

Утверждаю:

И.о. заместителя главы
администрации Новохопёрского
муниципального района



М.В. Назин

2025г.

**Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в
сфере теплоснабжения на территории
Новохопёрского муниципального района Воронежской области
(в том числе с применением электронного моделирования
аварийных ситуаций)**

Новохопёрск, 2025г.

Новохоперск, 2025г.

РАЗДЕЛ I

Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

1.1. Климат и погодноклиматические явления оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

а) Климат Среднегодовая температура воздуха $+6,5^{\circ}\text{C}$. Среднее значение абсолютных максимумов температуры достигает $+36^{\circ}\text{C}$ и минимумов -27°C . Продолжительность безморозного периода 227-237 дней в году. Годовое количество осадков составляет 450-500 мм.

б) Неблагоприятные погодноклиматические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию теплоснабжающие объекты и тепловые сети обуславливаются прохождением холодных циклонических фронтов в ноябре, феврале, выпадением большого количества снега во второй половине декабря, первой половине марта, понижением температуры наружного воздуха ниже -25°C в январе и феврале.

1.2. Административное деление, население и населенные пункты Новохоперского муниципального района

Новохоперский муниципальный район расположен на расстоянии 240 км от областного центра. Административно территория района разделена на 9 сельских и 2 городских поселений. На территории района находится 65 населенных пунктов, из сельских – 63. Численность населения составляет 38390 человек, из них 18671 проживает в сельской местности. Административный центр района г.Новохоперск.

1.3 Характеристика потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих объектов и протяженность тепловых сетей

Для отопления объектов социальной сферы 32 котельные использующих в качестве топлива природный газ. Существующие тепловые сети на территории района двухтрубные, симметричные. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно исчислении составляет 7,0 км. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из стекловаты с покровным слоем из стеклоткани. Тепловые сети проложены в каналах под землей и в наружном исполнении. Износ тепловых сетей составляет в среднем 10%.

Перечень эксплуатируемых котельных с указанием потребителей приведен в таблице (приложении №1).

Источники топлива.

Потребности в топливе удовлетворяются за счет ввоза каменного угля и поставки природного газа.

Основные поставщики топлива ООО «Воронежтоппром», ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж». Топливо доставляется в район: уголь -

железнодорожным транспортом, природный газ - по магистральным газопроводам.

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Примечание
Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Местный	
Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях.	Объектовый	
Порыв тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Объектовый	

Выводы из обстановки.

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить

- перебои в подаче электроэнергии;
- износ оборудования;
- неблагоприятные погодные-климатические явления;
- человеческий фактор.

РАЗДЕЛ II

Организация работ

2.1. Организация управления ликвидацией аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных

ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – единая дежурно-диспетчерская служба Новохоперского муниципального района;

на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

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

2.2. Силы и средства для ликвидации аварий тепло-производящих объектов и тепловых сетей

В режиме повседневной деятельности на объектах ЖКХ осуществляется дежурство 1 диспетчером, 32 операторами (кочегарами) котельных, 1 аварийными расчетами. Состав рабочих смен приведен в таблице.

Муниципальные образования	Число диспетчеров в оперативных службах объектов ЖКХ	Число операторов (кочегаров) котельных	Состав аварийных расчетов		Время готовность и к работам по ликвидации аварии
			Специалисты (человек)	Техника (единиц)	
Всего по району	1	32	25	16	45 мин.
Городское поселение г.Новохоперск	-	17	-	-	-
Елань-Коленовское с/п	-	4	-	-	-
Михайловское с/п	-	1	-	-	-
Ярковское с/п	-	1	-	-	-
Пыховское с/п	-	1	-	-	-
Краснянское с/п	-	2	-	-	-
Троицкое с/п	-	1	-	-	-
Центральское с/п	-	1	-	-	-
Терновское с/п	-	1	-	-	-
Новопокровское с/п	-	2	-	-	-
Коленовское городское поселение	-	2	-	-	-

При возникновении крупномасштабной аварии, аварии со сроками ликвидации последствий более 12 часов в Новохоперском муниципальном районе создана группировка сил.

Расчет сил и средств муниципального звена ТП РСЧС, привлекаемых для организации защиты населения и поведения аварийно-спасательных и других неотложных работ при возникновении (угрозе возникновения) чрезвычайных

ситуаций природного и техногенного характера приведен в таблице (приложение № 2).

Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов администраций Новохоперского муниципального района и поселений;
- резервы финансовых материальных ресурсов организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки. Расчет потребности комплектующих изделий для аварийно-восстановительных работ на объектах жилищно-коммунального хозяйства году Новохоперского муниципального района приведен в таблице

Наименование комплектующих изделий	Тип, марка, ГОСТ	Единицы измерения	Потребное количество
1	2	3	4
Насос	ЭЦВ	шт.	3
Запорная арматура	Ду=57-500мм	шт.	50
Труба стальная	Ду=57-500мм	т	2
Котлы водогрейные	У-5м Хопер Братск Факел	шт.	6
Насос	Циркуляцион н.	шт.	5
Дымососы		шт.	-
Вентиляторы	Дутьевые	шт.	5
КиПА		шт.	15
Эл. кабеля	Сечение 120мм ²	км.	13
Трансформатор	125-630 кВа	шт.	2
Фасонные изделия	Фланцы отводы	шт.	140 110
Сталь листовая	Ст-3 15-20мм	кг.	1000
метизы	М6-М32	кг.	50
электроды		кг.	70

2.3. Порядок действий по ликвидации аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ

направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует администрацию Новохоперского муниципального района через ЕДДС.

О сложившейся обстановке население информируется диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает заместителю главы администрации Новохоперского муниципального района, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района.

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

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

Таблица: - Количество сил, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

Теплоснабжающая организация	Информация о сформированных аварийных бригадах на объектах ЖКХ и в сфере эксплуатации жилищного фонда на территории сельских поселений района			
	всего бригад,	общая численно	кол-во спецтехни	в том числе аварийных бригад РСО

№	Наименование средств (сил)	Кол-во	Место дислокации (хранения)	Должностное лицо, ответственное за получение и распоряжение средством (с указанием контактных данных)

Раздел III.

I. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закон от 27 июля 2010 г № 190-ФЗ "О теплоснабжении"

Теплоснабжающие организации и теплосетевые организации, осуществляющие свою деятельность в одной системе теплоснабжения, ежегодно до начала отопительного периода обязаны заключать между собой соглашение об управлении системой теплоснабжения в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Предметом соглашения является порядок взаимных действий по обеспечению функционирования системы теплоснабжения в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 №190 «О теплоснабжении». Обязательными условиями указанного соглашения являются:

- 1) определение соподчиненности диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций, порядок их взаимодействия;
- 2) порядок организации наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- 3) порядок обеспечения доступа сторон соглашения или, по взаимной договоренности сторон соглашения, другой организации к тепловым сетям для осуществления наладки тепловых сетей и регулирования работы системы теплоснабжения;
- 4) порядок взаимодействия теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций в чрезвычайных ситуациях и аварийных ситуациях.

На территории Новохопёрского района сети теплоснабжения находятся на праве оперативного управления у единственной теплоснабжающей организации – ООО «Теплосеть».

По причине отсутствия теплосетевых организаций, данные соглашения не заключаются.

II. Состав и дислокация сил и средств

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, а также аварийные бригады теплоснабжающей организации.

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций, осуществляющей эксплуатацию систем теплоснабжения, приведено в таблице 7.1.

Таблица 7.1. - Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации

Наименование	Функциональные группы	Выделяемые	
		Силы	Средства
1	2	3	4
Ресурсоснабжающая организация	Аварийно-диспетчерская служба (круглосуточно)	Дежурный диспетчер, начальник смены, водитель, слесаря по обслуживанию сетей.	Автомобиль
	Оперативный персонал на котельной	Операторы, аппаратчики.	
	Аварийная бригада (по вызову)	Мастер; слесаря по ремонту тепловых сетей; сварщики, водители, машинисты (автокррана, экскаватора)	Экскаватор, автокран, автомобиль

Состав сил и средств представлен в разделе 2.3.1.

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

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы Новохопёрского муниципального района Воронежской области, отвечающего за

функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей организации, эксплуатирующей объект.

Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительное 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) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

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

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 минут.

В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблицах 8.1, 8.2, 8.3.

Таблица 8.1. - Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений 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	20	18	15	15
2	Отключение отопления	4 часа	19	15	15	15
3	Отключение отопления	6 часов	18	15	15	10
4	Отключение отопления	8 часов	17	15	10	10

Таблица 8.2. - 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

Таблица 8.3. - Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
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.

IV. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации 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 средств и материально-технического обеспечения теплоснабжающей организации;

- резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования Новохопёрского района Воронежской области.

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

2.4 Порядок

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

№ п\п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1.	<p>При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:</p> <p>определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения);</p> <p>принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования;</p> <p>организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам;</p> <p>организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них;</p> <p>принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения.</p>	Немедленно	Дежурно-диспетчерские службы ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс», Новохоперский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго», администрации Новохопёрского муниципального района

2.	Усиление ДДС (при необходимости).	Ч+ 01.ч.30 мин.	Дежурно-диспетчерские службы ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс», Новохоперский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго», администрации Новохопёрского муниципального района
3.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.	Ч+(0ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин)	Дежурно-диспетчерские службы ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс», Новохоперский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго», администрации Новохопёрского муниципального района
4.	При поступлении сигнала в ЕДДС МО об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: доведение информации до дежурного Центрального управления кризисными ситуациями ГУ МЧС РФ по Воронежской области по телефону; оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ МО (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановкой котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Немедленно Ч + 1ч.30мин.	Оперативный дежурный ЕДДС администрации Новохопёрского муниципального района,
5.	Доведение информации об аварийной ситуации до ЦДС Россошанский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго»	Немедленно	Дежурный по информационному центру РМЭ
6.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрации и ДДС муниципальных образований	Ч + 2ч.00мин.	Дежурно-диспетчерские службы ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс»
7.	Представление в Центральное управление кризисными ситуациями ГУ МЧС	Ч + 2ч.00мин.	Глава Новохоперского

	РФ по Воронежской области доклада по форме 1/ЧС.		муниципального района
8.	Проведение заседания КЧС и ОПБ МО и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ МО «О переводе районного звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВЫШЕННОЙ ГОТОВНОСТИ» (по решению председателя КЧС и ОПБ МО при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч+(1ч.30 мин-2ч.30 мин).	Председатель КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
9.	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ МО	Ч+2ч. 30 мин.	Глава Новохоперского муниципального района
10.	Уточнение (при необходимости): пунктов приема эвакуируемого населения; планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации. Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещения эвакуируемых	Ч + 2ч.30 мин.	Эвакуационная комиссия Новохоперского муниципального района
11.	Перевод дежурно-диспетчерских служб в режим ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ (по решению главы администрации МО). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению АСДНР (при необходимости)	Ч+2ч.30 мин.	Председатель КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
12.	Задействование сил и средств МО для предупреждения возможных аварий на объектах очистных сооружений	Ч+2ч. 30 мин.	По решению КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
13.	Выезд оперативной группы МО в населенный пункт, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы администрации МО). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, предприятий с безостановочным циклом работ, котельных, учреждений здравоохранения,	Ч+(2ч. 00 мин - -3 час.00мин).	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района

	учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС.		
14.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава МО (по решению главы администрации МО).	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
15.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
16.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч. 00 мин.	Оперативный дежурный ЕДДС Новохоперского муниципального района
17.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения МО.	Ч+3ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
18.	Организация сбора и обобщения информации: о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения сельских (городских) поселений; о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течении первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	Оперативный дежурный ЕДДС Новохоперского муниципального района
19.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения МО.	В ходе ликвидации аварии.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
20.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.	Ч+3 ч 00 мин.	отдел МВД России по Новохоперскому району
21.	Доведение информации до ОД (пом. ОД) Центрального управления кризисными ситуациями ГУ МЧС РФ по Воронежской области о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств.	Ч + 3ч.00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперскому муниципального района
22.	Доклад в Центральное управление кризисными ситуациями ГУ МЧС РФ по Воронежской области о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости	Ч + 3ч.10 мин.	Дежурный диспетчер ЕДДС Новохоперского

	привлечения дополнительных сил и средств.		муниципального района
23.	Доклад об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения председателю Региональной комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ.	Ч+3час.20ми.	Глава Новохоперского муниципального района
24.	Организация взаимодействия с оперативной группы Департамента экологической безопасности, природопользования и защиты населения Россошанского муниципального района в районе аварии при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ повлекшие нарушения условий жизнедеятельности людей.	Ч+8ч.00мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
25.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и Россошанского муниципального района	Дежурно-диспетчерские службы ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс», Новохоперский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго», администрации Новохопёрского муниципального района, администрации муниципальных образований городских и сельских поселений
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
26.	Представление докладов в Центральное управление кризисными ситуациями ГУ МЧС РФ по Воронежской области по формам 2/ЧС, 3/ЧС, 4/ЧС.	Ч+24ч. 00 мин.	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
27.	Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ Россошанского муниципального района о переводе районного звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч+24час.00 мин-	Председатель КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
28.	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств,	По решению председателя	Дежурно-диспетчерские службы Дежурно-диспетчерские службы

	направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС.	комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Россошанского муниципального района	ООО «Теплосеть», МКП КСП «Красное», МКП «Сервис Плюс», Новохоперский РЭС ОАО «МРСК Центра Воронежэнерго», администрации Новохопёрского муниципального района, администрации муниципальных образований городских и сельских поселений
29.	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга.	Через каждые 2 часа.	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
30.	Доклад в оперативный штаб при Региональной комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о завершении работ по ликвидации ЧС.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
31.	Подготовка проекта распоряжения о переводе районного звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.	Секретарь КЧС и ОПБ Новохоперского муниципального района
32.	Доведение распоряжения председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
33.	Подготовка и представление доклада в Правительство Воронежской области о завершении работ по ликвидации ЧС.	По завершении работ по ликвидации ЧС.	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
34.	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС.	В течение месяца после ликвидации ЧС.	Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций на системах теплоснабжения Новохоперского муниципального
района

**Перечень эксплуатируемых котельных Новохоперского муниципального района, обеспечивающих теплоэнергией жилищный фонд
и объекты социальной сферы**

№	КДЦ пл. Революции, 1а, г. Новохоперск МКОУ «Новохоперская гимназия №1», ул. Советская, 142, г. Новохоперск	Принадлежность котельной (собственник, балансо- держатель, обслуживающая организация)	Вид топлива (газ, уголь, дрова и др.)	Мощно сть котель ной (Гкал/ час.)	Год постройки котель ной	Количество котлов (указать марку котлов)		Потребители (кол-во жилых домов, дет. садов, лечебных, учебных учреждений, др. объекты - указать)	Кол-во вводов электро- энергии	Оснащенность резервными источниками энергоснабжения, характеристика источников энергоснабжения (в случае отсутствия - указать «отсутствуют»)		
						Основ ные	Резерв ные			Кол-во имеющихс я источник о в энергосна бжения	Тип источников (бензиновые, дизельные) передвижные, стационарные	Мощ ность
1	ДЮСШ (ФОК), г. Новохоперск ул. Советская, 144	ООО «Теплосеть»	газ	1,084	1997	КСВа- 2шт	КСВа- 1шт	Школа	2 независи мых	1	АД-100С- Т400 - 1РМ11	100
2	ГАПОУ ВО Новохоперский аграрно- экономический техникум, Железнодорожная, 17, пос. Новохоперский	ООО «Теплосеть»	газ	1,72	2009	ВТГ-1,0, 2шт	ВТГ- 1,0, 1шт	ДЮСШ	2 независи мых	отсутств.	—	—
3	МКОУ «Краснянская СОШ», пл. Революции,	ООО «Теплосеть»	газ	3,44	1997	КСВа- 1ГН 4-	КСВа- 1ГН	КДЦ	2 независи	1	АД-100С- Т400 -	100

	1а, с. Красное					шт.	1шт		мых		1РМ11 Дизель, стационарн	
4	Спортивный комплекс «Звездный», пл. Революции, 1б, с. Красное	ООО «Теплосеть»	газ	0,430	2009	Хопер- 100, 5шт	Хопер - 100,1 шт	Школа	2 независи мых	1	KDE 12 СТА3 Дизель, стационарн	8,4
5	МКОУ Каменка- Садовская ООШ, ул. Онысюка, 1, с. Каменка – Садовка	ООО «Теплосеть»	газ	3,870	2007	КЧВа- 0,25 2- шт	КЧВа- 0,25 1шт	ЦРБ	2 независи мых	1	АЗИМУТ АД-30С- Т400-1 РП диз топливо	100
6	МКОУ Алферовская ООШ, ул. Центральная, 152, с. Алферовка	ООО «Теплосеть»	газ	1,084	1999	КСВа- 0,63 2шт	КСВа- 0,63 1шт	Школа	2 независи мых	1	АД 300-Т -400 Диз топливо	300
7	МКОУ Центральская ООШ, пер. Школьный, 13а, с. Централь	ООО «Теплосеть»	газ	1,72	2009	ВТГ-1,0, 2шт	ВТГ- 1,0, 1шт	Спортивный комплекс	2 независи мых	1	ШАМПИО N бензин	5,6
8	МКОУ Троицкая СОШ, ул. Советская, 10, с. Троицкое	ООО «Теплосеть»	газ	0,138	1997	Хопер- 50, 2шт, хопер- 80 1 шт.	Хопер -50	Школа	2 независи мых	1	ШАМПИО N бензин	6,2
9	МКОУ «Новохоперская СОШ № 2», ул. Советская, 25, г. Новохоперск	ООО «Теплосеть»	газ	105	2008	ПТВМ- 30М- 2шт	ПТВМ -30М- 1шт	Школа	2 независи мых	1	HONDA бензин	6,3
10	МКОУ СОШ № 91, ул. Железнодорожная, 27, пос. Новохоперский	ООО «Теплосеть»	газ	1,084	2009	КСВа- 0,63 2шт	КСВа- 0,63 1шт	школа	2 независи мых	1	АЗИМУТ АД-30С- Т400-1 РП дизель	37,5
11	МКОУ Михайловская СОШ, ул. Центральная, 51, с. Михайловка	ООО «Теплосеть»	газ	0,1376	2011	ИШма- 80 2шт	ИШма -80 1шт	д/с	2 независи мых	1	ШАМПИО N бензин	4

12	МКОУ «Полежаевская ООШ», пос. Полежаевский, ул. Центральная, 2	ООО «Теплосеть»	газ	0,1376	2011	ИШМа-80 2шт	ИШМа-80 1шт	Школа	2 независимых	1	CHAMPION бензин	5,6
13	МКОУ Пыховская ООШ, ул. Советская, 136, с. Пыховка	ООО «Теплосеть»	газ	0,172	2007	Хопер-100 2-шт	Хопер-100 1шт.	Психоневрологический интернат	2 независимых	1	бирфорд	100
14	БУЗ «Новохоперская ЦРБ», ул. Клиническая, 2, г. Новохоперск											
15	МКОУ ООШ, ул. Шолохова, 59, пос. Новохоперский	ООО «Теплосеть»	газ	0,344	2007	Хопер-100-4шт	Хопер-100-1шт	школа	2 независимых	1	CHAMPION бензин	5,6
16	МКДОУ «Ласточка», пл. Железнодорожная, 13, пос. Новохоперский	ООО «Теплосеть»	газ	0,258	2007	Хопер-100-3шт	Хопер-100-1шт	Школа	1	1	HONDA бензин	5,6
17	КДЦ Елань – Коленовский, ул. Деревягина, 31а, с. Елань – Колено	ООО «Теплосеть»	газ	0,1629	2007	Хопер-100-2шт	Хопер-100-1шт	школа	2 независимых	1	HONDA бензин	6,3
18	МКОУ Елань–Коленовская СОШ № 1, пр. Революции, 10, с. Елань – Колено	ООО «Теплосеть»	газ	0,172	2008	Хопер-100-2шт	Хопер-100-1шт	школа	2	1	WFM бензин	5,6
19	ДК «Кристалл», пр. Кольцова, 126, р.п. Елань – Коленовский	ООО «Теплосеть»	газ	0,645	2011	КВа-0,25 3-шт	КВа-0,25 1шт	Школа	1	1.	HONDA бензин	5,6
20	МКОУ Елань – Коленовская СОШ № 2, Свободы, 19 р.п. Елань – Коленовский	ООО «Теплосеть»	газ	0,1629	2011	Хопер-100-2шт	Хопер-100-1шт	КДЦ	1	1	HONDA бензин	5,6
21	МКОУ Подосиновская СОШ, с. Подосиновка, ул. Центральная, 5	ООО «Теплосеть»	газ	1,084	2011	ELLPRE X 630 – 3 шт.	ELLPREX 630 – 1 шт.	ДК	1	1	HONDA бензин	5,6
22	МКОУ Ярковская СОШ, с. Ярки, ул. Центральная, 159	ООО «Теплосеть»	газ	0.642	2011	КВа-0,25 3-шт 2 шт.	КВа-0,25 3-шт 1	школа	1	1	АД 16Т/400 Дизель,	16

							шт.				стационарн	
23	МКОУ Подгоренская СОШ, с. Подгорное, ул. Октябрьская, 42	ООО «Теплосеть»	газ	0.172	2011	Хопер-100 2 шт.	Хопер-100 1 шт.	школа	1	1	АД 16Т/400 дизель	16
24	МКОУ Бороздиновская СОШ, пос. Бороздиновский, ул. Спортивная, 7	ООО «Теплосеть»	газ	0.258	2011	Хопер-100 3 шт	Хопер-100 1 шт	школа	1	1.	СНАМПИО N бензин	4
25	МКОУ «Березовская СОШ» с. Березовка, ул. Центральная, 1	ООО «Теплосеть»	газ	0.258	2011	Хопер-100 3 шт.	Хопер-100 1 шт.	школа	1	1	АД 16Т/400 диз топливо	17
26	МКОУ «Терновская СОШ», пос. Терновский, ул. Центральная, 38	ООО «Теплосеть»	газ	0.642	2011	КСВа – 0.25 3 шт.	КСВа –0.25 1 шт.	школа	1	1	АД 16Т/400 диз топливо	16
27	МКОУ Ильменская ООШ, п. Половцево; ул. Рабочая, 8	ООО «Теплосеть»	газ	0.387	2013	Protherm гризли 150KLO 3 шт.	Protherm гризли 150KL O 1 шт.	школа	1	1	КДЕ 12 ЕА бензин	10
28	МКДОУ Елань-Коленовский д/с № 1, с. Елань-Колено, ул. 40 лет. Октября, 53	ООО «Теплосеть»	газ	0.642	2011	КСВа – 0.25 3 шт.	КСВа –0.25 1 шт.	д/с	1	отсутств.	HONDA бензин	4
29	МКДОУ Новохоперский д.с. №3 Солнышко, г.Новохоперск ул. Советская 99.	ООО «Теплосеть»	газ	0.258	2011	Хопер-100 3 шт.	Хопер-100 1 шт.	д/с	1	1	СНАМПИО N бензин	6,2
30	Котельная МКДОУ д.с. «Пристань детства», г. Новохоперск, ул. Советская, 146	ООО «Теплосеть»	газ	0,14	2011	Хопер-80 2 шт.	Хопер-80 1 шт.	школа	1	1	АД-100С-Т400 - 1РМ11 Дизель, стационарн	100
31	Половецкий ДК, пос. Половцево, ул. Приозерная 32	ООО «Теплосеть»	газ	0.258	2007	Хопер-100 3 шт.	Хопер-100 1 шт.	Центр дополнительного образования детей	1	1	HONDA бензин	4
32	КУ ВО «Управление социальной защиты населения» ул. Ленина,	ООО «Теплосеть»	газ	0,275	2012	КВа-0,16 2 шт	КВа-0,16 1 шт	д/с	1	1	HONDA бензин	4

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Новохоперского муниципального района

РАСЧЁТ

сил и средств муниципального звена ТП РСЧС, привлекаемых для организации защиты населения и поведения аварийно-спасательных и других неотложных работ при возникновении (угрозе возникновения) чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

№ п/п	Наименование учреждений выделяющих силы и средства	Ф.И.О. руководителя (полностью)	№ № телефонов		Выделяемые силы и средства чел./техника	Дежурная смена, чел./техники	Место дислокации
			Руководителя, заместителя	Дежурного диспетчера			
1.	Помощник главы по ГОЧС, администрации муниципального района	Любич Олег Львович	3-11-58	3-11-12 3-15-95	4/1		г. Новохоперск, ул. Советская д.14
2.	Новохоперский районный отдел филиала ФГБУ «Россельхозцентр» по Воронежской области	Божко Иван Павлович	3-37-16	3-37-16	1/1		г. Новохоперск ул. Тимирязева д.3
3.	ОНД по Новохоперскому району	Рыбальченко Евгений Александрович	3-39-35	3-16-01	3/1		г. Новохоперск ул. Советская д. 124
4.	ТО Управления Роспотребнадзора по Воронежской области в Бутурлиновском, Новохоперском, Таловском районах	Коваленко Ирина Юрьевна	3-10-76	3-21-88	3/1		г. Новохоперск ул. Карла Маркса д. 24
5.	ГУ «Районная станция по борьбе с болезнями животных»	Литвинов Олег Васильевич	3-33-43	3-31-39	7/2		г. Новохоперск ул. Плотникова д. 19
6.	НС №7 филиала «Воронежское управление» ОАО «Трансаммиак»		53-1-67	53-1-67	4/1		
7.	Газоперекачивающая станция магистрального газопровода «Петровск- Новопокковск		8(84442)9-63-24	3-52-16	2/-		г. Новохоперск ул. Пионерская д.1
8.	Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» Новохоперский РЭС	Синельников Александр Юрьевич	3-21-02	3-15-90	3/1		г. Новохоперск ул. Тимирязева д. 16
9.	ФГБУ «Хоперский государственный природный	Головков Александр Владимирович	48-1-34	48-1-19	44/1		Новохоперский район с. Варварино

	заповедник»						
10.	ОГИБДД ОМВД России по Новохоперскому району	Сухинин Дмитрий Олегович	3-13-19	3-10-02	4/2		г. Новохоперск ул. Советская д. 138
11.	ОМВД России по Новохоперскому району	Боковой Роман Николаевич	3-21-15	3-10-02	4/2		г. Новохоперск ул. Кирова 14
12.	ПЧ №45 по охране Новохоперского района ФГКУ «1 ОФПС по Воронежской области»	Рябых Сергей Юрьевич	3-16-57	3-16-01	8/2		г. Новохоперск ул. Советская д. 124
13.	МБУЗ «Новохоперская ЦРБ»	Спесивцев Владимир Николаевич	3-10-65	3-12-02	2/1		г. Новохоперск ул. Клиническая д. 5
14.	Территориальный центр медицины катастроф	Спесивцев Владимир Николаевич	3-10-65	3-12-02	4/-		г. Новохоперск ул. Клиническая д. 5
15.	ЛТУ г.Новохоперск филиалаОАО «Ростелеком»	Архипов Павел Викторович	3-21-21	3-17-42	2/1		г. Новохоперск ул. Советская д.47
16.	ОГУ «Новохоперское лесничество»	Дунаев Сергей Николаевич	3-15-06	3-14-56	4/1		г. Новохоперск ул. 25 Октября д. 29
17.	Авиационный полигон (1 категории) филиал ВУНЦ ВВС «ВВА» г. Краснодар	Беляев Олег Евгеньевич	3-15-33	3-15-33	4/1		Новохоперский район х. Замельничный
18.	Восточный филиал ООО «Воронежтопшпром»	Зубарев Алексей Викторович	3-04-52	3-47-18	2/2		п. Новохоперский ул. Железнодорожная д.5
19.	Передающая радиорелейная станция областного радиотелевизионного передающего центра (ПРС-9)	Устинов Сергей Александрович	3-41-65	3-41-65	2/-		п. Новохоперский
20.	«Новохоперскгаз» ОАО «Воронежоблгаз»	Галета Евгений Александрович	3-13-47	3-10-04	3/1		г. Новохоперск ул. Тимирязева д. 20
21.	ООО «Теплосеть»	Морозов Виктор Иванович	3-49-69	3-49-69	4/1		р.п.Новохоперский, ул Гагарина,30
22.	ОАО «Новохоперское АТП»	Бубнов Александр Алексеевич	3-11-85	3-34-18	2/2		г. Новохоперск ул. Плотникова д. 5
23.	Новохоперский филиал ОАО «Воронежавтодор»	Сальников Станислав Викторович	3-36-86		6/3		
24.	Новохоперское РАЙПО	КалужинАлесандр Алексеевич	3-14-09		4/2		г. Новохоперск ул. Советская д.22
25.	Отдел развития сельской территории администрации муниципального района	Трикос Юлия Валерьевна	3-17-73	3-11-12 3-15-95	5/1		г. Новохоперск ул. Советская д. 14
26.	ОАО «Елань-Коленовский сахарный завод»	Зирка Евгений Иванович	5-14-32		116/12		Новохоперский район, Елань-Коленовское сельское поселение пр-т Кольцова д. 1

27.	МКП КСП «Красное»	Протасов Александр Анатольевич	44-5-10		4/1		Новохоперский район, Краснянское сельское поселение ул. Советская, 35.
28.	МКП «Сервис Плюс»	Зайцев Александр Александрович	3-57-71		4/1		Новохоперский район, р.п. Новохоперский, переулок Пушкина д. 25

