

Согласовано:

И.о. Главы Еткульского сельского
поселения

_____ Мартенс В.А.
" " _____ 2025 года



УТВЕРЖДАЮ

ИП Кочнев А.В.

_____ Кочнев А.В.

_____ 2025 года



**План действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения**

на объекте ИП Кочнева А.В.- котельная мощностью 3,14 МВт,
расположенная по адресу: Челябинская область, Еткульский район, в
370 м. по направлению на север от ориентира с. Еткуль

с. Еткуль

2025 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Перечень нормативных документов, требования которых учтены при составлении плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.....	3
2. Аннотация.....	5
3. Общие разделы	
3.1 Сведения об объекте.....	7
3.1.1 Краткая характеристика объекта и его составляющих	7
3.1.2 Краткая характеристика опасного вещества.....	8
3.1.3 Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте, а также источники (места) возникновения аварий	8
3.1.4 Решения по предупреждению возникновения аварийных ситуаций на составляющих объекта	12
4. Специальные разделы.	
4.1 Определение вероятности реализации аварийных ситуаций.....	14
4.2 Основные результаты расчета зон действия поражающих факторов возможных аварийных ситуаций.....	17
4.3 Силы и средства объекта для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	21
4.4 Состав и дислокация привлекаемых профессиональных аварийно-спасательных формирований. Достаточность сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте	22
4.4.1 Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте	22
4.5 Первоочередные действия при получении сигнала об аварии	23
4.6 Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций	25
4.6.1 Действия сотрудников объекта при локализации и ликвидации аварии	25
4.6.2 Действия сотрудников аварийно-спасательной службы по локализации и ликвидации последствий аварий (ООО «Аварийно-спасательный сервис»).....	29
4.7 Распределение обязанностей между должностными лицами, участвующими в ликвидации аварий и их последствий.....	41
4.8 Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте.....	42
4.8.1 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования.....	42
4.8.2 Организация управления.....	45

4.9 Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте	48
4.10 Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения и персонала.....	49
Приложение 1 Свидетельство о регистрации ОПО № А56-73386-0001 от 27.07.2023 г.....	51
Приложение 2 Договор № 4/202306 от 30.06.2023 г. на обслуживание объекта с целью ликвидации последствий ЧС и проведение аварийно-спасательных работ	52
Приложение 3 Свидетельство об аттестации на право проведения аварийно-спасательных работ ООО «Аварийно-спасательный сервис»	57
Приложение 4 Страховой полис ПАО «Ингосстрах».....	58
Приложение 5. Оперативный журнал по ликвидации аварий.....	59
Приложение 6. Действия по оказанию медицинской помощи пострадавшему.....	60
Приложение 7. Журнал регистрации ознакомления работающих с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.....	62

1. Перечень нормативных документов, требования которых учтены при составлении плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий

1. Федеральный закон Российской Федерации «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г. № 116-ФЗ.
2. Федеральный закон Российской Федерации «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.94 г. № 68-ФЗ.
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».
4. «Положение о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401 (с изменениями на 6 декабря 2021 года).
5. «Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов» ПБ 03-517-02, утвержденные постановлением Ростехнадзора России от 18 октября 2002 г. № 61-А, зарегистрированным в Минюсте РФ 28 ноября 2002 г., регистрационный № 3968 (с изменениями на 14 ноября 2013 года).
6. Приказ Федеральной службы по экологическому технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 533 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».
7. Правила эксплуатации и безопасного обслуживания средств автоматизации, телемеханизации в газовой промышленности. М., Недра, 1987г.
8. Приказ от 15 декабря 2020 г. № 531 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
9. Приказ от 15 декабря 2020 г. № 534 «Об утверждении Федеральных норм и Правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
10. Приказ от 15 декабря 2020 г. № 528 «Об утверждении Федеральных норм и Правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ».
11. Правила безопасности при эксплуатации электроустановок.

12. Постановление Правительства РФ от 16 сентября 2020 г. № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
13. ГОСТ 12.1.005-88. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
14. ГОСТ 12.1.007-76. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.
15. ГОСТ Р 12.3.047-98. Пожарная безопасность технологических процессов.

АННОТАЦИЯ

Настоящий План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее План мероприятий) на сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. разработан в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 сентября 2020 г. N 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

Планы мероприятий разрабатываются в целях обеспечения готовности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах.

План мероприятий разрабатывается для объекта, зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов. Сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. зарегистрирована в государственном реестре Уральским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, свидетельство о регистрации № А56-73386-0001 от 27.07.2023 г. (приложение 1).

Срок действия настоящего Плана мероприятий составляет 5 лет.

План мероприятий пересматривается:

а) не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока действия предыдущего плана мероприятий;

б) не позднее 1 месяца после:

- реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства;

- внесения изменений в применяемые при осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на объекте методики (методы) измерений или типы средств измерений;

- внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте;

в) в соответствии с актом технического расследования причин аварии на объекте;

г) по предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведениям, полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, или в случае выявления новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах.

План мероприятий утверждается руководителем (заместителем руководителя) организации, эксплуатирующей объект, либо руководителем обособленного подразделения

юридического лица (в случаях, предусмотренных положениями о таких обособленных подразделениях).

План мероприятий согласовывается представителем ООО «Аварийно-спасательный сервис», с которой заключен договор № 4/202306 от 30.06.2023 г. на обслуживание объекта с целью ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и проведение аварийно-спасательных работ (приложение 2).

3. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

3.1 Сведения об объекте

3.1.1 Краткая характеристика объекта и его составляющих

Опасный производственный объект - сеть газопотребления ИП Кочнев А. В.

Основным направлением деятельности организации является эксплуатация котельной, предназначенной для централизованного теплоснабжения, горячего водоснабжения жилых зданий.

В состав объекта входит внутренний газопровод среднего давления (0.3 МПа), два регулятора давления фирмы MADAS - RG/2MB/RB50Z, внутренний газопровод среднего давления (0.03 МПа), два водогрейных котла производства компании IVAR– SUPER RAC 1045, с горелками компании Baltur - TBG-120p.

Котельная – отдельно стоящее здание.

Согласно СП 131.13330.2020 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология», район размещения объекта относится к I-B климатическому району, климат на территории умеренно континентальный.

Среднемесячная температура воздуха в январе – минус 15°C;

Среднемесячная температура воздуха в июле – плюс 19,2°C.

Средняя месячная и годовая температура воздуха по месяцам и за год приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Средняя месячная и годовая температура воздуха по месяцам и за год

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-15,0	-13,5	-5,8	4,7	12,4	17,6	19,2	16,7	11,0	3,5	-5,3	-12,2	2,8

Количество осадков за ноябрь-март - 107 мм.

Количество осадков за апрель-октябрь - 348 мм.

Суточный максимум осадков в тёплый период года - 94 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - южное.

Преобладающее направление ветра за июнь-август – северное.

Численность персонала составляет 4 чел.

3.1.2 Краткая характеристика опасного вещества.

Основным опасным веществом на объекте ИП Кочнев А. В. является природный газ, который используется для выработки тепловой энергии.

Основные характеристики природного газа

Состав природного газа разных месторождений отличается, но основную массу (90-93%) всегда составляет метан.

Природный газ бесцветен, в большей части не имеет запаха, не токсичен при не чересчур высоких концентрациях, почти в два раза легче воздуха, взрывопожароопасен, пределы взрываемости 5-15% объема.

Меры предосторожности - герметизация оборудования, коммуникаций. Производственные помещения должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией. Индивидуальные средства защиты - кислородные приборы: КИП-5, РКК-1, Урал-1 и др.

Воздействие на людей – отравляющее действие. При отравлении вызывает утомляемость, нервные расстройства, при остром отравлении - судороги, остановку дыхания, смерть.

Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества - при отравлении пострадавшего перевести на свежий воздух, доставить в медицинский пункт. Освободить от стесняющей одежды, согреть тело. При нарушении дыхания – кислород. При остановке дыхания – искусственное дыхание по методу Шеффера.

3.1.3 Возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте, а также источники (места) возникновения аварий

Основные причины аварий на объектах газопотребления - организационные: недостаточная проработка планов производства работ, низкая производственная и технологическая дисциплина, нарушения производственных инструкций, отсутствие практических навыков, халатность.

Каждая авария может иметь несколько стадий развития, при сочетании определенных условий может быть приостановлена или перейти в следующую стадию развития или на более высокий уровень.

Выделяются следующие уровни развития аварии.

На уровне "А" авария характеризуется ее развитием в пределах одного опасного производственного объекта или его составляющей. Локализация возможна силами

производственного персонала, нештатных аварийно-спасательных формирований, в случае необходимости, профессиональных аварийно-спасательных формирований.

На уровне "Б" авария характеризуется ее выходом за пределы опасного производственного объекта или его составляющей и развитием ее в пределах границ предприятия. Локализация возможна с привлечением аварийно – спасательных формирований, пожарных и медицинских подразделений.

На уровне "В" авария характеризуется развитием и выходом ее поражающих факторов за пределы границ предприятия. Ликвидация аварий и их последствий, операции по эвакуации и спасению людей осуществляются под руководством муниципальной или региональной комиссии по чрезвычайным ситуациям с привлечением необходимых предприятий и организаций.

Под *сценарием* понимается полное и формализованное описание следующих событий: фазы инициирования аварии, инициирующего события аварии, аварийного процесса и чрезвычайной ситуации, потерь при аварии, включая специфические количественные характеристики событий аварии, их пространственно-временные параметры и причинные связи.

Фаза инициирования аварии - это период времени, в течение которого происходит накопление отказов оборудования (например, накопление скрытых дефектов, появление усталостных трещин, раковин, неисправность предохранительных устройств, низкое качество проводимых ремонтных работ), отклонений от технологического регламента (например - скачкообразное повышение давления, возникновение неконтролируемых химических реакций), ошибок персонала (например - нарушение правил безопасной эксплуатации) и внешних воздействий, совокупность которых приводит к возникновению инициирующего события аварии.

Иницирующие событие аварии состоит в разгерметизации системы хранения и/или переработки, отпуска опасных веществ.

Аварийный процесс - процесс, при котором сырье, промежуточные продукты, продукция предприятия и отходы производства, установленное на промышленной площадке оборудование вовлекаются в результате возникновения инициирующего события аварии в не предусматриваемые технологическим регламентом процессы (прежде всего физико-химические) - взрывы, пожары, токсические выбросы, разливы и т.д.; и создают поражающие факторы - ударные, осколочные, тепловые и токсические нагрузки для персонала объекта, населения и окружающей среды, а также самого промышленного предприятия.

Чрезвычайная ситуация (ЧС) - состояние, при котором в результате возникновения источника техногенной чрезвычайной ситуации на объекте, определенной территории нарушаются нормальные условия жизни и деятельности людей, возникает угроза их жизни и здоровью, наносится ущерб имуществу населения, коммунальному хозяйству и окружающей природной среде (ГОСТ Р22.0.05-94).

При этом проводятся мероприятия по локализации аварийного процесса и ликвидации последствий. Мероприятия, как правило, включают в себя спасательно-неотложные и аварийно-восстановительные работы, оказание экстренной медицинской помощи, мероприятия по восстановлению нормальной жизнедеятельности в зоне поражения, в том числе восстановление систем жизнеобеспечения и охрану общественного порядка, локализацию и ликвидацию экологических последствий.

Потери при аварии - количественные оценки последствий аварии, которые возникают в результате действия поражающих факторов аварийного процесса и действий в чрезвычайной ситуации.

Возможные сценарии возникновения и развития аварий в газовом хозяйстве объекта

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций на объекте - сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. являются:

- возможны аварии, связанные с отказом газорегуляторного оборудования и повышением давления газа в сети низкого давления. Их причины - повышенная влажность транспортируемого газа, некачественное техническое обслуживание и несоответствие пропускной способности оборудования фактическим режимам;

- усталость материала труб, коррозия; брак сварных швов, деформация, механическое повреждение в результате нарушения регламента работ и т.д. В большинстве случаев такие повреждения указывают на отсутствие контроля за техническим состоянием газопроводов со стороны эксплуатирующих организаций и низкий уровень технадзора в процессе строительства;

- нарушения технологии ремонта;

- нарушения режимов или параметров подачи газа, в т.ч. недопустимое повышение или понижение давления газа, недопустимые колебания давления газа в т.ч. по внешней сети (на магистральном или подающем газопроводе);

- нарушения регламента пусков - остановок, в т.ч. аварийных, котельного оборудования.

- появление энергетического (теплового) источника зажигания с параметрами, достаточными для воспламенения паровоздушной или газовоздушной смеси, что

предопределяет возникновение пожара (взрыва), в результате чего наступает разрушение (повреждение) оборудования и зданий.

Наиболее вероятными энергетическими источниками являются:

- электрическая искра (дуга) при коротком замыкании;
- искрение электрооборудования, несоответствующего по исполнению категории и группе горючей среды;
- открытое пламя (зажженная спичка, лампа) и искры при газосварочных и других огневых работах;
- несоблюдение режима курения;
- нагрев отдельных узлов и поверхностей технологического оборудования выше допустимой температуры при перегрузке электросети и оборудования;
- разряды атмосферного электричества при неисправности, неправильном конструктивном исполнении или отказе защищающего молниеотвода;
- несоблюдение правил пожарной безопасности по совместному хранению веществ, материалов и отходов.

В зависимости от характера разгерметизации и других условий аварии с участием природного газа на объекте могут проявляться в виде факельного горения и взрыва газа.

При разгерметизации газопровода чаще всего происходит истечение природного газа в атмосферу с последующим рассеянием, так же возможно факельное горение (образование горящей струи в условиях мгновенного воспламенения газа из места утечки).

Возможные аварийные ситуации на объекте – сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Характер аварийной ситуации	Признаки аварийной ситуации
1	2	3
1	Разрыв газопровода или появление неплотности во фланцах (сальниках) арматуры на открытой территории.	- характерный шум истечения газа; - появление запаха газа на территории и в оборудовании.
2	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление неплотности (негерметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в газорегуляторном оборудовании.	- появление запаха газа в оборудовании; - срабатывание сигнализации о повышенной концентрации газа.
3	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление неплотности (негерметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в помещении.	- появление запаха газа в помещении; - шум при истечении газа из поврежденного узла газопровода (арматуры).

№ п/п	Характер аварийной ситуации	Признаки аварийной ситуации
4	Утечка газа из-за разрыва сварных соединений газопровода котла, поломки нажимной буксы сальника, а так же нарушения герметичности во фланцевых соединениях газового оборудования, арматуры в пределах котла (после вводной газовой задвижки котла).	- появление запаха газа в помещении котельной; - шум истечения газа через неплотность наружу.
5	Взрыв газа в топке котла.	- характерный «хлопок» взорвавшегося газа; - зашкаливают стрелки приборов прямого действия по разрежению в топке и по давлению воздуха.
6	Пожар в помещении котельной.	- появление запаха дыма, гари, копоти в случае возгорания кабельных трасс, либо другого электрооборудования; - наличие специфического запаха; - характерный «хлопок» взорвавшегося газа, сопровождаемый завихрением пыли в воздухе помещения; - в зависимости от силы ударной волны возможно выбивание оконных переплетов здания.

Возможными сценариями развития аварий с природным газом могут быть:

- **сценарий С1:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение без мгновенного воспламенения, образование облака газовоздушной смеси (ГВС) → рассеяние облака ГВС в атмосфере (удаление из помещения с помощью вытяжной вентиляции);

- **сценарий С2:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение без мгновенного воспламенения, образование облака газовоздушной смеси (ГВС) → взрыв облака ГВС при появлении источника зажигания → разрушение соседнего оборудования, строительных конструкций, поражение персонала предприятия ударной волной, возникновение очагов пожара;

- **сценарий С3:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение с мгновенным воспламенением (образование факельного горения на газопроводе высокого давления) → поражение персонала предприятия тепловым излучением, возникновение очагов пожара.

3.1.4 Решения по предупреждению возникновения аварийных ситуаций на составляющих объекта

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией, разрушением оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и

снижения тяжести их последствий должны быть предусмотрены технические решения и организационные мероприятия.

К ним относятся:

- пассивная противопожарная защита - обработка несущих металлических и деревянных конструкций огнезащитным покрытием, герметизация дверных проемов и заделка технологических проемов;

- устройство пожарных гидрантов, наружного и внутреннего пожаротушения;
- отделка интерьеров помещений негорючими материалами, не выделяющими токсичных газов при нагревании.

В целях исключения разгерметизации оборудования должно быть предусмотрено:

- применение оборудования, расчётное давление которого превышает режимное;
- наличие предохранительных клапанов на аппаратах, имеющих источники повышения давления выше расчётного;

- проведение ремонта оборудования и трубопроводов в сроки, регламентируемые нормативными документами;

- диагностирование оборудования и трубопроводов с целью определения остаточного ресурса их работы;

- система контроля технологического процесса;
- применение фланцевых соединений с соответствующими уплотнительными поверхностями;

- применение прокладок для фланцевых соединений из материалов, стойких к природному газу;

- визуальный контроль обслуживающим персоналом состояния оборудования.

Должна быть предусмотрена сигнализация в котельной повышения содержания окиси углерода в воздухе больше 10 мг/м^3 .

Должно быть предусмотрено аварийное освещение помещения котельной согласно СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76" (утв. Приказом Минстроя России от 16.12.2016 N 944/пр) (ред. от 15.12.2021).

4. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ

4.1 Определение вероятности реализации аварийных ситуаций

Для определения частот возникновения аварийных ситуаций на оборудовании системы газопотребления объекта использовались «Частоты реализации иницирующих пожароопасные ситуации событий для некоторых типов оборудования объектов» (таблица П1.1-П1.2 приложения №1 к «Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС от 10 июля 2009 г. № 404), также значения условных вероятностей мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой (таблица П2.1 «Методики ...») - таблицы 3-5.

Таблица 3 Частоты утечек из технологических трубопроводов.

Диаметр трубопровода, мм	Частота утечек, (м ⁻¹ · год ⁻¹)				
	Малая (диаметр отверстия 12,5 мм)	Средняя (диаметр отверстия 25 мм)	Значительная (диаметр отверстия 50 мм)	Большая (диаметр отверстия 100 мм)	Разрыв
50	$5,7 \cdot 10^{-6}$	$2,4 \cdot 10^{-6}$	-	-	$1,4 \cdot 10^{-6}$
100	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$1,2 \cdot 10^{-6}$	$4,7 \cdot 10^{-7}$	-	$2,4 \cdot 10^{-7}$
150	$1,9 \cdot 10^{-6}$	$7,9 \cdot 10^{-7}$	$3,1 \cdot 10^{-7}$	$1,3 \cdot 10^{-7}$	$2,5 \cdot 10^{-8}$
250	$1,1 \cdot 10^{-6}$	$4,7 \cdot 10^{-7}$	$1,9 \cdot 10^{-7}$	$7,8 \cdot 10^{-8}$	$1,5 \cdot 10^{-8}$
600	$4,7 \cdot 10^{-7}$	$2,0 \cdot 10^{-7}$	$7,9 \cdot 10^{-8}$	$3,4 \cdot 10^{-8}$	$6,4 \cdot 10^{-9}$
900	$3,1 \cdot 10^{-7}$	$1,3 \cdot 10^{-7}$	$5,2 \cdot 10^{-8}$	$2,2 \cdot 10^{-8}$	$4,2 \cdot 10^{-9}$
1200	$2,4 \cdot 10^{-7}$	$9,8 \cdot 10^{-8}$	$3,9 \cdot 10^{-8}$	$1,7 \cdot 10^{-8}$	$3,2 \cdot 10^{-9}$

Таблица 4 Условная вероятность мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой.

Массовый расход истечения, кг/с		Условная вероятность мгновенного воспламенения			Условная вероятность последующего воспламенения при отсутствии мгновенного воспламенения			Условная вероятность сгорания с образованием избыточного давления при образовании горючего газопаровоздушного облака и его последующем воспламенении		
Диапазон	Номинальное среднее значение	газ	двух-фазная смесь	жидкость	газ	двух-фазная смесь	жидкость	газ	двух-фазная смесь	жидкость
Малый (<1)	0,5	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,080	0,080	0,050
Средний (1 - 50)	10	0,035	0,035	0,015	0,036	0,036	0,015	0,240	0,240	0,050
Большой (>50)	100	0,150	0,150	0,040	0,176	0,176	0,042	0,600	0,600	0,050
Полный разрыв	Неопределенно	0,200	0,200	0,050	0,240	0,240	0,061	0,600	0,600	0,100

Таблица 5 Полученные значения частот для газопроводов на объекте – сеть газопотребления ИП Кочнев А. В.

Технологический блок	Аварийный сценарий	Частота инициирующего события, ($\text{м}^{-1} \cdot \text{год}^{-1}$)	Частота инициирующего события, (год^{-1})	Частота возникновения аварийного сценария, (год^{-1})
газопровод среднего давления	Факельное горение при разгерметизации газопровода	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$0,1 \cdot 10^{-4}$	$0,4 \cdot 10^{-6}$
	Взрыв ГВС при разгерметизации газопровода	$2,8 \cdot 10^{-6}$	$0,1 \cdot 10^{-4}$	$0,2 \cdot 10^{-6}$
	Факельное горение при разрушении газопровода	$2,4 \cdot 10^{-7}$	$0,05 \cdot 10^{-5}$	$0,2 \cdot 10^{-6}$
	Взрыв ГВС при разрушении газопровода	$2,4 \cdot 10^{-7}$	$0,05 \cdot 10^{-5}$	$0,12 \cdot 10^{-6}$

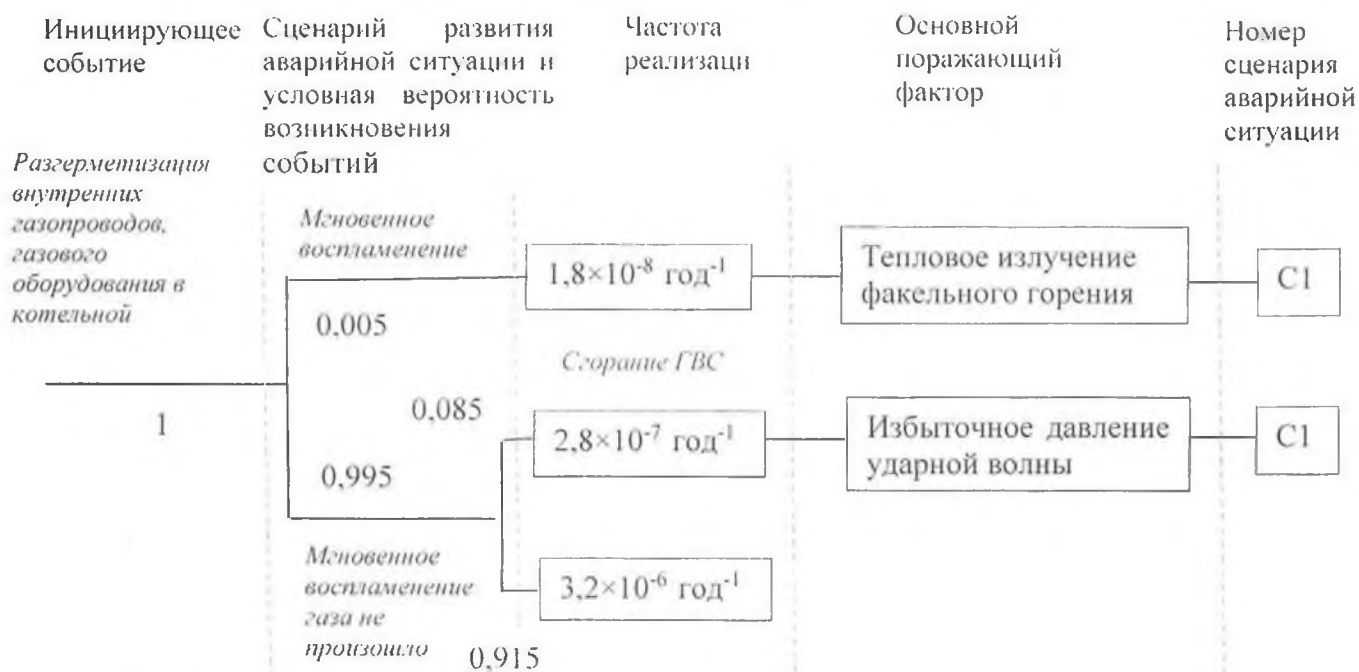
На рисунке 1 представлены вероятности возникновения причин разрушения газового оборудования объекта, приводящие к аварии в газовом хозяйстве.



Рисунок 1 - Вероятности причин разрушения газового оборудования объекта.

Сценарии возникновения и развития пожароопасных ситуаций и пожаров в газовом оборудовании котельной, отражены на логическом дереве событий (рисунок 2) в виде последовательности событий от исходного события до конечного события (ветвь дерева событий).

Условные вероятности последующих событий определены в соответствии с "Методикой определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах".



Примечание:

1. Частота иницилирующего события определена с учетом сведений об аварийности на объектах газового надзора в период с 1992 г. по 2005 г. При этом принято, что утечка газа в 95% случаев представляет выброс газа через малое отверстие (диаметром не более 2,5 см), а в 5% случаев происходит полный разрыв трубопровода.

2. Условная вероятность мгновенного воспламенения определена по таблице 112.1 (для газа и массового истечения менее 1 кг/с).

3. Условная вероятность сгорания с образованием избыточного давления при образовании ГВС в здании котельной определена по таблице 112.1 (для газа).

Рисунок 2- Дерево событий возможной аварийной ситуации при нарушении целостности газового оборудования котельной.

4.2 Основные результаты расчета зон действия поражающих факторов возможных аварийных ситуаций

Расчет вероятных зон действия поражающих факторов для различных сценариев развития аварийных ситуаций на технологических участках объекта производился с помощью методов, приведенных в Приложении 3 "Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах", утвержденной приказом МЧС от 10 июля 2009 г. №404, а также ГОСТ Р 12.3.047-98 «Пожарная безопасность технологических процессов». Общие требования. Методы контроля (Приложение А «Метод расчета избыточного давления, развиваемого при сгорании газопаровоздушных смесей в помещении»).

При проведении расчетов принимались наибольшие (наихудшие с точки зрения последствий) значения масс опасного вещества, участвующих в аварии и следующие предположения и допущения:

в случае аварии происходит мгновенное полное или частичное разрушение оборудования (при частичной разгерметизации оборудования диаметр аварийного отверстия принимался равным 12,5 мм);

время аварийного перекрытия запорной арматуры составляет:

-300 с для ручной арматуры;

-120 с для арматуры с электроприводом;

-12 с для отсечных клапанов.

Возможные последствия воздействия на человека теплового излучения вертикального факела в зависимости от интенсивности теплового излучения приведена в таблице П4.4 "Методики определения расчетных величин пожарного риска производственных объектов" (таблица 6):

Таблица 6 -Возможные последствия воздействия на человека теплового излучения вертикального факела

Степень и поражения	Интенсивность излучения, кВт/м ²
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
Непереносимая боль через 20-30 с Ожог 1 степени через 15-20 с Ожог 2 степени через 30-40 с	7,0
Непереносимая боль через 3-5 с Ожог 1 степени через 6-8 с Ожог 2 степени через 12-16 с	10,5

Результаты расчетов параметров факельного горения при аварийных ситуациях на технологических блоках объекта приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Результаты расчетов параметров факельного горения при аварийных ситуациях на технологических блоках объекта.

Технологический блок	Аварийный сценарий	Расход газа через аварийное отверстие, кг/с	Длина факела, м	Ширина факела, м	Тепловое излучение горизонтального факела		Тепловое излучение вертикального факела			
					100 кВт/м ² на расстоянии, м	10,5 кВт/м ² на расстоянии, м	10,5 кВт/м ² на расстоянии, м	7 кВт/м ² на расстоянии, м	4,2 кВт/м ² на расстоянии, м	1,4 кВт/м ² на расстоянии, м
Газопровод	Факельное горение при разгерметизации газопровода	0.0042	1.4	0.2	1.4	2.1	0.1	0.1	0.1	0.1
	Факельное горение при разрушении газопровода	0.067	4.2	0.6	4.2	6.4	2.3	3	4	6.8

Таблица 8 - Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов для сценариев развития аварий на объекте.

Параметр	Показатель
Максимальная площадь пожара, м ²	86
Размер зоны поражения открытым пламенем	15x11
Внешняя граница зоны сильных ожогов (ожоги III степени, вероятность смертельного исхода 15%), 14 кВт/м ² , 30 сек	10,5x9
Внешняя граница зоны воспламенения легковоспламеняющихся (деревянных) конструкций, 12 кВт/м ²	17x13,5
Внешняя граница зоны теплового поражения персонала ожоги II степени, потеря работоспособности, 7 кВт/м ² , 30 сек	22x17,5
Безопасное эвакуационное расстояние для персонала (внешняя граница зоны ожогов I степени, работоспособность не теряется), 3,5 кВт/м ² , 30 сек	32,5x27,5
Предельно безопасное эвакуационное расстояние 1,4 кВт/м ²	40x35,5

Таблица 9 – Характеристика степеней разрушения зданий.

Степени разрушения	Характеристика разрушения
Слабые	Частичное разрушение внутренних перегородок, кровли, дверных и оконных коробок, легких построек и др. Основные несущие конструкции сохраняются. Для полного восстановления требуется капитальный ремонт.
Средние	Разрушение меньшей части несущих конструкций. Большая часть несущих конструкций сохраняется и лишь частично деформируется. Может сохраняться часть ограждающих конструкций - стен, однако при этом второстепенные и несущие конструкции могут быть частично разрушены. Здание выводится из строя, но может быть восстановлено.
Сильные	Разрушение большей части несущих конструкций. При этом могут сохраняться наиболее прочные элементы здания, каркасы, ядра жесткости, частично стены и перекрытия нижних этажей. При сильном разрушении образуется завал. Восстановление возможно с использованием сохранившихся частей и конструктивных элементов. В большинстве случаев восстановление нецелесообразно.
Полные	Полное обрушение здания, от которого могут сохраниться только поврежденные (или неповрежденные) подвалы и незначительная часть прочных элементов. При полном разрушении образуется завал. Здание восстановлению не подлежит.

На рисунке 3 определены зоны действия поражающих факторов факельного горения при аварии.



-  - зона поражения открытым пламенем
-  - зона теплового поражения персонала
-  - безопасное эвакуационное расстояние

Рисунок 3. Зоны действия поражающих факторов

4.3 Силы и средства объекта для локализации и ликвидации последствий аварий

Объект – сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. оборудован всеми необходимыми первичными средствами пожаротушения, а именно: огнетушители; пожарные гидранты (2 шт); пожарные щиты; пожарные рукава; огнетушители; ящики с песком.

Из средств индивидуальной защиты и средств материально-технического обеспечения в распоряжении на объекте – сеть газопотребления ИП Кочнев А. В. имеются: индивидуальные

средства защиты - кислородные приборы: КИП-5, РКК-1, Урал-1; рукавицы: перчатки диэлектрические; каски защитные; медицинская аптечка. Для инженерного обеспечения имеются: спасательные верёвки; монтажный пояс; набор ключей для ремонта; разные наборы инструментов; канат пеньковый; фонарь карманный; защитные очки.

Сведения о количестве обслуживающего персонала на опасном производственном объекте ИП Кочнев А. В.: сеть газопотребления в составе: газопровод среднего давления, два котла SUPER RAC 1045 обслуживается силами ООО «ЭффектЭнергоСтрой».

4.4 Состав и дислокация привлекаемых профессиональных аварийно-спасательных формирований. Достаточность сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

В целях обеспечения согласованности действий сил и средств по цели, месту, времени, более качественного проведения мероприятий, а также для наращивания усилий при переходе чрезвычайной ситуации в более высокую категорию организуется взаимодействие с привлекаемыми организациями и контролирующими органами.

В случае возникновения пожара ликвидация аварии, в первую очередь, производится силами и средствами объекта, подразделениями аварийно-спасательных служб.

В общем случае взаимодействие привлекаемых сил и средств организуется по вопросам:

- сбора и обмена информацией о ЧС;
- направления и использования сил и средств для ликвидации ЧС;
- порядка проведения аварийно-спасательных и других необходимых работ;
- обеспечения безопасности персонала.

4.4.1 Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

Для проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций на предприятии созданы и поддерживаются в постоянной готовности к применению необходимые силы и средства, а также проводятся мероприятия, обеспечивающие постоянную готовность сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

При внесении изменений и дополнений в план ликвидации аварии предусматривается изучение изменений и дополнений руководителями, специалистами и производственным персоналом организации, личным составом специализированных служб, привлекаемых в соответствии с оперативной частью к работам по локализации и ликвидации аварий. После обучения в установленном порядке предусматривается внеочередной инструктаж.

Результаты проведения учебных занятий фиксируются в специальном журнале.

Проведение учебных занятий по ПЛА предусматривается с участием производственного персонала, членов специализированных служб, пожарной охраны, медико-санитарной и других служб, в случае, когда их действия предусматриваются оперативной частью плана ликвидации аварии.

При неудовлетворительных результатах учебных занятий рекомендуется предусматривать их повторное проведение в течение 14 дней после детального изучения допущенных ошибок.

Учения и тренировки проводятся в соответствии с утвержденными планами. Регулярно при производственном контроле объекта проводятся внезапные тренировки по ликвидации возможных аварий, связанных с авариями в газовом хозяйстве, и проверкой готовности персонала объекта к действиям в условиях ЧС. Учебные занятия с обслуживающим персоналом проводятся в соответствии с графиком их проведения.

Рекомендуется предусматривать проверку знания плана мероприятий квалификационной (экзаменационной) комиссией организации при допуске рабочих и руководящих работников и специалистов к самостоятельной работе, при периодической проверке знаний, а также во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий.

Внеочередная проверка знаний плана мероприятий предусматривается при внесении изменений в план мероприятий, при переводе работников организации на другое рабочее место, в случае их неквалифицированных действий при проведении учебной тревоги, а также по предложениям территориальных органов Ростехнадзора.

4.5 Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте

При возникновении аварийной ситуации, угрожающей возникновением пожара и взрывом, руководитель объекта, а в его отсутствие исполняющий обязанности руководителя обязан произвести:

- оповещение персонала объекта по локальной системе оповещения об аварийной ситуации;
- доведение информации об аварийной ситуации до руководства ИП Кочнев А. В., дежурного пожарной части, дежурного газовой службы, дежурного ООО «Аварийно-спасательный сервис», дежурного по ОМВД, надзорных органов;
- оказание медицинской помощи пострадавшим (при необходимости);
- перекрытие въезда на территорию предприятия и оцепление места аварии;
- выставление постов на подступах к аварийному участку и предупредительных знаков и указателей движения людей из опасной зоны;

- эвакуацию пострадавших, а также не занятых в локализации и ликвидации аварии работников ОПО, на котором произошла авария;
- эвакуацию техники с территории объекта;
- обесточивание электрооборудование предприятия путем снятия общего электропитания.

4.6 Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб по локализации и ликвидации аварий.

4.6.1 Действия сотрудников объекта при локализации и ликвидации аварий.

Таблица 10

Наименование и стадии развития аварии	Критерии идентификации	Оптимальные способы противоаварийной защиты	Техническое средства противоаварийной защиты	Исполнители и порядок их действий
Разгерметизация газопровода с утечкой газа	Загазованность территории	Остановка подачи газа. Отсечение поврежденного участка газопровода Устранение утечки газа	Запорная арматура Аварийная техника и инструмент	1. Персонал (первый заметивший аварию): - оповещает руководство и службы взаимодействия согласно списку должностных лиц и учреждений ; - устраняет утечку газа из газопроводов, перекрыв запорные устройства; - устраняет неисправности, выполняет ремонтные работы; - запускает в работу оборудование; 2. Управляющий комплексом: - объявляет сигнал общей тревоги и предпринимает меры по локализации и ликвидации аварии; - докладывает о характере аварии руководству и в случае необходимости в пожарную часть по тел. 01, 112. - сообщает об аварии в ООО «Аварийно-спасательный сервис», тел 8 (351) 27-444-72; - сообщает о случившемся в аварийную службу газа по телефону: 04, 112; - выставляет посты для охраны опасной зоны и принимает меры к эвакуации людей, не принимающих участие в локализации и ликвидации аварии; - руководит работой по устранению утечки газа; - руководит восстановительными работами по устранению неисправностей. 3. Руководитель: - с получением сигнала об аварии инструктирует персонал о порядке ведения работ; - осуществляет общее руководство по ликвидации аварии; - по окончании ликвидации аварии даёт отбой общей тревоги и распоряжение на восстановительные работы, и пуск производства.

Нарушение целостности внутреннего газопровода	Загазованность помещения	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности помещения	Вентиляция помещения. Аварийный запас средств индивидуальной защиты, инструментов	1. Персонал (первый заметивший аварию): При разгерметизации газопровода и истечении газа в помещение котельной персонал должен: - произвести останов котлоагрегата; - закрыть задвижки на вводе газопровода в котельную; - вызвать на место аварии главного энергетика; - при необходимости вызвать пожарную охрану по тел. 01, 112; - сообщить о случившемся ООО «Аварийно-спасательный сервис», тел +7 906 862 22 33; - предупредить о прекращении работы и эвакуации людей; - вызвать ремонтный персонал, приступить к ликвидации аварии. 2. Управляющий комплексом: При получении информации об аварии начальник газовой службы должен: - прибыть немедленно к месту аварии; - сообщить о случившемся в аварийную службу газа по телефону: 04, 112; - сообщить об аварии в ООО «Аварийно-спасательный сервис», тел 8 (351) 27-444-72. - при необходимости вызвать пожарную охрану; - проверить правильность действий персонала; - обеспечить безопасность персонала; - координировать действия служб и ремонтного персонала; - организовать дежурства, не допускать посторонних к месту аварии. - сообщить о случившемся руководству предприятия; - возглавить руководство ликвидацией аварии.
Нарушение целостности внутреннего газопровода. Пожар	Загазованность помещения продуктами горения	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности	Вентиляция помещения. Аварийный запас средств индивидуальной защиты, инструментов	1. Персонал (первый заметивший аварию): При возникновении пожара в помещении или вблизи персонал должен: - немедленно вызвать пожарную охрану по телефону 01, 112; - сообщить о случившемся ООО «Аварийно-спасательный сервис», тел +7 906 862 22 33, - произвести останов котлоагрегата; - закрыть задвижки на вводе газопровода в котельную;

				- принять меры к вызову на место пожара начальника газовой службы. - предупредить о прекращении работы и экстренной эвакуации людей; - если есть возможность, приступить к ликвидации пожара имеющимися в помещении средствами первичного пожаротушения; - при необходимости пострадавшим оказать первую медицинскую помощь, вызвать службу скорой помощи по тел. 03. 2. Управляющий комплексом: При получении информации о пожаре угрожающем газовому оборудованию начальник газовой службы должен: - прибыть немедленно к месту пожара; - проверить, вызвана ли пожарная охрана; - проверить правильность действий персонала; - обеспечить безопасность персонала. - координировать действия специальных служб и ремонтного персонала; - организовать дежурства, не допускать посторонних к месту аварии. - сообщить о случившемся руководству предприятия; - сообщить о случившемся в аварийную службу газа по телефону: 04; - возглавить руководство тушением пожара до прибытия пожарной охраны.
Нарушение целостности внутреннего газопровода. Взрыв газа	Характерный звук взрыва (хлопок)	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности в помещении	Вентиляция помещения. Аварийный запас средств индивидуальной защиты, инструментов	1. Персонал(первый заметивший аварию): - оповещает начальство и службы взаимодействия согласно списку должностных лиц и учреждений ; - вызывает пожарную охрану; - прекращает подачу газа; - выставляет предупредительные знаки; - при возникновении пожара – участвует в тушении пожара; - выполняет работы по ликвидации последствия взрыва; - выполняет распоряжения начальника газовой службы.

				2. Управляющий комплексом: - объявляет сигнал общей тревоги; - докладывает руководству о характере аварии и в случае необходимости в пожарную часть по тел. 01, ООО «Аварийно-спасательный сервис», тел +7 906 862 22 33, - при возникновении пожара – организует тушение пожара; - оказывает помощь пострадавшим; - обеспечивает выставление постов и предупредительных знаков; - руководит работами по ликвидации последствий взрыва; - в отсутствие заместителя директора выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. 3. Руководитель: - осуществляет общее руководство по ликвидации аварии в соответствии с инструкцией; - дает указание об отключении подачи газа, проверки неисправности технологических трубопроводов и оборудования; - организует ремонтно-восстановительные работы; - по окончании ликвидации аварии даёт отбой общей тревоги и распоряжение на восстановительные работы, и возобновление отпуска газа.
--	--	--	--	--

4.6.2 Действия сотрудников аварийно-спасательной службы по локализации и ликвидации последствий аварий (ООО «Аварийно-спасательный сервис»)

Таблица 11

Содержание заявки	Возможные причины аварии	Действия сотрудников
Запах газа на улице	1. нарушение целостности надземного стального газопровода (разрыв стыка, механическое повреждение, образование свища в результате коррозии газопровода, 2. негерметичность резьбовых и сварных соединений и другие дефекты).	Действия диспетчера: 1. Принимает аварийную заявку с одновременным занесением её содержания в журнал. Даёт инструктаж заявителю по мерам безопасности на месте аварии; 2. Оформляет заявку аварийной бригаде на локализацию и ликвидацию аварии; 3. Знакомит бригаду с содержанием аварийной заявки, особенностями аварийного объекта; 4. Подготавливает совместно с мастером (слесарем) документацию аварийного объекта: планшет, (маршрутную карту), исполнительные чертежи, схему сварных стыков; 5. Обеспечивает выезд автомашины с бригадой на объект в установленное время (не более 10 мин); 6. Поддерживает постоянную связь с бригадой, уточняет характер аварии; 7. Докладывает, при необходимости руководителям предприятия, диспетчеру городским организациям об аварии согласно Плану взаимодействия служб и Положению о расследовании несчастных случаев на производстве; 8. Совместно с обслуживающей организацией принимает решение о снижении давления газа или об отключении объекта (района) от системы газопотребления с указанием места и номеров задвижек и докладывает руководству; 9. Передаёт телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельной о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе; 10. Обеспечивает вызов на место аварии представителей организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации; 11. Принимает меры по оказанию аварийной бригаде помощи в выделении дополнительного количества людей и механизмов; 12. Докладывает руководству о ходе работ по ликвидации аварии; 13. Даёт разрешение на открытие задвижки и восстановление газопотребления после ликвидации аварии и сообщает об этом потребителям.

		Последовательность и порядок действий мастера (специалиста) АДС: 1. Получает от диспетчера заявку, подготавливает документацию, планшет (маршрутную карту), исполнительные чертежи на данный объект, схему сварных стыков, альбом привязок отключающих устройств; 2. Инструктирует членов бригады, знакомит их с заявкой, объектом и документацией. Проверяет наличие и исправность газоанализатора, газоиндикатора, средств защиты и др.; 3. В течение 10 мин. выезжает с бригадой к месту аварии. Дает бригаде инструктаж по безопасному производству газоопасных работ, знакомит с маршрутной картой, документацией и порядком отключения аварийного объекта. По прибытии на место: 4. Оценивает обстановку, организует расстановку предупредительных знаков в местах подходов к загазованной зоне и охрану её с целью недопущения открытого огня; 5. Докладывает диспетчеру об обстановке на аварийном объекте (о предполагаемом месте повреждения участка газопровода), наличии и изменении концентрации газа в зоне аварии; 6. Обеспечивает постоянную проверку на загазованность объекта и расположенных поблизости коммуникаций, отыскание места аварии; 7. Организует работу членов бригады по локализации и ликвидации аварии; 8. Производит: а) осмотр трасс надземных газопроводов и сооружений на них, находящихся в загазованной зоне 9. Контролирует отключение обслуживающей организацией повреждённого участка газопровода (контролирует снижение давления газа) и контролирует устранение утечки газа обслуживающей организацией; 10. Контролирует ремонтные работы; 11. Проверяет качество выполненных работ, контролирует подключение потребителей газа и сообщает диспетчеру об окончании работ; 12. Составляет технический акт на аварию, передаёт, в случае необходимости, другим службам для производства аварийно-восстановительных работ; 13. Если по прибытии на объект запах газа не ощущается, отсутствуют показания приборов – выясняет у заявителя причину заявки и удостоверяется в ложной заявке, о чём докладывает диспетчеру. Организует в течении смены повторную проверку объекта.
--	--	---

		Порядок действия слесаря аварийной бригады АДС: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварии; 3. Проверяет исправность газоанализатора, средств защиты и др.; 4. В течении 10 минут выезжает на место аварии; По прибытии на место: 5. Проверяет с помощью газоанализатора наличие газа в помещениях, колодцах, подвалах и других сооружениях, расположенных в радиусе 50 м от загазованной зоны, и производит поиск места утечки. 6. Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает ему об их выполнении; 8. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты. Порядок действий водителя специализированной аварийной машины: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварии. Выезжает на место аварии кратчайшим путём в течение 10 минут; По прибытии на место: 3. Ставит аварийную автомашину не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время – освещение фарами загазованной зоны и подключение переносного освещения. 4. Расставляет предупредительные знаки на въездах, ограждает место производства работ; 5. Обеспечивает доставку необходимых механизмов и оборудования по требованию руководителя работ; 6. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает об их выполнении; 7. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты.
--	--	---

Повреждение на газопроводе среднего давления.	1.нарушение целостности надземного газопровода (разрыв стыка, механическое повреждение, образование свища в результате коррозии газопровода; 2.негерметичность резьбовых и сварных соединений и другие дефекты).	Действия диспетчера: 1.Принимает аварийную заявку с одновременным занесением её содержания в журнал. Даёт инструктаж заявителю по мерам безопасности на месте аварии; 2.Оформляет заявку аварийной бригаде на локализацию и ликвидацию аварии; 3.Знакомит бригаду с содержанием аварийной заявки, особенностями аварийного объекта; 4.Подготавливает совместно с мастером (слесарем) документацию аварийного объекта: планшет, (маршрутную карту), исполнительные чертежи, схему сварных стыков; 5. Обеспечивает выезд автомашины с бригадой на объект в установленное время (не более 10 мин); 6.Поддерживает постоянную связь с бригадой, уточняет характер аварии; 7.Докладывает, при необходимости руководителям предприятия, городским организациям об аварии согласно Плану взаимодействия служб и Положению о расследовании несчастных случаев на производстве; 8.Совместно с мастером принимает решение о снижении давления газа или об отключении объекта (района) от системы газопотребления с указанием места и номеров задвижек и докладывает руководству; 9.Передаёт телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельной о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе; 10.Обеспечивает вызов на место аварии представителей организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации; 11.Принимает меры по оказанию аварийной бригаде помощи в выделении дополнительного количества людей и механизмов; 12. Докладывает руководству о ходе работ по ликвидации аварии; 13.Даёт разрешение на открытие задвижки и восстановление газопотребления после ликвидации аварии и сообщает об этом потребителям. Последовательность и порядок действий мастера (специалиста) АДС: 1. Получает от диспетчера заявку, подготавливает документацию, планшет (маршрутную карту), исполнительные чертежи на данный объект, схему сварных стыков, альбом привязок отключающих устройств; 2.Инструктирует членов бригады, знакомит их с заявкой, объектом и документацией. Проверяет наличие и исправность газоанализатора, газоиндикатора, средств защиты и др.; 3.Выезжает с бригадой к месту аварии в установленное время (в течение 10 мин.).
--	---	---

		По прибытии на место: 4. Знакомится с обстановкой, организует охрану места аварии с целью недопущения открытого огня; 5.Сообщает диспетчеру об обстановке на аварийном объекте, наличии концентрации газа в зоне аварии; 6.Обеспечивает постоянную проверку на загазованность объекта и расположенных поблизости коммуникаций, отыскание места аварии; 7.Проверяет прибором загазованность колодцев, подземных сооружений, подвалов, подполья, зданий в радиусе 50 м. Организует поиск места утечки газа; 8.Контролирует проведение мероприятий по устранению выхода газа путём закрытия задвижек на выходе аварийного ГРУ с обязательной установкой заглушек до и после неисправного участка, а также шунтирующих перемычек; 9.Контролирует проведение обслуживающей организацией продувку отключенного участка воздухом и проверяет газозавоздушную смесь путём анализа её на отсутствие взрывоопасной концентрации газа в отключенном участке ; 10.Вызывает через диспетчера представителей предприятий и организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации, и людей в помощь аварийной бригаде (при необходимости вскрытие подземного газопровода); 11.Контролирует проведение ремонта газопровода совместно с соответствующими газовыми службами. Проверяет качество выполненных работ, контролирует подключение потребителей газа и сообщает диспетчеру об окончании работ; 12.Составляет технический акт на аварию (несчастный случай), передаёт, в случае необходимости, другим службам для производства аварийно-восстановительных работ; 13. Если по прибытии на объект запах газа не ощущается, отсутствуют показания приборов – выясняет у заявителя причину заявки и удостоверяется в ложной заявке, о чём докладывает диспетчеру. Организует в течении смены повторную проверку объекта и передаёт заявку на контроль в эксплуатационную службу. Порядок действия слесаря аварийной бригады АДС: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2.Уясняет характер аварийной заявки; 3. Проверяет исправность газоанализатора, средств защиты и др.; 4. В течении 10 минут выезжает на место аварии; По прибытии на место:
--	--	--

		5. Проверяет с помощью газоанализатора наличие газа в помещениях, колодцах, подвалах и других сооружениях, расположенных в радиусе 50 м от загазованной зоны, и производит поиск места утечки. 6. Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает ему об их выполнении; 8. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты. Порядок действий водителя специализированной аварийной машины: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварийной заявки; 3. Выезжает на место аварии кратчайшим путём в течение 5 минут; По прибытии на место: 4. Ставит аварийную автомашину не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время – освещение фарами загазованной зоны и подключение переносного освещения. 5. Расставляет предупредительные знаки на въездах, ограждает место производства работ; 6. Обеспечивает доставку необходимых механизмов и оборудования по требованию руководителя работ; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает об их выполнении; 8. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты.
--	--	---

Прекращение подачи газа. Понижение давления газа в газовой сети.	1.закупорка подземных и надземных газопроводов (конденсатные, снежные, ледяные пробки).	Действия диспетчера: 1.Принимает аварийную заявку с одновременным занесением её содержания в журнал. Даёт инструктаж заявителю по мерам безопасности на месте аварии; 2.Оформляет заявку аварийной бригаде на локализацию и ликвидацию аварии; 3.Знакомит бригаду с содержанием аварийной заявки, особенностями аварийного объекта; 4. Подготавливает совместно с обслуживающей организацией документацию аварийного объекта: планшет, (маршрутную карту), исполнительные чертежи, схему сварных стыков; 5. Обеспечивает выезд автомашины с бригадой на объект в установленное время (не более 10 мин); 6. Поддерживает постоянную связь с бригадой, уточняет характер аварии; 7.Обеспечивает вызов на место аварии представителей организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации; 8. Докладывает, при необходимости руководителям предприятия, городским организациям об аварии согласно Плану взаимодействия служб и Положению о расследовании несчастных случаев на производстве; 9.Даёт команду на отключение газоиспользующего оборудования от газораспределительной сети; 10.Принимает меры по оказанию аварийной бригаде помощи в выделении дополнительного количества людей и механизмов; 11. Требуе от руководителя аварийных работ исчерпывающей информации о ходе работ по ликвидации закупорки; 12. Докладывает руководству о ходе работ по ликвидации аварии; 13.Даёт разрешение на открытие задвижки и восстановление газопотребления после ликвидации аварии и сообщает об этом потребителям. Последовательность и порядок действий мастера (специалиста) АДС: 1. Получает от диспетчера заявку, подготавливает документацию, планшет (маршрутную карту), исполнительные чертежи на данный объект, схему сварных стыков, альбом привязок отключающих устройств; 2.Инструктирует членов бригады, знакомит их с заявкой, объектом и документацией. Проверяет наличие и исправность газоанализатора, газоиндикатора, средств защиты и др.; 3.Выезжает с бригадой к месту аварии в установленное время (в течение 10 мин.).
---	--	---

		По прибытии на место: 4. Знакомится с обстановкой, организует охрану места аварии с целью недопущения открытого огня; 5. Сообщает диспетчеру об обстановке на аварийном объекте, о наличии и изменении концентрации газа в зоне аварии; 6. С разрешения диспетчера даёт команду на отключение объекта от газораспределительной сети; 7. Организует поиск места утечки газа или закупорки газопровода и контролирует ее устранение согласно Инструкции по ликвидации конденсатных и гидратных пробок в газопроводах; 8. При необходимости устранения закупорки газа метанолом через диспетчера вызывает бригаду АБР; 9. Организует проверку газоанализатором на загазованность колодцев подземных коммуникаций в радиусе до 50м, в случае обнаружения утечки газа организует проветривание колодцев и контролирует устранение утечки газа согласно инструкции; 10. Организует в соответствии с требованиями инструкции пуск газа после устранения дефекта; 11. Организует повторную проверку объекта на загазованность; 12. Составляет технический акт на аварию, передаёт, в случае необходимости, другим службам для производства аварийно-восстановительных работ; Порядок действия слесаря аварийной бригады АДС: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварийной заявки; 3. Проверяет исправность газоанализатора, средств защиты и др.; 4. В течении 10 минут выезжает на место аварии; По прибытии на место: 5. Принимает участие в измерении перепада давления газа в газопроводе на выходе из ГРУ и перед газоиспользующим оборудованием; 6. Устанавливает с помощью газоанализатора или газоиндикатора наличие газа и участвует в поиске места утечки газа; 7. Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе; 8. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает ему об их выполнении;
--	--	---

		9. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты. Порядок действий водителя специализированной аварийной машины: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварийной заявки; 3. Выезжает на место аварии в течение 10 минут. Поддерживает непрерывную связь с диспетчером; По прибытии на место: 4. Ставит автомашину с подветренной стороны на безопасном расстоянии от места аварии (загазованности), не ближе 15м. Положение аварийной автомашины должно обеспечивать перекрытие зоны аварии и возможность наблюдения водителем за перемещением посторонних лиц; 5. В ночное время обеспечивает освещение фарами загазованной зоны и при необходимости подключает переносное освещение; 6. Участвует в работах по ликвидации аварии; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает об их выполнении;
--	--	---

Запах газа в котельной.	1.разрыв сварного стыка, свищ в газопроводе, нарушение плотности фланцевого соединения, утечки в арматуре и приборах и др.	Действия диспетчера: 1. Принимает аварийную заявку с одновременным занесением её содержания в журнал. Даёт инструктаж заявителю по мерам безопасности на месте аварии; 2.Оформляет заявку аварийной бригаде на локализацию и ликвидацию аварии; 3.Знакомит бригаду с содержанием аварийной заявки, особенностями аварийного объекта; 4. Подготавливает совместно с мастером (слесарем) документацию аварийного объекта: планшет. (маршрутную карту), исполнительные чертежи, схему сварных стыков и определяет места расположения отключающих устройств; 5. Обеспечивает выезд автомашины с бригадой на объект в установленное время (не более 10 мин); 6. Поддерживает постоянную связь с бригадой, уточняет характер аварии; 7. Докладывает, при необходимости руководителям предприятия, диспетчеру городским организациям об аварии согласно Плану взаимодействия служб и Положению о расследовании несчастных случаев на производстве; 8.При взрывоопасной концентрации газа даёт команду на отключение котельной от действующих газовых сетей; 9.Обеспечивает вызов на место аварии представителей организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации (при необходимости вскрытия подземного газопровода); 10. Сообщает руководству об аварии и обеспечивает прибытие на место бригады АВР согласно плану взаимодействия служб; 11. Принимает меры по оказанию аварийной бригаде помощи в выделении дополнительного количества людей и механизмов; 12. Требуем от руководителя аварийных работ исчерпывающей информации о ходе работ по ликвидации аварии; 13. Докладывает руководству о ходе работ по ликвидации аварии; 14.Даёт разрешение на открытие задвижки и восстановление газопотребления после ликвидации аварии и сообщает об этом потребителям. Последовательность и порядок действий мастера (специалиста) АДС: 1. Получает от диспетчера заявку, подготавливает документацию, планшет (маршрутную карту), исполнительные чертежи на данный объект, схему сварных стыков, альбом привязок отключающих устройств; 2.Инструктирует членов бригады, знакомит их с заявкой, объектом и документацией. Проверяет наличие и исправность газоанализатора, газоиндикатора, средств защиты и др.; 3.Выезжает с бригадой к месту аварии в установленное время (в течение 5 мин.).
-------------------------	--	--

		По прибытии на место: 4. Знакомится с обстановкой, организует расстановку предупредительных знаков у входа в котельную, охрану места аварии с целью недопущения открытого огня; 5. Определяет с помощью прибора концентрацию газа в помещении котельной. Сообщает диспетчеру об обстановке на аварийном объекте, о наличии и об изменении концентрации газа в котельной; 6. Производит поиск места утечки газа; 7. Контролирует отключение котельной от действующей газовой сети с обязательной установкой заглушки после задвижки по ходу газа; 8. Устраняет утечку газа и при возможности производит ремонт газопровода; 9. Контролирует снятие заглушек, закрепление фланцевых соединений и продувку отключенного участка газопровода газом; 10. Проверяет качество выполненных работ, докладывает диспетчеру о ликвидации аварии; 11. Составляет технический акт на аварию (несчастный случай), передает, в случае необходимости, другим службам газового хозяйства для производства восстановительных работ; 12. Если по прибытии на объект запах газа не ощущается, отсутствуют показания приборов – выясняет у заявителя причину заявки и удостоверяется в ложной заявке, о чём докладывает диспетчеру. Организует в течении смены повторную проверку объекта и передаёт заявку на контроль в эксплуатационную службу. Порядок действия слесаря аварийной бригады АДС: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварийной заявки; 3. Проверяет исправность газоанализатора, средств защиты и др.; 4. В течении 10 минут выезжает на место аварии; По прибытии на место: 5. Проверяет с помощью газоанализатора наличие газа в помещениях котельной, колодцах, подвалах и других сооружениях, расположенных в радиусе 50 м от загазованной зоны, и производит поиск места утечки. 6. Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает ему об их выполнении;
--	--	---

		8. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты. Порядок действий водителя специализированной аварийной машины: 1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности; 2. Уясняет характер аварийной заявки; 3. Выезжает на место аварии кратчайшим путём в течение 5 минут. Поддерживает непрерывную связь с диспетчером; По прибытии на место: 4. Ставит аварийную автомашину не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц. в ночное время – освещение фарами загазованной зоны и подключение переносного освещения. 5. Расставляет предупредительные знаки на въездах. ограждает место производства работ; 6. Обеспечивает доставку необходимых механизмов и оборудования; 7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает об их выполнении; 8. По окончании аварийно-восстановительных работ приводит в порядок и укладывает в аварийную автомашину инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты.
--	--	---

4.7 Распределение обязанностей между должностными лицами, участвующими в ликвидации аварий и их последствий

I. Общие положения

1.1. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварий на ОПО ИП Кочнев А. В. на уровне «А» является управляющий комплексом, на уровне «Б» - руководитель.

Не допускается вмешательство в действие ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

1.2. При неправильных действиях ответственного руководителя вышестоящий непосредственный начальник (руководитель организации) имеет право отстранить его и принять на себя руководство ликвидацией аварии или назначить для этого другое лицо.

1.3. До прибытия ответственного руководителя спасением людей и ликвидацией аварии руководит соответственно управляющий комплексом.

1.4. Непосредственное руководство ведением спасательных работ осуществляет лицо, назначенное руководителем организации, или ответственный руководитель или лицо из числа специалистов, на которое возложены эти обязанности в соответствии с оперативной частью Плана мероприятий.

1.5. До прибытия на место пожарных подразделений работы по тушению пожара выполняет персонал цеха, отделения, смены, участка под руководством управляющего комплексом.

1.6. Лица, вызываемые для спасения людей и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

1.7. При направлении рабочих на выполнение аварийных работ в газоопасных местах каждую бригаду должны возглавлять работник газоспасательной службы.

Организация и ведение газоопасных работ должны осуществляться в соответствии с требованиями промышленной безопасности в газовом хозяйстве.

II. Обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий, порядок их действия.

2.1. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии:

2.1.1. Прибыв на место аварии и ознакомившись с обстановкой, немедленно приступить к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, и руководить работами по спасению людей и ликвидации аварии.

2.1.2. Организовать командный пункт, сообщить о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находиться на нем.

В период ликвидации аварий на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии.

2.1.3. Проверить, вызваны ли газоспасательная служба, другие службы, участвующие в ликвидации аварии, должностные лица и службы согласно списку оповещения должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии.

2.1.4. Выявить число людей, застигнутых аварией, и их местонахождение.

2.1.5. Контролировать выполнение мероприятий по ликвидации аварий и своих распоряжений и заданий.

2.1.6. Дать соответствующие распоряжения руководителям взаимосвязанных по коммуникациям соседних производств, цехов и отделений.

2.1.7. При авариях, длительность ликвидации которых составляет более одного часа, совместно с руководителями цехов и газоспасательной службы разработать оперативный план по спасению людей. В соответствии с планом дать задание на выполнение предусмотренных мероприятий газоспасательной службе, другим службам и должностным лицам, участвующим в ликвидации аварии.

2.1.8. Дать указания об удалении или эвакуации людей из всех опасных и угрожаемых мест и о выставлении охранных постов на подступах к аварийной зоне.

2.1.9. При необходимости обратиться за помощью в территориальные органы РСЧС и другие службы.

2.1.10. Назначить ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации аварии.

2.1.11. После ликвидации аварии дать разрешение на проведение восстановительных работ и подготовку оборудования к пуску.

4.8 Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте

4.8.1 Система связи и оповещения и порядок её функционирования

Система связи – организационно-техническое объединение сил и средств связи, создаваемое на предприятии для управления силами и средствами в ходе ликвидации аварийных ситуаций и в их повседневной деятельности.

Система оповещения организована в соответствии с «Положением о системах оповещения населения», утвержденным Приказом МЧС России и Министерства цифрового развития, связи и

массовых коммуникаций РФ от 31 июля 2020 г. № 578/365 “Об утверждении Положения о системах оповещения населения”.

Первый обнаруживший аварию в первую очередь оповещает ответственного за газовое хозяйство по телефону. Оповещение руководства объекта, аварийных служб и формирований производится по телефону. Схемы оповещения находятся в каждом кабинете административного здания.

Оповещение работающего персонала предприятия в рабочее время производят руководители служб, в неработающее время – по телефону, радиосвязи.

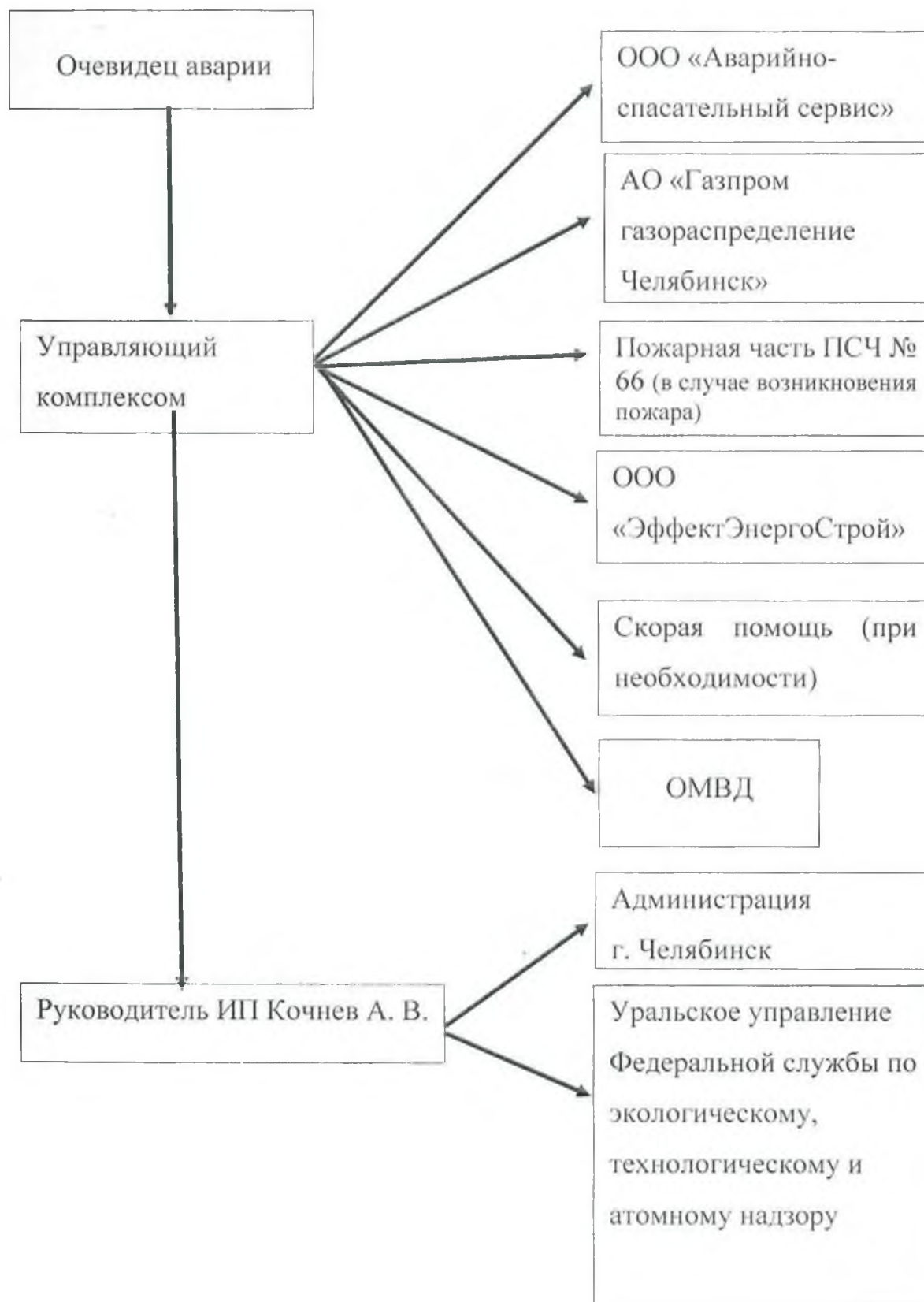
При более масштабных ЧС немедленно оповестить районную комиссию по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности и ГУ МЧС России по Челябинской области, оперативную группу РСЧС и Главное управление МЧС России по Челябинской области, которые берут на себя управление дальнейшими действиями по ликвидации ЧС. В таких случаях дежурный диспетчер ЕДДС района обеспечивает сбор и представление для КЧС и ОПБ собранной информации.

Схема оповещения представлена на рисунке 4. Список оповещения работников, которые немедленно извещаются дежурным организации об аварии, представлен в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Наименование подразделения, организации, должности оповещаемого лица	Ф.И.О.	Номера контактных телефонов для оперативной связи и передачи информации
1.	Руководитель организации	Кочнев А. В.	+7 (351) 220-72-02
2.	Управляющий комплексом	Пискунов М. Ю.	8 950 747 78 61
3.	МЧС (пожар. часть № 66)	дежурный	112, 7 (351) 145) 2-12-18
4.	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	диспетчер	04, 8 (351) 524-09-05
5.	ООО «ЭффектЭнергоСтрой»	диспетчер	8-351-247-59-02
6.	Уральское управление Федеральной службы по экологическому, техническому и атомному надзору	дежурный	(351) 265-74-24
7.	ООО «Аварийно-спасательный сервис»	дежурный	+7 906 862 22 33
8.	Администрация г. Челябинска	Глава администрации	263-34-60
9.	Скорая мед.помощь	дежурный	03, 112
10.	ОВД г. Челябинск	дежурный	102

Рисунок 4 -Схема оповещения при угрозе возникновения аварии



4.8.2 Организация управления

Руководство работами по локализации и ликвидации аварий, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляется ответственным руководителем работ.

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварии ответственным руководителем создается командный пункт (оперативный штаб), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварии и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне действия поражающих факторов аварии и за ее пределами;
- координация действий персонала ОПО и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

Вышестоящий руководитель может заменить ответственного руководителя или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией аварии.

На командном пункте рекомендуется находиться только лицам, непосредственно участвующим в локализации и ликвидации аварии.

На командном пункте ответственным руководителем организуется ведение журнала ликвидации аварии, где фиксируются выданные задания и результаты их выполнения по времени.

Работы по локализации и ликвидации аварийной (чрезвычайной) ситуации уровня «А» и «Б» производятся силами и средствами ИП Кочнев А. В., а также, при необходимости, силами и средствами подрядной специализированной организацией.

При выходе зоны ЧС за пределы предприятия, ответственность и полномочия КЧС передаются районной КЧС и ОПБ г. Челябинска.

После передачи полномочий, персонал объекта участвующий в ликвидации ЧС и АСФ действует в соответствии с указаниями КЧС и ОПБ органа местного самоуправления.

Локализация и ликвидации аварийной (чрезвычайной) ситуации осуществляется с привлечением сил и средств подрядной специализированной организации, и при необходимости, других организаций, осуществляющих свою деятельность в зоне аварии, и органов исполнительной власти субъекта РФ.

Ответственным руководителем является:

- на уровне «А» развития аварии – управляющий комплексом, до его прибытия на место аварии – начальник подразделения (котельной);
- на уровне «Б» развития аварии – руководитель, до его прибытия на место аварии – управляющий комплексом.

Ответственным руководителем:

На уровне «А» развития аварии:

- оценивается обстановка, выявляется количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принимаются меры по оповещению работников ОПО и населения (при необходимости) об аварии;

- принимаются меры по оцеплению района аварии и зоны действия поражающих факторов;

- принимаются неотложные меры по организации спасения людей, локализации и ликвидации аварии;

- обеспечивается вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварии;

- ограничивается допуск людей и транспортных средств в зону действия поражающих факторов;

- привлекаются к аварийной остановке производств только те лица из числа работников ОПО, которые подготовлены, оснащены в соответствии с табелем технического оснащения членов нештатного аварийно-спасательного формирования и аттестованы в установленном порядке;

- контролируется правильность действий работников ОПО, а в случае необходимости - действия специализированных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварий на производстве и выполнение своих распоряжений;

- информируется об аварии руководство ОПО, территориальные органы Ростехнадзора России, Государственной инспекции труда, территориальные органы МЧС России, а при необходимости - органы местного самоуправления о ходе и характере аварии, о пострадавших в ходе спасательных работ.

На уровне «Б» развития аварии, дополнительно к действиям ответственным руководителем:

- в случае изменения места расположения командного пункта оповещаются все лица, привлекаемые к работам по локализации и ликвидации аварии;

- осуществляется руководство действиями работников ОПО, специализированных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварии на объекте и контролируется выполнение распоряжений.

Должностным лицом, в обязанности которого входит обеспечение выполнения требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО:

- обеспечивается немедленное прибытие в организацию, сообщение об этом ответственному руководителю и организация оказания своевременной помощи пострадавшим.

принятие необходимых мер по привлечению опытных рабочих и специалистов (из числа руководящих работников и специалистов) в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с локализацией или ликвидацией аварии, а также своевременной доставки необходимых материалов и оборудования, работа аварийных и материальных складов и доставка материалов, инструмента к месту аварии, руководство работой транспорта, привлекаемого для ликвидации аварии, при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организация питания и отдыха всех лиц, привлекаемых к ликвидации аварии;

- обеспечивается введение в действие в случае необходимости резервных систем жизнеобеспечения, сигнализации и противоаварийной защиты;

- обеспечивается информирование в установленном порядке должностных лиц, ведомств и организаций о результатах выполненного при разработке плана мероприятий анализа опасности организации (объекта), о возможности проявления действия опасных факторов аварии за пределами территории организации, о характере и потенциальной тяжести происшествия;

- обеспечивается взаимодействие с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации (комиссией по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций) и органами местного самоуправления.

Управляющим комплексом осуществляется:

- руководство работами по локализации и ликвидации аварии в соответствии с заданиями Ответственного руководителя и оперативной частью плана мероприятий;

- поддержание постоянной связи с ответственным руководителем в организации и, по согласованию с ним, определение газоопасной зоны, установка предупредительных знаков и дежурных постов на границе газоопасной зоны;

- до прибытия на место аварии ответственного руководителя работы в соответствии с мероприятиями плана проводятся самостоятельно.

Начальником структурного подразделения, где произошла авария:

- выполняются распоряжения главного инженера;

- до прибытия на место аварии главного инженера выполняются его обязанности, руководствуясь планом мероприятий.

Работниками структурного подразделения, в котором произошла авария:

- немедленно сообщается об аварии непосредственному руководителю, а при его отсутствии – управляющему комплексом;

- принимаются меры по выводу людей из опасной зоны и локализации и ликвидации аварии в соответствии с планом мероприятий;

- при необходимости (согласно плану мероприятий или по указанию

Ответственного руководителя), отключаются аппараты, установки, агрегаты, коммуникации и останавливается технологический процесс.

Инженерно-техническими работниками, мастерами, бригадами и рабочими других структурных подразделений, получившими информацию об аварии, выполняются необходимые мероприятия в соответствии с планом мероприятий и докладывается о своих действиях ответственному руководителю.

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25 июля 2020 г. N 1119 "Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера", в целях экстренного привлечения необходимых средств для проведения работ по локализации аварий и ликвидации их последствий на предприятии создан необходимый резерв, согласно номенклатуры необходимого инструмента, оборудования и материалов.

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет собственных средств предприятия.

Материалы, использованные на ликвидацию аварий, постоянно пополняются.

Финансирование мероприятий по локализации и ликвидации аварий, а также по реабилитации территорий будет осуществляться за счет собственных сил и средств, а также средств страховой компании ПАО «Ингосстрах» (см. приложение 4), с которой заключен договор, на основании которого будет обеспечено дополнительное финансирование при наступлении страхового случая, направленных на проведение мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, официально объявленных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке, возникших при эксплуатации ОПО ИП Кочнев А. В..

Материально-техническое обеспечение оборудованием и материалами осуществляется ИП Кочнев А. В., недостающее оборудование и материалы, в соответствии с планами материально-технического обеспечения, в случае необходимости будут приобретены в организациях района по заявке руководства ИП Кочнев А. В. с последующей оплатой в соответствии выставляемых счетов. Заправка автотранспорта, привлекаемого на ликвидацию и локализацию аварии, будет осуществляться ИП Кочнев А. В. Оплата за участие в ликвидации и локализации аварии будет

произведена ИП Кочнев А. В. на основании счетов, представляемых руководством предприятий и организаций после окончания работ.

Также материальные средства могут затрачиваться на:

1. проведение поисковых и аварийно-спасательных работ;
2. проведение неотложных аварийно-спасательных работ на объектах топливно-энергетического комплекса, нефтехимии, жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, пострадавших в результате чрезвычайной ситуации;
3. закупку, доставку и кратковременное хранение материальных ресурсов для первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего населения;
4. развертывание, содержание временных пунктов проживания и питания для пострадавших граждан;
5. доставку материальных ресурсов из материального резерва к месту чрезвычайной ситуации;
6. проведение экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайной ситуации;
7. привлечение сил и средств окружной подсистемы Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС), а также других организаций для проведения экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

4.10 Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения и персонала

Мероприятия защиты населения являются составной частью предупредительных мер и мер по ликвидации чрезвычайных ситуаций и выполняются как в превентивном (предупредительном), так и оперативном порядке с учетом возможных опасностей и угроз. При этом учитываются особенности расселения людей, природно-климатические и другие местные условия, а также экономические возможности по подготовке и реализации защитных мероприятий.

Меры по защите населения от возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии осуществляются силами и средствами ИП Кочнев А. В. и органов исполнительной власти Челябинской области.

Комплекс мероприятий по защите населения включает:

- оповещение населения об опасности, его информирование о порядке действий в сложившихся чрезвычайных условиях;
- эвакуационные мероприятия;

- меры по инженерной защите населения;
- медицинские мероприятия;
- подготовку персонала в области защиты от чрезвычайных ситуаций.

Организация оповещения населения и персонала

Одно из главных мероприятий по защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера — его своевременное оповещение и информирование о возникновении или угрозе возникновения какой-либо опасности. Оповестить население означает своевременно предупредить его о надвигающейся опасности и создавшейся обстановке, а также проинформировать о порядке поведения в этих условиях. Заранее установленные сигналы, распоряжения и информация относительно возникающих угроз и порядка поведения в создавшихся условиях доводятся в сжатые сроки до органов управления, должностных лиц и сил Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В системе РСЧС порядок оповещения населения предусматривает сначала при любом характере опасности включение электрических сирен, прерывистый (завывающий) звук которых означает единый сигнал опасности — “Внимание всем!”. Услышав этот звук (сигнал), люди должны немедленно включить имеющиеся у них средства приема речевой информации — радиоточки, радиоприемники и телевизоры, чтобы прослушать информационные сообщения, а также рекомендации по поведению в сложившихся условиях. Речевая информация должна быть краткой, понятной и достаточно содержательной, позволяющей понять, что случилось и что следует делать при возникновении чрезвычайной ситуации природного или технологического характера.

Система оповещения любого уровня РСЧС представляет собой организационно-техническое объединение оперативно-дежурных служб органов управления ГОЧС данного уровня, специальной аппаратуры и средств оповещения, а также каналов (линий) связи, обеспечивающих передачу команд управления и речевой информации в чрезвычайных ситуациях. Основной способ оповещения и информирования населения — передача речевых сообщений по сетям вещания. При этом используются радиотрансляционные сети, радиовещательные и телевизионные станции (независимо от форм собственности). Речевая информация передается населению с перерывом программ вещания длительностью не более 5 минут.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1


ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ
А56-73386

Эксплуатирующая организация:

Индивидуальный предприниматель КОЧНЕВ АНДРЕЙ ВАСИЛЬЕВИЧ
456560, Челябинская область, Еткульский район, с. Еткуль, ул. Кудровая, д. 3, кв. 1
ИНН 744709420335

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Сеть газопотребления ИП Кочнев А.В.	А56-73386-0001	27.07.2023	III Класс

Дата выдачи: "27" июля 2023 г.

Заместитель руководителя

Ю.А. Шувалов
А В 070008



Договор № 4/202306
на обслуживание объекта с целью ликвидации чрезвычайных ситуаций и проведении
аварийно-спасательных работ

«30» июня 2023 г.

г. Челябинск

Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-спасательный сервис» в лице Черновой Анны Николаевны, действующей на основании Доверенности № 1/12 от 01.12.2022г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Кочнев Андрей Васильевич (ИП Кочнев А.В.), именуемый в дальнейшем «Заказчик», действующий на основании свидетельства о государственной регистрации в качестве индивидуального предпринимателя, с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 В соответствии с Федеральными законами Российской Федерации от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», от 22.08.1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»; Закон Челябинской области от 16.12.2004 № 345-ЗО «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера» (принят постановлением Законодательного Собрания Челябинской области от 16.12.2004 № 1572), Исполнитель принимает на себя обязательства по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к реагированию на чрезвычайные ситуации (далее – ЧС) на опасных производственных объектах Заказчика (приложение № 1, являющееся неотъемлемой частью настоящего договора), участию в их локализации и ликвидации, выполнению аварийно-спасательных работ, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Осуществлять аварийно-спасательные работы, направленные на локализацию ЧС, и доведение до минимально возможного уровня действия характерных для них опасных факторов.

2.1.2. Оказывать услуги по поддержанию сил и средств в постоянной готовности к выдвигению и началу проведения работ по ликвидации ЧС на обслуживаемых объектах Заказчика.

2.1.3. Организовать взаимодействие с Заказчиком с целью более эффективной ликвидации ЧС с учетом Плана ликвидации аварийных ситуаций.

2.1.4. Обеспечивать соблюдение техники безопасности, пожарной безопасности, законодательства об охране окружающей среды на объектах Заказчика.

2.1.5. Провести по согласованию с Заказчиком одно тренировочное занятие на объекте в течение года, а также участвовать в проводимых по заявкам Заказчика тренировках и учениях с привлечением личного состава и специальной техники АСФ Исполнителя с возмещением Заказчиком затрат с оформлением дополнительного соглашения в соответствии с п. 2.3.7.

2.2. При возникновении чрезвычайных ситуаций Исполнитель имеет право:

2.1.1. Создавать на территории Заказчика условия, препятствующие развитию аварий, катастроф, и иных чрезвычайных ситуаций.

2.2.2. Беспрепятственного доступа своих сил и средств в зону ЧС на объекты и территорию Заказчика для выполнения обязательств по настоящему договору.

2.2.3. Использовать, при необходимости, имеющиеся в наличии у Заказчика средства связи, транспорта, оборудования и инструмента в установленном порядке.

2.2.4. В случае возникновения ЧС привлекать для устранения последствий ЧС соответствующие организации и ведомства.

2.2.5. Получать от Заказчика информацию, необходимую для качественного исполнения своих обязательств по настоящему договору.

2.2.6. В установленные настоящим договором сроки передавать Заказчику работы (результаты работ) по акту.

2.2.7. Незамедлительно уведомить Заказчика и до получения от него указаний (подтверждения) временно приостановить работу при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;

- иных независимых от Исполнителя обстоятельств, которые грозят годности или прочности результатов выполняемой работы.

2.2.8. Давать Заказчику письменные рекомендации по устранению нарушений действующего законодательства в сфере промышленной безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС.

2.2.9. Расторгнуть настоящий договор в следующих случаях:

Договор № 4/202306 от 30.06.2023г.

- при задержке **Заказчиком** оплаты по настоящему договору, сроком более 30 календарных дней, с сообщением о факте расторжения договора в территориальное управление МЧС России, территориальное управление Ростехнадзора (другие надзорные органы);

- при несообщении **Заказчиком** об изменении объемов опасных веществ, об изменении технологических процессов и увеличении опасных факторов в производстве.

2.3. **Заказчик** обязуется:

2.3.1. При эксплуатации объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями пожарной, промышленной и экологической безопасности, установленными действующим законодательством, ГОСТами и техническими условиями проведения регламентированных работ по обслуживанию оборудования и емкостей.

2.3.2. Принимать все необходимые меры для создания условий по осуществлению основной деятельности **Исполнителя**.

2.3.3. По рекомендации **Исполнителя** создавать запасы материально-технических средств, необходимые для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

2.3.4. Предоставлять, при необходимости, имеющиеся в наличии у **Заказчика** средства связи, транспорта, оборудования для ликвидации ЧС.

2.3.5. Возместить **Исполнителю** фактические затраты на локализацию и ликвидацию ЧС путем заключения отдельного договора по факту выполненных работ.

2.3.6. Предоставить **Исполнителю** План ликвидации аварии.

2.3.7. Ежемесячно оплачивать оказанные **Исполнителем** услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для ликвидации ЧС, а также возмещать расходы **Исполнителя** при проведении тренировок и учений в соответствии с условиями настоящего договора, дополнениями и изменениями к нему.

2.3.8. **Заказчик** обязуется обеспечить:

- незамедлительное оповещение о возникшей ЧС и ее масштабах (время, место, объем, площадь и т.д.) по телефонам:

• оперативно-дежурной службы Центра управления кризисных ситуаций (ОДС ЦУКС) (01 или 101);

• ООО «Аварийно-спасательный сервис» (351) 27-444-72 (в рабочие дни с 9.00 до 18.00), сот. +7 90 686 222 33.

- подготовленность объектов к ликвидации аварий в соответствии с планами ликвидации аварий и Правилами безопасности;

- размещение, при необходимости, на территории **Заказчика** мест для хранения необходимых материалов (сорбента, шанцевого инструмента) и спасательного оборудования;

- содействие в проведении аварийно-спасательных работ на объектах **Заказчика** и на прилегающих к ним территориях.

2.3.9. Предоставлять **Исполнителю** полную, достоверную информацию об обслуживаемых объектах, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему договору.

2.4. **Заказчик** имеет право:

2.4.1. На качественное получение услуг по обслуживанию объектов и территории **Заказчика**.

2.4.2. В любое время проверять ход, сроки выполненных работ и качество обслуживания **Исполнителем**, не вмешиваясь в его оперативно-хозяйственную деятельность.

2.5. **Исполнитель** имеет право:

2.5.1. По факту оплаты **Заказчиком** услуг по Договору согласовать утвержденный **Заказчиком** план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах при условии, что данный план составлен в соответствии с законодательством РФ.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАЧЕТОВ

3.1. Общая стоимость услуг по договору составляет: 60 000 (шестьдесят тысяч) рублей в год. При этом ежемесячная абонентская плата, рассчитанная исходя из общей стоимости договора, составляет 5000 (пять тысяч) рублей в месяц. НДС не облагается в соответствии с п.2 ст. 346.11 НК РФ.

3.2. Оплата выполненных аварийно-спасательных работ по ликвидации ЧС и участие в тренировках и проверках, проводимых в целях поддержания сил и средств **Исполнителя** в готовности к ликвидации ЧС, производится **Заказчиком** по факту, в размере фактически понесенных затрат.

3.3. **Заказчик** производит:

3.3.1. Перечисление абонентской платы на расчетный счет **Исполнителя** ежемесячно, не позднее 25-го числа текущего месяца, на основании выставленного счета.

3.3.2. Оплату выполненных работ согласно п. 3.2 на расчетный счет **Исполнителя** в 5-дневный срок.

Договор № 4/202306 от 30.06.2023г.

3.4. Оплата считается произведенной только после зачисления денежных средств на расчетный счет **Исполнителя**.

3.5. Факт оказания услуг и выполнения работ **Исполнителем** подтверждается актом приемки и сдачи выполненных работ, который подписывается представителями **Сторон**.

3.6. Акт сдачи-приема выполненных работ оформляется **Исполнителем** в течение 5-ти рабочих дней после проведения конкретной работы (этапа работ) **Исполнителем** и направляется **Заказчику** почтовой связью.

3.7. В случае не предоставления **Заказчиком** подписанного акта сдачи-приема выполненных работ или мотивированного отказа в приемке работ **Исполнителю** в течение 5 рабочих дней со дня получения акта, работа считается принятой **Заказчиком**.

3.8. Размер ежемесячной абонентской платы может быть изменен по соглашению между **Сторонами** путем заключения дополнительного соглашения к настоящему договору.

3.9. Стоимость услуг может быть изменена **Исполнителем** в одностороннем порядке, с учетом коэффициента инфляции, устанавливаемого Правительством Российской Федерации, соответствующего индексу изменения потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации. Изменение стоимости услуг производится не чаще одного раза в год, после издания Правительством Российской Федерации соответствующего нормативного документа. Об изменении стоимости услуг **Исполнитель** обязан незамедлительно письменно уведомить **Заказчика**.

4. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

4.1. Настоящий договор вступает в силу с 30 июня 2023 года и действует по 30 июня 2024 года, а в части выполнения работ по ликвидации ЧС, и финансовых расчетов между **Сторонами** – до полного их завершения.

4.2. В случае если ни одна из **Сторон** не заявила другой Стороне за 1 месяц до окончания действия договора о своем желании расторгнуть договор, то договор считается пролонгированным на последующий календарный год.

5. ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

5.1. Условия, на которых заключен настоящий договор, могут быть изменены либо по соглашению **Сторон**, либо в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению **Сторон**. Сторона, предлагающая расторгнуть договор, должна не менее чем за 30 дней направить другой Стороне письменное предложение о расторжении настоящего договора.

5.3. **Заказчик** вправе отказаться от исполнения договора при условии оплаты **Исполнителю** фактически понесенных им расходов и имеющейся задолженности по оплате оказанных по настоящему договору услуг (при наличии) и выплаты компенсации в размере абонентской платы за 6 месяцев согласно п. 3.1. настоящего договора.

5.4. **Исполнитель** вправе отказаться от исполнения настоящего договора также в случае неисполнения свыше 3 месяцев **Заказчиком** письменных рекомендаций **Исполнителя**, направленных на устранение на территории и объектах **Заказчика** нарушений действующего законодательства в сфере промышленной и пожарной безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС.

5.5. **Исполнитель** вправе расторгнуть договор с **Заказчиком** согласно п. 2.2.9. настоящего Договора.

5.6. По требованию **Заказчика** настоящий договор может быть досрочно расторгнут только в случае, если **Исполнитель** допустил существенное отступление от условий договора, значительно ухудшившее качество оказываемых услуг.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

6.2. При возникновении споров Стороны урегулируют их путем переговоров.

6.3. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов, все споры передаются на рассмотрение Арбитражного суда Воронежской области в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. При не предоставлении **Заказчиком** возможности отработки необходимых оперативных действий по ликвидации ЧС, угрожающих жизни и здоровью людей, на объектах и территориях **Заказчика**, **Исполнитель** не несет ответственности за своевременное и качественное выполнение своих обязательств по настоящему договору.

6.5. Ответственным лицом за организацию взаимодействия с исполнителем **Заказчик** назначает Пискунова Владимира Юрьевича, тел:8-(951)-802-60-74.

Договор № 4/202306 от 30.06.2023г.

6.6. В случае нарушения Заказчиком п. 2.3.2., 2.3.3. и 2.3.4. настоящего договора Заказчик обязан возместить Исполнителю фактические расходы, связанные с вынужденным простоем. В случае ложного вызова Заказчиком аварийно-спасательного формирования Исполнителя Заказчик обязан возместить Исполнителю фактические расходы.

6.7. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий, которая Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

6.8. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Сторона договора не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности, например: землетрясение, наводнение, а также забастовка, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета данного договора.

6.9. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме, причем, по требованию другой Стороны должен быть представлен удостоверяющий документ, выданный уполномоченным органом.

6.10. Если состояние невыполнения обязательств, вытекающих из договора, длится более 6 месяцев, то каждая из Сторон имеет право расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, известив об этом другую Сторону.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон.

7.3. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения считаются исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

7.4. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

Приложения:

1. Перечень обслуживаемых опасных производственных объектов – 1 л.
2. Копия свидетельства – 1 л.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Аварийно-спасательный сервис»

Юридический адрес: 396837, Воронежская область, м. р-н Хохольский, с. п. Петинское, с. Петино, ул. Мира, 63Б

Почтовый адрес: 454 084, г. Челябинск,

Пр. Победы, 160, офис 213

Тел/факс: 8 (351) 27-444-72

ИНН 3631009089

КПП 363101001

ОГРН 1213600001780

р/с 40702810213000040593

в ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНЫЙ БАНК

ПАО «СБЕРБАНК», БИК 042007681

К/с 30101810700000000681

Представитель по доверенности

/Чернова А.П./

Заказчик:

ИП Кочнев А.В.

Юридический адрес: 456560, Челябинская обл., Еткульский район, с. Еткуль, ул. Кедровая, д.3, кв. 1

Почтовый адрес: 456560, Челябинская обл.,

Еткульский район, с. Еткуль, ул. Кедровая, д.3,

кв. 1

Тел. (351) 220-72-02

ИНН 744709420335

ОГРН 318745600187258

р/с 40802810772000000377 в Челябинском

отделении №8597 ПАО «СБЕРБАНК»

БИК 047501602

К/с 30101810700000000602

Представитель предприниматель

/Кочнев А.В./

Договор № 4/202306 от 30.06.2023г

Приложение №1

Перечень обслуживаемых опасных производственных объектов

Наименование объекта, опасный фактор	Место нахождения
Сеть газопотребления ИП Кочнев А.В.	Челябинская область, Еткульский район, примерно в 370 м по направлению на север от ориентира: Челябинская область, Еткульский район, с. Еткуль.

Представитель по доверенности



/Чернова А.А.

Индивидуальный предприниматель



/Кочнев А.В./

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ **13308**

« 28 » июня 2022 г.

Регистрационный №16/2-1-816

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Общества с ограниченной ответственностью "Аварийно-спасательный сервис"

(ПАСФ ООО "АСС")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ: **поисково-спасательные работы, газоспасательные работы, аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **ООО "Аварийно-спасательный сервис"**

(ОГРН:1213600001780, ИНН:3631009089)

Адресул. Школьная, гараж:77/1, р.п. Хохольский, г.п. Хохольское, Хохольский р-н,

Воронежская область, Россия, 396830

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**

от 28.06.2022 № 05-6прак

Действительно до: **28 июня 2025**

Председатель аттестационной комиссии:

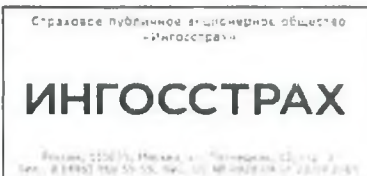
В.А. Лепешев

Секретарь аттестационной комиссии:

А.А. Бурдин



ПРИЛОЖЕНИЕ 4



ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к Правилам обязательного страхования
гражданской ответственности владельца опасного объекта
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте

СТРАХОВОЙ ПОЛИС
ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ВЛАДЕЛЬЦА
ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ
НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ

серия №IGSX12395393322000

Страховое публичное акционерное общество "Ингосстрах" (далее – страховщик) и
Индивидуальный предприниматель Кочнев Андрей Васильевич (далее – страхователь)

в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта Индивидуальный предприниматель Кочнев Андрей Васильевич

Иные владельцы опасного объекта

2. Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.

3. Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

Наименование опасного объекта	Сеть газопотребления ИП Кочнев А В
Адрес (место нахождения) опасного объекта	1. Челябинская область, Еткульский район, примерно в 370 м по направлению на север от ориентира. Челябинская область, Еткульский район, с. Еткуль. 2. Челябинская область, Еткульский район, примерно в 370 м по направлению на север от ориентира с Еткуль.
Регистрационный номер опасного объекта	A56-73386-0001

5. Страховая сумма по договору страхования 37500000 (тридцать семь миллионов пятьсот тысяч) рублей

6. Страховой тариф 0.0426 (процентов) 7. Страховая премия 15975 (пятнадцать тысяч девятьсот семьдесят пять) рублей уплачивается:

единовременно [V] в рассрочку 2 равными платежами [] в рассрочку 4 равными ежеквартальными платежами []
в следующем порядке:

первый взнос 15 975,00 рублей уплачен * 01 * августа 20 23 г.
второй взнос: рублей подлежит уплате до * * 20 г.
третий взнос: рублей подлежит уплате до * * 20 г.
четвертый взнос: рублей подлежит уплате до * * 20 г.

8. Срок действия договора обязательного страхования:
с « 02 » августа 20 23 г. по « 01 » августа 20 24 г.

9. Особые отметки №432-747-410717-23-ОС КУБ 1.

Дата Заключения-31.07.2023

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

С Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ознакомлен

Страхователь ИП Кочнев Андрей Васильевич Страховщик (представитель страховщика) Филиал СПАО
"Ингосстрах" в Челябинской области

Адрес: Россия, Челябинская обл., Еткульский район, с. Еткуль, ул. Советская, д. 3, к. 1
Адрес: Челябинск, Троицкий пр. 78, этаж 2, п. 2, 2 этаж

Кочнев Андрей Васильевич (подпись) Сазыкина М.В. (подпись)

Дата выдачи страхового полиса обязательного страхования -02- августа 2023 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

ДЕЙСТВИЯ ПО ОКАЗАНИЮ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ ПОСТРАДАВШЕМУ

Термические ожоги

Ожоги бывают трёх степеней, начиная с лёгкого покраснения до омертвления участков кожи, а иногда более глубоких тканей. При тяжёлых ожогах надо очень осторожно снимать одежду и обувь, лучше разрезать их. Необходимо помнить, что рана, будучи загрязнена, начинает гноиться и долго не заживает. Поэтому нельзя касаться руками обожжённых участков кожи и смазывать их какими-либо мазями, маслами, вазелином или растворами.

Обожжённую поверхность надо перевязать, как свежую рану, покрыть стерильным материалом из пакета, наложить вату. Всё закрепить бинтом, после чего пострадавшего отправить в лечебное учреждение.

Если рана загрязнена – необходимо наложить антисептическую повязку следующим образом: на рану накладывается антисептическая салфетка с фурагином или хлоргексидином и прибинтовывается.

Этот простой и доступный способ даёт самые лучшие результаты в дальнейшем лечении ожогов. Такой способ оказания первой помощи нужно применять при всех видах ожогов, чем бы они ни были вызваны - паром, электрической дугой и т.д. Не следует отдирать обгорелые, приставшие куски одежды; их, в случае необходимости, необходимо срезать ножницами.

Раны

Для предотвращения нагноения раны края её можно обработать йодом или зелёной. Не допускать попадания раствора йода или зелёнки в рану. Наложить антисептическую повязку /стерильный бинт/, если рана загрязнена – необходимо наложить антисептическую повязку следующим образом: на рану накладывается антисептическая салфетка с фурагином или хлоргексидином и прибинтовывается.

Мелкие раны можно заклеить бактерицидным лейкопластырем, предварительно наложив на рану марлевый слой. Для уменьшения боли приложить холод.

При поражении электрическим током

- 1) Быстро освободить пострадавшего от действия тока – **обесточить электроустановку.**
- 2) При невозможности обесточить электроустановку – отделить пострадавшего от токоведущих частей, воспользовавшись сухой деревянной палкой или другим предметом, не проводящим ток, можно оттянуть за одежду, если она сухая.

Для изоляции своих рук воспользоваться диэлектрическими перчатками, натянуть на руку рукав от пиджака, пальто.

Действовать надо одной рукой, другая должна быть в кармане или за спиной.

- 3) Пострадавшему обеспечить полный покой, не разрешать двигаться.
- 4) Оценить частоту и глубину дыхания, пульс.

5) При наличии дыхания и пульса - вызвать врача, при потере сознания дать нашатырный спирт.

6) При отсутствии дыхания:

- восстановить проходимость дыхательных путей: запрокинуть голову назад, выдвинуть нижнюю челюсть вперёд, открыть рот, удалить инородное тело или жидкость;

- приступить к искусственному дыханию «рот в рот» или «рот в нос»: частота вдохов 12-16 в минуту, вдухание производить резко и до тех пор, пока грудная клетка пострадавшего не начнёт заметно подниматься.

7) При остановке дыхания – немедленно начать непрямой массаж сердца:

- уложить больного спиной на стол, пол;

- реаниматору расположиться слева от больного или опуститься на колени;

- нанести резкий удар кулаком в область сердца с целью механической дефибриляции;

- положить ладонь левой руки на нижнюю треть грудины, а сверху неё – ладонь правой руки;

- производить толчкообразное надавливание на нижнюю треть грудины, продавливая её на 4-5 см к позвоночнику и задерживаясь на мгновение в этом положении с последующим быстрым отпусанием. Количество массажных движений должно составлять 60-70 в 1 минуту;

- если первую помощь оказывает один человек, то необходимо произвести 2 вдухания в дыхательные пути и 15 массажных движений (сжатий сердца);

- если первую помощь оказывают два человека, то один человек (располагающийся у головы) обеспечивает проходимость дыхательных путей и делает 1 вдухание, а второй (располагающийся у грудной клетки) делает 5 массажных движений (сжатий сердца);

- продолжать эти действия до приезда скорой помощи.

**ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ
ознакомления работающих с планом мероприятий по локализации и
ликвидации последствий аварий**

**С планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий
аварий ознакомлены:**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, профессия	Подпись
1	2	3	4