



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ЮЖНО-ПРИБСКИЙ ГПЗ”

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель генерального
директора – заместитель руководителя
ПАСФ ООО «Защита Югры»



В.А. Голдобин

« 14 » 12 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»



М.Р. Мухаметшин

« 14 » 12 2022 г.

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ**

Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения
(наименование опасного производственного объекта)

Рег.номер А58-80678-0002, II класс опасности

Срок действия до:

« 13 » 12 20 27 г.

Ханты-Мансийск,
2022



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ЮЖНО-ПРИБСКИЙ ГПЗ”

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель генерального
директора – заместитель руководителя
ПАСФ ООО «Защита Югры»

_____ В.А. Голдобин
« ____ » _____ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

_____ М.Р. Мухаметшин
« ____ » _____ 2022 г.

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ
АВАРИЙ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ**

Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения
(наименование опасного производственного объекта)

Рег.номер А58-80678-0002, II класс опасности

Срок действия до:
« ____ » _____ 20 ____ г.

**Ханты-Мансийск,
2022**

ОГЛАВЛЕНИЕ

АННОТАЦИЯ.....	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	10
1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ.....	12
1.1. Основные характеристики опасного производственного объекта.....	12
1.1.1 Сведения об организации, эксплуатирующей ОПО.....	12
1.1.2 Сведения о вышестоящих организациях.....	12
1.1.3 Сведения о регистрации ОПО в государственном реестре.....	13
1.1.4 Характеристика опасного производственного объекта.....	13
1.1.5 Характеристика Системы межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения.....	13
1.2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения.....	14
1.2.1. Возможные сценарии возникновения и развития аварий.....	14
1.2.2. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов.....	17
1.2.3. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов.....	18
1.2.4. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов.....	20
1.2.5. Анализ возможных последствий развития аварий.....	26
1.3. Характеристики аварийности, присущие объектам, в отношении которых разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таких объектах.....	27
1.4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий.....	36
1.5. Организация взаимодействия сил и средств.....	38
1.6. Состав и дислокация сил и средств.....	41
1.7. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	45
1.8. Организация управления, связи и оповещения при авариях на объекте.....	48
1.9. Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	55
1.10. Первоочередные действия при получении сигнала об авариях на объекте.....	56
1.11. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий.....	58
1.12. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения.....	58
1.13. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.....	59
2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ (ПЛАНЫ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ).....	62
Приложение 1.....	88
Приложение 2.....	89
Приложение 3.....	96
Приложение 4.....	102
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ.....	103
ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ.....	104

АННОТАЦИЯ

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» (далее – План мероприятий) разработан в соответствии с требованиями следующих документов:

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ;
- Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437.

План мероприятий предназначен как для персонала, обслуживающего опасный производственный объект «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения», так и для руководителей и специалистов ООО «Южно-Приобский ГПЗ», участвующих в эксплуатации ОПО.

Настоящий План мероприятий устанавливает единый порядок обеспечения готовности ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (далее – предприятие), эксплуатирующего ОПО, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте.

План мероприятий разработан в целях:

- планирования действий персонала опасного производственного объекта и специализированных служб на различных уровнях развития аварий на ОПО;
- определения готовности работников опасного производственного объекта и специалистов администрации ООО «Южно-Приобский ГПЗ» к локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО;
- выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на ОПО;
- разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте.

План мероприятий предусматривает:

- оперативные действия работников, специалистов аппарата управления и администрации предприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- способы и методы локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО;
- организацию эвакуации работников, не занятых в работах по локализации и ликвидации последствий аварии, за пределы опасной зоны;
- порядок извещения должностных лиц и организаций, которые должны быть немедленно уведомлены об аварии на ОПО.

Срок действия «Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» составляет 5 лет (подпункт «в» пункта 5 «Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» (далее – Положение), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437).

Настоящий План мероприятий должен быть пересмотрен:

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

б) не позднее 30 календарных дней после:

- реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства;
- внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте;
- изменения сведений, содержащихся в общих или специальных разделах плана мероприятий;

в) на основании выводов, указанных в акте технического расследования причин аварий 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;

д) на основании предостережения федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа о недопустимости нарушения обязательных требований промышленной безопасности в случае выявления указанными органами новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем документе применяются следующие термины, определения и условные сокращения:

АВАРИЯ – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ [Федеральный закон [от 21.07.1997 №116-ФЗ](#) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»].

АВАРИЙНАЯ СИТУАЦИЯ - состояние потенциально опасного объекта, характеризующееся нарушением пределов и (или) условий безопасной эксплуатации, не перешедшее в аварию, при котором все неблагоприятные влияния источников опасности на работников, население и окружающую среду удерживаются в приемлемых пределах посредством соответствующих технических средств, предусмотренных проектом.

АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ – первоочередные работы в зоне чрезвычайной ситуации по локализации отдельных очагов разрушений, разливов нефти и нефтепродуктов и повышенной опасности, по устранению аварий и повреждений на сетях и линиях коммунальных и производственных коммуникаций, созданию минимально необходимых условий для жизнеобеспечения населения, а также работы по санитарной очистке и обеззараживанию территории.

АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ – самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ – действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов, угрожающих жизни и здоровью проводящих эти работы людей, и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения.

АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ СРЕДСТВА – техническая, научно-техническая и интеллектуальная продукция, в том числе специализированные средства связи и управления, техника, оборудование, снаряжение, имущество и материалы, методические, видео-, кино-, фотоматериалы по технологии аварийно-спасательных работ, а также программные продукты и базы данных для электронных вычислительных машин и иные средства, предназначенные для проведения аварийно-спасательных работ [Федеральный закон [от 22.08.1995 № 151-ФЗ](#) «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»].

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРОЦЕССОМ – система контроля, управления и защиты технологического процесса, построенная на средствах измерения, вычислительной технике и исполнительных устройствах и механизмах и предназначенная для обеспечения комплексной автоматизации технологических операций на производстве.

АНАЛИЗ БЕЗОПАСНОСТИ - анализ состояния опасного производственного объекта, включающий описание технологии и анализ риска эксплуатации объекта.

АНАЛИЗ РИСКА – процесс идентификации опасностей и оценки риска аварии на опасном производственном объекте для отдельных лиц или групп людей, имущества или окружающей природной среды.

БЕЗОПАСНОСТЬ - отсутствие недопустимого риска, связанного с возможностью причинения вреда и (или) нанесения ущерба.

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОХРАНА – совокупность создаваемых федеральными органами исполнительной власти органов управления, сил и средств, предназначенных для защиты охраняемых объектов от противоправных посягательств.

ВЗРЫВ – быстропротекающий процесс физических и химических превращений веществ, сопровождающийся освобождением значительного количества энергии в ограниченном объеме, в результате которого в окружающем пространстве образуется и распространяется ударная волна, способная привести или приводящая к возникновению техногенной чрезвычайной ситуации.

ДОГОВОР НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ - договор обслуживание опасных производственных объектов с профессиональными аварийно-спасательными формированиями, прошедшими аттестацию в соответствии с законодательством РФ.

ЗАГОРАНИЕ – неконтролируемое горение, не причинившее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества, предприятия, государства.

ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ – единая система, объединяющая органы управления, силы и средства федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, и осуществляющая свою деятельность в целях выполнения задач, предусмотренных Федеральным законом [от 21.12.1994 № 68-ФЗ](#) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

ИНЦИДЕНТ – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, отклонение от установленного режима технологического процесса [Федеральный закон [от 21.07.1997 № 116-ФЗ](#) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»].

ЛИКВИДАЦИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ - аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении ЧС и направленные на спасание жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон ЧС, прекращение действия характерных для них опасных факторов.

НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ (ДРУГИЕ НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ) – деятельность по всестороннему обеспечению аварийно-спасательных работ, оказанию населению, пострадавшему в чрезвычайных ситуациях, медицинской и других видов помощи, созданию условий, минимально необходимых для сохранения жизни и здоровья людей, поддержания их работоспособности.

НОМЕР (РАНГ) ПОЖАРА - является условным признаком сложности пожара и

определяет количество расчетов (отделений) на основных пожарных автомобилях, привлекаемых для его тушения исходя из возможностей гарнизонов пожарной охраны [Порядок привлечения сил и средств подразделений пожарной охраны, гарнизонов пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ, утвержденный приказом МЧС РФ от 05.05.2008 года № 240].

ОГНЕННЫЙ ШАР - крупномасштабное диффузионное горение, реализуемое при разрыве резервуара с горючей жидкостью или газом под давлением с воспламенением содержимого резервуара [Свод правил «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности», утвержденный приказом МЧС РФ от 25.03.2009 № 182].

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА - совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»].

ОПАСНОСТЬ - потенциальная возможность возникновения процессов или явлений, способных вызвать поражение людей, нанести материальный ущерб и разрушительно воздействовать на окружающую атмосферу.

ОПАСНЫЕ ВЕЩЕСТВА – воспламеняющиеся, окисляющие, горючие, взрывчатые, токсичные, высокотоксичные вещества и вещества, представляющие опасность для окружающей природной среды, перечисленные в приложении 2 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ - предприятия или их цеха, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в приложении 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и внесенные в государственный реестр опасных производственных объектов.

ОРГАН ПОВСЕДНЕВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЪЕКТОВОГО ЗВЕНА ЕДИНОЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ – структурное подразделение организации, осуществляющее оперативное управление и контроль за функционированием объектового звена Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в пределах имеющихся полномочий.

ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ – совокупность научно-технических методов исследования опасностей возникновения, развития и последствий возможных аварий, включающую планирование работ, идентификацию опасностей аварий, оценку риска аварий, установление степени опасности возможных аварий, а также разработку и своевременную корректировку мероприятий по снижению риска аварий.

ПОЖАР ПРОЛИВА – горение разлития легковоспламеняющейся или горючей жидкости со свободной поверхности.

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ – локальный нормативный документ, определяющий конкретные действия персонала и специальных подразделений (пожарные и др.) по локализации и ликвидации последствий аварии на отдельных стадиях ее развития в пределах цеха (участка, объекта, группы объектов), близлежащей территории, а также по защите персонала и населения от последствий аварии; определяющий порядок взаимодействия с административными и надзорными органами, организациями, эксплуатирующими объекты, находящиеся в зоне

аварии; содержащий мероприятия по спасению людей, локализации разлитого нефтепродукта или опасных жидкостей, ликвидации аварии и ее последствий и другие мероприятия организационно - технического характера, направленные на локализацию и ликвидацию последствий аварий в кратчайшие сроки и с наименьшим ущербом.

ПОЖАР - неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства [Федеральный закон [от 21.12.1994 № 69-ФЗ](#) «О пожарной безопасности»].

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ – состояние защищённости личности, имущества, общества и предприятия от пожаров [Федеральный закон [от 21.12.1994 № 69-ФЗ](#) «О пожарной безопасности»].

РУКОВОДИТЕЛЬ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА – начальник цеха, установки, участка и т.п., на котором эксплуатируется опасный производственный объект.

РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ – ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий.

РУКОВОДИТЕЛЬ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ФОРМИРОВАНИЙ – руководитель аварийно-спасательного формирования, пожарной части.

СРЕДСТВО ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ – средство индивидуального применения, носимое человеком для предохранения от действия одного или нескольких опасных и/или вредных факторов внешней среды.

СЦЕНАРИЙ АВАРИИ – последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным иницирующим (исходным) событием, приводящих к определенным опасным последствиям аварии [Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений, утвержденный Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом [от 16.10.2020 г. № 414](#)].

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА, ПРИМЕНЯЕМЫЕ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ (ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА) – машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС – совокупность физико-химических или физико-механических превращений веществ и изменение значений параметров материальных сред, целенаправленно проводимых в аппарате (системе взаимосвязанных аппаратов, агрегате, машине и т.д. [Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом от 15.12.2020 года № 533].

ТИПОВОЙ СЦЕНАРИЙ АВАРИИ - сценарий аварии после разрушения отдельного сооружения и (или) технического устройства, а также возникновения неконтролируемого взрыва и (или) выброса опасных веществ из единичного технологического оборудования (блока) с учетом регламентного срабатывания имеющихся систем противоаварийной защиты, локализации аварии и противоаварийных действий персонала [Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных

производственных объектах», утвержденные Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом от 11.04.2016 № 144].

ТРЕБОВАНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ – условия, запреты, ограничения и другие обязательные требования, содержащиеся в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, а также в нормативных технических документах, которые принимаются в установленном порядке и соблюдение которых обеспечивает промышленную безопасность.

УЩЕРБ - потери некоторого субъекта или группы субъектов, части или всех своих ценностей.

ЧАСТНАЯ ОХРАННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - организация, специально учрежденная для оказания охранных услуг, зарегистрированная в установленном законом порядке и имеющая лицензию на осуществление частной охранной деятельности [Федеральный закон [от 11.03.1992 № 2487-1](#) «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации»].

ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ - обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [Федеральный закон [от 21.12.1994 № 68-ФЗ](#) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»].

ОПЕРАТИВНЫЙ ШТАБ – нештатный (временный) орган управления организации (предприятия), развертываемый на базе штатных структурных подразделений, предназначенный для выявления предварительных причин, оценки характера чрезвычайной ситуации, происшествия, выработки предложений по их локализации и ликвидации, осуществляющий руководство организацией и проведением мероприятий по ликвидации чрезвычайной ситуации (происшествия), а также осуществляющий передачу оперативной информации о ходе ведения аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных, других неотложных работ, работ по ликвидации аварийной ситуации.

ОТВЕТСТВЕННЫЙ РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ – ответственное лицо, осуществляющее руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов.

ПЕРСОНАЛ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ – работники и руководители, эксплуатирующие опасный производственный объект (в том числе, работники подрядной организации, выполняющей работы по соответствующим договорам подряда).

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АСДНР	– аварийно-спасательные и другие неотложные работы.
АСР	– аварийно-спасательные работы.
АССиС	– аварийно-спасательные силы и средства.
АСУ ТП	– автоматизированная система управления технологическими процессами.
ГВС	– газовоздушная смесь.
ГСМ	– горюче-смазочные материалы.
ГОиЧС	– гражданская оборона и чрезвычайные ситуации.
ДДС	– дежурно-диспетчерская служба.
ИП	– извещатель пожарный.
ИТР	– инженерно-технический работник.
КИПиА	– контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КС	– компрессорная станция;
КЧСиПБ	– комиссия по ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожарной безопасности.
ЛСО	– локальная система оповещения.
МТР	– материально-технический ресурс.
НКПР	– нижний концентрационный порог распространения пламени.
ОВ	– опасные вещества.
ОП	– огнетушитель порошковый.
ОПО	– опасный производственный объект.
ОРЛА	– ответственный руководитель по ликвидации аварии;
ОШ	– оперативный штаб.
ПАСФ	– профессиональное аварийно-спасательное формирование.
ПБ	– промышленная безопасность.
ПДК	– предельно допустимая концентрация.
ПМЛА	– план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.
ПУ	– пульт управления.

ПУЭ – правила устройства электроустановок.

ПЧ – пожарная часть.

ПШ – противогаз шланговый.

РТП – руководитель тушения пожара.

СИЗ – средства индивидуальной защиты.

СИЗОД – средства индивидуальной защиты органов дыхания.

ТВС – топливно-воздушная смесь.

ФЗ – федеральный закон.

ЧОП – частное охранное предприятие

1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

1.1. Основные характеристики опасного производственного объекта

1.1.1 Сведения об организации, эксплуатирующей ОПО

Полное наименование организации:	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод»
Сокращенное наименование организации:	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»
Генеральный директор:	Мухаметшин Марат Ромилевич
Главный инженер – первый заместитель генерального директора	Калинин Владимир Викторович
Адрес (местонахождение) юридического лица:	628011, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Ханты-Мансийск, переулок Геофизиков, дом 1
Телефон	+7 (3467) 37-11-09
Факс:	+7 (3467) 37-26-64
E-mail:	YUPGPZ@stg.sibur.ru

1.1.2 Сведения о вышестоящих организациях

Полное наименование организации:	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»
Сокращенное наименование организации:	ООО «Газпромнефть-Хантос»
Адрес (местонахождение) юридического лица:	Россия, 628011, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
Телефон	+7 (3467) 35-48-00
Факс:	+7 (3467) 35-48-44
E-mail:	OOO@hantos.gazprom-neft.ru
Полное наименование организации:	Акционерное общество «СибурТюменьГаз»
Сокращенное наименование организации:	АО «СибурТюменьГаз»
Адрес (местонахождение) юридического лица:	Россия, 628616, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 1
Телефон	+7 (3466) 49-42-03, 49-42-06
Факс:	+7 (3466) 24-13-41, 49-43-83
E-mail:	info@stg.sibur.ru

1.1.3 Сведения о регистрации ОПО в государственном реестре

Наименование опасного производственного объекта:	Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения
Адрес местонахождения опасного производственного объекта:	86, ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение южная часть
Код общероссийского классификатора территорий муниципальных образований – место нахождения ОПО (ОКТМО)	71 829 000
Регистрационный номер в государственном реестре опасных производственных объектов:	A58-80678-0002
Дата регистрации опасного производственного объекта:	15.04.2014
Класс опасности опасного производственного объекта:	II

1.1.4 Характеристика опасного производственного объекта

Система транспорта газа включает в себя следующее:

- линейный трубопровод – газопровод диаметром 325×8 мм;
- узлы линейной запорной арматуры УЗА №1 – УЗА №7;
- узел пуска СОД Ш1 $D_y = 300$ мм;
- узел приема СОД Ш2 $D_y = 300$ мм;
- узлы отбора газа;
- свечи продувочные на узлах запорной арматуры, узлах пуска и приема СОД;
- устройства ввода (вантузы) метанола в газопровод на узлах запорной арматуры.

Блок-схема опасного производственного объекта – Системы межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения приведена на рис. 2.

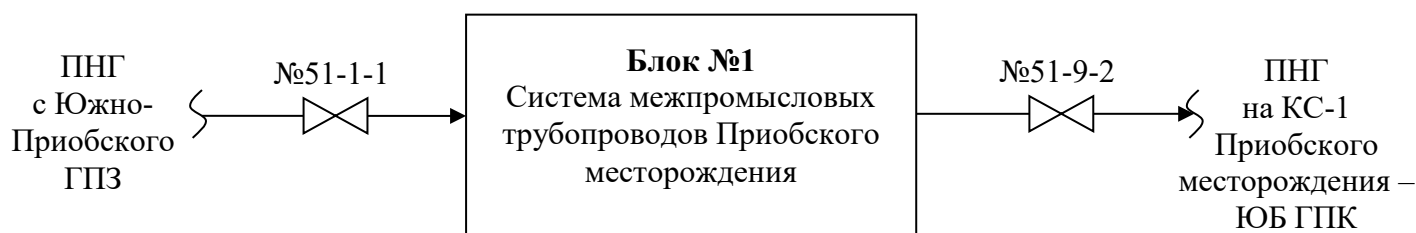


Рисунок 1.1.4.1. – блок-схема ОПО

1.1.5 Характеристика Системы межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения

Технология транспорта попутного нефтяного газа заключается в доставке газа по линейному напорному герметизированному газопроводу с диаметром труб 325×8 мм от точки подключения к крановому узлу №1 в районе площадки Южно-Приобского ГПЗ до точки подключения к газопроводу «Приобская КС-1 – Южно-Балыкский ГПК» после кранового узла №7 в районе Приобской КС-1 протяженностью 61037,1 м.

Начало газопровода - точка подключения газопровода диаметром Ø426 мм (шифр 3478 ОАО «НИПИгазпереработка») в районе площадки Южно-Приобской компрессорной станции.

Конец газопровода - точка подключения к газопроводу диаметром Ø530 мм (шифр 7156 ООО «РН-Юганскнефтегаз») после узла пуска средств очистки и диагностики в районе КС-1 Приобского месторождения.

Газопровод принят на максимальное расчетное (проектное) давление 7,8 МПа.

Все узлы запорной арматуры, узлы пуска и приема ОУ предусмотрены с продувочными свечами диаметром Ø89 мм, располагающимися на расстоянии не менее 15 м от арматуры.

Линейная запорная арматура (краны шаровые) предусматривает возможность локализации поврежденных или неисправных участков газопровода без нарушения всей системы транспорта газа, что обеспечивает минимизацию потерь транспортируемого газа, как при выполнении регламентных работ, так и при аварийных ситуациях.

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

1.2.1. Возможные сценарии возникновения и развития аварий

Исходя из анализа аварийности опасных производственных объектов, все основные причины возникновения аварий можно объединить в три взаимосвязанные группы, характеризующиеся:

- разрушением (разгерметизацией) технологического оборудования, трубопроводов и арматуры и отказом систем противоаварийной защиты объекта;
- ошибками, запаздыванием в принятии решений или бездействием персонала в штатных и нештатных ситуациях, несанкционированными действиями персонала;
- внешними воздействиями природного и техногенного характера.

К основным причинам, приводящим к отказу систем ПАЗ или разгерметизации оборудования и трубопроводов, относятся:

- нарушение прочности технологического оборудования и трубопроводов;
- внешнее механическое повреждение оборудования и трубопроводов;
- опасности типовых технологических процессов;
- прекращение подачи энергоресурсов.

К причинам, связанным с ошибками, запаздыванием в принятии решений или бездействием персонала в штатных и нештатных ситуациях, несанкционированными действиями персонала, относятся:

- нарушение должностных инструкций и инструкций по выполнению технологических операций;
- ошибочные действия при ремонтных работах на объекте;
- запаздывание при принятии решений по задействованию нужного уровня системы защиты;
- бездействие и ошибка в действиях при нештатной ситуации;
- проведение постоянных или временных огневых работ без специального разрешения;
- самовольное возобновление работ, остановленных органами Ростехнадзора;
- выдача должностными лицами указаний или распоряжений, принуждающих подчинённых нарушать правила безопасности и охраны труда;
- эксплуатация аппаратов, оборудования и трубопроводов при параметрах, выходящих за допустимые пределы технических условий;
- повреждение или отключение систем взрывозащиты оборудования, систем автоматики и безопасности электрооборудования;
- несоблюдение правил пожарной безопасности.

К внешним воздействиям природного и техногенного характера можно отнести:

- грозовые разряды и разряды от статического электричества;
- землетрясения;
- снежные заносы и аномальное понижение или повышение температуры воздуха;
- попадание оборудования в зону действия поражающих факторов аварий,

произошедших на соседних объектах;

- преднамеренные действия (диверсия, террористический акт).

Основными факторами, способствующими возникновению и развитию аварий, являются:

- сложность применяемых технологических процессов и технологические параметры их ведения;
- широкая номенклатура опасных веществ, обращающихся в технологических процессах;
- обращение в технологических процессах больших объемов опасных веществ;
- высокая концентрация технологического оборудования с опасными веществами на ограниченной территории.

Ниже приведены факторы, способствующие возникновению и развитию аварий на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения»:

- наличие в технологическом оборудовании воспламеняющихся газов – нефтяного попутного газа, создает опасность аварийного выброса опасного вещества при разгерметизации системы и, как следствие, возникновение взрывов газо-воздушных смесей (ГВС);
- наличие оборудования, фланцевых и сварных соединений, значительной длины трубопроводов повышает вероятность аварийной разгерметизации технологической системы;
- высокий расход потока газа, способствует возникновению большой массы взрывоопасных сред или значительной длине факела при аварии с воспламенением.

К факторам, способствующим развитию аварии можно отнести:

- скорость обнаружения аварии и ее локализации – определяет количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов, и время и характер воздействия поражающих факторов на соседнее оборудование;
- свойства обращающихся веществ – определяют сценарий развития аварии (взрыв, пожар, рассеяние без воспламенения, токсическое поражение, загрязнение окружающей среды и т.д.);
- количество обращающегося вещества в единице оборудования и скорость перемещения опасных веществ по трубопроводам – определяет количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов;
- место и характер разрушения оборудования – определяет количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов;
- погодные условия – определяет возможность возникновения того или иного сценария аварии (токсическое поражение, взрыв, пожар, рассеяние без воспламенения и т.д.);
- используемые технологии и условия эксплуатации оборудования (высокое давление и температуры, большие объемы хранения, высокие скорости перемещения по трубопроводам и т.д.).

Наиболее значимыми факторами, влияющими на показатели ОПО «Системы межпромысловых трубопроводов приобского месторождения», являются:

- количество, термодинамические и взрывопожароопасные свойства опасных веществ;
- используемые технологии и условия эксплуатации оборудования (высокое давление, высокие скорости перемещения по трубопроводам и т.д.);
- надежность используемого оборудования и систем противоаварийной защиты;
- профессиональная подготовка персонала.

Анализ свойств опасных веществ, обращающихся на декларируемом объекте, позволяет сделать вывод, что попутный нефтяной газ относится к воспламеняющимся газам. В связи с этим разгерметизация технологического оборудования и трубопроводов может привести к выбросу опасных веществ с последующим возникновением факельного горения струи газа, образованием облаков ГВС с их дальнейшим воспламенением и взрывом.

Возможные сценарии возникновения и развития аварий на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» представлены на рисунке 1.2.1.1.



Рисунок 1.2.1.1. - *Схема возникновения и развития аварий на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов приобского месторождения»*

1.2.2. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов

При расчете количества опасного вещества, участвующего в создании полей поражающих факторов, при авариях ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения», исходили из следующих предположений и допущений:

- учитывая скорость выгорания жидкости с единицы площади поверхности (v), площадь зеркала разлива ($S_{\text{рзл}}$) и время, необходимое для тушения пожара ($t_{\text{втр}}$), можно оценить количество опасного вещества ($Q_{\text{пф}}$), участвующего в создании поражающих факторов аварии, по формуле:

$$Q_{\text{пф}} = v \cdot S_{\text{рзл}} \cdot t_{\text{втр}};$$

- площадь зеркала разлива, в случае выброса жидкостей на неограниченную подстилающую поверхность в условиях производственной застройки, определяется толщиной слоя жидкости, принятой в дальнейших расчетах в пределах $0,05 \text{ м} \leq h \leq 0,1 \text{ м}$;

- параметры возникновения взрыва при аварийном выбросе опасного вещества определяется временем задержки воспламенения облака газопаровоздушной смеси. На основании анализа статистических данных об авариях на химических и нефтеперерабатывающих предприятиях можно утверждать, что при мгновенных выбросах значительных масс углеводородов воспламенение практически оказывается неизбежным и в двух случаях из трех оно сопровождается взрывом.

На рисунке 1.2.2.1 представлена диаграмма распределения доли аварийных случаев с определенным временем задержки воспламенения облака газопаровоздушной смеси.

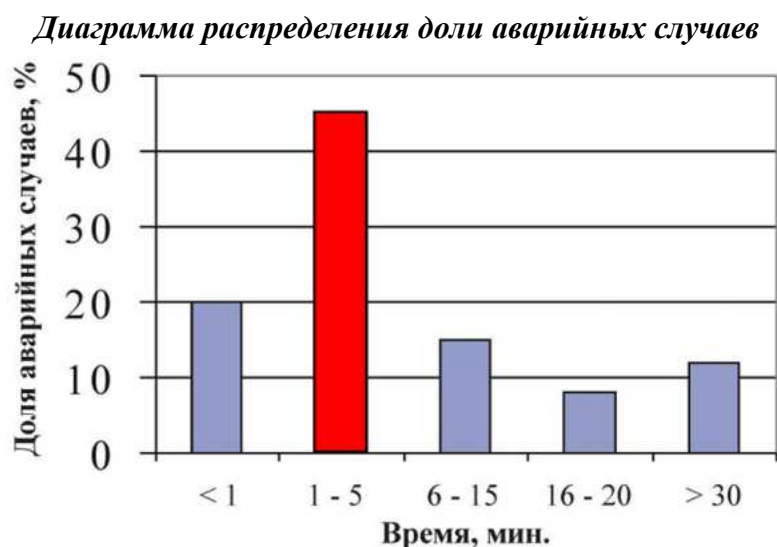


Рисунок 1.2.2.1. – диаграмма

Данные о количестве опасного вещества, участвующего в аварии и в создании поражающих факторов при реализации наиболее представительных из рассмотренных выше сценариев аварий на опасном производственном объекте приведены в таблице 1.2.2.1.

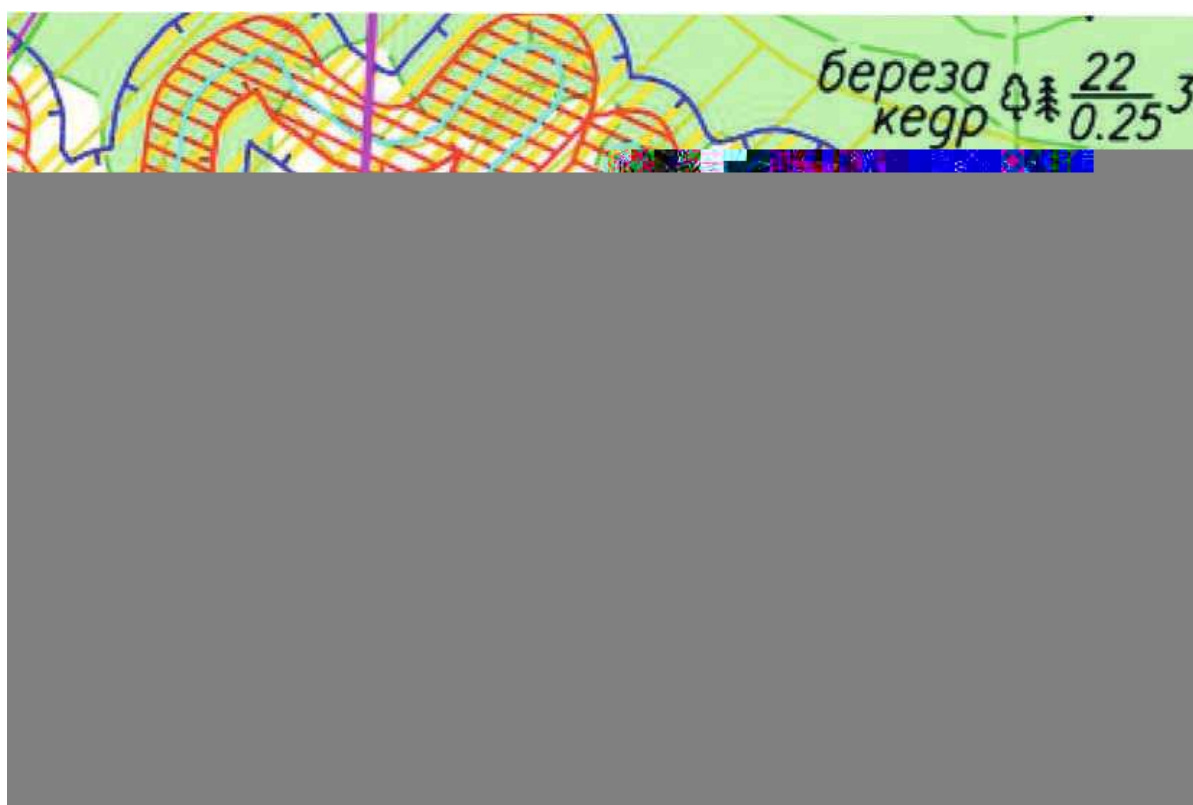
7.6. Таблица 2.2.1.

romer

	при разгерметизации ёмкости, компрессора, оборудования обвязки
Максимальная площадь пожара, м ²	20
Время полного выгорания аварийного выброса, мин	35
Радиус зоны поражения открытым пламенем, м	2,5
Уровни воздействия теплового излучения (радиусы зон поражения), м	
Внешняя граница зоны разрушений металлических конструкций и соседнего оборудования, 37 кВт/м ²	3,5
Внешняя граница зоны смертельного поражения (вероятность смертельного исхода 90 %), 24 кВт/м ²	4,9
Внешняя граница зоны сильных ожогов (ожоги III степени, вероятность смертельного исхода 15 %), 14 кВт/м ²	7,0
Внешняя граница зоны воспламенения легковоспламеняющихся (деревянных) конструкций, 12 кВт/м ²	7,7
Внешняя граница зоны теплового поражения персонала, ожоги II степени, потеря работоспособности, 7 кВт/м ²	10,4
Безопасное эвакуационное расстояние для персонала (внешняя граница зоны ожогов I степени, работоспособность не теряется), 3,5 кВт/м ²	14,8
Предельно безопасное эвакуационное расстояние, 1,4 кВт/м ²	23,3

1.2.4. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов

Ситуационные планы развития наиболее представительных из рассмотренных выше сценариев аварий на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения», приведены на рисунках 1.2.4.1. – 1.2.4.5.



50 м

Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

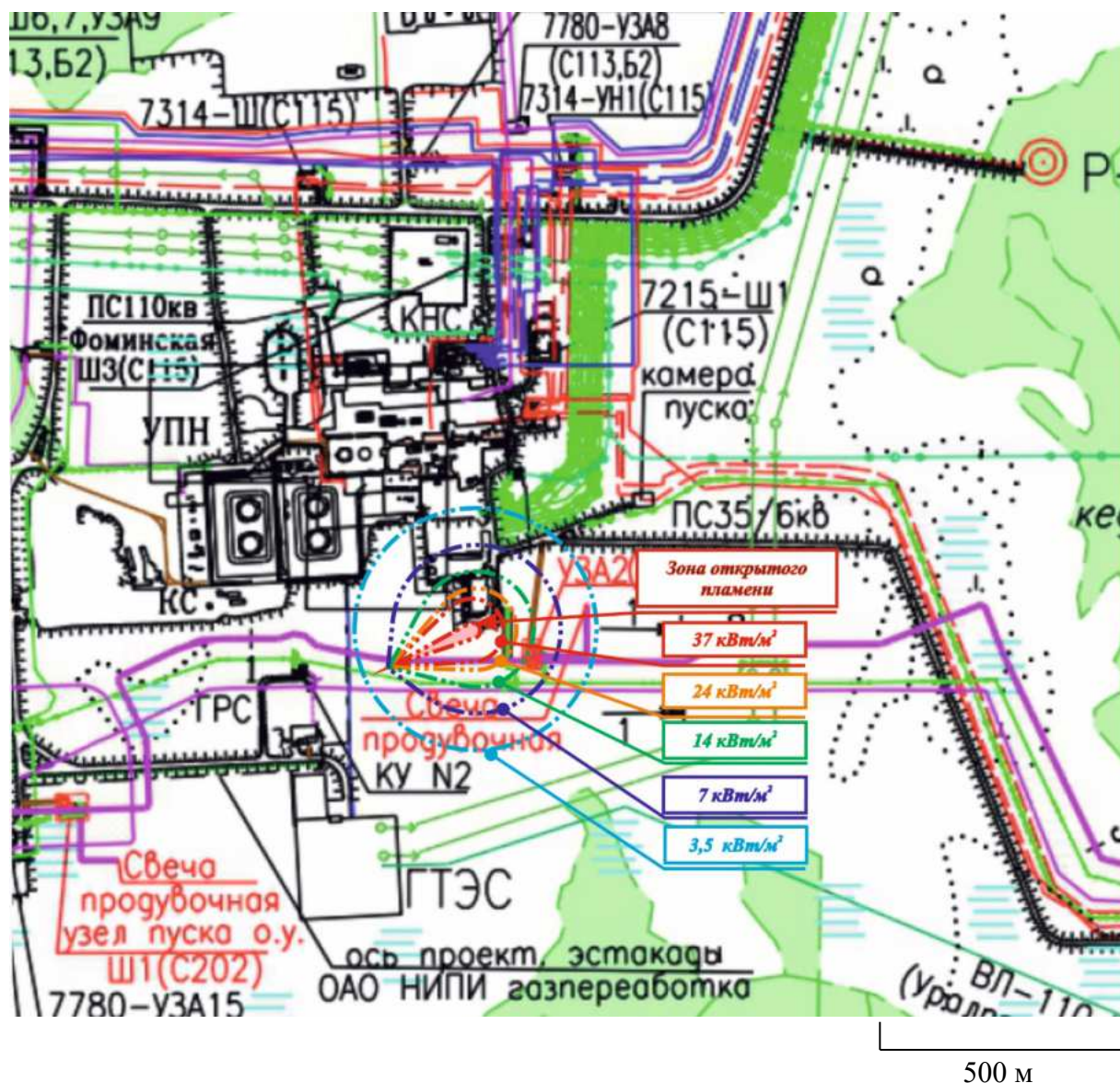
Зоны поражения	Радиусы зон, м
Зона разлива	2,5
Зона капельно-жидкостного воздействия разбрызгиваемых капель с диаметром частиц $d \geq 100$ мкм	7,55
Зона ингаляционно-капельного воздействия грубодисперсного аэрозоля с диаметром частиц $100 \text{ мкм} \geq d \geq 10 \text{ мкм}$	19,3

Рисунок 1.2.4.1 - Ситуационный план развития аварии по сценарию А-1.1.2.
Разгерметизация ёмкости, компрессора, оборудования обвязки
с выбросом метанола на открытой площадке



Зоны поражения		Радиусы зон, м
Зона максимального избыточного давления, $\Delta P_{\max} = 16,3$ кПа		72,3
Зона значительных повреждений: обрушение отдельных элементов зданий, повреждение некоторых конструктивных элементов, несущих нагрузку (14 кПа)		113,5
Зона повреждения оконных и дверных проемов, полного разрушения остекления (7 кПа)		289,7
Зона минимальных повреждений (3,6 кПа)		604,3

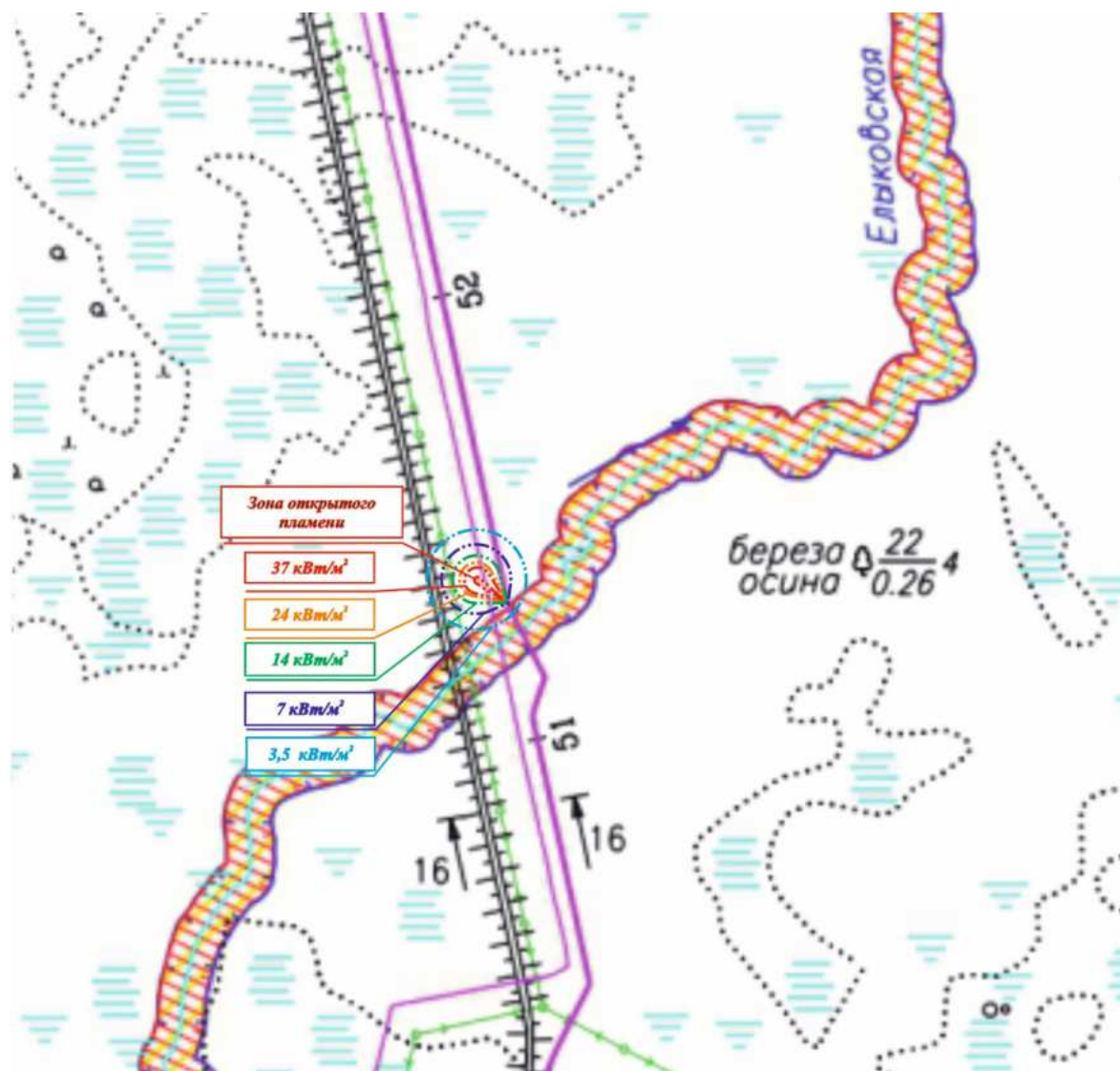
Рисунок 1.2.4.2. - Ситуационный план развития аварии по сценарию А-1.1.3.
**Взорв облака газовоздушной смеси на открытой площадке
при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры
или оборудования (АТБ-1÷7)**



Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

Зоны поражения	Размеры зон, м
Зона поражения открытым пламенем	152,8
Зона разрушений металлических конструкций и соседнего оборудования, 37 кВт/м²	31,0
Зона смертельного поражения (вероятность смертельного исхода 90 %), 24 кВт/м²	46,5
Зона сильных ожогов (ожоги III степени, вероятность смертельного исхода 15 %), 14 кВт/м²	74,6
Зона теплового поражения персонала, ожоги II степени, потеря работоспособности, 7 кВт/м²	126,4
Безопасное эвакуационное расстояние для персонала (зона ожогов I степени, работоспособность не теряется), 3,5 кВт/м²	195,3

Рисунок 1.2.4.3. - Ситуационный план развития аварии по сценарию А-1.1.4. Факельное горение на открытой площадке при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7)

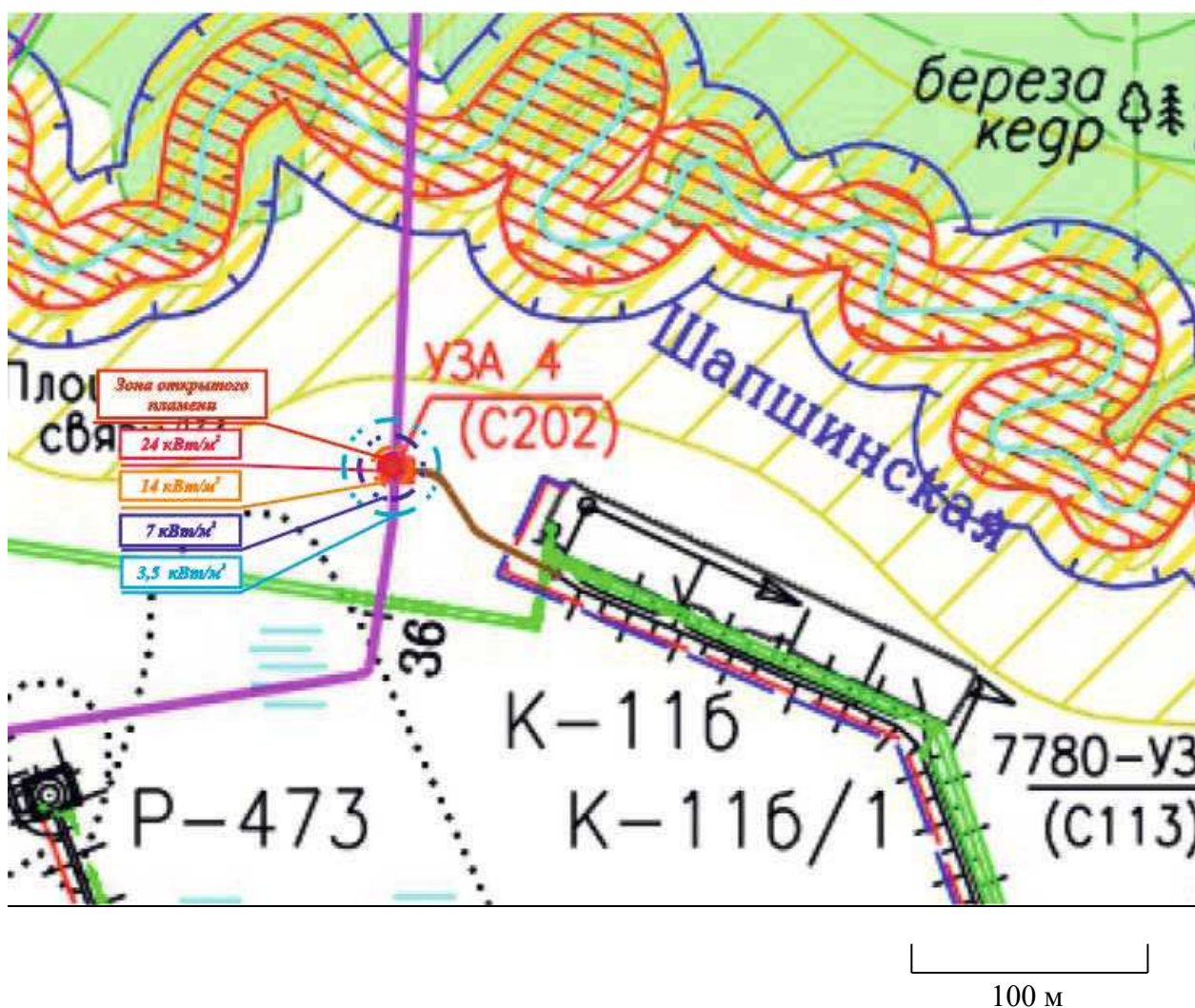


Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

500 м

Зоны поражения	Размеры зон, м
Зона поражения открытым пламенем	13,3
Зона разрушений металлических конструкций и соседнего оборудования, 37 кВт/м ²	3,5
Зона смертельного поражения (вероятность смертельного исхода 90 %), 24 кВт/м ²	5,2
Зона сильных ожогов (ожоги III степени, вероятность смертельного исхода 15 %), 14 кВт/м ²	8,3
Зона теплового поражения персонала, ожоги II степени, потеря работоспособности, 7 кВт/м ²	13,8
Безопасное эвакуационное расстояние для персонала (зона ожогов I степени, работоспособность не теряется), 3,5 кВт/м ²	21,2

Рисунок 1.2.4.4. - Ситуационный план развития аварии по сценарию А-1.1.4.
Факельное горение на открытой площадке при разгерметизации трубопровода,
фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7)



Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

Зоны поражения	Радиусы зон, м
Зона поражения открытым пламенем	2,5
Зона смертельного поражения (вероятность смертельного исхода 90 %), 24 кВт/м²	4,9
Зона сильных ожогов (ожоги III степени, вероятность смертельного исхода 15 %), 14 кВт/м²	7,0
Зона теплового поражения персонала, ожоги II степени, потеря работоспособности, 7 кВт/м²	10,4
Безопасное эвакуационное расстояние для персонала (зона ожогов I степени, работоспособность не теряется), 3,5 кВт/м²	14,8

**Рисунок 1.2.4.5. - Ситуационный план развития аварии по сценарию А-1.1.5.
Пожар разлива на открытой площадке при разгерметизации ёмкости,
компрессора, оборудования обвязки**

1.2.5. Анализ возможных последствий развития аварий

Проведем анализ перехода наиболее представительных из рассмотренных выше сценариев аварий ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» (с большей степенью действия поражающих факторов).

Наиболее опасный вариант развития аварии по сценарию А-1.1.4 - факельное горение на открытой площадке при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7). Зоны критического воздействия теплового излучения выходят за территорию объекта и могут затронуть технологическое оборудование соседнего ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ», поэтому авария по сценарию А-1.1.4 не может быть локализована и ликвидирована на уровне «А» и переходит на уровень «Б» (Б-1.1.2). Зоны критического воздействия теплового излучения могут затронуть близко расположенные предприятия или проезжие части автодорог, поэтому авария по сценарию А-1.1.4 переходит на уровень «В» (В-1.1.2).

При реализации аварии по сценарию А-1.1.3 - взрыв облака газовой смеси на открытой площадке при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7) – зоны воздействия избыточного давления выходят за территорию объекта и могут затронуть технологическое оборудование соседнего ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ», поэтому авария по сценарию А-1.1.3 не может быть локализована и ликвидирована на уровне «А» и переходит на уровень «Б» (Б-1.1.1). Зоны воздействия избыточного давления могут затронуть близко расположенные предприятия или проезжие части автодорог, поэтому авария по сценарию А-1.1.3 переходит на уровень «В» (В-1.1.1).

При развитии аварии по сценариям А-1.1.2, А-1.1.5 зоны поражения не выходят за территорию ОПО, поэтому аварии будут развиваться только в пределах ОПО, то есть на уровне «А».

Из проведенного выше анализа можно выделить наиболее опасные аварии на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов приобского месторождения» по типам:

- «взрыв»;
- «пожар»;
- «факельное горение»;
- «разлитие токсичного вещества».

В таблице 1.2.5.1. приведены данные о максимальных гипотетических авариях на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения».

Наиболее опасные аварии на ОПО «Система межпромысловых трубопроводов приобского месторождения»

Таблица 1.2.5.1.

Тип аварии	Номер сценария аварии	Описание сценария аварии	Уровень аварии	Максимальные зоны поражения
Разлитие токсичного вещества	А-1.1.2	Разгерметизация ёмкости, компрессора, оборудования обвязки с выбросом метанола на открытой площадке	А	$R_{инг} = 19,3 \text{ м}$
Взрыв	А-1.1.3	Взрыв облака газовой смеси на открытой площадке при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7)	В	$R_{7 \text{ кПа}} = 289,7 \text{ м}$
Факельное горение	А-1.1.4	Факельное горение на открытой площадке при разрушении трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7).	В	$R_{3,5 \text{ кВт/кв. м}} = 195,3 \text{ м}$
Пожар	А-1.1.5	Пожар разлития на открытой площадке при разгерметизации кубической ёмкости, компрессора, оборудования обвязки	А	$R_{3,5 \text{ кВт/кв. м}} = 14,8 \text{ м}$

1.3. Характеристики аварийности, присущие объектам, в отношении которых разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таких объектах

На ОПО «Система межпромысловых трубопроводов приобского месторождения» ООО «Южно-Приобский ГПЗ» аварий и инцидентов за последние 5 лет не зафиксировано.

Характеристика аварийности опасного производственного объекта

Таблица 1.3.1.

Год п/п	№ п/п	Дата	Характеристика аварии	Причина аварии	Последствия аварии	% выполнения мероприятий, предусмотренных актами расследования
2018 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2019 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2020 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2021 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2022 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					

Характеристика травматизма опасного производственного объекта

Таблица 1.3.2.

Год п/п	№ п/п	Дата	Характеристика травмы	Причина травмы	Последствия травмы	% выполнения мероприятий, предусмотренных актами расследования
2018 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2019 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2020 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2021 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					
2022 г.	1.		Нет			
	2.					
	...					

Анализ известных аварий, имевших место на других аналогичных объектах, или аварий, связанных с обращающимися опасными веществами представлен в таблице 1.3.3.

Перечень аварий, имевших место на аналогичных объектах и объектах, связанных с обращающимися опасными веществами

Таблица 1.3.3.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
18.01.2019 ПАО «НК «Роснефть» АО «Ангарская нефтехимическая компания» Установка первичной переработки нефти и каталитического крекинга	Пожар	Во время регламентного ведения технологического процесса на установке первичной переработки нефти и каталитического крекинга произошла разгерметизация участка трубопровода, транспортирующего отбензиненную нефть от печи к колонне, с последующим возгоранием истекаемого продукта. <i>Технические причины аварии:</i> образование сквозного отверстия в районе сварного шва участка трубопровода в связи с утонением стенки металла в результате коррозионно-эрозионного износа со стороны внутренней поверхности трубы под воздействие потока продукта с последующим разрывом сварного шва. <i>Организационные причины аварии:</i> неудовлетворительный контроль за своевременным и качественным проведением необходимых испытаний и технического освидетельствования (ревизии).	Повреждено оборудование, технические устройства и сооружения, попавшие в зону термического воздействия	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 347,9 млн. рублей.
03.02.2019 ПАО «Газпром» АО «Газпром газораспределение Нальчик» Подземный стальной газопровод высокого давления, Дн 114 мм, предназначен для газоснабжения жилой зоны г.о. Баксан, пересечение ул. Панаиоти и ул. Конечная.	Повреждение (разрушение) технических устройств (разрыв патрубка конденсатосборника Дн 32 мм)	В результате проведения несогласованных земляных работ по расчистке земельного участка от строительного мусора, бульдозером был поврежден газопровод высокого давления, эксплуатируемый АО «Газпром газораспределение Нальчик» с выбросом природного газа в атмосферу без возгорания. Потери газа составили 92 м3. <i>Технические причины аварии:</i> Повреждение газопровода произошло в результате механического воздействия (отвал бульдозера срезал ковер). <i>Организационные причины аварии:</i> Строительная организация, проводившая работы, по планировке земельного участка не обеспечило должную организацию и контроль за производством земляных работ в охранной зоне подземного распределительного газопровода, а именно: не получено разрешение эксплуатирующей организации на проведение земляных работ в охранной зоне подземного газопровода;	Без газа остались 5 объектов	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 9 825 р.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		работы проводились в отсутствии работников газового хозяйства; земляные работы проводились спец. техникой, а не ручным способом.		
06.02.2019 ПАО «Газпром» ООО «Газпром переработка» 673,7 км магистрального конденсатопровода «Уренгой-Сургут» Участок магистрального продуктопровода №3 УТЖУ А58-70835-0003	Неконтролируемый взрыв; Разрушение сооружения	При выполнении работ по выводу участка трубопровода 672,5-683,7 км. 2 нитки МК "Уренгой - Сургут" в капитальный ремонт, произошел неконтролируемый взрыв. <i>Технические причины:</i> Причиной аварии послужило частичное разрушение задвижки с последующим ударом фрагментов о стенку трубы и взрывом парогазовоздушной смеси, образовавшейся внутри конденсатопровода на месте производства работ. <i>Организационные причины:</i> По причине некорректной классификации вида газоопасных работ по переключению задвижек для сдвига поршня отсутствует наряд-допуск на проведение газоопасных работ, с обязательной разработкой и обеспечением дополнительных мер пожарной и газовой безопасности в ночное время. Не соблюдение требований по согласованию Перечня газоопасных работ с собственной профессиональной аварийно-спасательной службой, аттестованной на ведение газоопасных работ либо с профессиональной аварийно-спасательной службой, с которой заключен договор на обслуживание; Ненадлежащее осуществление контроля за работой азотной станции.	-	2 человека погибли. Экономический ущерб с учетом затрат на ликвидацию – 89 783 тыс. руб.
26.02.2019 ОАО «Газпром газораспределение» АО «Газпром газораспределение Вологда» Межпоселковый подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ø 110 мм, для газоснабжения жилой зоны д. Ирдоматка, д. Ванесово	Повреждение, разрушение технических устройств	При проведении строительно-монтажных работ по реконструкции сети подземного водопровода (рытье траншеи для укладки участка водопровода), в результате проведения земляных работ МУП «Водоканал» в охранной зоне газопровода, эксплуатируемого АО «Газпром газораспределение Вологда», был поврежден подземный газопровод среднего давления, с выбросом опасного вещества в атмосферу без последующего воспламенения газовоздушной смеси. <i>Технические причины аварии:</i>	Поврежден участок (110 мм протяженностью 1 метр) распределительного газопровода, что привело к отключению газоснабжения д. Борисово.	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 271 700 р.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
и д. Пулово-Борисово Череповецкого района		Повреждение газопровода произошло в результате механического воздействия (ковшом экскаватора). <i>Организационные причины аварии:</i> МУП «Водоканал» не обеспечило должную организацию и контроль за производством земляных работ в охранной зоне подземного распределительного газопровода, а именно: - не получено разрешение эксплуатирующей организации на проведение земляных работ в охранной зоне подземного газопровода; - строительно-монтажные работы проводились в отсутствии работников газового хозяйства; - земляные работы проводились землеройной техникой, а не ручным способом.		
05.01.2020 ПАО «Газпром» АО «Газпром газораспределение Нальчик» Надземный участок распределительного газопровода высокого давления Дн219, по адресу: 22 км. трассы «Чегем 2 – Булунгу», Чегемского района, Кабардино—Бакарской Республики.	Повреждение, разрушение технических устройств (разрыв стальной трубы Ду219)	В результате дорожно-транспортного происшествия, был поврежден надземный распределительный газопровод высокого давления Дн219, с выбросом природного газа в атмосферу, без последующего возгорания. <i>Технические причины аварии:</i> Механическое разрушение надземного участка стального газопровода высокого давления в результате дорожно-транспортного происшествия (наезд транспортного средства TOYOTA LC-200). <i>Организационные причины аварии:</i> Проектом не предусмотрены ограждающие конструкции.	В результате аварии от газоснабжения было отключено 820 абонентов	Пострадавших нет. Потери газа составили 41370 м3. Экономический ущерб от аварии составил 381348 р.
02.11.2020 ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Югорск» Крановый узел Ямбургского ЛПУМГ, газопровод «Ямбург- Западная Граница СССР» 60,5 км	Выброс опасного вещества, разрушение сооружения.	Во время обхода газопровода линейным обходчиком Ямбургского ЛПУМГ было обнаружено возгорание газа (открытое горение) в районе кранового узла 60,5 км. <i>Технические причины аварии:</i> Разрушение сварного соединения между отводом DN 300 и тройниковым соединением DN 1400x300 магистрального газопровода произошло в результате зарождения трещиноподобного дефекта от несплавления корневого слоя шва кольцевого сварного соединения «отвод-ответвление тройника» при строительстве газопровода. <i>Организационные причины:</i>	-	Пострадавших нет. Экономический ущерб с учетом затрат на ликвидацию – 40 522 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		В ходе эксплуатации магистрального газопровода при его техническом диагностировании не применялось внешнее дефектоскопическое обследование с использованием методов неразрушающего контроля; фактическое техническое состояние магистрального газопровода в ходе периодического диагностирования обвязки кранового узла на 60,5 км проводилось в недостаточном объеме; организация, проводившая экспертизу промышленной безопасности участка магистрального газопровода не обеспечила объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении, что привело к неверной оценке фактического состояния сооружения. <i>Прочие причины:</i> Смещением и изменением физико-механических свойств грунтов в зоне обвязки линейного кранового узла, изменение природно-климатических факторов и снижение несущей способности в зоне вечной мерзлоты возникновение напряженного состояния с непроектными нагрузками.		
13.01.2021 ПАО «Газпром» АО «Газпром газораспределение Саранск» Надземный межпоселковый стальной распределительный газопровод высокого давления II категории (0,55 МПа), Дн114, предназначен для газоснабжения потребителей с. Берсенеvские Выселки, Лямбирский район, республика Мордовия. Непосредственное место повреждения газопровода с. Берсенеvские Выселки, ул Луговая д.33.	Повреждение разрушение технических устройств (разрыв сварного шва на II - образный компенсаторе Дн114).	В результате дорожно-транспортного происшествия был допущен наезд спецтехникой на газопровод при проезде через II – образный компенсатор из-за чего произошло смещение газопровода с опор и последующее разрушение сварного соединения стального газопровода, а также утечка газа без последующего воспламенения. <i>Технические причины аварии:</i> Механическое повреждение надземного участка стального газопровода высокого давления в результате дорожно-транспортного происшествия (сдвиг газопровода с опор). <i>Организационные причины:</i> При проектировании газопровода, проектной организацией не в полном объеме были учтены возможные риски, связанные с расположением газопровода вблизи автомобильной дороги. Не обеспечен комплекс мероприятий, включая мониторинг грунтовых условий при эксплуатации ОПО.	В результате дорожно-транспортного происшествия был допущен наезд спецтехникой на газопровод при проезде через II – образный компенсатор из-за чего произошло смещение газопровода с опор и последующее разрушение сварного соединения стального газопровода, а также утечка газа без последующего воспламенения.	Пострадавших нет. От газоснабжения было отключено 342 абонента. Выполнен ремонт газопровода (труба стальная Дн114 L=1,10м, отвод стальной Дн114 2шт.). Экономический ущерб от аварии составил 69879 рублей.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
26.02.2021 ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Надым» Уральский федеральный округ, Тюменская область, ЯНАО, Надымский район, Юбилейное газоконденсатное месторождение	Разрушение технических устройств с возгоранием	На опасном производственном объекте «Участок комплексной подготовки газа Юбилейное нефтегазоконденсатное месторождение» произошла разгерметизация технологического трубопровода с последующим возгоранием. <i>Технические причины аварии:</i> -Несоответствие качества сварного соединения технологического трубопровода к байпасной линии требованиям, действующим на момент строительства. -Наличие кристаллогидратной пробки из-за несоблюдения рабочих параметров в технологическом трубопроводе. <i>Организационные причины аварии:</i> Не обеспечен в полном объеме контроль и проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на ОПО; Не обеспечено соблюдение технологических параметров работы технологического трубопровода; Неудовлетворительно осуществлялись мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО.	Приостановлена добыча углеводородного сырья Юбилейного нефтегазоконденсатного месторождения, объем не добытой продукции в результате аварии составил 585,6 млн. м3.	Пострадавших нет. Сумма ущерба составляет 445,8 млн. рублей.
06.03.2021 ООО «Запсибтрансгаз» Участок магистрального продуктов «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» 619-660 км	Выброс опасного вещества.	На подводном переходе участка продуктопровода Ду 530 мм «Резервная нитка, участок между КУ 635 км и КУ 641 км», «Участок магистрального продуктопровода Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ 619-660км, в результате разгерметизации произошел выход широкой фракции легких углеводородов с последующим возгоранием. <i>Технические причины аварии:</i> Дефект околошовной зоны приведший к разгерметизации продуктопровода с выходом широкой фракции легких углеводородов и ее последующим возгоранием. <i>Организационные причины аварии:</i> В ходе эксплуатации не обеспечен контроль технического состоянии подводной части резервной нитки через реку Обь с применением установленных методов технического диагностирования;	-	Пострадавших нет. Экономический ущерб – 23 645 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		Не применены установленные проектной документацией методы технического диагностирования для обеспечения контроля технического состояния резервной линии подводного перехода через реку; Не обеспечена полнота и объективность исследований при проведении экспертиз промышленной безопасности магистрального трубопровода, что привело к неверной оценке и прогнозам технического состояния объекта экспертизы.		
14.01.2022 ООО «МНКТ» Республика Татарстан, Нурлатский район, Западно- Бурейкинское месторождение	Выброс опасных веществ	На опасном производственном объекте «Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов Западно-Бурейкинского месторождения нефти» ООО «МНКТ» II класса опасности, рег.№А43-01898-0034 произошел неконтролируемый выброс опасного вещества. <i>Технические причины аварии:</i> Коррозия внутренней поверхности напорного трубопровода на участках скопления дефектов металла; В ходе металлографического анализа было обнаружено большое количество неметаллических включений в материале трубопровода. <i>Организационные причины аварии:</i> Отсутствует проектная документация на напорный нефтепровод; Состояние антикоррозионного покрытия неудовлетворительное и не соответствует ГОСТ Р 51164-98; Система электрохимической защиты не обеспечивает эффективную защиту трубопровода.	-	Прямые потери составили более 39,7 тонн с содержанием нефти 99,0 - 99,92%. Затраты на локализацию места аварии, вывоз грунта и привлечение специальной техники - 7,5 млн. рублей. Продолжительность простоя – 10 часов.
06.02.2022 ООО «РН-Уватнефтегаз» Тюменская область, Уватский район, Усть-Тегусское месторождение	выброс газоводонефтяной эмульсии	Разгерметизация трубопровода по нижней образующей с полным раскрытием трубопровода, выброс газоводонефтяной эмульсии на площади 7600 м ² , расчетный объем излившейся жидкости (93, 4 тонны нефти с учетом обводненности). <i>Технические причины аварии:</i> Разрушение трубопровода вследствие развития интенсивной внешней коррозии, связанной с нарушением наружной изоляции; Выполненные диагностические работы не обеспечили безопасную эксплуатацию нефтегазосборного трубопровода.	Поврежден участок нефтегазосборного трубопровода протяженностью 10 метров. На 4 суток остановлен фонд скважин в количестве 159 скважин с режимом 41 127 м ³ /сутки.	Двое пострадавших, один из которых погиб. Прямые убытки: 2 653 789 руб. Затраты на локализацию, ликвидацию аварии и расследование причин аварии: 40 080 руб. Социально-экономические потери: 6 842 493 руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		<i>Организационные причины аварии:</i> Невыполнение плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах; Неприостановление работ на аварийном участке трубопровода при обнаружении выхода нефтяной эмульсии. <i>Прочие причины аварии:</i> Некачественно выполненные работы по устройству наружной изоляции фасонного изделия трубопровода.		Экологический ущерб: 17 941 500 руб.
04.04.2022 ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Чайковский» 1535 км участка магистрального газопровода «Уренгой-Центр 2»	Разрушение участка трубопровода.	При транспортировке газа произошло разрушение на 1535 км магистрального газопровода «Уренгой – Центр 2» с возгоранием газа. <i>Технические причины аварии:</i> Вследствие сочетания ускоренного износа металла трубы под действием высоких эксплуатационных нагрузок и разрушения антикоррозионного наружного изоляционного слоя произошло образование стресс-коррозионного дефекта трубы по линии сплавления продольного заводского шва с основным металлом трубы, с последующим развитием сквозной трещины. <i>Организационные причины аварии:</i> Эксплуатирующая организация не обеспечила безопасную эксплуатацию участка магистрального газопровода в соответствии с требованиями промышленной безопасности; Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, в части обеспечения эксплуатационной надежности, со стороны ответственных должностных лиц не осуществлялся должным образом.		Пострадавших нет. Экономический ущерб – 39 685 тыс. руб.
15.04.2022 ПАО «СИБУР Холдинг» «Няганьгазпереработка» - филиал АО «СибурТюменьГаз» Площадка переработки попутного нефтяного газа Южно-Балыкского ГПЗ	Выброс опасных веществ	При ведении технологического процесса на блоке осушки газа на установке низкотемпературной конденсации в районе фильтров произошла разгерметизация технологического трубопровода углеводородного конденсата, с последующим истечением горючего газа и возгоранием. <i>Технические причины аварии:</i> Образование кристаллогидратов на клапане-регуляторе с последующим разрывом паронитовой прокладки в следствие	Повреждены технологические трубопроводы и аппараты, запорная арматура, металлоконструкции, теплоизоляция.	Пострадавших нет. 3. Экономический ущерб от аварии составил 66,2 тыс. рублей.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		отсутствия обогрева технологического трубопровода углеводородного конденсата, газа осушенного, газа регенерации, газа охлаждения, без возможности дренирования участка. <i>Организационные причины аварии:</i> Отсутствие контроля обслуживающим персоналом и инженерно-технических работников за работоспособностью системы теплоносителя тупикового участка трубопровода; Отсутствие контроля за параметрами проведения технологического процесса в соответствии с технологическим регламентом.		

Анализ основных причин произошедших аварий позволил выделить следующие взаимосвязанные группы причин, характеризующиеся:

- отказами оборудования – 15%;
- ошибочными действиями персонала – 65 %;
- внешними воздействиями техногенного характера – 20 %.

Проведем сравнительный анализ распределения аварий на объектах магистрального трубопроводного транспорта и подземного хранения газа на основании данных Годовых отчетов о деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 2019÷2022 гг. по видам и представим полученный результат в таблице 1.3.4.

Распределение аварий на объектах магистрального трубопроводного транспорта по видам аварий (газопроводы)

Таблица 1.3.4.

Виды аварий	Число аварий			
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	сл.	сл.	сл.	сл.
Конструктивные недостатки	–	–	–	–
Брак строительства / изготовления	–	–	–	–
Коррозия металла трубы (КРН)	1	1	–	–
Ошибочные действия персонала при эксплуатации	2	–	2	4
Износ оборудования	–	–	–	–
Воздействие стихийных явлений природного происхождения	–	–	–	–
Механическое воздействие	1	1	1	–
Итого:	4	2	3	4

1.4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий

На ООО «Южно-Приобский ГПЗ» для проведения работ по локализации и ликвидации последствий аварий имеются необходимые силы и средства.

На опасном производственном объекте ООО «Южно-Приобский ГПЗ» в качестве противоаварийных используются следующие силы и средства:

1. Обученный и аттестованный оперативный персонал, который осуществляет, который осуществляет первоочередные действия при возникновении аварии на опасном производственном объекте (ОПО).

Готовность руководителей, специалистов и персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» к действиям в условиях аварии или угрозы возникновения чрезвычайной ситуации, возможности управления технологическим процессом при аварии, складывается из теоретических знаний и практических навыков персонала, а также обеспеченности материальными ресурсами, предназначенными для локализации аварии и ликвидации ее последствий.

2. ООО «Южно-Приобский ГПЗ» заключен договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием ООО «Защита Югры» об оказании услуг по предупреждению и тушению пожаров и связанных с ними газоспасательных и аварийно-спасательных работ на объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ». Выполнение данных работ осуществляет профилактический состав и газоспасатели поста пожарной части аварийно-спасательного формирования ООО «Защита Югры», имеющего лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в населённых пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры.

Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Защита Югры»

аттестовано отраслевой комиссией Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического на право ведения аварийно-спасательных работ: поисково-спасательные работы, газоспасательные работы, аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров. Пожарная часть укомплектована необходимым снаряжением и оборудованием для действий в очаге пожара.

3. В состав аварийно-спасательных формирований постоянной готовности для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО предприятия входит бригада медработников фельдшерского пункта (фельдшер, водитель), функциями которой является оказание первой медицинской помощи пострадавшим при авариях, ЧС. Фельдшерский пункт работает круглосуточно, имеет лицензию на право осуществления медицинской деятельности. Пострадавшим во время аварии, ЧС оказывается первая неотложная помощь, а затем они доставляются в лечебное учреждение – Окружную Клиническую Больницу (ОКБ) г. Ханты-Мансийск. При необходимости, привлекается оперативная бригада медработников Центра Медицины Катастроф, территориально расположенная на территории опорной базы промысла (ОБП) в двух километрах от Южно-Приобского ГПЗ.

Медицинские работники здравпункта также проводят профилактическую работу и проверку санитарного состояния на объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

4. Охрану территории предприятия осуществляет круглосуточно стационарный пост частной охранной организации, которая обеспечивает пропускной режим и охрану объектов от проникновения посторонних лиц, беспрепятственный въезд и продвижение на территории завода аварийно-спасательных служб, сил и средств, участвующих в локализации и ликвидации последствий аварии, ЧС.

Наблюдение за охраняемым периметром ведется с помощью технических средств, размещенных в специальном помещении.

Пропускной и внутриобъектовый режимы контролируются охраной на всех точках доступа на территорию предприятия. Отслеживание обстановки и её изменений на внутренней территории и ближайшем окружении осуществляется в круглосуточном режиме, в том числе путем патрулирования пешим порядком и на дежурных автомобилях.

После отмены аварийного положения Ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) ремонтно-механический участок цеха компримирования и транспортировки газа (ЦКиТГ), служба главного механика, служба главного метролога, служба главного энергетика, отдел материально-технического обеспечения и транспорта (ОМТО и Т) приступают к ликвидации последствий аварии.

При необходимости выполнения большого объема работ по локализации и ликвидации аварии привлекаются сторонние организации, имеющие соответствующие лицензии, с которыми заключены договора:

- на оказание автотранспортных услуг специализированной техникой, легковым и пассажирским транспортом;
- на оказание услуг по эксплуатации, обслуживанию и текущему ремонту электроэнергетического оборудования;
- на оказание услуг по эксплуатации, техническому обслуживанию (ТО), текущему ремонту зданий и сооружений объектов противопожарного тушения, тепло-, водоснабжения и водоотведения, теплоэнергетического оборудования, дымовых и вентиляционных труб, систем вентиляции, артезианских скважин, установок водоподготовки, станций очистки бытовых сточных вод, сетей теплоснабжения и канализации, оборудования и сетей топливоснабжения котельных установок, автоматизации.

1.5. Организация взаимодействия сил и средств

При получении информации об угрозе или возникновении аварии начальник смены цеха компримирования и транспортировки газа ООО «Южно-Приобский ГПЗ» оповещает все аварийно-спасательные службы посредством телефонной связи, приводит в готовность и направляет к месту аварии имеющиеся силы и средства, которые немедленно приступают к выполнению задач по предназначению:

- профессиональное аварийно-спасательное формирование – спасение людей, оказание первой помощи пострадавшим, тушение пожаров, газоспасательные работы в зоне аварии; ликвидация аварий, связанных с разгерметизацией оборудования, выбросами в окружающую среду взрывоопасных и токсичных веществ;
- персонал охранной организации – обеспечение свободного въезда и передвижения спецтехники, участвующей в локализации и ликвидации аварии, оцепление района аварии по указанным командиром отделения ГСС границам, обеспечение сохранности материальных ценностей, эвакуируемых из зоны аварии, охрана объектов предприятия;
- оперативная бригада медработников Центра Медицины Катастроф, медработники фельдшерского пункта – оказание неотложной медицинской помощи и организация экстренной госпитализации пострадавших.

Координацию действий персонала объекта и всех привлекаемых подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии, осуществляет Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

Действия имеющихся сил и средств ООО «Южно-Приобский ГПЗ» по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также взаимодействие с другими организациями осуществляются в соответствии с «Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», разработанным, утвержденным и согласованным с ГУ МЧС РФ по ХМАО-Югре.

Допуск аварийно-спасательных служб на территорию предприятия, в случае возникновения аварии, осуществляется беспрепятственно при включенной звуковой и световой сигнализации на транспортных средствах с уведомлением начальника смены, либо по его распоряжению. Контроль пребывания указанных служб осуществляет персонал охранной организации.

Взаимодействие с постом круглосуточного дежурства, пожарной частью и газоспасателями осуществляется согласно «Инструкции по взаимодействию обслуживающего персонала ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», пожарной части и газоспасателей при выполнении газоспасательных и аварийно-спасательных работ», (утверждена генеральным директором ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и руководителем аварийно-спасательного формирования).

В данной Инструкции подробно прописаны действия газоспасателей и технологического персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» при получении сигнала об аварии, обязанности персонала, главных специалистов предприятия (главного механика, главного энергетика, главного технолога и главного метролога) и должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии.

Разведка в районе чрезвычайной ситуации, прогнозирование обстановки при аварии, наблюдение за состоянием окружающей среды организуется силами газоспасательной службы аварийно-спасательного формирования по указанию и под руководством старшего командира аварийно-спасательного формирования (руководителя газоспасательными работами).

Для ликвидации крупной, затяжной аварии привлекаются силы и средства ПАСФ ООО «Защита Югры» Приобского месторождения, персонал охранной организации Приобского месторождения.

В случае недостаточности объектовых сил и средств привлекаются территориальные силы и средства:

- 7 ПСО ФПС ГПС Главного управления МЧС России по ХМАО-Югре;

- экипажи БУ ХМАО-Югры «Ханты-Мансийская городская клиническая станция скорой медицинской помощи»;
- подразделения КУ «Центр медицины катастроф» г. Ханты-Мансийск;
- подразделения органов управления внутренних дел МО УВД «Ханты-Мансийский».

По прибытию территориальных сил и средств организовывается их взаимодействие с объектовыми силами и средствами.

Во исполнение Федерального закона от 21.12.1994 г. №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 г. №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», решением Совета директоров ООО «Южно-Приобский ГПЗ» утверждено «Положение о комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (далее – КЧС и ОПБ) ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (далее также – Общество), которое определяет её основные задачи, организацию и порядок работы.

Состав КЧС и ОПБ утверждаются приказом Генерального директора Общества. Председателем КЧС и ОПБ Общества назначается главный инженер - первый заместитель генерального директора. В состав КЧС и ОПБ включаются должностные лица из руководящих работников и специалистов Общества, участие которых необходимо в принятии решений по выполнению задач, возложенных на КЧС и ОПБ.

КЧС и ОПБ является координирующим органом управления, на которую возлагается определение основных направлений организационной деятельности, направленной на решение задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС), обеспечение безопасности производственного персонала, уменьшению ущерба от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, управления силами и средствами при ликвидации ЧС и всестороннего обеспечения их действий, а также повышение устойчивости функционирования объектов Общества.

Решения КЧС и ОПБ, принятые в пределах её компетенции, являются обязательными для выполнения всеми должностными лицами Общества.

В целях обмена информацией об угрозе возникновения и при возникновении ЧС, а также в процессе ликвидации ЧС, – КЧС и ОПБ Общества, взаимодействует с КЧС и ОПБ ООО «Газпромнефть-Хантос», АО «СибурТюменьГаз» и, при необходимости, с КЧС и ОПБ и близ расположенных объектов, административными органами города Ханты-Мансийска и Ханты-Мансийского района, общественными организациями и с информационными службами, в том числе при подготовке материалов для средств массовой информации (при необходимости).

КЧС и ОПБ Общества имеет право:

- принимать, в пределах своей компетенции решения, необходимые для совершенствования и обеспечения постоянного функционирования КЧС и ОПБ Общества по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС и их последствий, контролировать их выполнение;
- выносить главные проблемы по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, повышения устойчивости функционирования объектов Общества, для обсуждения на уровне Правления и Совета директоров Общества;
- запрашивать от руководителей подразделений объектов информацию, связанную с предупреждением и ликвидацией ЧС;
- привлекать персонал, личный состав аварийно-спасательных формирований, технические и транспортные средства для ликвидации ЧС и их последствий;
- устанавливать, при необходимости, особый режим работы и поведения в зоне ЧС;
- приостанавливать функционирование отдельных участков и объектов в целом, при непосредственной угрозе техногенных аварий, стихийных бедствий и катастроф;
- привлекать необходимых специалистов к проведению экспертиз потенциально опасных объектов и участков производства, и осуществлять контроль за их безопасным

функционированием;

- контролировать выполнение нормативно-правовых актов Российской Федерации, а также локальных нормативных актов Общества по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС и обеспечения пожарной безопасности;
- готовить предложения Генеральному директору Общества по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, обеспечения пожарной безопасности;
- ходатайствовать о привлечении в установленном порядке сил и средств функциональных и территориальных подсистем РСЧС к выполнению необходимых спасательных и аварийно-восстановительных работ;
- привлекать руководителей и работников подразделений Общества для подготовки справочных и других материалов к заседанию КЧС и ОПБ;
- вносить соответствующие предложения и готовить проекты необходимых документов по вопросам, требующим решений Генерального директора Общества;
- приглашать, при необходимости, представителей Общества и подрядных организаций для участия в заседании КЧС и ОПБ по решению Председателя Комиссии.

В зависимости от обстановки и масштаба прогнозируемой или возникшей, согласно нормативно-правовых актов Российской Федерации, а также локальных нормативных актов Общества, КЧС и ОПБ может функционировать в режимах:

- повседневной деятельности – при нормальной радиационной, химической, биологической (бактериологической), сейсмической и гидрометеорологической обстановке;
- повышенной готовности – при угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций;
- чрезвычайной ситуации – при возникновении и ликвидации ЧС мирного и военного времени.

При функционировании КЧС и ОПБ в режиме «повседневной деятельности» - осуществляется планирование и заблаговременное проведение комплекса мероприятий, направленных на предупреждение ЧС, снижение риска их возникновения, сохранение здоровья работников Общества и подрядных организаций, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения.

В режиме чрезвычайной ситуации КЧС и ОПБ взаимодействует с:

- учреждениями и организациями на подведомственной объекту территории;
- единой дежурно-диспетчерской службой (ЕДДС) Администрации МО Ханты-Мансийский район;
- центром управления в кризисных ситуациях (ЦУКС) Главного управления МЧС России по ХМАО – Югре;
- КЧС и ОПБ ООО «Газпромнефть-Хантос», АО «СибурТюменьГаз»;
- УФСБ по ХМАО-Югре, МВД РФ по ХМАО-Югре, прокуратурой по ХМАО-Югре;
- председателем КЧС и ОПБ ХМАО-Югры.

Взаимодействие с аварийно-спасательными службами города обеспечивается наличием телефонной связи с оперативным дежурным ЕДДС Ханты-Мансийского района.

Взаимодействие с Муниципальным казенным учреждением Ханты-Мансийского района «Управление гражданской защиты» осуществляется по вопросам оперативного оповещения и связи со звеньями территориальных подсистем РСЧС. В случае крупномасштабной аварии, организуется передвижной пункт управления, который обеспечивает выделение необходимых сил и средств территориальной подсистемы РСЧС.

Взаимодействие с Управлением здравоохранения администрации субъектов РФ осуществляется в случае необходимости привлечения к аварийно-спасательным работам медицинских учреждений г. Ханты-Мансийска, которые организуют медицинскую защиту населения, рабочего персонала, несение дежурства, оказание помощи пострадавшим и их доставки в соответствующие медицинские учреждения.

С целью установления порядка действий и взаимодействия дежурного персонала дежурно-диспетчерской службы Общества и Муниципального бюджетного учреждения Единой Дежурно-Диспетчерской Службы (ЕДДС) Муниципального казенного учреждения

Ханты-Мансийского района «Управление гражданской защиты» (МКУ Ханты-Мансийского района «УГЗ») разработан Регламент действий дежурного персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и ЕДДС МКУ Ханты-Мансийского района «УГЗ» при получении сообщений от структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС).

1.6. Состав и дислокация сил и средств

Для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ» привлекаются силы и средства профессионального аварийно-спасательного формирования ООО «Защита Югры» на договорной основе, медработники здравпункта, а также оперативная бригада медработников Центра Медицины Катастроф и персонал охранной организации на договорной основе.

На случай возникновения крупномасштабной аварии с возможностью перехода её в разряд ЧС, когда возникает риск большого ущерба, в т.ч. нанесения ущерба населению, предусмотрена возможность привлечения дополнительных сил и средств из состава сил и средств постоянной готовности функциональной и территориальной подсистемы РСЧС по ХМАО-Югре, г. Ханты-Мансийска.

Силы и средства, привлекаемые для локализации аварии и ликвидации ее последствий, а именно: стационарный пост охранного предприятия, расположены на территории основной производственной площадки ООО «Южно-Приобский ГПЗ», и обеспечивают время прибытия на место аварии в течение 3 минут.

Оперативная бригада медработников Центра Медицины Катастроф, бригада медработников здравпункта (фельдшер, водитель), функциями которой является оказание первой медицинской помощи пострадавшим при авариях территориально расположены на территории опорной базы промысла (ОБП) в двух километрах от Южно-Приобского ГПЗ, обеспечивают время прибытия на место аварии в течение 5 минут.

Оснащенность здравпункта позволяет оказать необходимую медицинскую помощь пострадавшим. Бригады скорой помощи имеют медикаменты, перевязочные материалы, дефибрилляторы, аппараты для масочного наркоза и другое медицинское имущество.

Выдача медицинских средств и материально-технического имущества осуществляется по мере необходимости. Обеспеченность медицинскими средствами защиты составляет 100 %.

Профилактический состав и газоспасатели поста пожарной части профессионального аварийно-спасательного формирования ООО «Защита Югры», на договорной основе при вахтовом режиме работы осуществляют деятельность по предупреждению и тушению пожаров на объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

Общая штатная численность двух вахтовых смен – 13 человек:

- группа профилактики – 2 человека;
- командир отделения-газоспасатель – 2 человека;
- пожарный-газоспасатель – 7 человек;
- водитель-газоспасатель – 2 человека.

В боевом расчете поста ежедневно находится один автомобиль АКТ 6.0/1000-60/20 (65111) - автомобиль комбинированного тушения на базе шасси КАМАЗ, оборудованный емкостью для воды объемом 6 м³, емкостью для пенообразователя объемом 1 м³, емкостью для огнетушащего порошка, вместимостью 1 тонна, оснащенный пожарно-техническим и газоспасательным вооружением.

Отделение ГСС ООО «Защита Югры», в составе 5 человек, осуществляют круглосуточное дежурство в течение вахтовой смены. Выезд отделения газоспасателей по сигналу «Тревога» осуществляется из гаража пожарной части ООО «Защита Югры» по охране ЮЛТ Приобского месторождения на автомобиле АКТ 6.0/1000-60/20 (65111), оснащенный газоспасательным оборудованием, приборами, аппаратами и инструментами согласно табеля положенности, а именно: индивидуальными дыхательными аппаратами АП «Омега»;

газодымозащитным комплектом ГДЗК-У; спасательными устройствами СУ (панорамными масками); датчиками неподвижного состояния газоспасателя (прикреплены к боевой одежде); комплектами дыхательными ИВЛ КД-МП-В; комплектами теплоотражательных костюмов (ТОК-200); защитными изолирующими костюмами «СПЛЕШ», Л-1; сигнализаторами горючих газов СГГ-20 микро; анемометрами-термометрами X-LineAeroTemp; фонарями взрывозащищенными; домкратом пневматическим ПД-10; баллоном со сжатым воздухом и тройником для пневмодомкрата; накладками маслобензостойкими марки МБС (М), накладками кислотощелочестойкими марки ТМКЩ (К); набором пластырей резиновых 74x32 см (44x32 см), стяжками и хомутами; носилками спасательными МЧС (тканевые); лестницами веревочными ЛВС-12; санитарной сумкой с укладкой «Фест»; противогазами ГП-5; набором искробезопасного инструмента; лебедкой ленточной рычажной (УЛКПП); диэлектрическими средствами защиты; ломового-шанцевым инструментом; автомобильной и носимыми радиостанциями.

Аварийно-спасательная служба ООО «Защита Югры» дислоцируется на территории ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение, южная часть, следовательно, время доставки сил и средств на опасный производственный объект будет составлять 5-7 минут в зависимости от погодных условий.

Для выполнения работ по тушению пожаров при аварии на объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ» могут быть задействованы силы и средства пожарной части ООО «Защита Югры» Приобского месторождения. Штатная численность личного состава пожарной части ООО «Защита Югры» Приобского месторождения составляет 50 чел., в боевом расчете находится пожарная техника, укомплектованная пожарно-техническим вооружением и оборудованием.

Количество пожарной и вспомогательной техники – 5 единиц, в том числе:

- пожарные автоцистерны на шасси Урал, КАМАЗ – 2 единицы;
- пожарная насосная станция ПНС-110 – 1 единица;
- автомобиль рукавный АР-2 – 1 единица;
- пожарный пеноподъемник на шасси МЗКТ – 1 единица.

Для доставки дополнительного оборудования, пожарно-технического вооружения и газоспасательного оборудования используются оперативные автомашины пожарной части: Газ-27057 (ГАЗель грузопассажирская) и УАЗ-315195.

Принимающие участие в ликвидации последствий аварий ремонтно-механический участок ЦКиТГ, служба главного механика, служба главного метролога, служба главного энергетика, отдел материально-технического обеспечения и транспорта (ОМТО и Т), а также работники организаций, оказывающих услуги на договорной основе (автотранспортные услуги; услуги по эксплуатации, обслуживанию и текущему ремонту электроэнергетического оборудования (ТО и ТР ЭО); услуги по эксплуатации, техническому обслуживанию (ТО), текущему ремонту зданий и сооружений объектов противопожарного тушения, тепло и водоснабжения и водоотведения, теплоэнергетического оборудования) находятся на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ», что позволяет им прибыть на место аварии безотлагательно.

Технические средства, предназначенные для локализации и ликвидации последствий аварий силами работников ООО «Южно-Приобский ГПЗ» включают в себя следующие составляющие:

- технические устройства, сооружения, системы, предназначенные для аварийного освобождения технологических блоков и технологических систем: специальное оборудование технологических установок или специальные системы аварийного освобождения, факельные хозяйства установок и др.;
- технические устройства, здания, сооружения, системы, предназначенные для обеспечения аварийного участка инертными средами (азот, пар);
- технические устройства, здания, сооружения, системы, предназначенные для обеспечения аварийного участка средствами пожаротушения (вода, пенообразователь, иные средства пожаротушения);

- технические устройства, здания, сооружения, системы, предназначенные для обнаружения возгорания и подачи средств пожаротушения (вода, пенообразователь, иные средства пожаротушения);
- приборы КИП и А, датчики обнаружения загазованности, технические средства оповещения о возникновении аварии;
- технические устройства, и программные модули систем управления и автоматизированной противоаварийной защиты в помещении управления (в операторной);
- технические устройства с дистанционным управлением в составе технологической системы, расположенные по месту, и предназначенные для осуществления отключения аварийных участков, переключения технологических потоков и т.п. (арматура с дистанционным управлением, аварийные клапаны, и др.);
- технические устройства с ручным управлением в составе технологической системы, расположенные по месту, и предназначенные для осуществления ручного отключения аварийных участков, переключения технологических потоков и т.п. (арматура с ручным приводом и др.);
- средства мобильной связи работников ООО «Южно-Приобский ГПЗ», предназначенные для использования при выполнении производственных заданий, в т.ч. при выполнении работ по локализации и ликвидации последствий аварий;
- набор инструментов, материалов, средств индивидуальной защиты, используемых при выполнении работ по локализации и ликвидации последствий аварий.

Кроме этого, на технологических установках, входящих в состав опасного производственного объекта – Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения имеются необходимые инструменты, материалы, приспособления и средства индивидуальной защиты.

Для проведения работ по локализации и ликвидации последствий аварий на предприятии имеется система связи, локальная система оповещения, созданы резервы финансовых и материальных ресурсов.

Беспрепятственный въезд и продвижение на территории завода аварийно-спасательных служб, сил и средств, участвующих в локализации и ликвидации последствий аварии обеспечивает персонал охранной организации.

Для обеспечения беспрепятственного ввода и передвижения на ОПО сил и средств ликвидации последствий аварии производственные площадки расположены с учётом обеспечения нормального въезда на их территорию машин и специальной техники с целью проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций.

Расстояния между наружными установками, сооружениями, производственными зданиями и оборудованием приняты с учетом возможности свободного проезда пожарных автомобилей и создания зоны оцепления.

На территории проложены внутриплощадочные дороги с твердым покрытием, обеспечивающие подъезды ко всем зданиям и сооружениям, предусмотрены площадки для размещения спецтехники при проведении работ по ликвидации последствий аварии.

Места дислокации противоаварийных сил для проведения работ по локализации и ликвидации последствий аварий, расположенных на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ», представлены на рисунке 1.6.1.

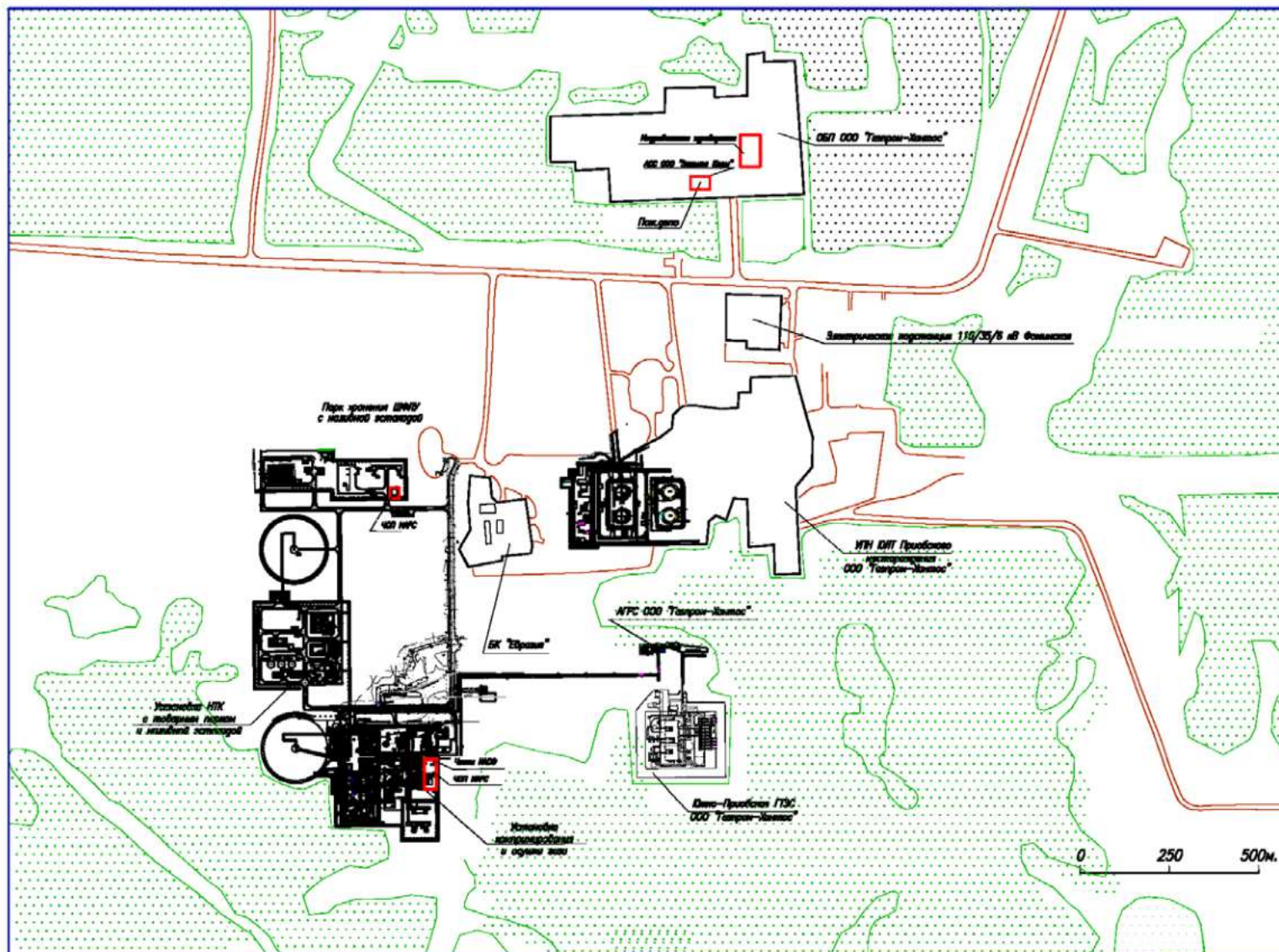


Рисунок 1.6.1. – Места дислокации противоаварийных сил для проведения работ по локализации и ликвидации последствий аварий, расположенных на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

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

Необходимый и достаточный уровень профессиональной и противоаварийной подготовки персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» обеспечивается подбором работников, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к выполнению производственных обязанностей, организацией и проведением инструктажей, повышением квалификации и профессиональным обучением, системой противоаварийной подготовки.

Подготовка и аттестация руководителей, специалистов и других работников предприятия проводится в соответствии с требованиями статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Профессиональная и противоаварийная подготовка персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» осуществляется в соответствии с:

- постановлением Правительства РФ от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда» (вместе с «Правилами обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда») и иных нормативных актов по охране труда;

- приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 459 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики» (Зарегистрировано в Минюсте России 15.06.2021 № 63872).

Обучение работников безопасным методам работы является одним из основных способов предупреждения производственного травматизма, аварий, пожаров и других происшествий на производстве.

Для реализации основных направлений по обеспечению безопасных условий труда, предупреждению (возникновения) чрезвычайных ситуаций, аварий и инцидентов, на предприятии разработано, утверждено решением Совета директоров ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и введено в действие «Положение о порядке профессиональной подготовки, обучения, проведения инструктажа и аттестации персонала в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды ООО «Южно-Приобский ГПЗ», далее Положение.

В данном Положении определен порядок и виды проведения инструктажей, порядок организации профессионального обучения и переподготовки рабочих основных профессий, порядок повышения квалификации рабочих, организации стажировки и допуска к самостоятельной работе, порядок периодической проверки знаний рабочих, порядок обучения и аттестации руководителей и специалистов по охране труда, в области промышленной безопасности, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, порядок организации обучения пожарно-техническому минимуму и организация проверки знаний в области пожарной безопасности.

Настоящее Положение устанавливает единый порядок и периодичность направления работников Общества на прохождение курсов целевого назначения (далее – КЦН) с целью:

- систематического обновления знаний работников Общества для успешного и безопасного выполнения возложенных на них функциональных задач;

- подготовки работников к выполнению новых производственных задач, работа на опережение;

- снижения внеплановых потерь от промышленных рисков, вызванных недостаточным уровнем знаний, отсутствием необходимых допусков у работников, участвующих в выполнении технологических процессов основного и сервисного производства.

Курсы целевого назначения (КЦН) проходят все работники Общества, которым по своим функциональным обязанностям необходимо иметь дополнительные допуски для выполнения определенных видов работ.

Подготовка и проверка знаний по вопросам безопасности и охраны труда проводится в объеме соответствующих должностных обязанностей и обязанностей по профессии.

Общее руководство работой по обучению и ответственность за надлежащую организацию, своевременное и качественное обучение работников вопросам безопасности труда возлагается на генерального директора Общества, а в цехах (технологических установках) на их руководителей.

Методическое руководство и контроль за организацией и своевременным и качественным обучением работников возлагается:

- по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды – на отдел ПБ, ОТ и Э;

- по электробезопасности – на отдел главного энергетика.

Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ всех поступающих на работу лиц, а также лиц, переводимых на другую работу, проводится в течение месяца после приема на работу.

Перед допуском к самостоятельной работе все рабочие проходят инструктаж по безопасности и стажировку на рабочем месте. По характеру и времени проведения инструктажи по безопасности подразделяют на: вводный, первичный, повторный, внеплановый. После проведения первичного инструктажа по безопасности на рабочем месте проходят стажировку на конкретном рабочем месте под руководством опытных работников, назначенных приказом по организации. Этим же приказом определяется продолжительность стажировки (не менее 2 смен).

Все рабочие, в том числе выпускники ПТУ, лица, окончившие курсы начального обучения профессии в УКК, а также лица, имеющие квалификационные удостоверения, подтверждающие прохождение обучения профессии, перед допуском к самостоятельной работе проходят стажировку на рабочем месте под руководством опытного рабочего, имеющего более высокую квалификацию. Продолжительность стажировки устанавливается предприятием, но не может быть менее двух недель.

Закрепление стажера за опытным рабочим производится распоряжением по цеху, участку. После прохождения стажировки проверку теоретических знаний требований охраны труда и практических навыков безопасной работы работников рабочих профессий проводят непосредственные руководители работ в объеме знаний требований правил и инструкций по охране труда, а при необходимости – в объеме знаний дополнительных специальных требований безопасности и охраны труда.

Работники рабочих профессий проходят очередную проверку знаний требований охраны труда не реже одного раза в год.

Руководители и специалисты проходят обучение по охране труда в объеме должностных обязанностей при поступлении на работу в течение первого месяца, далее не реже чем один раз в три года.

Периодическая аттестация ИТР по вопросам промышленной безопасности проводится не реже чем один раз в пять лет.

Для проведения аттестации руководителей и специалистов по охране труда, промышленной безопасности приказом по заводу создана аттестационная комиссия предприятия, члены которой прошли подготовку и аттестованы территориальной аттестационной комиссией Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. По согласованию, в комиссию включается представитель территориального управления Ростехнадзора.

Аварийно-спасательное формирование ООО «Защита Югры» является профессиональным и обеспечивает постоянную готовность к локализации и ликвидации аварий, что подтверждается соответствующим свидетельством об аттестации и лицензиями.

Поддержание достаточного уровня профессиональной и противоаварийной подготовки

работников, привлекаемых на договорной основе сил и средств осуществляется:

- путем систематического обучения членов ПАСФ ООО «Защита Югры», организуемой командиром службы;
- повышением квалификации газоспасателей с их последующей переаттестацией на спасателя, которые проводятся 1 раз в 3 года на базе специализированной организации, имеющей соответствующие лицензии Ростехнадзора России и Минобрнауки России.

Газоспасатели ООО «Защита Югры» периодически проходят профессиональное обучение в специализированном Негосударственном частном образовательном учреждении дополнительного образования «Учебный центр безопасности» г. Сургут:

- по категории «Спасатель»;
- по работе с аварийно-спасательным оборудованием и инструментом;
- по программе «Организация и проведение газоспасательных работ в зоне ЧС»;
- по программе «Проведение работ по ликвидации последствий загрязнений окружающей среды нефтью и нефтепродуктами».

В течение года с газоспасателями, в рамках профессиональной подготовки, проводятся теоретические и практические занятия на базе пожарной части Приобского месторождения с отработкой действий по Планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).

Противоаварийная подготовка

Противоаварийная подготовка предусматривает:

- индивидуальные противоаварийные тренировки с персоналом при допуске к самостоятельной работе;
- учебно-тренировочные занятия по ПМЛА в составе вахты;
- внеочередные противоаварийные тренировки по предписаниям вышестоящих органов;
- противоаварийные учебные тревоги по ПМЛА с участием производственного персонала, аварийно-спасательного формирования ООО «Защита Югры», медицинской службы (здравпункта), службы безопасности и других служб организации по утвержденному графику.

Во время учебно-тренировочных занятий и учебных тревог оценивается эффективность и действенности мер по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО. По результатам проведения учебных тревог составляется акт, в котором дается оценка действиям всех служб и подразделений. При неудовлетворительных результатах учебной тревоги решением комиссии по проведению данной учебной тревоги назначается её повторное проведение.

Графики учебных тревог разрабатываются цехом К и ТГ совместно с руководителями подразделений, согласовываются аварийно-спасательной службой, начальником службы безопасности, с отделом ПБ, ОТ и Э и утверждаются руководителем предприятия.

Ответственными лицами за поддержание имеющихся сил и средств в установленной степени готовности к локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Южно-Приобский ГПЗ» являются:

- начальник отдела МТО и Т – за средства инженерного обеспечения (транспортная и специализированная техника), транспортное обеспечение, приготовление и прием пищи привлекаемых формирований;
- главный метролог - начальник отдела – за поддержание в постоянной готовности систем связи и оповещения в том числе в условиях ЧС;
- начальник отдела МТО и Т, начальник отдела ПБ, ОТ и Э – за техническое обеспечение (запас технических средств и ремонтных материалов);
- начальник отдела ПБ, ОТ и Э – за противопожарное и медицинское обеспечение;
- директор по безопасности – за охрану общественного порядка.

На ООО «Южно-Приобский ГПЗ» имеются решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом,

безопасности находящегося в нем производственного персонала и возможности управления процессом при аварии, ЧС.

Управление производственным процессом при аварии и ЧС осуществляется из центральной операторной здания служебно-эксплуатационного блока (СЭБ), в которой круглосуточно присутствует обслуживающий персонал, обеспечивающий регламентное функционирование объектов ГПЗ.

Здание служебно-эксплуатационного блока выполнено по проекту взрывоустойчивым (на избыточное давление взрывной волны – 14 кПа), общей вместимостью 80 человек, является местом укрытия производственного персонала работающей смены в случае аварии или чрезвычайной ситуации на опасном производственном объекте.

В здании СЭБ забор воздуха для приточных систем и системы кондиционирования воздуха осуществляется через воздухозаборную трубу не ниже 15 м с установкой противовзрывных устройств УЗС-1 и расширительных камер для снижения давления ударной волны. Выброс воздуха осуществляется через расширительные камеры и противовзрывные устройства УЗС-1, установленные в покрытии или в стенах.

Внутреннее оборудование систем жизнеобеспечения здания допускает непрерывное пребывание в нем расчетного количества укрываемых в режиме фильтровентиляции постоянно. При этом производственный персонал обеспечивается необходимым количеством средств индивидуальной защиты, которые находятся при себе, на рабочих местах и в здании СЭБ.

С целью обеспечения беспрепятственной эвакуации персонала при аварии:

- зданиях и на наружных установках разработаны, и на видных местах вывешены планы (схемы) эвакуации людей в случае пожара, а также предусмотрена система оповещения людей о пожаре;
- предусмотрено беспрепятственное движение людей по эвакуационным путям и через эвакуационные выходы, при этом здания категорий А и Б, открытые этажерки и площадки, предназначенные для обслуживания оборудования, оборудованы как минимум двумя эвакуационными выходами;
- ширина коридоров, марша лестницы, эвакуационного выхода (двери) из коридора наружу или на лестничную клетку соответствует нормативным требованиям.

1.8. Организация управления, связи и оповещения при авариях на объекте

На ООО «Южно-Приобский ГПЗ» созданы и поддерживаются в состоянии постоянной готовности следующие виды связи и сигнализации, которые используются для оповещения персонала, руководства предприятия, работников аппарата управления, аварийно-спасательных служб и нештатного аварийно-спасательного формирования, при возникновении аварий и ЧС различного характера на ОПО, а также оповещения персонала сторонних организаций на прилегающих территориях:

- административно-хозяйственная телефонная связь;
- система громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения;
- радиосвязь радиусом действия до 5 км;
- охранно-пожарная сигнализация.

Имеются следующие средства связи:

- телефонная связь по существующим каналам, в том числе с ЕДДС – 112 Ханты-Мансийского района;
- сотовая связь.

Порядок функционирования системы связи и оповещения по сбору и доведению информации об аварии регламентирован соответствующими нормативно-правовыми документами.

Объектовая система оповещения завода – система оповещения ГО включает в себя:

1. Аппаратуру двухсторонней громкоговорящей связи на базе оборудования компании INDUSTRONIC в составе: централи INTRON-D, настольных цифровых диспетчерских пультов управления 12DT002, устанавливаемых на рабочих местах операторов, переговорных

устройств и рупорных громкоговорителей, устанавливаемых на площадках технологического оборудования. Для передачи сигналов оповещения для лиц, находящихся на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ», персонала сторонних организаций и на прилегающей территории, предусмотрен цифровой усилитель в составе шкафа INTRON-D. Для передачи информации оператором используются диспетчерские пульта управления 12DT002. В качестве оповещателей предусмотрены взрывозащищенные рупорные громкоговорители серии DB4L-25 номинальной мощностью 25 Вт, подключаемые к центральному стиву INTRON-D.

2. Телефонную связь – свыше 65 абонентов (телефонные аппараты) Cisco 7962.

3. УКВ радиосвязь действием до 5 км.

Административно-хозяйственная телефонная связь

Административно-хозяйственная телефонная связь обеспечивает доступ посредством телефонных аппаратов, установленных в помещениях для обслуживающего персонала. Система административно-хозяйственной телефонной связи предоставляет следующие возможности:

- каждый телефонный аппарат обеспечивает передачу голосовых сообщений и доступ к справочному сервису;
- АТС имеет возможность присваивать классы обслуживания добавочным номерам и каналам для предоставления или запрещения прав доступа к междугородним и международным сетям;
- обеспечение проведения аудио-конференций;
- широкий диапазон функций для пользователей.

В помещениях с постоянным или временным присутствием персонала, расположенных на неопасных участках, установлены телефонные аппараты IP-телефонии Cisco 7962.

Система громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения

Система громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения предназначена для обеспечения двухсторонней связи между оператором и техническим персоналом, связанным одним технологическим процессом, персоналом, работающим снаружи на технологических установках, а также для оповещения персонала о пожаре на открытых площадках производственной зоны ГПЗ и парке готовой продукции ШФЛУ с наливной эстакадой.

Система громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения состоит из следующих компонентов: центральной стойки управления и контроля, дистанционных усилителей мощности в составе дистанционных панелей, главных распределительных коробок, станции вызова вне помещений, распределительных кабелей, кроссовых шкафов и соединительных коробок, громкоговорителей, специального программного обеспечения.

Основное оборудование системы – центральная стойка, располагающаяся в помещении узла связи в здании СЭБ с цифровым устройством управления компании INDUSTRONIC.

Устройства аварийной сигнализации системы оповещения используются в следующих целях:

- для оповещения о пожаре на территории;
- для трансляции сообщений ГО и ЧС;
- для трансляции аварийных сигналов;
- для аварийного голосового оповещения;
- для обычных голосовых сообщений.

С помощью системы громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения организуется прямая диспетчерская телефонная связь операторов с наиболее ответственными абонентами.

Система громкоговорящего оповещения имеет интерфейс с системой автоматической пожарной сигнализации с целью использования системы в интересах системы оповещения и управления эвакуацией (СОУЭ) персонала. При этом по сигналу могут быть запущены процедуры оповещения с предварительно записанными речевыми сообщениями, избирательным или общим вызовом по зонам или по всей площадке ООО «Южно-Приобский

ГПЗ». Включение звукового оповещения персонала о пожаре на открытых площадках производится в ручном режиме.

Система также имеет возможность трансляции сигнала эвакуационного сбора из центральной операторной здания СЭБ или непосредственно из системы управления.

Громкоговорители подключены к усилителям, расположенным в помещении узла связи здания СЭБ. Количество и размещение громкоговорителей выбрано таким образом, чтобы обеспечивалась слышимость в любой точке защищаемой территории с учетом шумового фона помещения.

Система громкоговорящего оповещения имеет возможность зонирования таким образом, что голосовые сообщения и аварийные сигналы адресуются конкретным зонам оповещения. Уровень звукового давления оповещателей выбран таким образом, чтобы обеспечить необходимый уровень слышимости на фоне производственного шума в каждой зоне охвата.

Звуковые сигналы системы оповещения обеспечивают общий уровень звука (уровень звука постоянного шума вместе со всеми сигналами, производимыми оповещателями) не менее 75 дБА на расстоянии 3 м от оповещателя, но не более 120 дБА.

Звуковые сигналы системы оповещения о пожаре обеспечивают уровень звука не менее чем на 15 дБА выше допустимого уровня звука постоянного шума в защищаемом помещении.

УКВ-радиосвязь

Система радиосвязи в диапазоне УКВ обеспечивает двустороннюю голосовую связь между персоналом, работающим на территории площадок, как при нормальных условиях эксплуатации, так и в случае аварии.

Система обеспечивает радиосвязь между переносными радиостанциями по территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и базовой радиостанцией, установленной на площадке компрессорной станции в помещении узла связи, а также переносных радиостанций между собой.

Количество переносных радиостанций Motorola DP4401Ex определено в соответствии с количеством и должностями эксплуатационного персонала и составляет 30 шт.

В качестве выносной антенны используется вертикальная всенаправленная антенна и диапазоном рабочих температур от минус 5 до плюс 50 (тип А7-VHF или аналог).

Зарядные устройства для аккумуляторов переносных радиостанций установлены в здании СЭБ.

Пожарная сигнализация

Для своевременного обнаружения очага возгорания и принятия мер по его ликвидации предусматривается система автоматической пожарной сигнализации (АПС).

Срабатывание одного безадресного автоматического пожарного извещателя в противопожарной зоне инициирует следующее:

- звуковую и визуальную сигнализацию «Внимание» на приборе приемно-контрольном, к которому подключен пожарный извещатель;
- звуковую и визуальную сигнализацию «Внимание» на ПКиУ «С2000М»;
- звуковую и визуальную сигнализацию «Внимание» на АРМ оператора.

Срабатывание двух автоматических безадресных пожарных извещателей в одной противопожарной зоне, одного адресно-аналогового пожарного извещателя (за исключением случаев управления автоматическими установками пожаротушения) или одного ручного пожарного извещателя инициирует следующее:

- звуковую и визуальную сигнализацию «Пожар» на приборе приемно-контрольном, к которому подключены пожарные извещатели;
- звуковую и визуальную сигнализацию «Пожар» на ПКиУ «С2000М»;
- звуковую и визуальную сигнализацию «Пожар» на АРМ оператора;
- звуковую и визуальную сигнализацию «Пожар» в пожарном депо;

Кроме того, в зависимости от расположения/конфигурации конкретной противопожарной зоны, при срабатывании системы пожарной сигнализации инициируется отключение систем вентиляции и кондиционирования, закрытие огнезадерживающих

клапанов вентиляционных систем (в зданиях и сооружениях).

Схема оповещения и порядок действий в случае аварии, чрезвычайной ситуации

При возникновении аварии, ЧС оповещение должностных лиц, аварийно-спасательных формирований, организаций и служб, ответственных за выполнение мероприятий по локализации и ликвидации аварий, ЧС осуществляется по схеме оповещения.

Учитывая, что ближайшие населенные пункты находятся на большом удалении от границ опасного объекта (10,7-19,5 км) и в зону действия поражающих факторов, в случае аварии на опасном объекте, не попадают, оповещение населения не предусматривается.

Для связи между участниками локализации и ликвидации аварии доступна сотовая связь и телефонная сеть общего пользования. Списки и адреса руководства и персонала объекта, которые должны быть извещены при аварии, находятся у дежурного начальника смены.

Номера телефонов оповещаемых лиц и организаций уточняются не реже одного раза в полгода.

При производстве работ по локализации и ликвидации аварий допускается применение сотовых телефонов для прямой связи между членами бригад.

Система управления, связи и оповещения должна отвечать следующим требованиям: оперативность, устойчивость, непрерывность, эффективность, достоверность передаваемой информации.

При получении информации об аварии или возникновении чрезвычайной ситуации дежурный начальник смены или по его указанию оператор смены:

- включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала в течении 30 секунд передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!»;
- сообщает об аварии:
 - диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры»;
 - дежурному электрику;
 - медработникам здравпункта, Центра Медицины Катастроф;
 - старшему смены охраны;
 - старшим смен соседних организаций;
- проводит оповещение руководящего состава, председателя КЧС и ОПБ и персонала предприятия согласно «Схеме оповещения» с использованием административно-хозяйственной телефонной связи, сотовой и УКВ-связи;
- оповещает членов КЧС и ОПБ (согласно списка оповещения), указав место и время сбора;
- организует взаимодействие со службой охраны для исключения несанкционированного пропуска людей на территорию предприятия;
- организует командный пункт;
- организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ на аварийном участке;
- информирует руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии.

Надежность работы средств автоматизации, средств оповещения, связи и аварийной сигнализации обеспечивается заключаемыми договорами на сервисное обслуживание средств автоматизации с подрядными организациями.

При получении сигнала об аварии на опасном производственном объекте, под руководством ответственного руководителя (ОРЛА), оперативный персонал подрядной организации обеспечивает бесперебойную работу систем и средств связи и оповещения для оповещения и управления силами и средствами при локализации и ликвидации аварий и ЧС на предприятии.

Схема оперативного информирования о происшествии организаций, должностных лиц, аварийно-спасательных формирований и служб, которые должны быть немедленно извещены об аварии на ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ» приведены на рисунке 1.8.1.

Порядок оповещения о происшествии на опасном производственном объекте

ООО «Южно-Приобский ГПЗ» приведена в таблице 1.8.1.

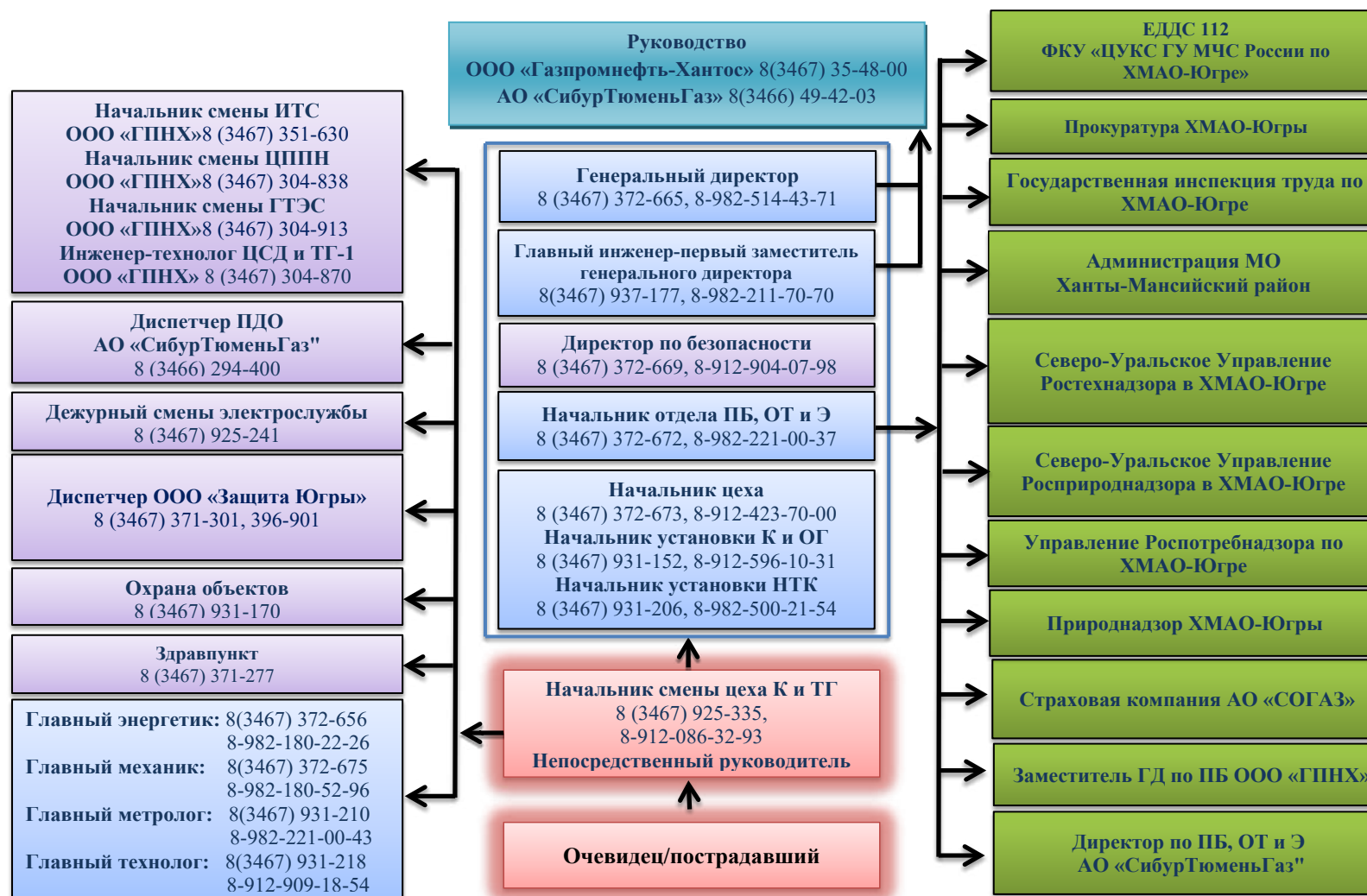
Весь состав обслуживающего персонала систему межпромысловых трубопроводов приобского месторождения обязан в течение 10-15 мин. (в зависимости от сложности ситуации) аварийно остановить технологический процесс согласно разделу по аварийной остановке технологического регламента. Дальнейшие действия осуществляет газоспасатели ПАСФ ООО «Защита Югры» согласно Специальным разделам настоящего Плана мероприятий, выполняя при этом указания Ответственного руководителя (ОРЛА).

После остановки технологического процесса, весь обслуживающий персонал эвакуируется в здание служебно-эксплуатационного блока (СЭБ), которое является местом укрытия производственного персонала работающей смены в случае аварии или чрезвычайной ситуации.

Основные действия и обязанности каждого члена КЧС и ПБ при ликвидации последствий аварий, ЧС определены в Положении «О комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

В настоящее время мониторинг и управление производственными процессами на ООО «Южно-Приобский ГПЗ» осуществляется автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП), состоящей из распределенной системы оперативного контроля и управления процессом (РСУ), осуществляющей оперативный контроль и управление технологическими процессами и системы автоматической противоаварийной защиты ПАЗ, повышенного, заранее определенного уровня надежности, осуществляющей безаварийное приведение процесса к рабочему (регламентному) режиму или к его остановке, и реализованной на базе программно-технического комплекса (ПТК) повышенной надежности. АСУ ТП заблокирована с системами сигнализации и оповещения.

Техническое обслуживание (ТО) средств автоматизации производится на договорной основе. Главной задачей структурных подразделений подрядной организации, при выполнении обязательств по договору на оказание услуг по техническому обслуживанию средств измерений и систем автоматизации, является обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по обеспечению работоспособности обслуживаемого оборудования. Техническое обслуживание средств автоматизации производится согласно утвержденных годовых графиков ТО средств измерений (СИ) и оборудования



- начальник смены цеха К и ТГ информирует самостоятельно;
- начальник смены цеха К и ТГ информирует самостоятельно, либо делегирует свободному оператору смены;
- информирует начальник ПБ, ОТ и Э Общества;
- информирует Генеральный директор, Главный инженер - первый заместитель генерального директора Общества.

Рисунок 1.8.1. – *Схема оперативного информирования о происшествии ООО «Южно-Приобский ГПЗ»*

Порядок оповещения о происшествии ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

Таблица 1.8.1.

№ п/п	Категория происшествия	Исполнитель оповещения	Способ оповещения	Получатель оповещения	Время оповещения	Время передачи оперативного сообщения
1	Крупное	Начальник смены цеха К и ТГ Общества	По телефону, любыми доступными средствами связи	Руководство Общества, Главные специалисты Общества, Директор по безопасности, начальник отдела ПБ, ОТ и Э, диспетчерские пункты АО «СТГ» и ООО «ГПНХ»	В течение 15-ти минут с момента происшествия	-
		Генеральный директор, главный инженер - первый заместитель генерального директора Общества		Руководство АО «СТГ», ООО «ГПНХ»		В течение 24 часов с момента происшествия
		Начальник отдела ПБ, ОТ и Э Общества		Руководители направления функции ПБ, ОТ и ООС АО «СТГ», ООО «ГПНХ»		
		Начальник отдела ПБ, ОТ и Э Общества	Оперативное сообщение о происшествии	Государственные надзорные органы	-	
2	Значительное	Начальник смены цеха К и ТГ Общества	По телефону, любыми доступными средствами связи	Руководство Общества, Главные специалисты Общества, Директор по безопасности, начальник отдела ПБ, ОТ и Э, диспетчерские пункты АО «СТГ» и ООО «ГПНХ»	В течение 30-ти минут с момента происшествия	-
		Генеральный директор, главный инженер - первый заместитель генерального директора Общества (при тяжелом и групповом несчастном случае, инциденте)		Руководство АО «СТГ», ООО «ГПНХ»		-
		Начальник отдела ПБ, ОТ и Э Общества	Оперативное сообщение о происшествии	Руководство АО «СТГ», ООО «ГПНХ», Руководители направления функции ПБ, ОТ и ООС АО «СТГ», ООО «ГПНХ»	-	В течение 24 часов с момента происшествия
		Начальник отдела ПБ, ОТ и Э Общества (при тяжелом и групповом несчастном случае, инциденте)	Оперативное сообщение о происшествии	Государственные надзорные органы		
3	Потенциально - опасное	Начальник смены цеха К и ТГ Общества	По телефону, любыми доступными средствами связи	Руководство Общества, Главные специалисты Общества, Директор по безопасности, начальник отдела ПБ, ОТ и Э, диспетчерские пункты АО «СТГ» и ООО «ГПНХ»	В течение 1-ого часа с момента происшествия	-
		Начальник смены цеха К и ТГ Общества	Оперативное сообщение о происшествии		-	В течение 24 часов с момента происшествия
		Начальник смены цеха К и ТГ Общества	Оперативное сообщение о происшествии	Диспетчерские пункты АО «СТГ» и ООО «ГПНХ»	-	
4	Предпосылка к происшествию	Начальник смены цеха К и ТГ Общества	Оперативное сообщение о происшествии	Руководство Общества, Главные специалисты Общества, Директор по безопасности, начальник отдела ПБ, ОТ и Э	-	В течение 24 часов с момента происшествия

Графики обслуживаемых СИ, подлежащих государственной поверке (калибровке) на всех объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ», в пределах зоны разграничения обслуживания, ежегодно составляют ответственные за метрологическое обеспечение лица структурного подразделения подрядной организации, согласовывают с главным метрологом – начальником отдела ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и утверждают у главного инженера – первого заместителя генерального директора ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

Порядок организационного взаимодействия и взаимоотношения между ООО «Южно-Приобский ГПЗ» и подрядной организацией при сервисном обслуживании систем и средств автоматизации определен регламентом взаимоотношений при проведении работ по сервисному обслуживанию систем и средств автоматизации объектов, являющимся приложением к договору.

1.9. Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

Организация взаимодействия с привлекаемыми силами и средствами осуществляется в случае недостаточности собственных сил и средств и осуществляется по следующим направлениям:

- уточняются границы действия каждого формирования;
- устанавливается порядок действий на смежных объектах, особенно при выполнении работ, которые могут представлять опасность для соседей или повлиять на их работу;
- согласовывается по времени и месту сосредоточения усилий при совместном выполнении особо важных и сложных работ;
- определяется система обмена данными об изменении обстановки и о результатах работ на смежных участках;
- устанавливается порядок оказания экстренной взаимной помощи;
- устанавливается способ связи и порядок информирования о ходе выполнения задач.

Система взаимного обмена информации между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий, а также по взаимодействию с другими организациями осуществляются в соответствии с «Планом действий ООО «Южно-Приобский ГПЗ» по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», разработанным, утвержденным и согласованным с ГУ МЧС РФ по ХМАО-Югре.

Взаимодействие и обмен информацией с пожарной частью и газоспасателями ООО «Защита Югры» осуществляется согласно «Инструкции по взаимодействию обслуживающего персонала ООО «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», пожарной части и газоспасателей ООО «Защита Югры» при выполнении газоспасательных и аварийно-спасательных работ». В данной Инструкции подробно прописаны действия газоспасателей ООО «Защита Югры» и технологического персонала ООО «Южно-Приобский ГПЗ» при получении сигнала об аварии, обязанности персонала, главных специалистов предприятия (главного механика, главного энергетика, главного технолога и главного метролога) и должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии.

Организация взаимодействия в режиме ЧС осуществляется по вопросам:

- оповещения о возникновении ЧС;
- о привлечении требуемых сил и средств, маршрута их выдвижения, месте встречи в районе ЧС;
- организации выполнения мероприятий по ликвидации аварии.

Оповещение организаций – участников локализации и ликвидации последствий аварий на опасном объекте – Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения будет осуществляться по схеме (рисунок 1.8.1 пункт 1.8 настоящего Плана мероприятий).

Координацию работ по локализации аварий, а также взаимодействие сил и средств с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварии

организует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ) в режиме повышенной готовности и режиме чрезвычайной ситуации.

В процессе сбора и обмена информацией о возникновении аварии, ЧС и ликвидации их последствий КЧС и ОПБ ООО «Южно-Приобский ГПЗ» взаимодействует дежурный начальник смены, по тел.: 8 (3467) 925-335, 8-912-086-32-93 с вышестоящими КЧС и ОПБ.

По плану взаимодействия на объекты ООО «Южно-Приобский ГПЗ» могут привлекаться силы и средства территориальной подсистемы РСЧС.

В состав оперативных сил, с которыми устанавливается взаимодействие при возникновении аварии, чрезвычайной ситуации включены организации:

- ООО «Защита Югры», тел. 8 (3467) 371-301, 396-901;
- Филиал КУ «Центроспас-Югория» по Ханты-Мансийскому району, тел. 8 (3467) 33-61-52 (01101);
- БУ ХМАО-Югры «Окружная клиническая больница», тел. 8 (3467) 365-365 (0033).

В условиях потери централизованного управления оперативные дежурные работают по своим инструкциям, по обстановке.

Донесения в штабы, в МКУ Ханты-Мансийского района «Управление гражданской защиты»; комиссии по ЧС и ОПБ Ханты-Мансийского района передаются по телефону, согласно установленного порядка и времени.

Взаимодействие с территориальными формированиями РСЧС, руководство ООО «Южно-Приобский ГПЗ», осуществляет через КЧС и ОПБ Ханты-Мансийского района. Ввод территориальных сил и средств в район чрезвычайной ситуации осуществляется последовательно, по мере их готовности к действиям в конкретно сложившейся обстановке.

Общее руководство проведением работ по ликвидации последствий аварии на объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ» осуществляет Главный инженер – первый заместитель генерального директора.

Службы оперативного реагирования муниципального образования, привлекаемые к ликвидации последствий аварии и ЧС на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ», взаимодействие с подразделениями, участвующими в ликвидации аварии осуществляют через Ответственного руководителя работ по ликвидации аварии (ОРЛА).

Взаимодействие и обмен информацией организуется по вопросам выработки решений, направленных на ограничение негативного техногенного воздействия, безопасного ведения работ по ликвидации последствий аварии или ЧС, соблюдения требований промышленной безопасности, проведения расследований возникновения аварии или чрезвычайной ситуации.

Взаимодействие по вопросам материального обеспечения, средствами защиты и специальной одеждой, привлекаемых формирований организуется в целях удовлетворения потребности задействованных сил и средств необходимыми материальными средствами, продовольствием, водой, одеждой и местами для отдыха.

Обеспечение материальными средствами, средствами защиты и специальной одеждой, необходимыми для выполнения формированиями мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии или ЧС возлагается на руководителей соответствующих формирований. Контроль за выполнением необходимых требований осуществляется главным инженером – председателем КЧС и ОПБ.

1.10. Первоочередные действия при получении сигнала об авариях на объекте

При получении сигнала об аварии на опасном производственном объекте – Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения:

1. Ответственный за локализацию и ликвидацию аварии (ОРЛА):

- оповещает сам или по его указанию, исходя из характера и масштабов аварии, руководство предприятия согласно списка оповещения (таблица 1.8.1 пункт 1.8 настоящего Плана мероприятий) и схеме оповещения (рисунок 1.8.1 пункт 1.8 настоящего Плана

мероприятий);

- оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала;
- убеждается в том, что:
 - с территории объекта эвакуированы люди, не принимающие участия в ликвидации аварии;
 - вызваны и приступили к ликвидации аварии аварийные службы;
 - сообщение об аварии получили смежные установки и организации, руководство предприятия;
 - пострадавшему персоналу оказывается медицинская помощь;
 - технические средства противоаварийной защиты задействованы и находятся в работоспособном состоянии;
 - прекращены все технологические операции, не связанные с локализацией и ликвидацией аварии в зоне воздействия поражающих факторов аварии;
 - освещение производственных помещений, установки и путей подъезда к ним соответствуют нормам;
 - персонал, принимающий участие в ликвидации аварии, обеспечен средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, материалами и инструментом;
 - по периметру опасной зоны обеспечено оцепление, выставлены предупреждающие знаки;
- совместно с руководством аварийно-спасательных служб оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для ликвидации аварии или об их усилении;
- принимает необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с локализацией и ликвидацией аварии, а также по своевременной доставке необходимых материалов и оборудования;
- выясняет причины аварии;
- обеспечивает работу аварийных и материальных складов, доставку материалов, инструмента и т.п. к месту аварии;
- координирует действия по локализации и ликвидации аварии с руководителями аварийно-спасательных служб (ГСС и ПЧ ООО «Защита Югры», здравпункта, охраны завода – персонал охранной организации), задействованных в ликвидации аварии;
- контролирует выполнение своих указаний и порядок выполнения работ по локализации и ликвидации аварии;
- информирует вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии;
- при аварийных работах продолжительностью более 6 часов, организует питание и отдых всех лиц, привлекаемых к ликвидации аварии;
- после ликвидации аварии отменяет аварийное положение.

2. Оперативный персонал:

- прекращают проведение всех работ, не связанных с локализацией и ликвидацией аварии на территории объекта;
- удаляют лиц, не принимающих участие в ликвидации аварии, в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра);
- устанавливают предупредительные знаки;
- организуют встречу аварийных служб;
- по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии.

3. Газоспасатели пожарного поста ПЧ АСФ ООО «Защита Югры»:

- прибывают на место аварии с учетом направления ветра;
- докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА);
- производят разведку, определяют характер произошедшей аварии, проверяют отсутствие людей в районе разгерметизации и принимают меры по эвакуации пострадавших:

при этом, при обнаружении немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем;

- до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь;
- немедленно приступают к ликвидации очагов возгорания;
- охлаждают стенки соседнего оборудования и коммуникаций;
- в средствах защиты дежурит со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии.

4. Дежурный смены электрослужбы:

- прибывает на место аварии с учетом направления ветра;
- докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА);
- по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение.

5. Сотрудники охранной организации:

- прибывают на место аварии с учетом направления ветра;
- докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА);
- выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии границам (ОРЛА);
- по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления;
- обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

6. Медработники здравпункта:

- прибывают на место аварии с учетом направления ветра;
- докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА);
- оказывают медицинскую помощь пострадавшим;
- дежурят на месте до полной ликвидации аварии;
- вызывают (при необходимости) силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют доставку пострадавших в медицинское учреждение.

8. Работники, не занятые ведением технологического процесса, получив сообщение об аварии, обязаны предупредить окружающих об угрозе и выходить из опасной зоны в направлениях, указанных в сообщениях аварийно-спасательных служб или ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Председатель КЧС и ПБ принимает решение на круглосуточное дежурство членов комиссии до вывода аварийного объекта на регламентный режим работы.

1.11. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий

Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) – подразделений сил постоянной готовности по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте – Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения указаны в Специальных разделах настоящего Плана мероприятий, где детально рассматриваются возможные сценарии развития аварий, действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований).

1.12. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения

Решения по беспрепятственной эвакуации и обеспечению безопасности населения при возможных чрезвычайных ситуациях не разрабатывались в связи с отсутствием населенных пунктов, которые могут оказаться в зоне действия поражающих факторов возможной аварии на опасном объекте и на прилегающей к этой зоне территории.

Основными мероприятиями при проведении работ по локализации и ликвидации последствий аварий по защите здоровья и жизни людей, работающих или находящихся в опасной зоне, являются:

- ограждение зоны аварии;
- организация охраны и ограничение доступа в район аварии;
- организация дежурства бригад скорой помощи и пожарных в районе аварии;
- соблюдение мер противопожарной безопасности;
- оказание помощи пострадавшим, их эвакуация и лечение;
- организация мониторинга окружающей среды в зоне аварии;
- приведение в готовность приемных отделений больниц для приема пострадавших.

Первичное оцепление места аварии и усиление режима допуска людей (в т.ч. третьих лиц) и транспорта к местам проведения аварийно-спасательных работ осуществляется персоналом службы охраны.

Параллельно осуществляется оперативное оповещение и взаимодействие с Администрацией МО Ханты-Мансийского района, ГУ МЧС России по ХМАО-Югре, МВД РФ по ХМАО-Югре, которые, в свою очередь, принимают основные меры к ограничению доступа к месту аварии.

Медицинское обеспечение организуется в целях своевременного оказания медицинской помощи рабочим, служащим, а также эвакуации их в лечебные учреждения.

Своевременная первая доврачебная помощь пострадавшим (до оказания помощи медицинским работником) оказывается газоспасателями ПАСФ ООО «Защита Югры»: расспросы пострадавшего, осмотр поврежденного участка, определение характера повреждения (ушиб, ожог, отравление и т.д.) и, по возможности, степень его тяжести.

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

В соответствии с требованиями Федеральных законов № 68-ФЗ от 21.12.1994 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» на ООО «Южно-Приобский ГПЗ» приказом генерального директора «О создании резерва материальных ресурсов» определена потребность и создан объектовый резерв материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Помимо этого, приказом генерального директора «О создании резерва финансовых средств» на ООО «Южно-Приобский ГПЗ» создан резерв финансовых средств Общества для локализации и ликвидации последствий аварий.

Резерв материальных ресурсов включает в себя средства индивидуальной защиты, медицинское имущество/медикаменты, продовольствие/пищевое сырье, оснастку/приспособления/инструмент и другое оборудования для проведения АСДНР при локализации и ликвидации последствий аварий и ЧС природного и техногенного характера.

При создании резервов учтены прогнозируемые виды и масштабы аварии, предполагаемый объем работ по их ликвидации, а также максимально возможное использование имеющихся сил и средств для локализации и ликвидации последствий аварии на опасном объекте с наиболее тяжелыми последствиями.

Сведения о наличии материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на опасном объекте ООО «Южно-Приобский ГПЗ» приведены в Приложении 3 к настоящему Плану мероприятий.

На предприятии имеются резервные источники электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, системы связи, обеспечивающие функционирование опасного объекта при авариях и ЧС и действие аварийно-спасательных формирований при локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций:

1. Схема электроснабжения выполнена таким образом, чтобы обеспечить питание

конечных потребителей от независимых источников в соответствии с категорией надежности электроснабжения, установленной на основании Правил устройства электроустановок (ПУЭ) и проектной документации в виде:

- А) 2-х дизельных электростанции 400 кВт и 800 кВт:
 - ДЭС-400 кВт: двигатель QSX 15-G8, генератор STAMFORD, АКБ 6СТ-190 (2 шт.);
 - ДЭС-800 кВт: двигатель Perkins, генератор LL 7124P, АКБ (2 шт.);
- Б) блоков бесперебойного питания типа APS Energia и A.EATON, расположенных:
 - в помещении 2КТП2 10/0, 4 кВ (тит. 400) характеристика W-170 кВА, U=400 В, I-258 А;
 - в здании СЭБ (тит. 301), характеристика - W-30 кВА, U = 400 В, I-45,5 А и W-40 кВА, U = 400 В, I-125;
 - в помещении 2КТП 1, 2 10/0,4 кВт (тит. 410/1), характеристика W-40 кВА, U=400 В, I-125 А;
 - в помещении 2КТП 6/0,4 кВт (тит. 410/2), характеристика W-40 кВА, U=400 В, I-125 А.

2. Газоснабжение – резервная подача газа осуществляется по 2-м независимым линиям: «Газопровод Южно-Приобский ГПЗ – врезка в газопровод «Приобская КС-1-ЮБ ГПК» диаметром 325 мм с давлением 7,8 МПа и газопроводу «Газоснабжение г. Ханты-Мансийска и посёлков Ханты-Мансийского района» диаметром 426 мм и давлением 7,5 МПа.

3. Подача воды на производственно-технические нужды предусмотрена посредством водозабора из артезианских скважин №1, 2, 3, 4. В качестве резервных источников предусмотрены резервуары производственно-противопожарного запаса:

- на территории установки компримирования и осушки газа - резервуары №604/1, 604/2, объемом 1000 м³ каждый;
- на установке низкотемпературной конденсации с парком хранения ШФЛУ и наливной эстакадой - резервуары №624/3, 624/4, 624/5, объемом по 3000 м³ и 625/1, 625/2 по 300 м³ каждый.

Снабжение питьевой водой осуществляется путем доставки бутилированной воды, резервное снабжение которой осуществляется путем формирования запаса на складе из расчета на 7 дней.

4. Для оповещения и управления силами и средствами при локализации и ликвидации аварий и ЧС на предприятии имеются следующие независимые системы и средства связи и оповещения:

- система оповещения, в т. числе оповещение оперативного дежурного ЕДДС муниципального казенного учреждения Ханты-Мансийского района «Управление гражданской защиты»;
- административно-хозяйственная связь;
- система громкоговорящей производственно-диспетчерской связи и оповещения;
- радиостанции взрывозащищенного исполнения.

В течение 10 рабочих дней после ликвидации аварии в ООО «Южно-Приобский ГПЗ» разрабатывается и утверждается график восстановления резервов финансовых и материальных ресурсов, использованных в ходе ликвидации аварии.

При аварии или ЧС, нанеших вред другим юридическим и физическим лицам, возмещение ущерба, оказание материальной помощи пострадавшим и их семьям осуществляется за счет средств страхования опасного производственного объекта, на основании договора страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Положения Банка России от 28.12.2016 № 574-П «О правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»

опасный производственный объект «Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» застрахован за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Организация работы по приведению в готовность технических средств, предназначенных для локализации и ликвидации последствий аварий, включает в себя:

- издание организационно-распорядительных документов о приведении в готовность к использованию технических средств;
- ведение паспортов на технические средства;
- ведение эксплуатационной технической документации;
- соблюдение установленных нормативных сроков технических осмотров, технического обслуживания технических средств и своевременное проведение текущего ремонта.

Техническое обслуживание и ремонт средств для локализации и ликвидации аварий производится обслуживающим персоналом согласно годовым графикам технического обслуживания и ремонта. Первоочередной проверке работоспособности и восстановление работоспособности после завершения работ по ликвидации последствий аварий подлежат технические средства доставки персонала в зону аварии и средства локализации аварии. О всех произведенных работах обслуживающий персонал делает запись в журнале.

Проверка готовности к использованию имеющихся в ООО «Южно-Приобский ГПЗ» технических средств для ликвидации аварии осуществляется в ходе проводимых проверок готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

Ответственность за выполнение работ по локализации и ликвидации последствий аварий несет генеральный директор ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ (ПЛАНЫ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ)

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
Уровень «А»			
А-1.1.1.* Разгерметизация (разрушение) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры или оборудования (АТБ-1÷7) с выбросом попутного нефтяного газа.	1. Характерный шум, свист истекающего газа под давлением из трубопровода. 2. Внезапно появившийся и быстро усиливающийся запах углеводородов, загазованность прилегающей территории. 3. Регистрация падения давления на нагнетании компрессора (насоса). 4. Срабатывание аварийной свето-звуковой сигнализации по загазованности по месту и на АРМ оператора. 5. Снижение расхода газа по приборам контроля.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение блока (участка трубопровода) запорной арматурой. 2. Останов компрессора (насоса). 3. Освобождение аварийного участка трубопровода от продукта. 4. Сброс давления с трубопроводов и аппаратов. 5. Исключение источников зажигания. 6. Уборка разлива жидкой фазы углеводородов (углеводородного конденсата). 7. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 8. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны,	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены (до прибытия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является Ответственным руководителем (ОРЛА)) или, по его указанию оператор смены: 1. Включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!». 2. Согласно схеме оповещения и списку оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА) сообщает об аварии: – диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику цеха; – дежурному смены электрослужбы; – медработникам здравпункта; – старшему смены охранной организации. 3. При необходимости сообщает: – начальнику смены ЦППН ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ГТЭС. 4. Осуществляет сам или по его распоряжению оператор смены оповещение должностных лиц, аварийно-спасательного формирования и служб в соответствии со схемой и списком оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА). 5. Дает указание оперативному персоналу: – прекратить все виды работ на территории объекта; – принять неотложные меры по эвакуации людей с территории в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и, по возможности, дистанционно с АРМ отсечь аварийный участок трубопровода, аварийное оборудование; – сбросить давление газа на факел, (при необходимости) перейти на ручное переключение запорной арматуры;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		регулирующие клапаны на аппаратах и трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР). 6. Первичные средства пожаротушения. 7. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 8. Средства связи и оповещения.	– установить предупредительные знаки; – организовать встречу аварийных служб. 6. Организует командный пункт, осуществляет взаимодействие с членами ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры». 7. Организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ по ликвидации аварии на аварийном участке. 8. Информировывает руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника цеха докладывает о своих действиях и действиях персонала, неисправном оборудовании и количестве пострадавших. Начальник цеха (ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на уровне «А»): 1. Немедленно прибывает на командный пункт. 2. Оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала. 3. Осуществляет координацию действий персонала, ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» и других служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии. 4. Информировывает вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии. Оперативный персонал: - прекращают проведение всех работ; - эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); - исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; - устанавливают предупредительные знаки; - организуют встречу аварийных служб; - по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии. - по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: ○ прекращают подачу продукта на аварийный участок; ○ при выбросе газовой фазы закрывают соответствующую запорную арматуру: №51-1-1 на линии подачи ПНГ от Южно-Приобской КС, №51-9-2 на линии выхода ПНГ на КС-1 ЮБ ГПК; - определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; - при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода прекращают прием - подачу продукта, отсекают блок запорной арматурой; - по возможности, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; - при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА),

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		9. Технические средства АСС и ПЧ.	производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкция по безопасной остановке технологического процесса Системы межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» и технологических инструкций площадки; - постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии; – проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). - по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) (с использованием изолирующих средств защиты): - в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; - место разлива углеводородного конденсата на открытой площадке засыпают сухим песком, с последующим удалением и обезвреживанием; - постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. 4. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение загорания жидкости; – организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай загорания; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
А-1.1.2 Разгерметизация ёмкости, компрессора, оборудования спец	1. Характерный шум, свист истекающего газа под давлением. 2. Внезапно появившийся и быстро	<i>Способы локализации и ликвидации аварии</i> 1. Ограждение опасной зоны, перекрытие подъездных путей.	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены (до прибытия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является Ответственным руководителем (ОРЛА)) или, по его

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
автотранспорта с выбросом метанола.	усиливающийся запах углеводородов, загазованность прилегающей территории.	<i>Средства локализации и ликвидации аварии</i> 1. Оперативная система связи. 2. Аварийный комплект инструментов.	указанию оператор смены: 1. Включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!». 2. Согласно схеме оповещения и списку оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА) сообщает об аварии: – диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику цеха; – дежурному смены электрослужбы; – медработникам здравпункта; – старшему смены охранной организации. 3. При необходимости сообщает: – начальнику смены ЦППН ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ГТЭС. 4. Осуществляет сам или по его распоряжению оператор смены оповещение должностных лиц, аварийно-спасательного формирования и служб в соответствии со схемой и списком оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА). 5. Дает указание оперативному персоналу: – прекратить все виды работ на территории объекта; – принять неотложные меры по эвакуации людей с территории в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и, по возможности, дистанционно с АРМ отсечь аварийный участок трубопровода, аварийное оборудование; – сбросить давление газа на факел, (при необходимости) перейти на ручное переключение запорной арматуры; – установить предупредительные знаки; – организовать встречу аварийных служб. 6. Организует командный пункт, осуществляет взаимодействие с членами ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры». 7. Организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ по ликвидации аварии на аварийном участке. 8. Информировывает руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника цеха докладывает о своих действиях и действиях персонала,

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			неисправном оборудовании и количестве пострадавших. Начальник цеха (ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на уровне «А»): 1. Немедленно прибывает на командный пункт. 2. Оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала. 3. Осуществляет координацию действий персонала, ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» и других служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии. 4. Информировывает вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии. Оперативный персонал: - прекращают проведение всех работ; - эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); - исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; - устанавливают предупредительные знаки; - организуют встречу аварийных служб; - по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; - по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: ○ прекращают подачу продукта на аварийный участок; — определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; — прекращают прием метанола из автоцистерн, закрыв ручную арматуру на трубопроводах приема метанола; — при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода прекращают прием - подачу продукта, отсекают блок запорной арматурой; — по возможности, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; — при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса компримирования и осушки газа» и технологических инструкций цеха; — постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии; – проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). -по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) (с использованием изолирующих средств защиты): ○ в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; ○ место разлива углеводородного конденсата на открытой площадке засыпают сухим песком, с последующим удалением и обезвреживанием; -постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. 4. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение загорания жидкости; – организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай загорания; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: 1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
А-1.1.3 Взрыв облака паровоздушной смеси на открытой площадке.	1. Загазованность территории, образование облака газовоздушной смеси. 2. Резкий хлопок. 3. Огненная вспышка. 4. Наличие видимых разрушений оборудования и коммуникаций, зданий и сооружений 5. Срабатывание аварийной сигнализации.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение блока запорной арматурой. 2. Автоматическое закрытие электроприводной арматуры на входе, выходе трубопровода. 3. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 4. Локализация очагов загорания выбросов.	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены (до прибытия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является Ответственным руководителем (ОРЛА)) или, по его указанию оператор смены: 1. Включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!». 2. Согласно схеме оповещения и списку оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА) сообщает об аварии: – диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику цеха;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		5. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной	– дежурному смены электрослужбы; – медработникам здравпункта; – старшему смены охранной организации. 3. При необходимости сообщает: – начальнику смены ЦППН ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ГТЭС. 4. Осуществляет сам или по его распоряжению оператор смены оповещение должностных лиц, аварийно-спасательного формирования и служб в соответствии со схемой и списком оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА). 5. Дает указание оперативному персоналу: – прекратить все виды работ на территории объекта; – принять неотложные меры по эвакуации людей с территории в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и, по возможности, дистанционно с АРМ отсечь аварийный участок трубопровода, аварийное оборудование; – сбросить давление газа на факел, (при необходимости) перейти на ручное переключение запорной арматуры; – установить предупредительные знаки; – организовать встречу аварийных служб. 6. Организует командный пункт, осуществляет взаимодействие с членами ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры». 7. Организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ по ликвидации аварии на аварийном участке. 8. Информировать руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника цеха докладывает о своих действиях и действиях персонала, неисправном оборудовании и количестве пострадавших. Начальник цеха (ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на уровне «А»): 1. Немедленно прибывает на командный пункт. 2. Оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала. 3. Осуществляет координацию действий персонала, ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» и других служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии. 4. Информировать вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии. Оперативный персонал:

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР). 6. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 7. Первичные средства пожаротушения. 8. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 9. Средства связи и оповещения. 10. Технические средства АСС и ПЧ.	-прекращают проведение всех работ; -эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); -исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; -устанавливают предупредительные знаки; -организуют встречу аварийных служб; -по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; -по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: ○ прекращают подачу продукта на аварийный участок; ○ по возможности отсекают блок - закрывают соответствующую запорную арматуру: №51-1-1 на линии подачи ПНГ от Южно-Приобской КС, №51-9-2 на линии выхода ПНГ на КС-1 ЮБ ГПК; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса установки компримирования и осушки газа» и технологических инструкций цеха; – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Доклаживают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии; – проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). -по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) (с использованием изолирующих средств защиты): ○ в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			о место разлива углеводородного конденсата на открытой площадке засыпают сухим песком, с последующим удалением и обезвреживанием; -постоянно информируют ответственного руководителя о состоянии работ по ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение загорания жидкости; – организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай загорания; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранный организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: 1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; – после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
А-1.1.4 Факельное горение на открытой площадке.	1. Пламя, дым. 2. Появившийся запах дыма, продуктов горения. 3. Срабатывание аварийной сигнализации.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение блока (аппарата) запорной арматурой. 2. Автоматическое закрытие пневмоприводной арматуры на входе, выходе установки. 3. Сброс остаточного давления газа на продувочную свечу рассеивания. 4. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 5. Локализация очагов загорания. 6. Охлаждение стенок соседнего оборудования и коммуникаций. 7. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением,	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены (до прибытия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является Ответственным руководителем (ОРЛА)) или, по его указанию оператор смены: 1. Включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!». 2. Согласно схеме оповещения и списку оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА) сообщает об аварии: – диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику цеха; – дежурному смене электрослужбы; – медработникам здравпункта; – старшему смены охранной организации. 3. При необходимости сообщает: – начальнику смены ЦППН ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ГТЭС. 4. Осуществляет сам или по его распоряжению оператор смены оповещение должностных лиц, аварийно-спасательного формирования и служб в соответствии со схемой и списком оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА). 5. Дает указание оперативному персоналу: – прекратить все виды работ на территории объекта; – принять неотложные меры по эвакуации людей с территории в безопасном направлении;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на аппаратах и трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР). 6. Дренажная емкость для аварийного сброса продукта. 7. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты.	– по возможности, дистанционно с АРМ, принять меры по остановке, отсечении оборудования; – сбросить давление газа на продувочную свечу рассеивания (при необходимости) перейти на ручное переключение запорной арматуры; – установить предупредительные знаки; – организовать встречу аварийных служб. 6. Организует командный пункт, осуществляет взаимодействие с членами ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры». 7. Организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ по ликвидации аварии на аварийном участке. 8. Информировывает руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника цеха докладывает о своих действиях и действиях персонала, неисправном оборудовании и количестве пострадавших. Начальник цеха (ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на уровне «А»): 1. Немедленно прибывает на командный пункт. 2. Оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала. 3. Осуществляет координацию действий персонала, ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» и других служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии. 4. Информировывает вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии. Оперативный персонал: -прекращают проведение всех работ; -эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); -исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; -устанавливают предупредительные знаки; -организуют встречу аварийных служб; -по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; -по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: - прекращают подачу продукта на аварийный участок; - по возможности отсекают блок - закрывают соответствующую запорную арматуру: №51-1-1 на линии подачи ПНГ от Южно-Приобской КС, №51-9-2 на линии выхода ПНГ на КС-1 ЮБ ГПК; - определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		8. Первичные средства пожаротушения. 9. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 10. Средства связи и оповещения. 11. Технические средства АСС и ПЧ.	- при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода прекращают прием - подачу продукта, отсекают блок запорной арматурой; - по возможности, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; - при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций цеха; – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии, проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА); – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. 4. Дежурный караул ПЧ: – производят полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – осуществляет тушение пожара; – осуществляет охлаждение и защиту технологических коммуникаций от воздействия пламени; – в средствах защиты со средствами пожаротушения на случай возгорания дежурят до полной ликвидации аварии; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: 1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
А-1.1.5 Пожар разлития на открытой площадке.	1. Пламя, дым. 2. Появившийся запах дыма, продуктов горения.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены (до прибытия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является Ответственным руководителем (ОРЛА)) или, по его

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
	3. Срабатывание аварийной сигнализации.	блока (аппарата) запорной арматурой. 2. Автоматическое закрытие пневмоприводной арматуры на входе, выходе установки. 3. Сброс остаточного давления газа на продувочную свечу рассеивания. 4. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 5. Локализация очагов загорания. 6. Охлаждение стенок соседнего оборудования и коммуникаций. 7. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на аппаратах и трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием	указанию оператор смены: 1. Включает систему громкоговорящего оповещения на пульте управления и после звукового сигнала передаёт речевое сообщение, начиная с фразы «Внимание всем!». 2. Согласно схеме оповещения и списку оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА) сообщает об аварии: – диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику цеха; – дежурному смены электрослужбы; – медработникам здравпункта; – старшему смены охранной организации. 3. При необходимости сообщает: – начальнику смены ЦППН ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ГТЭС. 4. Осуществляет сам или по его распоряжению оператор смены оповещение должностных лиц, аварийно-спасательного формирования и служб в соответствии со схемой и списком оповещения (см. Общие разделы настоящего ПМЛА). 5. Дает указание оперативному персоналу: – прекратить все виды работ на территории объекта; – принять неотложные меры по эвакуации людей с территории в безопасном направлении; – принять меры по остановке, отсечении оборудования; – сбросить давление газа на продувочную свечу рассеивания (при необходимости) перейти на ручное переключение запорной арматуры; – установить предупредительные знаки; – организовать встречу аварийных служб. 6. Организует командный пункт, осуществляет взаимодействие с членами ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры». 7. Организует выдачу нарядов-допусков к местам проведения работ по ликвидации аварии на аварийном участке. 8. Информировать руководство предприятия о принятых мерах, состоянии работ по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника смены докладывает о своих действиях и действиях персонала, неисправном оборудовании и количестве пострадавших.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР). 6. Дренажная емкость для аварийного сброса продукта. 7. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 8. Первичные средства пожаротушения. 9. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 10. Средства связи и оповещения. 12. Технические средства АСС и ПЧ.	Начальник цеха (ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) на уровне «А»): 1. Немедленно прибывает на командный пункт. 2. Оценивает обстановку и выясняет состояние и наличие технологического персонала. 3. Осуществляет координацию действий персонала, ГСС и ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» и других служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии. 4. Информировывает вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии. Оперативный персонал: -прекращают проведение всех работ; -эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); -исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; -устанавливают предупредительные знаки; -организуют встречу аварийных служб; -по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; -по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: ○ прекращают подачу продукта на аварийный участок; ○ по возможности отсекают блок - закрывают соответствующую запорную арматуру: №51-1-1 на линии подачи ПНГ от Южно-Приобской КС, №51-9-2 на линии выхода ПНГ на КС-1 ЮБ ГПК; ○ определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; ○ при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода прекращают прием - подачу продукта, отсекают блок запорной арматурой; ○ по возможности, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций цеха; – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии; – проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА); – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Дежурный караул ПЧ: – производят полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – осуществляет тушение пожара; – осуществляет охлаждение и защиту технологических коммуникаций от воздействия пламени; – в средствах защиты со средствами пожаротушения на случай возгорания дежурят до полной ликвидации аварии; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: 1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; – после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
Уровень «Б»			
Б-1.1.1 → В-1.1.1 Взрыв облака газовой смеси на открытой площадке	1. Разгерметизация трубопроводов или оборудования. 2. Наличие пролива продукта. 3. Загазованность территории, резкий запах паров углеводородов, спирта. 4. Резкий хлопок. 5. Огненная вспышка. 6. Наличие видимых разрушений оборудования и коммуникаций, зданий и сооружений.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение блока запорной арматурой. 2. Автоматическое закрытие электроприводной арматуры на входе, выходе трубопровода. 3. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 4. Локализация очагов загорания выбросов. 5. Организация работ по устранению причин и последствий аварии.	Первый заметивший аварию окриком предупреждает всех людей, находящихся в районе аварии, и сообщает начальнику смены любым доступным способом или по тел. 8 (3467) 925-335, 925-358, 8-912-086-32-93. Начальник смены сообщает об аварии: - диспетчеру АСС ООО «Защита Югры» (предоставив краткую информацию); - начальнику цеха – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации первичной аварии (ОРЛА) на уровне «А»; - руководству предприятия. Начальник цеха: - сообщает об аварии руководителям аварийно-спасательных служб (АСС ООО «Защита Югры», охранной организации) медработникам здравпункта, задействованных в ликвидации первичной аварии, согласовывает с ними дальнейшие действия и организует оперативный инструктаж персоналу, участвующему в ликвидации аварии; - организует оперативные предупреждения об опасности персонала объекта, попадающего в зону возможного воздействия поражающих факторов аварии; - выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) уровня «Б» до прибытия главного инженера – первого заместителя генерального директора ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или лица, его замещающего.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
	7. Предупредительная световая, звуковая сигнализация.	<i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР).	Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (при переходе аварии на уровень «Б» ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или лицо, его замещающее): - убеждается в том, что: - с территории объекта эвакуированы люди, не принимающие участия в ликвидации аварии; - вызваны и приступили к ликвидации аварии аварийные службы; - сообщение об аварии получили смежные установки и организации, руководство предприятия; - пострадавшему персоналу оказывается медицинская помощь; - технические средства противоаварийной защиты задействованы и находятся в работоспособном состоянии; - прекращены все технологические операции, не связанные с локализацией и ликвидацией аварии в зоне воздействия поражающих факторов аварии; - освещение производственных помещений, наружных установок и путей подъезда к ним соответствуют нормам; - персонал, принимающий участие в ликвидации аварии, обеспечен средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, материалами и инструментом; - по периметру опасной зоны обеспечено оцепление, выставлены предупреждающие знаки; - определено место штаба по локализации и ликвидации аварии; - совместно с руководителями аварийно-спасательных служб оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; - выясняет причины аварии, принимает решение о безопасной остановке технологического процесса близрасположенных ОПО, попадающих в зону возможного воздействия поражающих факторов аварии и дает соответствующие указания персоналу; - принимает необходимые меры 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 по своевременной доставке необходимых материалов и оборудования; - обеспечивает работу аварийных и материальных складов и доставку материалов, инструмента и т.п. к месту аварии; - координирует действия по локализации и ликвидации аварии с руководителями аварийно-спасательных служб (ГСС и ПЧ ООО «Защита Югры», здравпункта, охраны завода – охранная организация), задействованных в ликвидации аварии;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		7. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 8. Первичные средства пожаротушения. 9. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 10. Средства связи и оповещения. 11. Технические средства АСС и ПЧ.	- контролирует выполнение своих указаний и порядок выполнения работ по локализации и ликвидации аварии; - информирует вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии; - после ликвидации аварии отменяет аварийное положение. Оперативный персонал: - прекращают проведение всех работ; - эвакуируются в безопасном направлении (в зависимости от направления ветра); - исключают наличие источников зажигания в зоне разгерметизации; - устанавливают предупредительные знаки; - организуют встречу аварийных служб; - по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; - по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: ○ прекращают подачу продукта на аварийный участок; ○ по возможности отсекают блок - закрывают соответствующую запорную арматуру: №51-1-1 на линии подачи ПНГ от Южно-Приобской КС, №51-9-2 на линии выхода ПНГ на КС-1 ЮБ ГПК; ○ определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; ○ при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода прекращают прием - подачу продукта, отсекают блок запорной арматурой; ○ по возможности, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций цеха; – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). - с использованием изолирующих средств защиты место разлива углеводородного конденсата на открытой площадке засыпают сухим песком, с последующим удалением и обезвреживанием; - постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение загорания жидкости; – организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай загорания; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом:

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; – после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.
Б-1.1.2 → В-1.1.2 Факельное горение на открытой площадке	1. Пламя, дым. 2. Появившийся запах дыма, продуктов горения. 3. Срабатывание аварийной сигнализации.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение приема - подачи продукта, отсечение блока (аппарата) запорной арматурой. 2. Автоматическое закрытие пневмоприводной арматуры на входе, выходе установки. 3. Сброс остаточного давления газа на продувочную свечу рассеивания. 4. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 5. Локализация очагов загорания. 6. Охлаждение стенок соседнего оборудования и коммуникаций.	Первый заметивший аварию: - окриком предупреждает об опасности всех людей, находящихся в районе аварии; - сообщает начальнику смены. Начальник смены сообщает об аварии: - диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры» (предоставив краткую информацию); - начальнику цеха – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации первичной аварии (ОРЛА) на уровне «А»; - руководству предприятия. Начальник цеха: - сообщает об аварии ПАСФ, охранной организаций, медработникам здравпункта, задействованных в ликвидации первичной аварии, согласовывает с ними дальнейшие действия и организует оперативный инструктаж персоналу, участвующему в ликвидации аварии; - организует оперативные предупреждения об опасности персонала объекта, попадающего в зону возможного воздействия поражающих факторов аварии; - выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) уровня «Б» до прибытия главного инженера – первого заместителя генерального директора ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или лица, его замещающего. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) (при переходе аварии на уровень «Б» ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) является главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или лицо, его замещающее):

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		7. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмоприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на аппаратах и трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ ТП) технологическим процессом с системой противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ) с использованием контроллеров повышенной надежности. 3. Система ПАЗ, обеспечивающая безопасную остановку или перевод технологического процесса в безопасное состояние по заданной программе. 4. Автоматизированные рабочие места в центральной операторной (СЭБ), обеспечивающие ручной (дистанционный с АРМ) и автоматизированный режимы управления технологическим процессом. 5. Автоматический контроль загазованности воздушной	- убеждается в том, что: • с территории объекта эвакуированы люди, не принимающие участия в ликвидации аварии; • вызваны и приступили к ликвидации аварии аварийные службы; • сообщение об аварии получили смежные установки и организации, руководство предприятия; • пострадавшему персоналу оказывается медицинская помощь; • технические средства противоаварийной защиты задействованы и находятся в работоспособном состоянии; • прекращены все технологические операции, не связанные с локализацией и ликвидацией аварии в зоне воздействия поражающих факторов аварии; • освещение производственных помещений, наружных установок и путей подъезда к ним соответствуют нормам; • персонал, принимающий участие в ликвидации аварии, обеспечен средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, материалами и инструментом; • по периметру опасной зоны обеспечено оцепление, выставлены предупреждающие знаки; • определено место штаба по локализации и ликвидации аварии; - совместно с руководителями аварийно-спасательных служб оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; - выясняет причины аварии, принимает решение о безопасной остановке технологического процесса близрасположенных ОПО, попадающих в зону возможного воздействия поражающих факторов аварии и дает соответствующие указания персоналу; - обеспечивает работу аварийных и материальных складов и доставку материалов, инструмента и т.п. к месту аварии; - координирует действия по локализации и ликвидации аварии с руководителями аварийно-спасательных служб (ГСС и ПЧ ООО «Защита Югры», здравпункта, охраны завода – охранный организация), задействованных в ликвидации аварии; - контролирует выполнение своих указаний и порядок выполнения работ по локализации и ликвидации аварии; - информирует вышестоящее руководство о ходе работ по ликвидации последствий аварии; - после ликвидации аварии отменяет аварийное положение. Оперативный персонал: - организуют работу по эвакуации и спасению людей из опасной зоны; - действуют в соответствии с оперативной частью ПМЛА уровня «А» сценария А-1.1.4 - по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		среды производственных зон (20 % и 50 % НКПР). 6. Дренажная емкость для аварийного сброса продукта. 7. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 8. Первичные средства пожаротушения. 9. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 10. Средства связи и оповещения. 11. Технические средства АСС и ПЧ.	трубопровода в соответствии с разделом 7 Приложения 1 «Инструкция по безопасной остановке технологического процесса Системы межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения» и технологических инструкций площадки; - выполняют указания ответственного руководителя работ по ликвидации аварии (ОРЛА). Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры», используя средства газозащиты: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Действуют под руководством командира отделения ПАСФ и согласно должностным обязанностям: – производят разведку, определяют характер произошедшей аварии; – проверяют отсутствие людей в загазованной зоне и принимают меры по эвакуации пострадавших, при этом немедленно включают пострадавшего в изолирующий дыхательный аппарат и выносят на свежий воздух кратчайшим свободным безопасным путем; – до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; – определяют границу загазованной зоны; – проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). - с использованием изолирующих средств защиты место разлива углеводородного конденсата на открытой площадке засыпают сухим песком, с последующим удалением и обезвреживанием; - постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение загорания жидкости; – организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай загорания; – постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Дежурный электрик: 1. Прибывает на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывает ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			3. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Выставляют оцепление и перекрывают подъездные пути по указанным ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) границам. 4. По указанию ответственного руководителя (ОРЛА) расширяют зону оцепления. 5. Обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии. Ответственный за заполнение оперативного журнала ликвидации аварии или другое назначенное лицо приказом: 1. Регулярно, через каждые 2 часа, регистрирует ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии и докладывает ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). Медработники здравпункта: 1. Прибывают на место аварии с учетом направления ветра. 2. Докладывают о прибытии ответственному руководителю по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА). 3. Оказывают медицинскую помощь пострадавшим. 4. Дежурят на месте аварии до полной её ликвидации. 5. Вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА): – оценивает обстановку и принимает решение о достаточности сил и средств для локализации и ликвидации аварии или об их усилении; после ликвидации аварии докладывает руководству предприятия.

Приложение 1



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

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ
А58-80678

Эксплуатирующая организация: Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Приобский газоперерабатывающий завод", 628011, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, переулок Геофизиков, д. 1, ИНН 8601032354

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) Площадка Южно-Приобского газоперерабатывающего завода	A58-80678-0001	15.04.2014	II класс
2) Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения	A58-80678-0002	15.04.2014	II класс
3) Участки газопроводов ООО "Южно-Приобский ГПЗ"	A58-80678-0003	01.12.2014	III класс

Дата выдачи: "21" августа 2019 г.

И.о. руководителя  А.Н. Дмитриев

АА 481417



ДОГОВОР № ЮГПЗ/121/2021
возмездного оказания услуг по обеспечению пожарной охраны, проведению
пожарно-профилактической работы и проведению аварийно-спасательных работ на
объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

г. Ханты-Мансийск

15 декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Приобский газоперерабатывающий завод», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Муратова Заура Миржатовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Защита Югры», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице первого заместителя генерального директора Голдобина Виталия Александровича, действующего на основании доверенности № 140/21 от 12.05.2021, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор (далее - «Договор») о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предупреждению и ликвидации пожаров и аварийных ситуаций и связанных с ними газоспасательных и аварийно-спасательных работ (далее - Услуги), наименование и объем которых определен в соответствии с Приложением № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.

1.2. Срок оказания услуг: с «01» января 2022 г. по «31» декабря 2024 г.

1.3. Исполнитель гарантирует качество услуг, предусмотренное ГОСТом, СанПиН, и иными нормативными документами.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Исполнитель оказывает услуги своими силами с привлечением своих работников по трудовым договорам.

2.1.2. В случае необходимости привлечь к исполнению Договора третьих лиц, в том числе физических лиц по договорам гражданско-правового характера, Исполнитель обязан:

- предварительно письменно согласовать с Заказчиком, как факт привлечения третьих лиц, так и их кандидатуры;

- включить в договоры с субисполнителями (в том числе, с физическими лицами по договорам гражданско-правового характера) Требования в области ОТ, ПБ и ООС Заказчика, обязанность третьих лиц их соблюдать, а также ответственность за несоблюдение указанных требований;

- осуществлять контроль за выполнением Требованиям Заказчика в области ОТ, ПБ и ООС третьими лицами, в том числе физическими лицами, привлеченными по договорам гражданско-правового характера, нести ответственность перед Заказчиком в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения настоящего Договора и Требованиям по ОТ, ПБ и ООС субисполнителями.

2.1.3. Обеспечить своевременное и качественное оказание Услуг в соответствии с условиями настоящего Договора и Приложений к нему.

2.1.4. Своими силами и за свой счет получить и поддерживать в силе в течение всего срока оказания Услуг по настоящему Договору все разрешения и лицензии, необходимые для надлежащего оказания услуг по настоящему Договору.

2.1.5. Не передавать информацию и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика.

2.1.6. Обеспечить конфиденциальность информации, полученной от Заказчика или ставшей ему известной в процессе оказания Услуг.

2.1.7. Использовать при оказании Услуг по настоящему Договору исключительно сертифицированные материалы и оборудование, если в отношении них предусмотрена обязательная сертификация.

2.1.8. Использовать труд обученного, опытного и квалифицированного персонала, имеющего аттестацию в области промышленной безопасности.

Стандартный договор ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

15. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель: ООО «Защита-Югры» ИНН/КПП: 8601034898/ 860101001 Юридический адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Ханты-Мансийск, ул. Пионерская, д.118, этаж цокольный, офис встроен. оф. помещ. Тел.: 8 (3467) 388-750 приёмная; 8 (3467) 388-751 договорной отдел Электронный адрес: info@zu01.ru; tdo@zu01.ru Банковские реквизиты: Р/с 40702810167460000840 Банк: Западно-Сибирское отделение № 8647 ПАО Сбербанк (г. Тюмень) К/с 30101810800000000651 БИК 047102651 ОКВЭД 09.10.9 ОКПО 86042663	Заказчик: ООО «Южно-Приобский ГПЗ» ИНН/КПП: 8601032354/546050001 Юридический и почтовый адрес: 628011, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Ханты-Мансийск, переулок Геофизиков, дом 1 Тел.: 8(3467) 371109 Факс: 8(3467) 372664 Электронная почта YUPGPZ@stg.sibur.ru Банковские реквизиты: р/с 40702810900480001846 Филиал «Газпромбанк» (АО) в г. Сургуте, к/с 30101810400000000721 БИК 047144721 ОКВЭД 19.20.2, 49.50.22, 19.20, 52.10.22, 35.22 ОКПО 81320850
--	---

16. ПОДПИСИ СТОРОН:

Исполнитель:
Первый заместитель
генерального директора
ООО «Защита Югры»



В.А. Голдобин

Заказчик:
Генеральный директор
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»



З.М. Муратов

Стандартный договор ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование аттестационной комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
(ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ **10700**

« 19 » октября 2021 г. Регистрационный № 16/2-1-422

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование
№3 ООО "Защита Югры"
(ПАСФ №3 ООО "Защита Югры")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: ПСР, ГзСР, АСР ТП, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: (ОГРН 1088601000663, ИНН 8601034898)
ООО "Защита Югры"

Адрес: Южная лицензионная территория Приобского месторождения
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,
ХМАО-Югра, Россия, 628011
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)
протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1

Основание: от 19.10.2021 №09-131-пр

Действительно до: 19.10.2024

Председатель аттестационной комиссии: А.Е. Савинов
Секретарь аттестационной комиссии: А.Е. Халитова

АО «Спирок» Москва, 2020 г., «Ф» ТЗ № 198

**ПАСПОРТ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ №3
Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Защита Югры»**

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования)

«19 октября» 2021 г.
(дата заполнения)

(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Территория и опасные производственные объекты: ОПО ТЭК, расположенные в Ханты-Мансийском, Нефтеюганском, Уватском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры					
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ		Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ			
16.04.2019		Приказ от 09.08.2021 г. №85 Письмо Главного управления МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре от 19.06.2019 № 4884-4-1-5		Общество с ограниченной ответственностью «Защита Югры», (ООО «Защита Югры»), ОГРН 1088601000663, ИНН 8601034898			
Место дислокации (адрес юридический/почтовый) АСС/АСФ		Южно-Приобское месторождение, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры					
--		--		Почтовый индекс: 628011			
Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:		8 (3467) 37-13-03– начальник ПАСФ 8(3467) 37-13-01 - диспетчер ПАСФ pch-priobka.zu01@yandex.ru					
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м	Права владения зданиями (строениями)					
1	2844,1	Соглашение о взаимодействии от 11.12.2016г.					
Укомплектованность личным составом, человек		в том числе, по классам квалификации, человек					
по штату	по списку	Всего аттестованных спасателей, человек	спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
30	30		25	--	--	--	--
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)			
		ОАК ТЭК № 16/2-1					

**I. ВОЗМОЖНОСТИ АССФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ
ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
газоспасательные	да
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	да
по предупреждению и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации.	да
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	Круглосуточный	Время сбора АСС/АСФ (минут)	30
Количество спасателей в дежурной смене, человек	6	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			да, с авиакомпанией Ютейр

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Диспетчер	Горноспасатель	Спасатель поисково-спасательных работ	Газоспасатель	Пожарный	Водитель	Специалист ЛАРН	Другие специалисты
4	--	25	25	25	15	25	--

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по норме	в наличии			по норме	в наличии	
Автотранспорт				Плавсредства			
Легковые автомобили / из них оснащенные спец. сигналами	1/0	1/0	Аренда	Катера, моторные лодки	3	3	Аренда
Грузовые автомобили / из них оснащенные спец. сигналами	1/0	1/0	Аренда	Весельные лодки, шлюпки	3	3	Собст-сть
Пожарные автомобили (основные/специальные)	2/2	2/2	Собст-сть	Суда и плав средства, предназначенные для работы ЛАРН	2	2	Аренда
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) / из них оснащенные спец. сигналами	1/1	1/1	Собст-сть	Суда на воздушной подушке	--	--	--
Транспортные средства повышенной проходимости	2	2	Аренда	Средства для ликвидации разливов нефти			
Грузовой прицеп для перевозки специального оборудования	--	--	--	Боны морские	--	--	--
Инженерная техника				Боны самонадувные	--	--	--
Фронтальный погрузчик	1	1	Аренда	Нефтетрал	--	--	--
Трактора, бульдозеры	1	1	Аренда	Средства сбора и перекачки с твердой поверхности	2	2	Собст - сть
Экскаваторы	1	1	Аренда	Средства сбора и перекачки с открытой воды	2	2	Собст - сть
Средства связи				Система отжима	2	2	Собст - сть
Радиостанция стационарная	1	1	Собст - сть	Емкость для нефтесодержащих вод	2300	2500	Собст - сть
Радиостанция автомобильная	3	3	Собст - сть	Сорбент	5000	5000	Собст - сть
Спутниковые системы связи	1	1	Собст - сть	Боны сорбирующие	500	600	Собст - сть
Мобильный телефон сотовой связи	3	3	Собст - сть	Устройство для распыления сорбентов	4	4	Собст-сть
Средства обнаружения пострадавших				Подпорная стенка	120	120	Собст - сть
Навигатор	1	1	Собст-сть	Нефтеперекачивающая система в комплекте	4	4	Собст-сть
Бинокль	1	1	Собст- сть	Боны заградительные	3000	3100	Собст - сть
Ноутбук	1	1	Собс - сть	Установка для утилизации	4	4	Собст - сть
Средства защиты органов дыхания и кожи				Мобильная мойка высокого давления	4	4	Собст - сть
Фильтрующий противогаз	25	27	Собст-сть	Боны заградительные зимние	90	100	Собст - сть
Вспомогательный костюм Л-1	10	12	Собст-сть	Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	5	Собст - ть
Герметичный костюм с защитным временем не менее 20 мин	10	10	Собст - сть	Осветительный комплекс	4	4	Собст - ть
Противогаз шланговый	1	1	Собст - сть	Радиостанция носимая	10	12	Собст - сть
Респиратор РПГ-67	60	60	Собст - сть	Лопата совковая	30	30	Собст - сть
Комплект спецодежды	25	27	Собст-сть	Ледорезная установка	3	3	Собст-сть
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	25	25	Собст-сть	Лопата штыковая	30	30	Собст - сть
Аварийно-спасательный инструмент				Грабли	30	30	Собст - сть
Перфоратор	1	1	Собст - сть	Рукава пожарные	20	20	Собст - сть
Гидравлическая маслостанция	1	1	Собст - сть	Топор плотницкий	8	8	Собст - сть
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	5	5	Собст - ть	Веревка (м)	300	300	Собст - ть
Ручной гидравлический насос	1	1	Собст - ть	Костюмы защитные (изолирующие/вспомогательные)	50	60	Собст - сть
Бензорез твердых металлов	1	1	Собст - ть	Дыхательные аппараты	22	22	Собст-сть
Пневмодомкраты	1	1	Собст - ть	Горное, альпинистское снаряжение			
Топор плотницкий	2	2	--	Зажимы альпинистские	4	4	Собст - ть
Бензопила	2	2	Собст - ть	Альпинистские страховочные системы	1	1	Собст - сть
Углошлифовальная машинка	1	1	Собст - ть	Лебедки (Трипод)	1	1	Собст - сть
Переносная электростанция	4	4	Собст - ть	Медицинское имущество			
Пожарно-техническое оборудование				Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	1	3	Собст - ть
Лестница трехколенная	2	2	Собст - сть	Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	1	Собст - ть
Лестница палка	2	2	Собст - сть	Носилки медицинские	1	1	Собст - ть
Огнетушители	2	2	Собст - ть	Ручной аппарат ИВЛ	1	1	Собст - ть
Мотопомпа пожарные	2	2	Собст - ть	Средства жизнеобеспечения			
Пожарные стволы	8	8	Собст - сть	Надувной модуль	1	1	Собст - ть
Рукава всасывающие 125мм	2	2	Собст - сть	Палатка	2	2	Собст - ть
Диэлектрический комплект	2	2	Собст - сть	Мешки спальные	5	5	Собст - ть
				Оборудование для приготовления пищи	1	1	Собст - ть
				Средства освещения			
				Фонарь групповой	2	6	Собст - ть
				Другое оборудование и снаряжение			
				Шанцевый инструмент	1	1	Собст - ть
				Комплект для локализации утечек на г/проводах	1	1	Собст - ть
				Набор слесарного инструмента	1	1	Собст - ть
				Карабин	4	10	Собст - ть
				Лестница веревочная	1	1	Собст - ть

Генеральный директор О.В. СташенокНачальник ПАСФ Р.А. Куликов



Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны,
чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 4-А/00049

от 11 декабря 2008 г.

На осуществление:

*Деятельности по тушению пожаров в
населенных пунктах, на производственных
объектах и объектах инфраструктуры*

Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности

- тушение пожаров в населенных пунктах, на производственных
объектах и объектах инфраструктуры

Настоящая лицензия
предоставлена:

Общество с ограниченной ответственностью
«Защита Югры»

ООО «Защита Югры»

Основной государственный регистрационный номер
юридического лица
(индивидуального предпринимателя):

1088601000663

Идентификационный номер налогоплательщика:

8601034898

№ 160729

Место нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя):

628011, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск,
ул. Пионерская, д. 118, цокольный этаж, встроенное офисное помещение.

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район, МО Октябрьский район, Красноленинское нефтегазоконденсатное месторождение, Талинский лицензионный участок, 61°44'23" ВД, 66°26'14" СШ;
2. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район, Талинский лицензионный участок, Талинская площадь, ЦПС «Южный», 61°30'15" с.ш. - 66°18'05" в.д.;
3. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район, МО Ханты-Мансийский район;
4. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, месторождение Западно-Салымское;
5. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Западно-Малобалыкское месторождение ЦПС;
6. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, месторождение Нижне-Шапшинское;
7. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, а/дорога 29 км Нягань-Талинка, д. 3, корпус 11;
8. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район, Южная часть Приобского месторождения;
9. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Пыть-Ях, промзона «Южная», 690 км автодороги «Тюмень-Нефтеюганск», владение № 4, строение 10;
10. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, мкр. Энергетиков, д. 73, стр. 74, Няганьская ГРЭС;
11. Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Электровозная, д. 2;
12. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Пионерная, д. 12;
13. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, сооружение 34;
14. Тюменская область, МО Уватский, Уватский район, Демьянская ЛЭС;
15. Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Северо-Губкинское месторождение;
16. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Березовский район, Сысконсыньинское газовое месторождение.

Настоящая лицензия предоставлена на срок

бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказ МЧС России от «11» декабря 2008 № 768**Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа** – приказ Главного управления МЧС России по Ханты-мансийскому автономному округу – Югре от «02» октября 2020 № 961

**Начальник Главного управления
МЧС России по Ханты-Мансийскому
автономному округу – Югре**

**П.А. Кугуй**



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ЮЖНО-ПРИОБСКИЙ ГПЗ”**

П Р И К А З

15 ноября 2022 г.

№ 372-П

г. Ханты-Мансийск

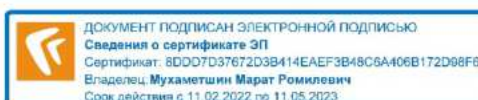
**«О создании резерва финансовых средств
для локализации и ликвидации последствий аварий»**

В соответствии со ст. 10 Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и в целях обеспечения готовности ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (далее по тексту - Общество) к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Начальнику отдела планирования, экономики и финансов Т.Н. Косовских:
 - 1.1. создать резерв финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Общества в размере 250 000,00 (двести пятьдесят тысяч) рублей;
 - 1.2. обеспечить контроль наличия резерва денежных средств на расчетном счете Общества.
2. Приказ от 01.04.2019 № 141-П «О создании резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий» считать утратившими силу.
3. Помощнику директора Ю.В. Ходыкиной довести настоящий приказ согласно распределению; лиц, указанных в настоящем приказе ознакомить с приказом в установленном порядке.
4. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



М.Р. Мухаметшин



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ЮЖНО-ПРИБСКИЙ ГПЗ”**

П Р И К А З

8 ноября 2022 г.

№ 366-П

г. Ханты-Мансийск

«О создании резерва материальных ресурсов»

В соответствии со ст. 10 Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ст. 14 Федерального закона Российской Федерации от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и в целях обеспечения готовности ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (далее по тексту – «Общество») к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать резерв материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на опасных производственных объектах Общества в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Нижеуказанным работникам обеспечить контроль наличия, исправного состояния, своевременного пополнения резерва материальных ресурсов в местах хранения в соответствии с приложением к настоящему приказу:

2.1. начальник цеха К и ТГ Я.П. Босовский – центральная операторная, автомобильная стоянка;

2.2. начальник отдела ПБ, ОТ и Э С.В. Хундяков – фельдшерский пункт;

2.3. начальник РМУ С.А. Коблов – ремонтно-механический участок;

2.4. начальник отдела МТО и Т М.С. Качан – столовая.

3. На время отпуска, болезни, командировки и в других случаях отсутствия ответственных лиц, назначенных п. 2 настоящего приказа, их обязанности в каждом отдельном случае возлагаются на работников, замещающих их по должности.

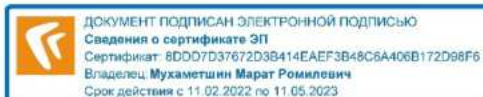
4. Считать утратившими силу приказ от 15.04.2019 № 151-П «О создании резерва материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий».

5. И.о. помощника директора В.М. Бадамшиной довести настоящий приказ согласно распределению; лиц, указанных в настоящем приказе ознакомить с приказом в установленном порядке.

2

6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на начальника отдела ПБ, ОТ и Э С.В. Хундякова.

Генеральный директор



М.Р. Мухаметшин

Приложение
к приказу № 366-П от «08» ноября 2022 г.

ПЕРЕЧЕНЬ

материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на
опасных производственных объектах ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Основные характеристики	Кол-во	Место хранения
1. Средства индивидуальной защиты:					
1.1	Портативное дыхательное устройство (ПДУ-3)	шт.		5	Центральная операторная
1.2	Изолирующие (длинношланговые) противогазы ППП-1, ППП-2	шт.		4	
1.3	Очки защитные	шт.		5	
1.4	Перчатки резиновые	шт.		5	
1.5	Знаки безопасности и аншлаги	шт.		2	
2. Медицинское имущество:					
2.1	Санитарные сумки	шт.		4	Фельдшерский пункт
2.2	Врачебные укладки	шт.		4	
2.3	Аптечки первой помощи	шт.		5	
2.4	Носилки санитарные	шт.		6	
3. Средства связи:					
3.1	Радиостанция переносная «Motorola», зарядное устройство, батарея	шт.		4	Центральная операторная
3.2	Радиостанция стационарная «Motorola»+антенна	шт.		1	
4. Транспортное обеспечение:					
4.1	Автомобиль	шт.		1	Автомобильная стоянка
4.2	Топливо дизельное	литр		60	
5. Оснастка/приспособление/инструмент:					
5.1	Ключи гаечные двухсторонние в искробезопасном исполнении:		Размер зева:		Ремонтно-механический участок
		шт.	10x12	2	
		шт.	12x13	2	
		шт.	12x14	4	
		шт.	14x17	4	
		шт.	17x19	4	
		шт.	19x22	4	
		шт.	22x24	4	
		шт.	24x27	4	
		шт.	27x30	2	
		шт.	30x32	4	
		шт.	36x41	4	
		шт.	41x46	4	
5.2	Ключи гаечные односторонние:		Размер зева:		
		шт.	24	2	

2

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Основные характеристики	Кол-во	Место хранения
		шт.	27	2	Ремонтно-механический участок
		шт.	30	2	
		шт.	32	2	
		шт.	36	2	
		шт.	41	2	
		шт.	46	2	
5.3	Ключи кольцевые двухсторонние коленчатые:		Размер зева:		Ремонтно-механический участок
		шт.	10х12	2	
		шт.	13х14	2	
		шт.	14х17	2	
		шт.	17х19	2	
		шт.	19х22	2	
		шт.	22х24	2	
		шт.	24х27	2	
		шт.	27х30	2	
		шт.	30х32	2	
		шт.	36х41	2	
		шт.	46х50	2	
5.4	Ключи кольцевые односторонние коленчатые:		Размер зева:		Ремонтно-механический участок
		шт.	27	2	
		шт.	30	2	
		шт.	32	2	
		шт.	36	2	
		шт.	41	2	
		шт.	46	2	
5.5	Кувалда тупоносая, 5 кг.	шт.		2	Ремонтно-механический участок
5.6	Полотно ножовочное, L=300 мм	шт.		1	
5.7	Ножовка по металлу	шт.		2	
5.8	Ножницы по металлу	шт.		2	
5.9	Ножовка по дереву	шт.		2	
5.10	Монтажный лом	шт.		2	
5.11	Монтировка	шт.		2	
5.12	Топор	шт.		2	
5.13	Удлинитель 220В 16 А КГХЛ 3х2,5-30 м	шт.		2	
5.14	Прокладки и прокладочный материал из паронита	кг.		1	
5.15	Разгонщик фланцев механический	шт.		2	
5.16	Таль Q=1 тн	шт.		1	
5.17	Межфланцевые заглушки:				
		компл.	50х80	6	
		компл.	100х80	6	
		компл.	150х80	4	
5.18	Фонарь МІСА-ІІ-80 АТЕХ с зарядным устройством	шт.		1	Центральная операторная

3

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Основные характеристики	Кол-во	Место хранения
5.19	Портативный газоанализатор GasAlertMicroClip XL	шт.		2	
5.20	Портативный газоанализатор Drager X-am 7000	шт.		2	
6. Продовольствие/пищевое сырье:					
6.1	Хлеб и хлебобулочные изделия	кг.		45	Столовая
6.2	Мука (2 сорт)	кг.		54	
6.3	Крупа и макаронные изделия	кг.		20/10	
6.4	Мясо и мясопродукты	кг.		52	
6.5	Консервы мясные	шт.		300	
6.6	Жиры	кг.		17,3	
6.7	Молоко и молокопродукты	литр		300	
6.8	Консервы молочные	шт.		300	
6.9	Картофель/овощи и фрукты	кг.		100/52	
6.10	Сахар	кг.		54	
6.11	Рыбопродукты	кг.		30	
6.12	Консервы рыбные	шт.		300	
6.13	Соль	кг.		22	
6.14	Чай (100 г)	шт.		54	

Приложение 4

Документ ДСП-611056a9-bd19-4015-abe7-e5776852499d

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
№ GAZX12175174641000

Акционерное общество "Страховое общество газовой промышленности" (далее – страховщик) и
Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Приобский газоперерабатывающий завод" (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 Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Приобский газоперерабатывающий завод"

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	Система межпромысловых трубопроводов Приобского месторождения
адрес (место нахождения) опасного объекта	86, ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский район, Приобское месторождение южная часть
регистрационный номер опасного объекта	A58-80678-0002

5. Страховая сумма по договору страхования: 25 000 000 (Двадцать пять миллионов рублей 00 копеек) рублей

6. Страховой тариф: 0,1194 (процентов) 7. Страховая премия: 29 850 (Двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят рублей 00 копеек) рублей уплачивается:

единовременно ☒ в рассрочку 2 равными платежами ☐ в рассрочку 4 равными ежеквартальными платежами ☐

в следующем порядке:

первый взнос	29 850 (Двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят рублей 00 копеек)	рублей уплачен	«13» января 2022 г.
второй взнос	---	рублей подлежит уплате до	---
третий взнос	---	рублей подлежит уплате до	---
четвертый взнос	---	рублей подлежит уплате до	---

8. Срок действия договора обязательного страхования:
с «14» января 2022 г. по «13» января 2023 г.

9. Особые отметки

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 ООО "Южно-Приобский ГПЗ" (наименование)
628011, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Ханты-Мансийск г,
Адрес (место нахождения) Геофизиков пер, дом № 1

Страховщик (представитель страховщика) Югорский филиал АО "СОГАЗ" (наименование)
628260, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Югорск г, Ленина ул, дом № 1/1
Адрес (место нахождения)

М.П. (З.М. Муратов) (Ф.И.О. уполномоченного лица) ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР М.Р. МУХАМЕТШИН

М.П. (И.А. Котова) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Дата выдачи страхового полиса обязательного страхования «14» января 2022 г.

[illegible]

[illegible]