи с требованием п. 5.2 приказа
генерального директора ООО «Владимиртеплогаз» от 24.10.2024 № 1410 «О
создании резервов финансовых и материальных ресурсов
для ликвидации чрезвычайных ситуаций в ООО «Владимиртеплогаз»

ПРИКАЗЫВАЮ:

- Внести в приказ № 1410 от 24.10.2024 следующие изменения:
 - Приложение №1 к приказу № 1410 от 24.10.2024 «Перечень
материалов, относящихся к аварийному резерву материальных ресурсов
для ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций ООО «Владимиртеплогаз»
изложить в редакции приложения №1 к Настоящему приказу.
- Отменить действие приказа №1790 от 28.12.2024.
- Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя
генерального директора – технического директора.

Генеральный директор



С.С. Никитин

ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»
106 - Хрустальный филиал ВХ. 26/
22.09.25

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*



ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ

ПРИКАЗ

№ 1356

от 22.09.2025 г.

48	Уплот. фланцевое 8×550/600×491,5	шт.	1
49	Фланец Ду150 Ру10	шт.	4
50	Фланец Ду 125 Ру10	шт.	4
51	Фланец Ду 100 Ру10	шт.	4
52	Фланец Ду80 Ру10	шт.	4
53	Фланец Ду 50 Ру10	шт.	4
54	Электроды сварочные Ø 4мм	кг.	5
55	Электроды сварочные Ø 3мм	кг.	5
56	Лён	кг.	0,2
57	Смазка Литол	кг.	1
58	Кислород	м³	6,3
59	Пропан	кг.	21
60	Затвор поворотный дисковой Ду65 Ру16,0 кг/см² Рационал SP-116	шт.	1
61	Затвор поворотный дисковой Ду50 Ру16,0 кг/см² Рационал SP-116	шт.	1
62	Блок питания TVP-S01 24В-1А DC	шт.	1
63	Блок питания MDR-20-24	шт.	1
64	Хомут ремонтный нержавеющей свертный Ду 150 Ру10	шт.	1
65	Хомут ремонтный нержавеющей свертный Ду 100 Ру10	шт.	2
66	Хомут ремонтный нержавеющей свертный Ду 80 Ру10	шт.	1
67	Хомут ремонтный нержавеющей свертный Ду 50 Ру10	шт.	1
Гусь-Хрустальный филиал			
1	Труба стальная электросварная Ø57х3,5мм	кг.	55,0
2	Труба стальная электросварная Ø76х3,5мм	кг.	75,0
3	Труба стальная электросварная Ø89х3,5мм	кг.	101,0
4	Труба стальная электросварная Ø108х4,0мм	кг.	123,0
5	Труба стальная электросварная Ø159х4,5мм	кг.	228,0
6	Труба стальная электросварная Ø219х6,0 мм	кг.	378,0
7	Труба стальная электросварная Ø426х10,0 мм	кг.	1281,0
8	Отвод 57	шт.	1
9	Отвод 76	шт.	1
10	Отвод 89	шт.	1
11	Отвод 108	шт.	1
12	Отвод 159	шт.	1
13	Отвод 219	шт.	1
14	Резина вакуумная δ=8мм	кг.	5
15	Кран шаровый разборный полнопроходной 11с67п Ду50 Ру16, фл	шт.	1

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*



ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ

ПРИКАЗ

№ 1356

от 22.09.2025 г.

16	Кран шаровый разборный полнопроходной 11с67п Ст20 DN80, PN 16, фл	шт.	1
17	Кран шаровый разборный полнопроходной 11с67п Ст20 DN100, PN 16, фл	шт.	1
18	Задвижка 30с41нж Ø150мм	шт.	1
19	Задвижка 30с41нж Ø200мм	шт.	1
20	Болт с гайкой M12x70	кг.	2
21	Болт с гайкой M16x70	кг.	2
22	Переход стальной 159x108мм	шт.	1
23	Переход стальной 108x89мм	шт.	1
24	Переход стальной 219x159мм	шт.	1
25	Паронит δ=4мм	кг.	5
26	Электроды сварочные Ø3мм	кг.	2,5
27	Электроды сварочные Ø4мм	кг.	6,2
28	Набивка сальниковая АФТ 6х6	кг.	1
29	Кран шаровый 116186к Ø15мм	шт.	1
30	Кран шаровый латунный 11627п1 Ø15мм	шт.	1
31	Кран шаровый латунный 11627п1 Ø20мм	шт.	1
Муромский филиал			
1	Труба 57*3,5	тн.	0,048
2	Труба 76*4,0	тн.	0,088
3	Труба 89*4,0	тн.	0,15
4	Труба 108*4,0	тн.	0,122
5	Труба 159*5,0	тн.	0,228
6	Труба 219*6,0	тн.	0,37
7	Отвод 57	шт.	6
8	Отвод 76	шт.	2
9	Отвод 89	шт.	6
10	Отвод 108	шт.	6
11	Отвод 159	шт.	4
12	Отвод 219	шт.	2
13	Задвижка 30ч 6бр 200	шт.	1
14	Задвижка 30ч 6бр 150	шт.	2
15	Задвижка 30ч 6бр 100	шт.	4
16	Задвижка 30ч 6бр 80	шт.	4
17	Задвижка 30ч 6бр 50	шт.	4
18	Электроды МР-3С 3мм	кг.	15
19	Электроды МР-3С 4мм	кг.	13
20	Пропан	кг.	20
21	Кислород	м³	12,6
22	Фланец Ду 200 Ру 16	шт.	2
23	Фланец Ду 150 Ру 16	шт.	4
24	Фланец Ду 100 Ру 16	шт.	8

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Авангард»
М.Л. Баранова
2025 г.



**Резервы материальных средств на ликвидацию аварий на объектах ЖКХ
(наименование предприятия) ООО «Авангард» на территории Гусь-
Хрустального района по состоянию на 01.03.2025 г.**

№ п/п	Наименование оборудования, материалов и запасных частей	Ед. изм.	Количество (ед.изм.)
ОБОРУДОВАНИЕ			
1	Сварочный агрегат САГ	шт	3
2	Дизельный генератор АД100 Т мощностью 100 кВт.	шт	1
МАТЕРИАЛЫ			
1	Задвижка DN100, PN16	шт	4
2	Задвижка DN80, PN16	шт	2
3	Кран DN32, PN16, муфта	шт	2
4	Литол-24	кг	10
5	Набивка сальниковая 12мм	кг	6
6	Отвод 90-108х4,0	шт	2
7	Отвод 90- 89Х4	шт	2
8	Паронит 2ММ	м	5
9	Песок природный	м3	1
10	Подшипник 63012 ZZ-C3	шт	1
11	Подшипник 63011 ZZ-C3	шт	1
12	Подшипник № 309	шт	2
13	Труба 57х4,5	м	124
14	Цемент М-500 (50кг)	шт	2
15	Электрод МР-3 Д=3мм	кг	15
16	Электрод МР-3С 4мм	кг	10
17	Крут отрезной 230	шт	10
18	Крут отрезной 125	шт	10
19	Крут зачистной	шт	5
20	Гибкая кровля	м	10
21	Асбестовый шнур	м	20
22	Асбестовый лист 1х1	шт	4

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

«УТВЕРЖДАЮ»
Начальник ГДТВу-1
Орлов А.С.
«___» _____ 2025 г.

**Резервы материальных средств на ликвидацию аварий на объектах
ЖКХ Муромского территориального участка Горьковской дирекции по
тепловодоснабжению на территории Гусь-Хрустального района по
состоянию на 01.03.2025 г.**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Электрод сварочный	кг	50
2	ПОДШИПНИК 32309 КМ 45X100X25 РОЛИКОВЫЙ	шт	6
3	ЗАДВИЖКА 31Ч6БР 50 1МПА 225С ЧУГУННАЯ	шт	5
4	ЗАДВИЖКА 31Ч6БР 80 1.6МПА 225С ЧУГУННАЯ	шт	5
5	ЗАДВИЖКА 30Ч39Р 100 1,6МПА 150С ЧУГУННАЯ	шт	5
6	НАБИВКА АП-31 20 САЛЬНИКОВАЯ АСБЕСТОВАЯ	кг	20
7	ТРУБА СТЗСП/ПС 57Х3,5	т	0,20
8	ТРУБА 32Х3,2 3262-75 СТАЛЬНАЯ	кг	100
9	ТРУБА СТЗСП/ПС 108Х4	т	0,3

*План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа*

г. Владимир



УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
АО «Владимирская газовая компания»
Гавриков И.А.
« 27 » 02 2025 г.

Перечень материалов необходимых для ликвидации аварий на трубопроводах тепловых сетей АО « Владимирская газовая компания»

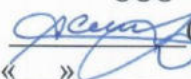
№	наименование	количество	Ед.изм.
	Труба Ст219х8	3	м
	Труба Ст159х5	12	м
	Труба Ст100х5	12	м
	Отводы Ду150, Ду100, Ду89 мм	3	шт
	Запорная арматура кран шаровой (задвижка) Ду100-фланцевый	1	шт
	Запорная арматура кран шаровой(задвижка) Ду89-фланцевый	1	шт
	Болты гайки М18, М16	20	шт
	Хомуты ремонтные Ду150, Ду100, Ду89	3	шт
	электроды	2	кг
	Сварочный аппарат	1	шт
	Генератор (бензиновый)	1	шт

Главный инженер

В.И. Хазов

[illegible]

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении
Гусь-Хрустального муниципального округа

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «Экспо Гласс»
 Смирнов А.Ю.
«__» _____ 2025 год.

Резервы материальных средств на ликвидацию аварий на объектах
ЖКХ ООО «Экспо Гласс» на территории Гусь-Хрустального района по
состоянию на 01.03.2025 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Колличество
1	Труба Ø 108	п/м	20
2	Труба Ø 89	п/м	20
3	Труба Ø 159	п/м	12
4	Труба Ø 57	п/м	36
5	Задвижка ДУ 50	шт	5
6	Задвижка ДУ 89	шт	4
7	Задвижка ДУ 159	шт	2
8	Задвижка ДУ 100	шт	5
9	Утеплитель пенофол А	рулон	10 (180м2)
10	Материал укрывной Agaflex	рулон	3(150м2)
11	Электроды	кг	5
12	Кабельная продукция	м	150

Директор по энергетике и ЖКХ:



Бобков В.А.