



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЮЖНО-ПРИБСКИЙ ГПЗ»

СОГЛАСОВАНО

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

Голдобин В.А. Голдобин
« 14 » 12 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

М.Р. Мухаметшин
« 12 » 12 2022 г.

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

Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ»
(наименование опасного производственного объекта)

Рег.номер А58-80678-0003, III 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**

Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ»
(наименование опасного производственного объекта)

Рег.номер А58-80678-0003, III класс опасности

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

**Ханты-Мансийск,
2022**

ОГЛАВЛЕНИЕ

АННОТАЦИЯ.....	4
Термины и определения	6
Обозначения и сокращения	10
1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ.....	11
1.1. Основные характеристики опасного производственного объекта	11
1.1.1. Сведения об организации, эксплуатирующей ОПО.....	11
1.1.2. Сведения о вышестоящих организациях.....	11
1.1.3. Сведения о регистрации ОПО в государственном реестре	12
1.1.4. Характеристика опасного производственного объекта	12
1.2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	17
1.2.1. Возможные сценарии возникновения и развития аварий на установке компримирования и осушки газа, а также источники (места) возникновения аварий	17
1.2.2. Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов по технологическим блокам	19
1.2.3. Результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов по технологическим блокам.....	23
1.2.4. Ситуационные планы с указанием источников (мест) возникновения аварий и вероятных зон действия поражающих факторов по технологическим блокам	24
1.2.5. Анализ возможных последствий развития аварий по технологическим блокам.....	27
1.3. Характеристики аварийности, присущие объектам, в отношении которых разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таких объектах	28
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.....	40
1.5. Организация взаимодействия сил и средств	42
1.6. Состав и дислокация сил и средств.....	46
1.7. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	50
1.8. Организация управления, связи и оповещения при авариях на объекте	54
1.9. Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте	61
1.10. Первоочередные действия при получении сигнала об авариях на объекте	63
1.11. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий	65
1.12. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения	65
1.13. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте	66
2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ.....	69
2.1. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий уровня «А».....	69

2.2. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий уровня «Б»	92
Приложение 1	100
Приложение 2	101
Приложение 3	108
Приложение 4	114
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ.....	115
ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ.....	116

АННОТАЦИЯ

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» (далее – План мероприятий) разработан в соответствии с требованиями следующих документов:

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ (с изменениями);
- 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;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 (Зарегистрировано в Минюсте России 29.12.2020 N 61888);
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2020 N 61998);
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» утвержденные приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533 (Зарегистрировано в Минюсте России 25.12.2020 N 61808);
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» утвержденные приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444 (Зарегистрировано в Минюсте России 01.06.2022 № 68666).

План мероприятий предназначен как для персонала, обслуживающего опасный производственный объект, 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 «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» 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:

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 специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

Примечание: В соответствии с законодательством Российской Федерации аварийно-спасательные службы, аварийно-спасательные формирования могут создаваться:

- на постоянной штатной основе - профессиональные аварийно-спасательные службы, профессиональные аварийно-спасательные формирования;
- на нештатной основе - нештатные аварийно-спасательные формирования;
- на общественных началах - общественные аварийно-спасательные формирования.

Профессиональные аварийно-спасательные службы и профессиональные аварийно-спасательные формирования могут осуществлять свою деятельность по обслуживанию объектов и территорий на договорной основе [ФЗ-151].

Аварийно-спасательные работы – это 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 [ФЗ-151].

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 [ФЗ-151].

Авария – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ [ФЗ-116].

Автоматизированная система управления технологическим процессом – система контроля, управления и защиты технологического процесса, построенная на средствах измерения, вычислительной технике, исполнительных устройствах и механизмах, и предназначенная для обеспечения комплексной автоматизации технологических операций на производстве.

Взрыв – неконтролируемый быстропротекающий процесс выделения энергии, связанный с физическим, химическим или физико-химическим изменением состояния вещества, приводящий к резкому динамическому повышению давления или возникновению ударной волны, сопровождающийся образованием сжатых газов, способных привести к разрушительным последствиям [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Выброс опасных веществ (выброс) – не предусмотренный технологическим регламентом и (или) проектной документацией выход в окружающую среду ОВ, обращающихся на ОПО [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

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, государства, ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса [ФЗ-116].

Критические значения параметров – значения параметров технологического процесса, при которых возможно разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на ОПО, неконтролируемые взрыв и (или) выброс ОВ [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Негативные последствия (негативные последствия аварий и связанных с ними угроз) – вред, причиненный жизни, здоровью, имуществу физических лиц, включая нарушение условий жизнедеятельности, вред, причиненный имуществу юридических лиц, вред окружающей среде [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

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.

Оперативный штаб – нештатный (временный) орган управления ООО «Южно-Приобский ГПЗ», 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 руководителю ООО «Южно-Приобский ГПЗ» о ходе ведения аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных, других неотложных работ, работ по ликвидации аварийной ситуации.

Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий (ОРЛА) – ответственное лицо ООО «Южно-Приобский ГПЗ», осуществляющее руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов.

Предпосылка к инциденту – отклонение от параметров режима работы ОПО НГК или отдельных его элементов, которое может приводить к инциденту [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Пожар на ОПО (пожар) – неконтролируемое горение ОВ или любое возгорание при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на ОПО НГК, независимо от наличия пламени, включая задымление, обугливание, дымообразование, опаливание, коксование, карбонизацию или их очевидные признаки, причинившее материальный ущерб, вред жизни и здоровью человека, жизненно важным интересам личности и общества [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Разгерметизация – нарушение герметичности сооружения, технического устройства и оборудования, в котором обращаются опасные вещества [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Разрушение сооружений или технических устройств, применяемых на ОПО – полная или близкая к ней утрата эксплуатационного состояния сооружения или технического устройства, приведшая к немедленной (нештатной, незапланированной или аварийной) остановке технологического процесса сроком более чем 72 часа и требующая проведения ремонта по приведению (восстановлению) сооружений или технических устройств в соответствие с нормативно-технической документацией [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Регламентированные значения параметров – совокупность допустимых значений параметров технологического процесса [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

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 инициирующим (исходным) событием, приводящих к определенным опасным последствиям аварии

Технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте – машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта [ФЗ-116].

Техногенное событие в области промышленной безопасности (техногенное событие, событие) – авария, инцидент, предпосылка к инциденту, событие 4-го уровня (нарушения в СУПБ/ПК или опасные отклонения технологических параметров) [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

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.

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.

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.

Утечка опасных веществ (утечка) – выход в окружающую среду ОВ на ОПО без взрыва, пожара, загорания и загрязнения водных объектов в количестве меньшем пороговых значений, установленных для инцидентов [Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах].

Обозначения и сокращения

АРМ	– автоматизированное рабочее место;
АСР	– аварийно-спасательные работы;
АСУ ТП	– автоматизированная система управления технологическими процессами;
ГВС	– газовоздушная смесь;
ИП	– извещатель пожарный;
ИТР	– инженерно-технический работник;
КИПиА	– контрольно-измерительные приборы и автоматика;
КТП	– комплектная трансформаторная подстанция;
КУ	– крановый узел;
КУУГ	– коммерческий узел учета газа;
МТР	– материально-технический ресурс;
НКПР	– нижний концентрационный предел распространения пламени;
ОВ	– опасное вещество;
ОПО	– опасный производственный объект;
ОФПС	– отряд федеральной противопожарной службы;
ОШ	– оперативный штаб;
ПАЗ	– противоаварийная защита;
ПАСФ	– профессиональное аварийно-спасательное формирование;
ПБ	– промышленная безопасность;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
ПМЛА	– план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
ПНГ	– попутный нефтяной газ;
ПЧ	– пожарная часть;
СИЗ	– средства индивидуальной защиты;
СИЗОД	– средства индивидуальной защиты органов дыхания
СОГ	– сухой отбензиненный газ;
ТВС	– топливно-воздушная смесь;
УЗПОУ	– узел запуска-приема очистного устройства;
ФЗ	– федеральный закон;

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:	Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ»
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:	A58-80678-0001
Дата регистрации опасного производственного объекта:	01.12.2014
Класс опасности опасного производственного объекта:	III

1.1.4. Характеристика опасного производственного объекта

Рассматриваемый опасный производственный объект (далее также – ОПО), в котором обращаются опасные вещества, «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ», входит в состав ООО «Южно-Приобский ГПЗ». Основным направлением деятельности ООО «Южно-Приобский ГПЗ» является переработка нефтяного попутного газа с Приобского месторождения – крупнейшего нефтяного месторождения России, расположенного в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области.

Газоперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в октябре 2015 г. На предприятии осуществляются процессы подготовки, компримирования, осушки, низкотемпературной переработки попутного нефтяного газа (ПНГ) с выработкой сухого отбензиненного газа (СОГ) и широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ). Планируемая мощность «Южно-Приобского ГПЗ» - 900 млн. кубометров попутного нефтяного газа в год, с коэффициентом извлечения целевых компонентов не менее 95 %.

Основным назначением ОПО «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ» является транспортировка газа с Южно-Приобского ГПЗ на Южно-Приобскую газотурбинную электростанцию (ГТЭС) и поэтому же газопроводу в «Газопровод газоснабжения города Ханты-Мансийска и поселков Ханты-Мансийского района» в необходимом количестве, а излишки газа – на вход КС Демьяновская магистрального газопровода «Уренгой – Челябинск».

Максимальный расход транспортируемого СОГ – 94 тыс. нм³/час.

Схема подачи сухого очищенного газа (СОГ) приведена на рис. 1.1.4.1.

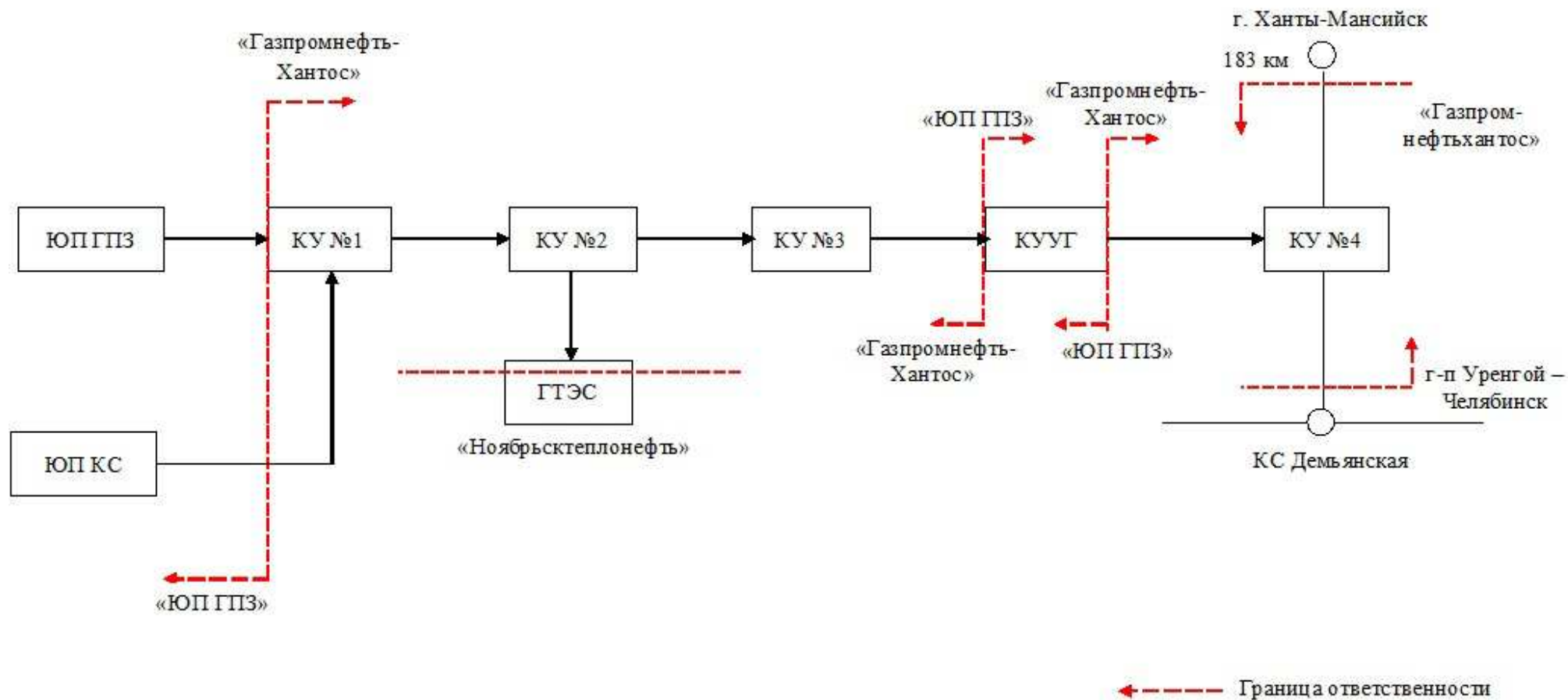


Рисунок 1.1.4.1. – Схема подачи сухого очищенного газа

В состав газопровода входит:

- подводящий газопровод от узла запуска-приема очистных устройств до охранного крана условным диаметром 400 мм протяженностью 0,55 км на рабочее давление 7,5 МПа (изб.);
- трубопровод от охранного крана до узла врезки в «Газопровод газоснабжения города Ханты-Мансийска и поселков Ханты-Мансийского района» условным диаметром 400 мм протяженностью 5,64 км на рабочее давление 7,5 МПа (изб.);
- переходы через существующие автодороги – 2 шт.;
- переходы через коммуникации – 7 шт., в том числе 3 ВЛ;
- линейные крановые узлы (КУ) – 4 шт., включая узлы запуска-приема очистных и диагностических устройств (3 шт.);
- коммерческий узел учета газа (КУУГ) на врезке в существующий газопровод;
- блок-боксы электронного оборудования – 3 шт.;
- комплектные трансформаторные подстанции (КТП) – 3 шт.;
- вдольтрассовая ВЛ 10 кВ.

Линейные крановые узлы (КУ1...4) предназначены для повышения безопасной эксплуатации газопровода, проведения плановых и аварийных ремонтных работ на отдельных его участках. Продувка на КУ№1, КУ№3 и КУ№4 осуществляется через коллектор-сборник, свеча D = 100 мм от которого отнесена на 60 м. Для продувки КУ№2 предусмотрена продувочная свеча.

Для пропуска по газопроводу средств очистки и диагностики без остановки подачи газа установлены универсальные узлы запуска-приема очистных устройств (УЗПОУ) D = 426 мм, позволяющие осуществлять как запуск, так и прием очистных устройств, а также средств диагностики.

УЗПОУ снабжены устройствами для запасовки и извлечения очистных устройств. Каждая камера и устройство запасовки (извлечения) очистных устройств смонтированы на общей раме и установлены на капитальном фундаменте. УЗПОУ оснащены коллектор-сборниками продуктов очистки объемом 40 м³, выполненные из трубы Ду 1000 мм.

Коллектор-сборники предназначены для приема продуктов очистки, с последующим вывозом автоцистернами на утилизацию.

Подача метанола производится исключительно в зимнее время для устранения ледяных пробок. На УЗА перед пробкой прибывает автоплатформа с установленными на ней кубовой ёмкостью и компрессором. Путём перекачивания метанол вводится в специальный патрубок.

Охранная зона газопровода – по 25 м в обе стороны от оси трубы.

Глубина заложения трубопровода до верха трубы – не менее 0,8 м.

Режим работы газопровода в течение года – непрерывный, 8760 часов в году.

Расчетный срок эксплуатации газопровода – 30 лет.

Протяженность газопровода – 6,3 км.

Диаметр и толщина стенки газопровода – 426х9 мм.

Рабочее давление – 7,5 МПа (избыточное).

Опасными веществами (ОВ), обращающимися на опасном производственном объекте, являются:

- попутный нефтяной газ;
- сухой отбензиненный газ (СОГ);
- метанол.

Характеристики опасных веществ, обращающихся на опасном производственном объекте, приведены ниже.

Попутный нефтяной газ – воспламеняющийся углеводородный газ, который представляет собой смесь газов: метана (70,2-75,1 % об.), этана, пропана, бутана, пентана и парообразных углеводородных и неуглеводородных компонентов.

По степени воздействия на организм человека относится к 4 классу опасности согласно ГН 2.2.5.3532-18. ПДК в воздухе рабочей зоны (по метану) 7000 мг/м³.

При воздействии на организм человека вызывает расстройство нервной системы. Является сильнейшим наркотиком, однако, в связи с ничтожной растворимостью его в воде и крови, для наркотического эффекта необходимы высокие концентрации в воздухе. Вызывает раздражение слизистых оболочек глаза, конъюнктивиты. При сильных отравлениях - пневмония, потеря сознания. При попадании на кожу в жидком виде вызывает обморожение. При взрывах и пожарах возможны ожоги различной степени тяжести, поражение органов дыхания, ранения, контузии и ушибы, отравление персонала продуктами горения, выброс в окружающую среду токсичных веществ, которые оказывают неблагоприятное воздействие на живые организмы.

Меры первой помощи: при отравлении - свежий воздух, покой, обильное питье (молоко); при нарушении дыхания дать кислород, при отсутствии дыхания делать искусственное дыхание, морфин и адреналин противопоказаны; при попадании на кожу промыть водой, ожиряющие кремы и пасты; при ожогах и ранениях - стерильная повязка, медицинская помощь.

Методы перевода вещества в безопасное состояние: снижение концентрации вещества до безопасной путем рассеивания в атмосферном воздухе, сжигание на специальных устройствах.

Средства индивидуальной защиты: фильтрующие промышленные противогазы при невысоких концентрациях; изолирующие шланговые противогазы при высоких концентрациях и нормальном содержании кислорода, при недостатке кислорода – изолирующие дыхательные аппараты, спецодежда, спецобувь, защитные перчатки, каска, защитные очки.

Сухой отбензиненный газ (СОГ) – воспламеняющийся углеводородный газ, который представляет собой смесь газов: метана (до 89,66 % об.), этана, пропана, бутана, пентана и парообразных углеводородных и неуглеводородных компонентов.

По степени воздействия на организм человека относится к 4 классу опасности согласно СанПиН 1.2.3685-21. ПДК в воздухе рабочей зоны (по метану) 7000 мг/м³.

При воздействии на организм человека вызывает расстройство нервной системы. Является сильнейшим наркотиком при высоких концентрациях в воздухе.

Вызывает раздражение слизистых оболочек глаза, конъюнктивиты. При сильных отравлениях - пневмония, потеря сознания. При попадании на кожу в жидком виде вызывает обморожение. При взрывах и пожарах возможны ожоги различной степени тяжести, поражение органов дыхания, ранения, контузии и ушибы, отравление персонала продуктами горения, выброс в окружающую среду токсичных веществ, которые оказывают неблагоприятное воздействие на живые организмы.

Меры первой помощи: при отравлении - свежий воздух, покой, обильное питье (молоко); при нарушении дыхания дать кислород, при отсутствии дыхания делать искусственное дыхание, морфин и адреналин противопоказаны; при попадании на кожу

промыть водой, ожиряющие кремы и пасты; при ожогах и ранениях - стерильная повязка, медицинская помощь.

Методы перевода вещества в безопасное состояние: снижение концентрации вещества до безопасной путем рассеивания в атмосферном воздухе, сжигание на специальных устройствах.

Средства индивидуальной защиты: фильтрующие промышленные противогазы при невысоких концентрациях; изолирующие шланговые противогазы при высоких концентрациях и нормальном содержании кислорода, при недостатке кислорода – изолирующие дыхательные аппараты, спецодежда, спецобувь, защитные перчатки, каска, защитные очки.

Метанол – горючая жидкость, токсичное вещество. По степени воздействия на организм человека относится к 3 классу опасности согласно СанПиН 1.2.3685-21. ПДК в воздухе рабочей зоны 15/5 мг/м³. Смертельная доза для человека при поступлении через рот 143 мг/кг. Метанол обладает политропным действием с преимущественным воздействием на нервную систему, печень и почки. Обладает выраженным кумулятивным эффектом, представляет собой опасность, вплоть до смертельного исхода, при поступлении через желудочно-кишечный тракт. Острые отравления при вдыхании паров встречаются редко. Метанол обладает слабовыраженным местным действием на кожу, может проникать через неповрежденные кожные покровы. Симптомы отравления - головная боль, головокружение, тошнота, рвота, боль в желудке, общая слабость, раздражение слизистых оболочек, мелькание в глазах, а в тяжелых случаях - потеря зрения и смерть.

Меры первой помощи: при вдыхании - свежий воздух, покой, тепло. При острых отравлениях через рот - промывание желудка в течение первых 2-х часов: внутрь 2-4 л и внутривенно 1 л 5 % раствора пищевой соды; под кожу - 500 мл 5 % раствора глюкозы. Противоядие - этиловый спирт: 1 л 5 % этилового спирта в 5 % водном растворе глюкозы вводят внутривенно незамедлительно. При попадании на кожу - смыть проточной водой с мылом. При попадании в глаза - промыть проточной водой при широко раскрытой глазной щели. При ожогах и ранениях - стерильная повязка, срочная медицинская помощь.

Методы перевода вещества в безопасное состояние: разлитый метанол с поверхностей засыпают сухими опилками, которые подлежат сжиганию в отдельно отведенном месте, а место разлива промывают струей воды.

Средства индивидуальной защиты: защитные очки, резиновые перчатки, каска, спецодежда и обувь в соответствии с типовыми отраслевыми нормами, утвержденными в установленном порядке. При высоких концентрациях паров (выше ПДК) следует использовать фильтрующий промышленный противогаз.

Спецификация технологического оборудования опасного производственного объекта

Таблица 1.1.4.1.

Наименование оборудования, материал	Кол-во, шт.	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
Газопровод от узла запуска-приема очистных устройств до охранного крана	1	местность Ханты-Мансийского района Тюменской области	Транспортировка сухого отбензиненного газа	P – 7,5 МПа, Ø – 426*9 мм, L – 0,66 м, Год в.э. – 2010 Количество ОВ – 4,1 тн (5,39 тыс. м ³)

Наименование оборудования, материал	Кол-во, шт.	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
Газопровод от охранного крана до узла врезки в «Газопровод газоснабжения города Ханты-Мансийска и поселков Ханты-Мансийского района»	1	местность Ханты-Мансийского района Тюменской области	Транспортировка сухого отбензиненного газа	P – 7,5 МПа, Ø – 426*9 мм, L – 5,64 км, Год в.э. - 2010г. Количество ОВ – 42 тн (55,275 тыс. м ³)

План расположения основного технологического оборудования опасного производственного объекта приведен на рисунке 1.1.4.3.

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 на установке компримирования и осушки газа, а также источники (места) возникновения 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;
- штормовой ветер;
- снежные заносы и аномальное понижение или повышение температуры воздуха;
- внешнее механическое повреждение конструкций и оборудования;
- 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 «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ»:

- наличие в технологическом оборудовании воспламеняющихся газов – сухого отбензиненного газа, создает опасность аварийного выброса опасного вещества при разгерметизации системы и, как следствие, возникновение взрывов газоздушных 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 «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ», 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 «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» представлены на рисунке 1.2.1.1.

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

При расчете количества опасного вещества, участвующего в создании полей поражающих факторов, при авариях на ОПО «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ», 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 ($t_{\text{вгр}}$), можно оценить количество опасного вещества ($Q_{\text{пф}}$), участвующего в создании поражающих факторов аварии, по формуле:

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

- 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 $0,01 \text{ м} \leq h \leq 0,05 \text{ м}$;

– 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



Рисунок 1.2.1.1. – Схема возникновения и развития аварий на ОПО «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

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.

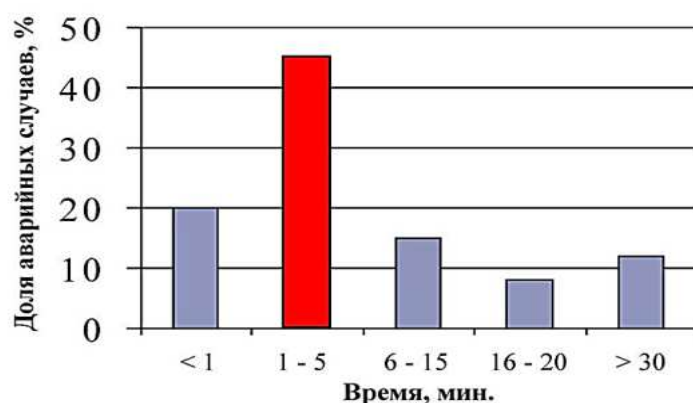


Рисунок 1.2.2.1 – *Диаграмма распределения доли аварийных случаев*

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.

Количество опасного вещества, участвующего в аварии и в создании поражающих факторов

Таблица 1.2.2.1

Номер сценария	Результат развития аварии	Основной поражающий фактор	Количество опасного вещества, т	
			участвующего в аварии	участвующего в создании поражающих факторов
A-1.1.2	Разгерметизация ёмкости с выбросом метанола на открытой площадке	токсическое воздействие метанола	0,7198	0,7198
A-1.1.3	Взрыв облака газовоздушной смеси на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм)	избыточное давление ударной волны	124,8 ¹	18,7
A-1.1.4	Факельное горение на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм)	открытое пламя и тепловое излучение	124,8 ¹	124,8
A-1.1.5	Пожар разлива на открытой площадке при разгерметизации ёмкости метанола		0,7198	0,7198

¹ При эквивалентном диаметре отверстия 400 мм и массе газа в отсечном участке

1.2.3. Результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов по технологическим блокам

Результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов при реализации наиболее опасных из рассмотренных выше сценариев аварий на ОПО Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ» приведены в таблице 1.2.3.1.

Результаты расчета вероятных зон действия поражающих факторов

Таблица 1.2.3.1

А-1.1.2. Разгерметизация ёмкости, компрессора, оборудования обвязки с выбросом метанола на открытой площадке	
Параметр	Результаты расчета
Радиус разлива, м	2,5
Максимальная площадь разлива, м ²	20
Радиусы зон поражения, м	
Внешняя граница зоны капельно-жидкостного воздействия разбрызгиваемых капель с диаметром частиц $d \geq 100$ мкм	7,55
Внешняя граница зоны ингаляционно-капельного воздействия грубодисперсного аэрозоля с диаметром частиц $100 \text{ мкм} \geq d \geq 10 \text{ мкм}$	19,3
Сценарий А-1.1.3. Взрыв облака газозвушной смеси на открытой площадке (Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей, утв. приказом Ростехнадзора от 31.03.2016 г. №137)	
Параметр	Результаты расчета при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа
Максимальное избыточное давление в очаге взрыва ΔP_{max} , кПа	16,3
Радиусы зон действия ударной волны, м	
Граница области максимального избыточного давления ΔP_{max}	72,3
Граница области потери взрывоустойчивости технологического оборудования (24 кПа)	—
Граница области значительных повреждений: обрушение отдельных элементов зданий, повреждение некоторых конструктивных элементов, несущих нагрузку (14 кПа)	113,5
Граница области повреждения оконных и дверных проемов, полного разрушения остекления (7 кПа)	289,7
Граница области минимальных повреждений (3,6 кПа)	604,3
Сценарий А-1.1.4. Факельное горение на открытой площадке (Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. приказом МЧС России от 10.07.2009 г. №404)	
Параметр	Результаты расчета при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм)
Длина факела, м	42,93
Диаметр конуса факела, м	6,4
Уровни воздействия теплового излучения (размеры зон поражения), м	
Внешняя граница зоны 10 кВт/м ²	64,4

Сценарий А-1.1.5. Пожар разлива на открытой площадке (методика ГОСТ Р 12.3.047-2012 и Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. приказом МЧС России от 10.07.2009 г. №404)	
Параметр	Результаты расчета
	при разгерметизации ёмкости
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. Ситуационные планы с указанием источников (мест) возникновения аварий и вероятных зон действия поражающих факторов по технологическим блокам

Наиболее опасный вариант развития аварии А-1.1.3 – взрыв облака газозавоздушной смеси на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм) – зоны воздействия избыточного давления выходят за территорию объекта и могут затронуть технологическое оборудование соседнего ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или автодорогу Тюмень-Ханты-Мансийск.

При реализации аварии по сценарию по сценарию А-1.1.4 – факельное горение на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм). Зоны критического воздействия теплового излучения выходят за территорию объекта и могут затронуть технологическое оборудование соседнего ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или автодорогу Тюмень-Ханты-Мансийск.

Ситуационные планы развития наиболее опасного и наиболее вероятного из рассмотренных выше сценариев аварий на ОПО Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ», приведены на рисунках 1.2.4.1. и 1.2.4.2.



Рисунок 1.2.4.1. – Ситуационный план развития аварии по наиболее опасному сценарию А-1.1.3. Взрыв облака газозвушной смеси на открытой площадке

Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

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



Рисунок 1.2.4.2 – Ситуационный план развития аварии по наиболее вероятному сценарию А-1.1.4. Факельное горение на открытой площадке

Размеры вероятных зон действия поражающих факторов:

Зоны поражения	Размеры зон, м
Длина факела, м	42,93
Диаметр конуса факела, м	6,4
Внешняя граница зоны 10 кВт/м²	64,4

1.2.5. Анализ возможных последствий развития аварий по технологическим блокам

Проведем анализ перехода наиболее представительных из рассмотренных выше сценариев аварий ОПО «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ» (с большей степенью действия поражающих факторов).

Наиболее опасный вариант развития аварии по сценарию А-1.1.3 – взрыв облака газовоздушной смеси на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм) – зоны воздействия избыточного давления выходят за территорию объекта и могут затронуть технологическое оборудование соседнего ОПО ООО «Южно-Приобский ГПЗ» или автодорогу Тюмень-Ханты-Мансийск, 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 реализации аварии по наиболее вероятному сценарию А-1.1.4 – факельное горение на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм). 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 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 Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ» по типам:

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

В таблице 1.2.5.1 приведены данные о максимальных гипотетических авариях на ОПО «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ».

Наиболее опасные аварии на ОПО «Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

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 с выбросом метанола на открытой площадке	А	$R_{инг} = 19,3 \text{ м}$

Тип аварии	Номер сценария аварии	Описание сценария аварии	Уровень аварии	Максимальные зоны поражения
Взрыв	A-1.1.3	Взрыв облака газозвоздушной смеси на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм)	В	$R_{7 \text{ кПа}} = 289,7 \text{ м}$
Факельное горение	A-1.1.4	Факельное горение на открытой площадке при разгерметизации (разрушении) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (Ø разгерметизации 400 мм)	В	$R_{10 \text{ кВт/кв. м}} = 64,4 \text{ м}$
Пожар	A-1.1.5	Пожар разлива на открытой площадке при разгерметизации ёмкости	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

С момента ввода в эксплуатацию опасного производственного объекта аварий, инцидентов и несчастных случаев на опасном производственном объекте 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
02.11.2020 ООО «Газпром трансгаз Югорск» ПАО «Газпром» 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 1400х300 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> 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		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
		возникновение напряженного состояния с непроектными нагрузками.		
13.01.2021 АО «Газпром газораспределение Саранск» ПАО «Газпром» Надземный межпоселковый стальной распределительный газопровод высокого давления II категории (0,55 МПа), Дн114	Повреждение разрушение технических устройств	В результате дорожно-транспортного происшествия был допущен наезд спецтехникой на газопровод при проезде через П-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.	От газоснабжения было отключено 342 абонента	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 69 879 рублей
23.02.2021 ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» ПАО «Газпром» Участок магистрального газопровода «Оренбург – Новопсков» 50,2-170,2 км; Участок 50,2-170,2 км магистрального газопровода «Союз»	Разрушение сооружения	Разгерметизация магистрального газопровода «Оренбург – Новопсков» в районе 108,2 км с возгоранием; разгерметизация магистрального газопровода «Союз» в районе 108,2 км с возгоранием. <i>Технические причины аварии:</i> Причиной разрушения магистрального газопровода «Оренбург – Новопсков» явилось сочетание негативных факторов: климатические условия в момент аварии, наличие дефектов в сварных соединениях, высокая загрязненность основного металла и сварных соединений, низкие вязкопластические свойства металла трубы при отрицательных температурах, а также		Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 97 152 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		превышение фактической нагрузки на сварные соединения в местах воздушного перехода. Причиной разрушения магистрального газопровода «Союз» является локальный нагрев вследствие горения выходящего газа из магистрального газопровода «Оренбург – Новопсков», который привел к разупрочнению трубы в месте нагрева, значительной пластической деформации и последующему разрушению. <i>Организационные причины аварии:</i> По причине применения несовершенных средств внутритрубной дефектоскопии в части выявления дефектов сварных швов типа «несплавления» высотой не более 15% от толщины стенки трубы и оценки прочностных характеристик основного металла труб и сварных соединений. <i>Прочие причины аварии:</i> При проведении экспертизы промышленной безопасности магистральных газопроводов, не была обеспечена всесторонность и полнота исследований, в результате чего были сделаны неверные выводы по объектам экспертизы.		
26.02.2021 ООО «Газпром добыча Надым» ПАО «Газпром» 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> 1. Несоответствие качества сварного соединения технологического трубопровода к байпасной линии требованиям, действующим на момент строительства.	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

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		2. Наличие кристаллогидратной пробки из-за несоблюдения рабочих параметров в технологическом трубопроводе. <i>Организационные причины аварии:</i> 1. Не обеспечен в полном объеме контроль и проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств на ОПО. 2. Не обеспечено соблюдение технологических параметров работы технологического трубопровода. 3. Неудовлетворительно осуществлялись мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО.		
21.04.2021 АО «Газпром газораспределение Черкесск» ПАО «Газпром» Подземный стальной межпоселковый распределительный газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа) Дн114 вблизи автодороги М-29 «Кавказ» (поворот на с. Садовое)	Повреждение, разрушение участка сооружения	В результате проведения несогласованных земляных работ по отводу дождевых вод вдоль автомобильной дороги Р-217 «Кавказ» организацией ДРСУ №1, ковшом экскаватора был поврежден стальной газопровод высокого давления, эксплуатируемый АО «Газпром газораспределение Черкесск», что привело к выбросу природного газа в атмосферу без последующего возгорания. Причины аварии: 1. Технические причины аварии: Повреждение газопровода произошло в результате механического воздействия рабочего органа (ковша) экскаватора на стальной распределительный газопровод. 2. Организационные причины аварии: ДРСУ № 1 филиал «Дорснаб», проводившее земляные работы, не обеспечило должную организацию и безопасное производство земляных работ в охранной зоне подземного распределительного газопровода, а именно:	Без газа осталось 414 абонентов (из них 410 абонентов частные жилые дома, 1 общеобразовательная школа и 3 объекта коммунально – бытового назначения.	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 221 408,01 р.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		- не получено разрешение эксплуатирующей и других заинтересованных организаций на проведение земляных работ в охранной зоне подземного газопровода; - работы проводились в отсутствии работников газового хозяйства и технического надзора ООО «Дорснаб»; - земляные работы проводились без ППР и спец. техникой, а не ручным способом; - эксплуатирующая организация не обеспечила организацию и осуществление производственного контроля за ведением сторонней организацией земляных работ в охранной зоне газопровода высокого давления, являющимся опасным производственным объектом.		
30.04.2021 ООО «Газпром трансгаз Уфа» ПАО «Газпром» Магистральный газопровод-отвод к ГРС «Белорецк» 2-я нитка 56 км.	Повреждение, разрушение технических устройств	При транспортировке газа потребителю произошло разрушение магистрального газопровода-отвода к ГРС «Белорецк» Ду 700 мм 2-я нитка на 56 км, с возгоранием газа. <i>Технические причины аварии:</i> Разрушение газопровода-отвода на ГРС «Белорецк» 2-я нитка на 56 км произошла вследствие развития трещиноподобного дефекта трубы глубиной 4,5 мм (60% от толщины стенки трубы) на расстоянии 9 м от кольцевого монтажного шва труб, образовавшегося по причине сочетания ненормативного уровня напряженно-деформированного состояния стенки трубы, питтинговой и стресс коррозии, возникшей в результате потери защитной антикоррозионной наружной изоляции газопровода и металлических дефектов металла трубы (загрязнение металла трубы неметаллическими включениями). <i>Организационные причины аварии:</i>		Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 23 807,46 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		Эксплуатирующая организация не обеспечила должный контроль технического состояния газопровода-отвода с применением необходимых методов технического диагностирования; Осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО в части контроля за техническим состоянием газопровода-отвода не удовлетворительно; Экспертная организация при проведении экспертизы промышленной безопасности не обеспечила объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении экспертизы промышленной безопасности, не верно определив фактическое состояние газопровода-отвода.		
26.07.2021 ООО «Газпром трансгаз Чайковский» ПАО «Газпром» 1703 км резервной нитки магистрального газопровода «Ямбург-Елец I», подводный переход через реку Сылта	Разрушение участка трубопровода	При транспортировке газа произошло разрушение на 1703 км резервной нитки магистрального газопровода «Ямбург-Елец I» подводного перехода через реку Сылта, с возгоранием газа. <i>Технические причины аварии:</i> Причиной разрушения резервной нитки магистрального газопровода является развитие стресс-коррозионного дефекта в основном металле трубной секции с последующим формированием поверхностной трещины и ее развитием в длину и вглубь. <i>Организационные причины аварии:</i> Эксплуатирующая организация не обеспечила контроль технического состояния участка подводного перехода через реку Сылта. Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности со стороны эксплуатирующей организации не был осуществлен должным образом.		Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 26 989 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		<i>Прочие причины аварии:</i> При проведении экспертизы промышленной безопасности участка магистрального газопровода, не была обеспечена объективность и обоснованность выводов: в заключение промышленной безопасности; неверно определено состояние объекта экспертизы.		
14.12.2021 ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» ПАО «Газпром» Участок магистрального газопровода Невинномысского ЛПУМГ	Разрушение сооружения; выброс опасного вещества	При транспортировке газа потребителю произошла разгерметизация магистрального газопровода-отвода к г. Черкесск на 20-м км, с возгоранием газа. <i>Технические причины аварии:</i> Разрушение газопровода-отвода произошло по причине производственного заводского брака основного металла трубы в виде плены, расположенной непосредственно по линии разрушения и механического повреждения в виде продольной вмятины, совмещенной с задиrom на поверхности трубы, повлекшее за собой образование и развитие продольной трещины в основном металле трубы. <i>Организационные причины аварии:</i> При определении сроков и методов диагностирования эксплуатирующей организацией не были определены в полном объеме методы диагностирования с учетом опасности, показателей эксплуатации установленных проектной и (или) нормативно-технической документации и технического состояния участков линейной части магистрального газопровода-отвода. <i>Прочие причины:</i> При проведении экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта экспертная организация неверно определила фактическое состояние магистрального газопровода-отвода, чем не		Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 1 103 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
		обеспечила объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении экспертизы промышленной безопасности опасного производственного объекта.		
23.12.2021 ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» ПАО «Газпром» 56 км. участка магистрального газопровода Красногорского ЛПУМГ «Чебаркуль – Миасс – Златоуст – Сатка»	Разрушение сооружения	Произошла разгерметизация на 56 км магистрального газопровода Красногорского ЛПУМГ «Чебаркуль – Миасс – Златоуст – Сатка» с возгоранием. Строительство МГ завершилось в июне 1975 года, диаметр газопровода составляет 530 мм, максимальное рабочее давление составляет зафиксированное на 22.12.2021 составляет 4,1 МПа. Технические причины аварии: Механический дефект в виде задира глубиной до 1,5 мм, шириной 10 мм нанесенный во время строительства газопровода. Организационные причины аварии: Не приняты меры, направленные на обеспечение промышленной безопасности, путем своевременного реагирования на условия по безопасной эксплуатации, указанные в заключении экспертизы промышленной безопасности отработавшего нормативный срок службы газопровода – отвода «Чебаркуль-Миасс-Златоуст-Сатка» и степени его соответствия требованиям промышленной безопасности Прочие причины аварии: Не обеспечена объективность, обоснованность и однозначность вывода о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности.		Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 9 218 тыс. руб.
04.04.2022 ООО «Газпром трансгаз Чайковский» ПАО «Газпром» 1535 км участка	Разрушение участка трубопровода	При транспортировке газа произошло разрушение на 1535 км магистрального газопровода «Уренгой – Центр 2» с возгоранием газа. Технические причины аварии: Вследствие сочетания ускоренного износа металла трубы	Поврежден участок магистрального газопровода	Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 39 685 тыс. руб.

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов	Число пострадавших, ущерб
магистрального газопровода «Уренгой- Центр 2»		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.		

На основании сведений, представленных в «Годовом отчете о деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору за 2021 год» причинами аварий на объектах магистрального трубопроводного транспорта и подземного хранения газа во всех случаях явились внутренние опасные факторы, связанные с разгерметизацией и разрушением технических устройств. Распределение аварий по видам на опасных производственных объектах в 2020 – 2021 годах представлено в таблице 1.3.4.

Распределение аварий по видам на опасных производственных объектах в 2020–2021 годах

Таблица 1.3.4.

Виды аварий	Количество аварий	
	2020 г.	2021 г.
Повреждения при проведении работ в охранной зоне	1	—
Неисправность и износ оборудования	6	6
Ошибки персонала	1	—
Чрезвычайная ситуация природного характера	—	—
Брак сварочно-монтажных работ	3	—
Всего:	11	6

Сравнительный анализ распределения несчастных случаев со смертельным исходом на объектах магистрального трубопроводного транспорта в 2021 году не было (таблица 1.3.5.).

Распределение несчастных случаев со смертельным исходом по травмирующим факторам в 2020–2021 годах

Таблица 1.3.5.

Травмирующие факторы	Количество несчастных случаев со смертельным исходом			
	2020 г.		2021 г.	
		%		%
Термическое воздействие	—	—	—	—
Отравление природным газом	1	50	—	—
Разрушенные технические устройства	1	50	—	—
Всего:	2	100	—	—

Динамика аварийности и случаев смертельного травматизма на ОПО магистрального трубопроводного транспорта и подземного хранения газа в 2010–2020 годах представлена на рисунке 1.3.1.



Рисунок 1.3.1. - Динамика аварийности и случаев смертельного травматизма на ОПО в 2010–2020 годах

Анализ материалов завершенных технических расследований аварий, произошедших в 2021 году, показывает, что основными причинами их возникновения явились отсутствие контроля технического состояния участков магистральных газопроводов, неполнота и необъективность результатов технических диагностических исследований, неосуществление производственного контроля, что повлекло разгерметизацию и разрушение технических устройств (оборудования) и сооружений на опасных производственных объектах.

В ходе проверок за исполнением обязательных требований промышленной безопасности предприятий трубопроводного транспорта выявлены следующие основные нарушения:

- несвоевременное проведение технического диагностирования магистральных трубопроводов, испытаний, освидетельствований сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте;
- нарушение сроков проведения экспертиз промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте;
- нарушения в организации и осуществлении производственного контроля;
- недостатки в организации и функционировании системы управления промышленной безопасностью;
- отсутствие учета и расследований инцидентов;
- неукomплектованность необходимыми приборами и системами контроля за производственными процессами на опасном производственном объекте;
- несоблюдение требований охраны магистральных трубопроводов сторонними организациями (несанкционированное ведение земляных работ и несанкционированные застройки в охранных зонах);
- несоблюдение требований по ведению технической документации;
- внесение конструктивных изменений в опасный производственный объект в отсутствии проектной документации и соответствующих экспертиз;
- моральный и физический износ оборудования магистральных трубопроводов;
- нарушения, связанные с непринятием мер по предотвращению проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц (отсутствие ограждений).

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

В 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.

Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке руководителей, специалистов и персонала предприятия изложены в пункте 7 настоящего Плана мероприятий.

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 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), оснащенном 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 маслостойкими 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 (УЛКПГ); 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 опасном производственном объекте – Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» 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 аварийно-спасательных служб, сил и средств, участвующих в локализации и ликвидации последствий аварии обеспечивает персонал охранной организации.

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.

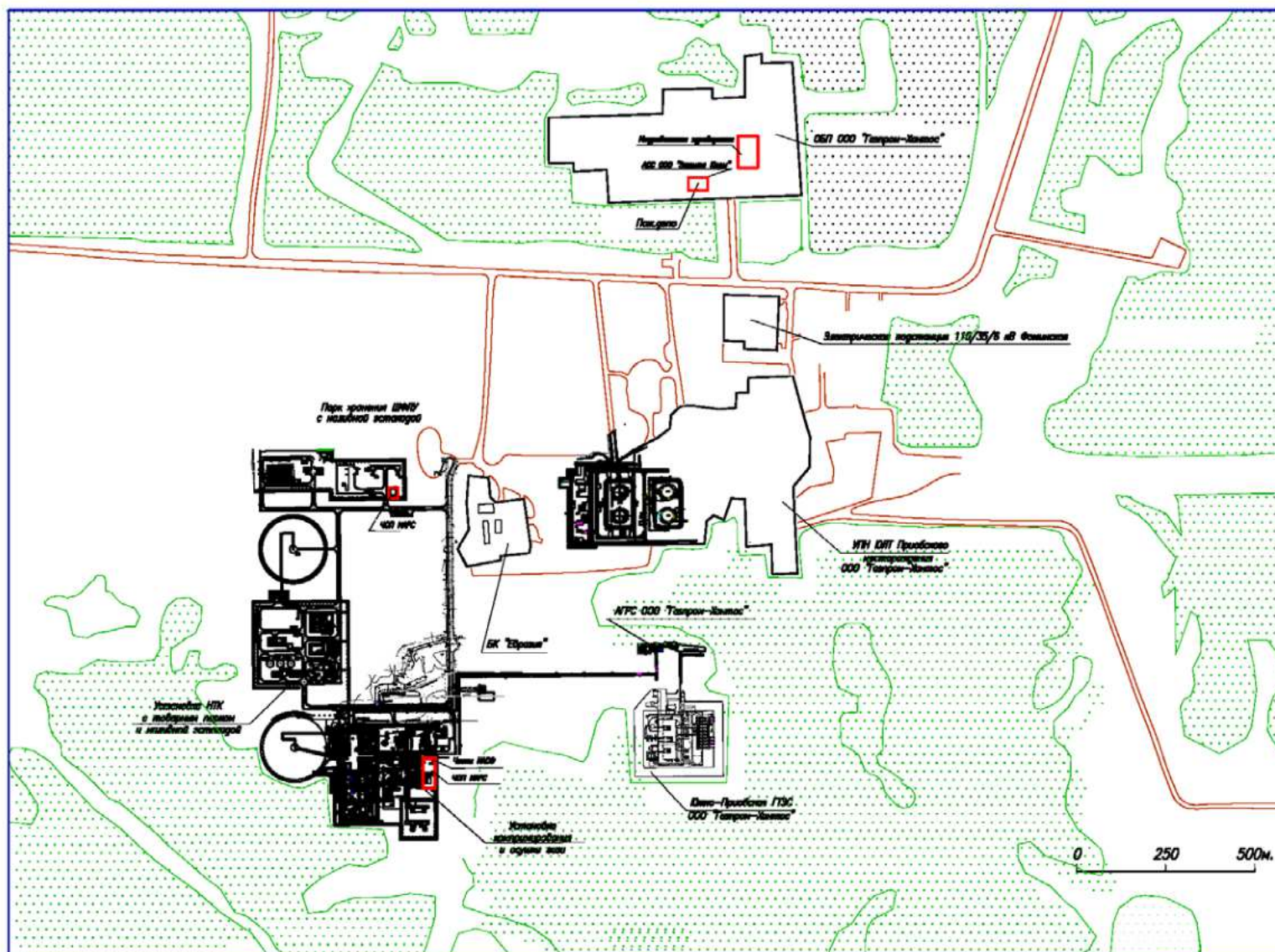


Рисунок 1.6.1. – Места дислокации противоаварийных сил для проведения работ по локализации и ликвидации последствий аварий, расположенных на территории ООО «Южно-Приобский ГПЗ»

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 УМК, 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, 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.

В 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

В 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 стативу 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 пропуски 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 8.1.

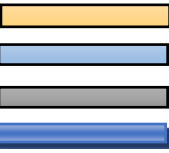
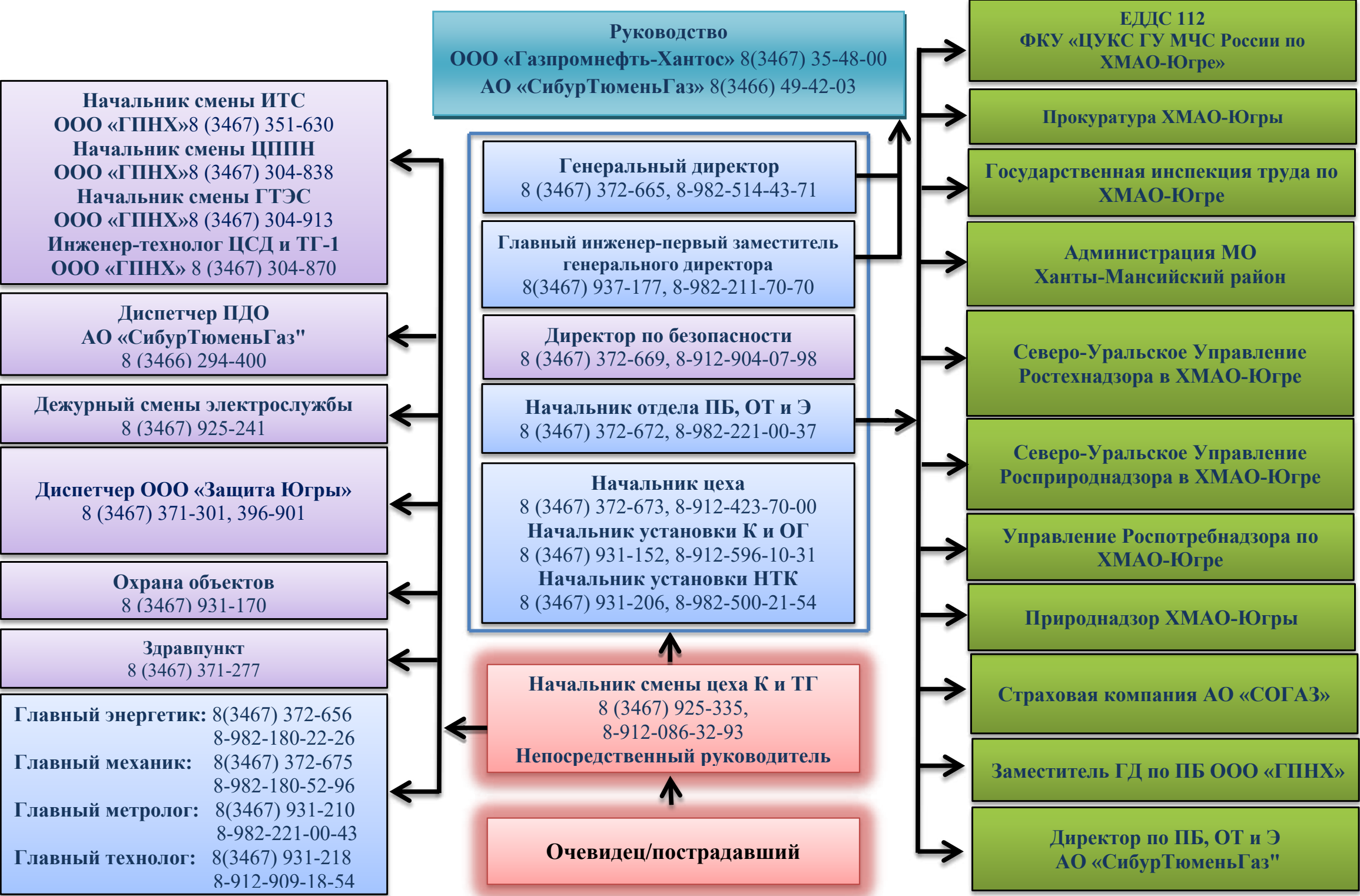
Весь состав обслуживающего персонала технологических установок обязан в течение 10-15 мин. (в зависимости от сложности ситуации) аварийно остановить установку согласно разделу по аварийной остановке технологического регламента. Дальнейшие действия осуществляет газоспасатели ПАСФ ООО «Защита Югры» согласно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

После остановки установки 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 в ООО «Южно-Приобский ГПЗ» осуществляется автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП), состоящей из распределенной системы оперативного контроля и управления процессом (PCY), 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 утверждённых 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 – Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» будет осуществляться по схеме (рисунок 8.1 пункт 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 формирования 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 – Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ:

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 8.1 пункт 8 настоящего Плана мероприятий) и схеме оповещения (рисунок 8.1 пункт 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 – Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» 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» в 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» в 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, нанесших 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 «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» 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

2.1. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий уровня «А»

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
А-1.1.1. Разгерметизация (разрушение) трубопровода, фланцевого соединения, арматуры с выбросом сухого отбензиненного газа (СОГ).	1. Характерный шум, свист истекающего газа под давлением из трубопровода. 2. Внезапно появившийся и быстро усиливающийся запах одоранта, загазованность прилегающей территории. 3. Срабатывание аварийной свето-звуковой сигнализации по загазованности по месту и на АРМ в ЦПУ. 4. Снижение расхода газа по приборам контроля.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение подачи СОГ, отсечение блока (участка трубопровода) запорной арматурой. 2. Освобождение аварийного участка трубопровода от СОГ. 3. Сброс давления с трубопроводов. 4. Исключение источников зажигания. 5. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 6. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмогидроприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на трубопроводах. 2. Автоматизированная	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, 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 установки НТК и ПХ ШФЛУ; – 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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	– принять неотложные меры по эвакуации людей с территории объекта в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и дистанционно с АРМ и (при необходимости) по согласованию с диспетчерской КС-6 «Самсоновская» ООО «Газпром трансгаз Сургут», начальниками смены ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромнефть-Хантос», диспетчером ООО «Няганские газораспределительные сети» отсечь аварийный участок трубопровода; – сбросить давление газа на свечу, (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 смены 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 АСС 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		индивидуальной защиты. 8. Средства связи и оповещения. 9. Технические средства АСС и ПЧ.	– 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 СОГ на аварийный участок; ○ (при необходимости) прекращают подачу СОГ на ГТЭС; ○ определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; ○ при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), прекращают подачу СОГ, отсекают блок запорной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций; – 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; – при необходимости, 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
			– 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). 4. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение возгорания СОГ; – 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.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			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 с выбросом метанола.	1. Характерный шум, свист истекающего газа под давлением. 2. Внезапно появившийся и быстро усиливающийся запах углеводородов, загазованность прилегающей территории.	<i>Способы локализации и ликвидации аварии</i> 1. Ограждение опасной зоны, перекрытие подъездных путей. <i>Средства локализации и ликвидации аварии</i> 1. Оперативная система связи. 2. Аварийный комплект инструментов.	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, 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:

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– диспетчеру ПАСФ ООО «Защита Югры», предоставив краткую информацию о характере аварии; – ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику установки НТК и ПХ ШФЛУ; – 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 объекта в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и дистанционно с АРМ и (при необходимости) по согласованию с диспетчерской КС-6 «Самсоновская» ООО «Газпром трансгаз Сургут», начальниками смены ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромнефть-Хантос», диспетчером ООО «Няганские газораспределительные сети» отсечь аварийный участок трубопровода; – сбросить давление газа на свечу, (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

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			по локализации и ликвидации аварии. 9. По прибытии начальника смены 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 АСС 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 прием метанола из автоцистерн, закрыв арматуру на трубопроводах приема метанола; ○ при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), прекращают подачу СОГ, отсекают блок запорной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– 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; – при необходимости, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – 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). 4. Дежурный караул ПЧ: – производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; – обеспечивает недопущение возгорания метанола; – 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: 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.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
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 подачи СОГ, отсечение блока запорной арматурой. 2. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 3. Локализация очагов загорания выбросов. 4. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмогидроприводом 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	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, 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 установки НТК и ПХ ШФЛУ; – дежурному смены электрослужбы; – медроботникам 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 объекта в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и дистанционно с АРМ и (при необходимости) по согласованию с диспетчерской КС-6 «Самсоновская» ООО «Газпром трансгаз Сургут», начальниками смены

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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. 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 ПАСФ и ПЧ.	ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромнефть-Хантос», диспетчером ООО «Няганские газораспределительные сети» отсечь аварийный участок трубопровода; – сбросить давление газа на свечу, (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 смены 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 АСС 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– по прибытии аварийных служб докладывают обстановку и указывают точное место аварии; – по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) дистанционно с АРМ: – прекращают подачу СОГ на аварийный участок; – (при необходимости) прекращают подачу СОГ на ГТЭС; – определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; – при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), прекращают подачу СОГ, отсекают блок запорной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций; – 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; – при необходимости, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– проводят анализ воздушной среды на содержание опасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА). 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 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: 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-1.1.4. 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 подачи СОГ, отсечение блока запорной арматурой. 2. Сброс остаточного давления газа на продувочную свечу рассеивания. 3. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 4. Локализация очагов	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, 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		загорания. 5. Охлаждение стенок соседнего оборудования и коммуникаций. 6. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмогидроприводом 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	– ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) – начальнику установки НТК и ПХ ШФЛУ; – 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 объекта в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и дистанционно с АРМ и (при необходимости) по согласованию с диспетчерской КС-6 «Самсоновская» ООО «Газпром трансгаз Сургут», начальниками смены ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромнефть-Хантос», диспетчером ООО «Няганские газораспределительные сети» отсечь аварийный участок трубопровода; – сбросить давление газа на свечу, (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 смены докладывает о своих действиях и действиях

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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. 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 ПАСФ и ПЧ.	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 АСС 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 СОГ на аварийный участок; ○ (при необходимости) прекращают подачу СОГ на ГТЭС; ○ определяют точное место разгерметизации и, по возможности, отсекают аварийный участок трубопровода ближайшей запорной арматурой; ○ при невозможности локализации аварии отсечением отдельных участков трубопровода по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), прекращают подачу СОГ, отсекают блок запорной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций; – 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; – при необходимости, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – 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). 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 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: 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.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			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. Характерный шум, свист истекающего газа под давлением. 2. Внезапно появившийся и быстро усиливающийся запах углеводородов, загазованность прилегающей территории.	<i>Способы локализации и ликвидации аварии</i> 1. Ограждение опасной зоны, перекрытие подъездных путей. <i>Средства локализации и ликвидации аварии</i> 1. Оперативная система связи. 2. Аварийный комплект инструментов. 3. Система противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 4. Технические средства ПАСФ и ПЧ.	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, 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 установки НТК и ПХ ШФЛУ; – 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– принять неотложные меры по эвакуации людей с территории объекта в безопасном направлении; – определить точное место разгерметизации и дистанционно с АРМ и (при необходимости) по согласованию с диспетчерской КС-6 «Самсоновская» ООО «Газпром трансгаз Сургут», начальниками смены ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромнефть-Хантос», диспетчером ООО «Няганские газораспределительные сети» отсечь аварийный участок трубопровода; – сбросить давление газа на свечу, (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 смены 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 АСС 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– 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 прием метанола из автоцистерн, закрыв арматуру на трубопроводах приема метанола; ○ при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), прекращают подачу СОГ, отсекают блок запорной арматурой; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций; – 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; – при необходимости, в ручном режиме дублируют отсечение места разгерметизации близрасположенной арматурой; – 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;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– 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). 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 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: 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.

2.2. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий уровня «Б»

Проведенный анализ опасности позволяет утверждать, что на опасном производственном объекте «Участки газопроводов «Южно-Приобский ГПЗ» возможно развитие аварии по сценарию А-1.1.3., А-1.1.4. «Взрыв облака газовоздушной смеси на открытой площадке», «Факельное горение на открытой площадке» с выходом вероятных зон действия поражающих факторов за границы территории опасного производственного объекта и затронет территорию близрасположенного объекта. В этом случае авария будет развиваться на уровне «Б» в пределах границ предприятия (сценарий Б-1.1.1., Б-1.1.2.) и на уровне «В» за пределами границ предприятия (сценарий В-1.1.1., сценарий В-1.1.2.).

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
Б-1.1.1. → В-1.1.1. Взрыв облака газовоздушной смеси на открытой площадке	1. Разгерметизация трубопроводов или оборудования. 2. Загазованность территории, резкий запах паров углеводородов, спирта. 3. Резкий хлопок. 4. Огненная вспышка. 5. Наличие видимых разрушений оборудования и коммуникаций, зданий и сооружений. 6. Предупредительная световая, звуковая сигнализация.	<i>Способы локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Прекращение подачи СОГ, отсечение блока запорной арматурой. 2. Обесточивание оборудования в радиусе опасной зоны. 3. Локализация очагов загорания выбросов. 4. Организация работ по устранению причин и последствий аварии. <i>Средства локализации и ликвидации аварий:</i> 1. Запорная арматура с пневмогидроприводом и ручным управлением, предохранительные клапаны, регулирующие клапаны на трубопроводах. 2. Автоматизированная система управления (АСУ	Первый заметивший аварию: – окриком предупреждает об опасности всех людей, находящихся в районе аварии; – сообщает начальнику смены. 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; при необходимости: – начальнику смены ЦИТС ООО «Газпромнефть-Хантос»; – начальнику смены ЦСДиТГ-1 ООО «Газпромнефть-Хантос»; – диспетчеру ООО «Няганские газораспределительные сети»; – диспетчеру Самсоновского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Сургут»; – начальнику смены ПДС ООО «Газпром трансгаз Сургут»; – начальнику смены ГТЭС. Начальник цеха: – сообщает об аварии руководителям аварийно-спасательных служб (ПАСФ ООО «Защита Югры», охранной организации) медработникам здравпункта, задействованных в ликвидации первичной аварии, согласовывает с ними дальнейшие действия; – организует оперативные предупреждения об опасности персонала объекта, попадающего в зону возможного воздействия поражающих факторов аварии; – выполняет обязанности ответственного руководителя работ по локализации и

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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. Аварийный комплект инструментов и средств индивидуальной защиты. 7. Первичные средства пожаротушения. 8. Система	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 (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; ○ 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; ○ 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 установки; – принимает необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов (из числа руководящих работников и специалистов) в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, а также по своевременной доставке необходимых материалов и оборудования;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		противопожарного водоснабжения, пожарные гидранты и лафетные стволы 9. Средства связи и оповещения. 10. Технические средства ПАСФ и ПЧ.	– 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 объекта по указанию ответственного руководителя (ОРЛА): – действуют в соответствии с оперативной частью ПМЛА уровня «А» сценария А-1.1.3.; – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций; – постоянно информируют ответственного руководителя (ОРЛА) о состоянии работ по ликвидации аварии. Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» по указанию ответственного руководителя (ОРЛА), используя изолирующие дыхательные аппараты: – повторно производят разведку, проверяют отсутствие людей в опасной 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; – проводят анализ воздушной среды на содержание взрывопожароопасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА);

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			– бойцы ПЧ под руководством руководителя тушения пожара (РТП) - начальника ПЧ: ○ продолжают тушение пожара, в случае загорания выбросов на трубопроводе немедленно приступают к ликвидации очагов возгорания; ○ охлаждают стенки соседнего оборудования и коммуникаций; ○ постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) и обеспечивают взаимодействие и координацию действий с ГСО; ○ в средствах защиты со средствами пожаротушения дежурят до полной ликвидации аварии. На месте пожара ответственный руководитель по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) согласовывает свои действия с руководителем тушения пожара (РТП). Дежурный смены электрослужбы по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), расширяют оцепление и перекрывают подъездные пути; – обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии в район 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: – организуют пункт первой медицинской помощи на границе опасной зоны; – вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи пострадавшим, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Руководители аварийно-спасательных служб ПАСФ ООО «Защита Югры», охранной организации, после согласования с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) и оценки масштабов аварии, принимают

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			решение о достаточности сил и средств, задействованных в ликвидации аварии, или об их усилении, держат постоянную связь с ответственным руководителем работ (ОРЛА) и выполняют его указания.
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 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	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 руководителям аварийно-спасательных служб (ПАСФ ООО «Защита Югры», охранная организация,) медработникам здравпункта, задействованных в ликвидации первичной аварии, согласовывает с ними дальнейшие действия; – 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 (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; ○ вызваны и приступили к ликвидации аварии аварийные службы; ○ сообщение об аварии получили смежные установки и организации, руководство предприятия; ○ пострадавшему персоналу оказывается медицинская помощь;

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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). 7. Аварийный комплект	○ 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; ○ 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 установки; – принимает необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов (из числа руководящих работников и специалистов) в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, 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 – 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.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
		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 ПАСФ и ПЧ.	Оперативный персонал установки по указанию ответственного руководителя (ОРЛА): – действуют в соответствии с оперативной частью ПМЛА уровня «А» сценария А-1.1.4.; – по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), производят аварийную остановку трубопровода в соответствии с «Инструкцией по безопасной остановке технологического процесса» и технологических инструкций площадки; – выполняют указания ответственного руководителя работ по ликвидации аварии (ОРЛА). Газоспасатели пожарного поста, ПЧ ПАСФ ООО «Защита Югры» по указанию ответственного руководителя (ОРЛА), используя изолирующие дыхательные аппараты: – повторно производят разведку, проверяют отсутствие людей в опасной 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; – проводят анализ воздушной среды на содержание взрывопожароопасных веществ, результаты замеров докладывают ответственному руководителю (ОРЛА); – бойцы ПЧ под руководством руководителя тушения пожара (РТП) - начальника ПЧ: ○ продолжают тушение пожара, в случае загорания выбросов на трубопроводе немедленно приступают к ликвидации очагов возгорания; ○ охлаждают стенки соседнего оборудования и коммуникаций; ○ постоянно поддерживают связь с ответственным руководителем по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) и обеспечивают взаимодействие и координацию действий с ГСО; ○ в средствах защиты со средствами пожаротушения дежурят до полной ликвидации аварии.

Место возникновения аварии и стадии её развития	Опознавательные признаки аварии	Способы и средства локализации и ликвидации аварии	Исполнители и порядок их действия
			На месте пожара ответственный руководитель по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) согласовывает свои действия с руководителем тушения пожара (РТП). Дежурный смены электрослужбы по указанию ответственного руководителя (ОРЛА) обесточивает необходимое оборудование, выдает письменное подтверждение. Сотрудники охранной организации: – при необходимости, по указанию ответственного руководителя работ (ОРЛА), расширяют оцепление и перекрывают подъездные пути; – обеспечивают беспрепятственный доступ служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии в район 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: – организуют пункт первой медицинской помощи на границе опасной зоны; – вызывают (при необходимости) дополнительные силы и средства для оказания медицинской помощи пострадавшим, организуют эвакуацию пострадавших в медицинские учреждения. Руководители аварийно-спасательных служб ПАСФ ООО «Защита Югры», охранной организации, после согласования с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии (ОРЛА) и оценки масштабов аварии, принимают решение о достаточности сил и средств, задействованных в ликвидации аварии, или об их усилении, держат постоянную связь с ответственным руководителем работ (ОРЛА) и выполняют его указания.

Возможные аварии на уровне «А», «Б» на установке локализуются и ликвидируются совместными и оперативными действиями технологического персонала и аварийными службами на территории предприятия.

Действия по локализации и ликвидации аварии на уровне «В» с выходом вероятных зон действия поражающих факторов за пределы границ предприятия определяются планами взаимодействия, либо иными документами Главного управления МЧС России по ХМАО-Югре.



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

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
 Северо-Уральское управление
 628011, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, переулок Геофизиков, д. 1
 ИНН 8601032354

ДОГОВОР № ЮПГПЗ/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 Требования 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 Требования 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
(улицы, № 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 «Спидро», Москва, 2020 г., «В», 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 сентября» 2021 г.
(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	Всего аттестованных спасателей, человек	в том числе, по классам квалификации, человек					
по штату	по списку	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	--	--	--
				Нефтетрал	--	--	--
				Средства сбора и перекачки с твердой поверхности	2	2	Собс - сть
				Средства сбора и перекачки с открытой воды	2	2	Собст - сть
Фронтальный погрузчик	1	1	Аренда	Система отжима	2	2	Собст - сть
Трактора, бульдозеры	1	1	Аренда	Емкость для нефтесодержащих вод	2300	2500	Собст - сть
Экскаваторы	1	1	Аренда	Сорбент	5000	5000	Собст - сть
Средства связи				Боны сорбирующие	500	600	Собст- сть
Радиостанция стационарная	1	1	Собст - сть	Устройство для распыления сорбентов	4	4	Собст- сть
Радиостанция автомобильная	3	3	Собст - сть	Подпорная стенка	120	120	Собст - сть
Спутниковые системы связи	1	1	Собст - сть	Нефтеперекачивающая система в комплекте	4	4	Собст - сть
Мобильный телефон сотовой связи	3	3	Собст - сть	Боны заградительные	3000	3100	Собст - сть
Средства обнаружения пострадавших				Установка для утилизации	4	4	Собст - сть
				Мобильная мойка высокого давления	4	4	Собст - сть
Навигатор	1	1	Собст- сть	Боны заградительные зимние	90	100	Собст - сть
Бинокль	1	1	Собст- сть	Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	5	Собст - ть
Ноутбук	1	1	Собс - сть	Осветительный комплекс	4	4	Собст - ть
Средства защиты органов дыхания и кожи				Радиостанция носимая	10	12	Собст - сть
				Лопата совковая	30	30	Собст - сть
Фильтрующий противогаз	25	27	Собст- сть	Ледорезная установка	3	3	Собст - сть
Вспомогательный костюм Л-1	10	12	Собст- сть	Лопата штыковая	30	30	Собст - сть
Герметичный костюм с защитным временем не менее 20 мин	10	10	Собст - сть	Грабли	30	30	Собст - сть
			Собст - сть	Рукава пожарные	20	20	Собст - сть
Противогаз шланговый	1	1	Собст - сть	Топор плотницкий	8	8	Собст - сть
Респиратор РПГ-67	60	60	Собст - сть	Веревка (м)	300	300	Собст - ть
Комплект спецодежды	25	27	Собст - сть	Костюмы защитные (изолирующие/вспомогательные)	50	60	Собст - сть
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	25	25	Собст- сть	Дыхательные аппараты	22	22	Собст- сть
Аварийно-спасательный инструмент				Горное, альпинистское снаряжение			
Перфоратор	1	1	Собст - ть	Зажимы альпинистские	4	4	Собст - ть
Гидравлическая маслостанция	1	1		Альпинистские страховочные системы	1	1	
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	5	5	Собст - ть	Лебедки (Трипод)	1	1	Собст - сть
Ручной гидравлический насос	1	1	Собст - ть	Медицинское имущество			
Бензорез твердых металлов	1	1	Собст - ть	Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	1	3	Собст - ть
Пневмодомкраты	1	1	Собст - ть	Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	1	Собст - ть
Топор плотницкий	2	2	--	Носилки медицинские	1	1	Собст - ть
Бензопила	2	2	Собст - ть	Ручной аппарат ИВЛ	1	1	Собст - ть
Углошлифовальная машинка	1	1	Собст - ть	Средства жизнеобеспечения			
Переносная электростанция	4	4	Собст - ть	Надувной модуль	1	1	Собст - ть
Пожарно-техническое оборудование				Палатка	2	2	Собст - ть
				Мешки спальные	5	5	Собст - ть
Лестница трехколенная	2	2	Собст - сть	Оборудование для приготовления пищи	1	1	Собст - ть
Лестница палка	2	2	Собст - сть	Средства освещения			
Огнетушители	2	2	Собст - сть	Фонарь групповой	2	6	Собст - ть
Мотопомпа пожарные	2	2	Собст - сть	Другое оборудование и снаряжение			
Пожарные стволы	8	8	Собст - сть	Шанцевый инструмент	1	1	Собст - ть
Рукава всасывающие 125мм	2	2	Собст - сть	Комплект для локализации утечек на г/проводах	1	1	Собст - ть
Диэлектрический комплект	2	2	Собст - сть	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

подпись



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-ПРИБОБСКИЙ ГПЗ»**

П Р И К А З

15 ноября 2022 г.

№ 372-П

г. Ханты-Мансийск

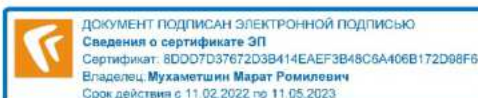
**«О создании резерва финансовых средств
для локализации и ликвидации последствий аварий»**

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.

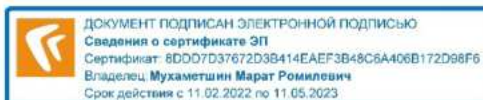
4. Считать утратившими силу приказ от 15.04.2019 № 151-П «О создании резерва материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий».

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	
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.	10x12	2	
		шт.	13x14	2	
		шт.	14x17	2	
		шт.	17x19	2	
		шт.	19x22	2	
		шт.	22x24	2	
		шт.	24x27	2	
		шт.	27x30	2	
		шт.	30x32	2	
		шт.	36x41	2	
		шт.	46x50	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.	50x80	6	
		компл.	100x80	6	
		компл.	150x80	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 ДСТ=d9b9dfa-2563-4f1c-9075-d7282482da0

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
№ GAZX12111269304000

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 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	Участки газопроводов ООО «Южно-Приобский ГПЗ»
адрес (место нахождения) опасного объекта	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ханты-Мансийский район
регистрационный номер опасного объекта	A58-80678-0003

5. Страховая сумма по договору страхования: 10 000 000 (Десять миллионов рублей 00 копеек) рублей

6. Страховой тариф: 0,0396 (процентов) 7. Страховая премия: 3 960 (Три тысячи девятьсот шестьдесят рублей 00 копеек) рублей уплачивается:

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

в следующем порядке:

первый взнос	3 960 (Три тысячи девятьсот шестьдесят 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) (наименование)
Югорский филиал АО "СОГАЗ"
628260, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Югорск г, Ленина ул, дом № 1/1

М.П. (З.М. Муратов)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

М.Р. МУХАМЕТШИН

При яличии

М.П. (И.А. Котова)

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

ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

[illegible]

[illegible]