



АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.
КОРРЕКТИРОВКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами"
Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов"
Книга 1 "Пояснительная записка"**

658/2023-00-000-ДПБ1

Том 10.2.1

2024

| | |
|----------------|---|
| Инд. № подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |
| Вып. | 0 |
| № док. | |



АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.
КОРРЕКТИРОВКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами"
Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов"
Книга 1 "Пояснительная записка"**

**658/2023-00-000-ДПБ1
Том 10.2.1**

Главный инженер

А.А. Зорин

Главный инженер проекта

А.А. Мельников

2024



| | |
|----------------|---|
| Инв. № подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |
| Вып. | 0 |
| № док. | |

Обозначение

Наименование

Примечание

Текстовая часть

658/2023-00-000-ДПБ1.ПЗ

Пояснительная записка



| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | 658/2023-00-000-ДПБ1С | | | | | |
|--------------|----------------|----------------|------------------|---|-----------------------|---|--------|--------|---------|------|
| | | | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| Исполнитель | Андрева | <i>Андрева</i> | 12.01.24 | Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов" Книга 1 "Пояснительная записка" Содержание Том 10.2.1 | Стадия | Лист | Листов | | | |
| | Проверил | Туренко | <i>Туренко</i> | | 12.01.24 | П | | 1 | | |
| | Нач. отд. | Туренко | <i>Туренко</i> | | 12.01.24 | АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень | | | | |
| | Н. контр. | Мельников | <i>Мельников</i> | | 12.01.24 | | | | | |
| | ГИП | Мельников | <i>Мельников</i> | | 12.01.24 | | | | | |

Содержание

ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ3



| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------------|----------|----------------------|---------|------|--------|---------|------|---|------|--------|----|
| | | | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Стадия | Лист | Листов | |
| | Разработал | Андреева | <i>Андреева</i> | 12.01.24 | | | | | | | Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка Раздел 10 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 2 "Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов" Книга 1 "Пояснительная записка" | П | 1 | 50 |
| | Проверил | Туренко | <i>Туренко</i> | 12.01.24 | | | | | | | | | | |
| | Нач. отд. | Туренко | <i>Туренко</i> | 12.01.24 | | | | | | | | | | |
| | Н. контр. | Мельников | <i>Мельников</i> | 12.01.24 | | | | | | | | | | |
| | ГИП | Мельников | <i>Мельников</i> | 12.01.24 | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень | | | |

Утверждаю

Генеральный директор
АО «Арктикгаз»

_____ П.А. Порхун

«_____» _____ 20__ г.

Регистрационный номер,
присваиваемый Ростехнадзором

ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

опасного производственного объекта АО «АРТИКГАЗ»

**«СИСТЕМА ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ЯРО-ЯХИНСКОГО
ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА»**

A59-50131-0026

Регистрационный номер декларируемого объекта в государственном реестре ОПО

в составе проектной документации

**«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.
Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»**

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

ЯНАО, Пуровский район
2024

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|----------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Оглавление

ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ - РАЗРАБОТЧИКЕ ДЕКЛАРАЦИИ6

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ7

1.1 Реквизиты организации7

1.1.1 Полное и сокращенное наименование заказчика проекта.....7

1.1.2 Наименование вышестоящей организации, адрес в пределах ее места нахождения и телефон7

1.1.3 Фамилия, имя, отчество руководителя организации7

1.1.4 Краткий перечень основных направлений деятельности, связанных с эксплуатацией декларируемого объекта7

1.2 Обоснование декларирования8

1.2.1 Перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам8

1.2.2 Перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации8

1.3 Сведения о месте нахождения декларируемого объекта.....9

1.3.1 Краткая характеристика местности, на которой размещается ОПО9

1.3.2 План расположения объекта на топографической карте и сведения о размерах и границах зон с особыми условиями использования территорий декларируемого объекта10

1.4 Сведения о работниках эксплуатирующей организации и иных физических лицах, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте.....12

1.4.1 Общая численность работников на декларируемом объекте с указанием их размещения на составляющих декларируемого объекта12

1.4.2 Общая численность работников других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов12

1.4.3 Работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте.....12

1.4.4 Лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте13

1.4.5 Иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте.....13

2 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА БЕЗОПАСНОСТИ.....14

2.1 Сведения об опасных веществах, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам14

| | | | | |
|---------------|----------------|--------------|------|--------|
| Интв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. |
| | | | 0 | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | |

2.2 Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте15

2.2.1 Блок-схема основных технологических потоков с указанием наименования опасных веществ и направления их перемещения в технологической схеме декларируемого объекта15

2.2.2 Общие данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту15

2.3 Основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте16

2.3.1 Результаты анализа условий возникновения и развития аварий на декларируемом объекте16

2.3.1.1 Перечень основных возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте ...16

2.3.1.2 Краткое описание сценариев наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий на декларируемом объекте16

2.3.1.3 Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов для описанных сценариев аварии на декларируемом объекте17

2.3.1.4 Сведения о возможном числе потерпевших, включая погибших среди работников на декларируемом объекте и других физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте17

2.3.1.5 Сведения о возможном ущербе имуществу юридическим и физическим лицам от аварий на декларируемом объекте.....17

2.3.2 Результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте18

3 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....19

3.1 Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности к эксплуатации декларируемого объекта.....19

3.1.1 Перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта.....19

3.1.2 Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации19

3.1.3 Сведения о системе управления промышленной безопасностью, включая данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности.....23

3.1.4 Сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации27

3.1.5 Перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы.....28

3.1.6 Сведения об экспертизе промышленной безопасности с указанием наименования объекта экспертизы, даты и номера заключения, а также даты внесения заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности28

| | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. |
| | | | 0 | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

3.1.7 Сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта (при наличии), размещении в зонах с особыми условиями использования территорий28

3.1.8 Сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам.....29

3.2 Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии.....31

3.2.1 Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте31

3.2.2 Сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности.....34

3.2.3 Сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте.....40

3.2.4 Сведения о системе оповещения в случае возникновения аварии с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведений о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте41

4 РАЗДЕЛ 4 "ВЫВОДЫ"46

4.1 Перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте46

4.2 Перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска на декларируемом объекте46

4.3 Перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте47

4.4 Обобщенная оценка обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте.....47

5 СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ49

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |

ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ - РАЗРАБОТЧИКЕ ДЕКЛАРАЦИИ

Декларация промышленной безопасности разработаны группой специалистов АО «Институт «Нефтегазпроект».

Почтовый адрес: Россия, 625019, г.Тюмень, ул.Республики, 209

Телефон: (3452) 68-86-01, 68-86-16

Факс: (3452) 68-86-06

Электронный адрес: ngr@ingp.ru

АО «Институт «Нефтегазпроект» имеет Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» № П-2014-013, выданное Некоммерческим партнерством «Объединение проектировщиков «Западная Сибирь».

Список исполнителей:

Туренко М.С. – начальник отдела экологии, экономики и окружающей среды.

Андреева А.Л. – главный специалист.

Залесская Т.С. – инженер I категории.

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

| | | | | |
|-----------------------------|------|--------------|----------------|---------------|
| № док. | Вып. | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инов. № подл. |
| | 0 | | | |
| 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | |

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Реквизиты организации

1.1.1 Полное и сокращенное наименование заказчика проекта

Акционерное общество «Арктическая газовая компания» - АО «АРКТИКГАЗ».

Почтовый адрес АО «АРКТИКГАЗ»: 629309, Ямало-ненецкий Автономный Округ, г. Новый Уренгой, мкр Славянский, д. 9.

Телефон: (3494) 935-000

Факс: (3494) 935-010

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

1.1.2 Наименование вышестоящей организации, адрес в пределах ее места нахождения и телефон

Вышестоящая организация отсутствует.

1.1.3 Фамилия, имя, отчество руководителя организации

Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ» – Порхун Павел Андреевич.

1.1.4 Краткий перечень основных направлений деятельности, связанных с эксплуатацией декларируемого объекта

Основным направлением деятельности АО «АРКТИКГАЗ» является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

Дополнительным видом деятельности АО «АРКТИКГАЗ» является: добыча природного газа и газового конденсата; сжижение и обогащение природного газа на месте добычи для последующей транспортировки; производство нефтепродуктов; разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа; транспортирование по трубопроводам газа и продуктов его переработки.

Декларируемый объект (Система промысловых трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка) предназначен для транспорта газа от кустов газоконденсатных скважин до УКПГ, для сбора и транспорта нефти от кустов скважин до УПН, подачи метанола на кусты скважин от УКПГ по метанолопроводам для предотвращения гидратообразования.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 7 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

1.2 Обоснование декларирования

1.2.1 Перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам

Данные о количестве опасного вещества, на основании которого опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам, приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения об использовании опасных веществ, обращающихся на декларируемом объекте

| Опасное вещество | | Признаки идентификации | | | | | | | | |
|---|-------------------|------------------------------------|--------------------------|---|---|-----------------------|---------------------------------|------------------------|------------------------|---|
| наименование | кол-во, т | индивидуальное опасное вещество, т | воспламеняющиеся газы, т | горючие жидкости, т | | токсичные вещества, т | высокоокислительные вещества, т | окисляющие вещества, т | взрывчатые вещества, т | вещества, опасные для окружающей среды, т |
| | | | | находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах | используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу | | | | | |
| «Система промышленных трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка» (без учета проектируемых объектов) | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 395,8 | - | 395,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| Метанол | 84,8 | - | - | - | 84,8 | - | - | - | - | - |
| Нефть | 3376,2 | - | - | - | 3376,2 | - | - | - | - | - |
| Проектируемые объекты | | | | | | | | | | |
| Природный газ | 13,5 | - | 13,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого по ОПО «Система промышленных трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка» | | - | 408,5 | - | 3461,0 | - | - | - | - | - |
| Предельное количество ОВ на основании приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ | 2 класс опасности | 25 | 200 | 50000 | 200 | 200 | 20 | 200 | 50 | 200 |
| | 1 класс опасности | 25 | 2000 | 500000 | 2000 | 2000 | 200 | 2 000 | 500 | 2000 |

1.2.2 Перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации

Перечень нормативных правовых документов, на основании которых принято решение о разработке декларации, приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Перечень нормативных правовых документов

| Наименование нормативно-правового документа | Примечание |
|---|---|
| 1. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21.07.97 г. | - ст. 14. п.2 «Настоящим Федеральным законом устанавливается обязательность разработки деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов I и II классов опасности, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества. |

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| Наименование нормативно-правового документа | Примечание |
|---|---|
| | - ст. 14 п.3. «Декларация промышленной безопасности разрабатывается в составе проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, а также документации на техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта». |

1.3 Сведения о месте нахождения декларируемого объекта

1.3.1 Краткая характеристика местности, на которой размещается ОПО

В административном отношении трубопроводы расположены в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, на расстоянии 40 км на северо-восток от п.Уренгой, на расстоянии 95 км на северо-восток от г. Новый Уренгой и на расстоянии 157 км на северо-восток от районного центра Тарко-Сале.

Район расположения декларируемых объектов характеризуется наличием многолетне-мерзлых пород, залегающих непосредственно с дневной поверхности. Талые породы развиты лишь под руслами крупных рек и под акваториями крупных проточных озер.

Пуровский район Тюменской области ЯНАО, согласно СП 131.13330.2012, относится к 1Д климатическому подрайону. Указанный подрайон в гидрометеорологическом отношении достаточно хорошо изучен.

Климат описываемой территории умеренно-континентальный. Климат территории избыточно-влажный с холодным летом и умеренно-суровой снежной зимой. Для климатического режима рассматриваемого района характерны продолжительная зима, короткое лето и короткие переходные сезоны - весна и осень, короткий безморозный период.

Таблица 3 – Основные климатические характеристики

| Наименование показателя | Значение |
|--|----------|
| <i>Климатические параметры холодного периода года, м/с Уренгой</i> | |
| Район строительства СП 131.13330.2012 | ПГ |
| Абсолютная минимальная температура воздуха, °С | минус 56 |
| Абсолютная максимальная температура воздуха, °С | плюс 34 |
| Средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98 | минус 49 |
| Средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92 | минус 46 |
| Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98 | минус 53 |
| Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92 | минус 50 |
| Нормативное значение ветрового давления для IV района по СП20.13330.2016, кПа | 0,48 |
| Вес снегового покрова для IV района по СП 20.13330.2016, кПа | 2,4 |
| Толщина стенки гололеда для II гололедного района по СП 20.13330.2016, мм | 5 |
| <i>Климатические параметры теплого периода года, м/с Уренгой</i> | |
| Барометрическое давление, гПа | 1010 |
| Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0.95 | 18,3 |
| Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0.98 | 22,7 |

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| Наименование показателя | Значение |
|--|----------|
| Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С | 20,7 |
| Абсолютная максимальная температура воздуха, °С | 34 |
| Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С | 10,4 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, % | 69 |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, % | 56 |
| Количество осадков за апрель – октябрь, мм | 397 |
| Суточный максимум осадков, мм | - |
| Преобладающее направление ветра за июнь – август | С |
| Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с | - |

На основании СП 115.13330.2016, учитывая опасные природные процессы, сейсмичность, рельеф и геоморфологические характеристики района расположения декларируемых объектов, категория сложности природных условий оценивается как «средней сложности».

На основании СП 115.13330.2016 табл. 5.1 категория опасности природных процессов района расположения декларируемых объектов оценивается как «умеренно опасная».

1.3.2 План расположения объекта на топографической карте и сведения о размерах и границах зон с особыми условиями использования территорий декларируемого объекта

План расположения объекта представлен на рисунке 1.

Объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на территории объекта работ – отсутствуют.

Территория проведения работ и прилегающая территория находится за пределами действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

Согласно п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны для промышленных объектов по добыче природного газа составляет 1000 м. Санитарно-защитная зона устанавливается от границы земельного участка под размещение кустов скважин.

Вдоль трасс газосборных сетей определена охранная зона по 25 м от оси крайнего трубопровода с каждой стороны.

Территории с нормативно определенными повышенными требованиями к качеству окружающей среды (заповедники, заказники, национальные парки, курортные и рекреационные зоны), попадающие в зону влияния выбросов проектируемого объекта, отсутствуют.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 10 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

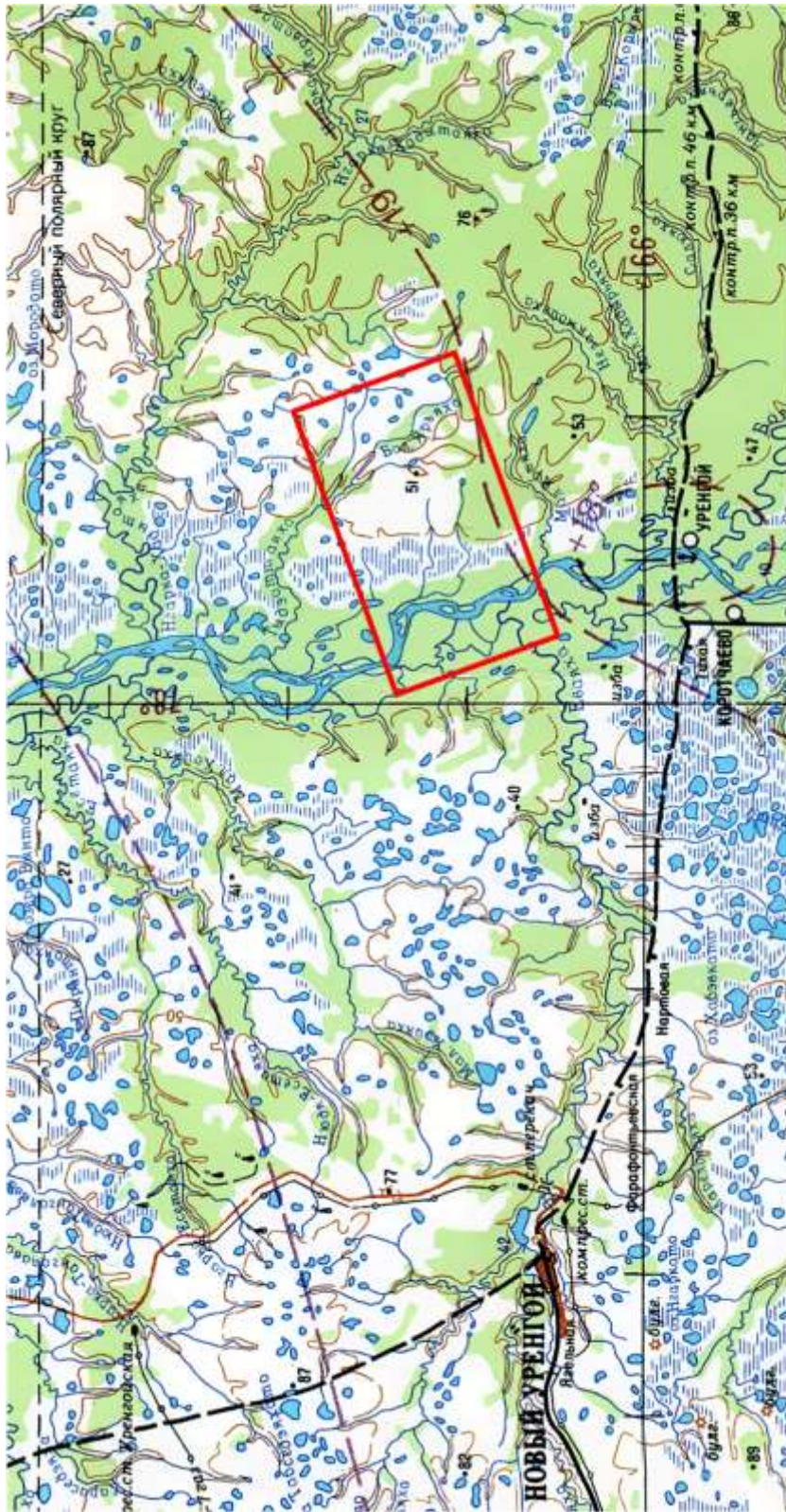


Рисунок 1 – План расположения объекта

| | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |
| Инва. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | |
| | | | 0 | | |

658/2023-00-000-ДПБ1

1.4 Сведения о работниках эксплуатирующей организации и иных физических лицах, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

1.4.1 Общая численность работников на декларируемом объекте с указанием их размещения на составляющих декларируемого объекта

Постоянное присутствие обслуживающего персонала на проектируемых объектах не требуется, так как комплексная автоматизация процесса добычи и транспортировки газа обеспечивает работу в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно на объекте.

Визуальный контроль за работой и состоянием фланцевых соединений, трубопроводов, арматуры осуществляется ежедневным объездом дежурным персоналом в количестве не менее двух человек

Ближайшими населенными пунктами являются пгт. Уренгой (33 км), п. Новоаоярный (68,7 км).

Территории населенных пунктов в зоны действия поражающих факторов от возможных аварий не попадают, поражение представителей населений исключено.

1.4.2 Общая численность работников других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов

В начале трассы промысловых трубопроводов на расстоянии около 50 м расположен участок комплексной подготовки газа Яро-Яхинского НГКМ, УПН. Расчетная численность работающих в максимальную рабочую смену составляет 78 человек. Расчетная численность работающих в максимальную рабочую смену на УПН составляет 20 человек.

Персонал других объектов эксплуатирующей организации в зоны смертельного поражения при возникновении аварий не попадает.

1.4.3 Работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

Сторонних организаций в непосредственной близости от декларируемого объекта нет.

На площадке УКПГ Яро-Яхинского НГКМ находятся сотрудники подрядных организаций (служба охраны, пожарная часть и т.д.) – максимальная численность работников подрядных организаций составляет 33 человека.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 12 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

1.4.4 Лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

В местах пересечения трубопроводов с автодорогой количество пострадавших из числа третьих лиц может составить 1÷2 чел. (водители и/или пассажиры автотранспорта).

1.4.5 Иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

В местах, где появление людей носит случайный характер (туризм, охота, рыбалка и т.п.), число пострадавших ограничивается 1÷2 чел.

| | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. |
| | | | 0 | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 13 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

2.2 Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте

2.2.1 Блок-схема основных технологических потоков с указанием наименования опасных веществ и направления их перемещения в технологической схеме декларируемого объекта

Блок-схема основных технологических потоков на декларируемом объекте представлена на рисунке 2.

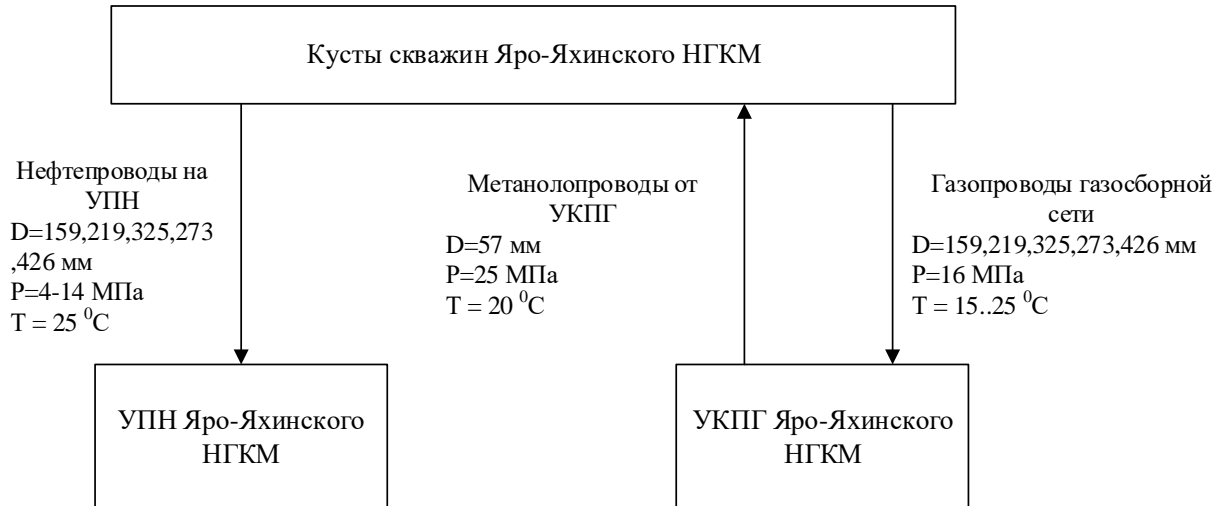


Рисунок 2 – Схема основных технологических потоков декларируемого объекта

2.2.2 Общие данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту

Данные о распределении опасных веществ представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Данные о распределении опасного вещества

| Составляющая декларируемого объекта | Наименование опасного вещества | Количество, т | | |
|---|--------------------------------|---------------|-----------------|-----------------------------------|
| | | в аппаратах | в трубопроводах | в наибольшей единице оборудования |
| <i>«Система промысловых трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка» (без учета проектируемых объектов)</i> | | | | |
| Нефтепроводы | Нефть | - | 3376,2 | 59,9 |
| Газопроводы | Природный газ | - | 395,8 | 78,2 |
| Метанолопроводы | Метанол | - | 84,8 | 5,2 |
| <i>Проектируемые объекты</i> | | | | |
| Газопроводы | Природный газ | - | 13,5 | 13,5 |
| Всего | Нефть | | 3376,2 | |
| | Природный газ | | 408,5 | |
| | Метанол | | 84,8 | |

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

2.3 Основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте

2.3.1 Результаты анализа условий возникновения и развития аварий на декларируемом объекте

2.3.1.1 Перечень основных возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте

Перечень основных возможных причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий представлен в таблице 6.

Таблица 6 – Основные факторы и возможные причины аварий

| Составляющие декларируемого объекта | Факторы, способствующие возникновению и развитию аварий | Возможные причины аварий |
|--|---|---|
| Газопроводы Нефтепроводы Метанолопроводы | 1. Значительное количество перемещаемой по трубопроводу ГГ. 2. Значительная протяженность трубопроводов. 3. Наличие периодического процесса. 4. Проведение процесса перекачки под давлением. 5. Возможность антропогенного воздействия на объект. | 1. Отказы и неполадки технологического оборудования (нарушение герметичности трубопроводов, отказы арматуры и разъемных соединений): – физический износ, механические повреждения, температурные деформации; – коррозия; – выход параметров технологического процесса за расчетные значения. 2. Отказ систем контроля и систем противоаварийной защиты объекта. 3. Ошибочные действия персонала: – ошибки при ведении технологического процесса; – запаздывание/бездействие в штатных, нештатных ситуациях; – невыполнение требований нормативных документов в области промышленной безопасности, в том числе, несанкционированные действия персонала. 4. Причины, связанные с внешними воздействиями природного и техногенного характера. |

2.3.1.2 Краткое описание сценариев наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий на декларируемом объекте

Краткое описание сценариев наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий приведено в таблице 7.

Таблица 7 – Краткое описание сценариев аварий

| Наименование | Наиболее опасная авария | Наиболее вероятная авария |
|--|---|---|
| <i>Газопровод-шлейф (Куст У09-ПК38+48)</i> | | |
| Номер сценария аварии | СГП-1 | СГП-2 |
| Краткая характеристика сценария | Факельное горение двух высокоскоростных струй пламени при полном разрушении газопровода | Выброс газа в результате разгерметизации газопровода, загрязнение атмосферы |
| Частота аварии, год ⁻¹ | $1,54 \cdot 10^{-4}$ | $2,31 \cdot 10^{-4}$ |

| | | | | | | | | | | | |
|--------|------|--------------|----------------|--------------|-----------------------------|---------|------|--------|---------|------|------|
| № док. | Вып. | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | | 16 |
| | | | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | |

2.3.1.3 Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов для описанных сценариев аварии на декларируемом объекте

Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов описанных сценариев аварии на декларируемом объекте приведены в таблицах 8-9.

Таблица 8 – Зоны действия поражающих факторов для сценария Сгп-1

| Параметры поражения | Ед. изм. | Газопровод-шлейф (Куст У09 - ПК 38+48) |
|--|----------|---|
| Длина пламени | м | 22,9 |
| Ширина пламени | м | 3,4 |
| Зона воздействия теплового излучения 10 кВт/м ² | м | 34,3 |

Таблица 9 – Зоны действия поражающих факторов для сценария Сгп-2

| Параметры поражения | Ед. изм. | Газопровод-шлейф (Куст У09 - ПК 38+48) |
|---|----------|---|
| Радиус НКПР | м | 20,72 |
| Зона потенциального теплового воздействия (НКПР/2) | м | 10,36 |

2.3.1.4 Сведения о возможном числе потерпевших, включая погибших среди работников на декларируемом объекте и других физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

Сведения о возможном числе потерпевших, включая погибших среди работников и других физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Количество погибших и пострадавших в результате аварий на объекте

| Сценарий | Количество погибших, чел. | Количество пострадавших, чел. |
|----------|---------------------------|-------------------------------|
| Сгп-1 | 0 | 1 |
| Сгп-2 | 0 | 0 |

2.3.1.5 Сведения о возможном ущербе имуществу юридическим и физическим лицам от аварий на декларируемом объекте

Сведения о возможном ущербе имуществу юридическим и физическим лицам от аварий на декларируемом объекте приведены в таблице 11.

Таблица 11 – Данные о возможном ущербе от аварий

| Сценарий аварии | Прямой ущерб, тыс. руб. | Затраты на локализацию (ликвидацию) аварии, тыс. руб. | Социально-экономические потери, тыс. руб. | Экологический ущерб, тыс. руб. | Суммарный ущерб, тыс. руб. |
|-----------------|----------------------------|--|---|--------------------------------------|----------------------------------|
| Сгп-1 | 147,81 | 14,78 | 200,0 | 82,39 | 444,98 |
| Сгп-2 | 147,81 | 14,78 | 0 | 0 | 162,59 |

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

2.3.2 Результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте

В таблице 12 представлены рассчитанные показатели риска аварий.

Таблица 12 – Перечень рассчитанных показателей риска аварий

| Участок трубопровода | Значение потенциального риска, 1/год | Индивидуальный риск, 1/год | Коллективный риск, чел/год |
|--|--------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Газопровод-шлейф (Куст У09-ПК38+48) | $1,54 \cdot 10^{-4}$ | $1,05 \cdot 10^{-6}$ | $2,09 \cdot 10^{-6}$ |

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|----------------------|--|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 18 |
| | | | | | | | | | | | Изм. |

3 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

3.1 Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности к эксплуатации декларируемого объекта

3.1.1 Перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта

Перечень имеющихся лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемых объектов, представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Перечень имеющихся лицензий

| Наименование вида деятельности | № лицензии | Дата выдачи | Срок действия |
|--|--------------|-------------|---------------|
| Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности | ВХ-00-016463 | 22.02.2017 | Бессрочно |

3.1.2 Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации

Штат АО «АРКТИКГАЗ» полностью укомплектован руководящим составом и специалистами (инженерно-техническими работниками) по направлениям деятельности, рабочим персоналом соответствующей квалификации с достаточным уровнем профессиональной и противоаварийной подготовки.

Профессиональная подготовка персонала осуществляется в порядке, установленном для объектов, подконтрольных Федеральной службе по технологическому, экологическому и атомному надзору России (Ростехнадзору), через специализированные учебные заведения и в разрешенных случаях непосредственно в подразделениях.

Обучение в области промышленной безопасности рабочих основных профессий проводится в специализированных учебных центрах. Обучение осуществляют по программам, разработанным с учетом отраслевых типовых программ. После обучения экзаменационная комиссия проводит проверку теоретических знаний и практических навыков.

Рабочие, связанные с выполнением работ или обслуживанием объектов (установок, оборудования) повышенной опасности, а также объектов, подконтрольных органам государственного надзора, должны проходить периодическую проверку знаний по безопасности труда в сроки, установленные соответствующими правилами.

Рабочие основных профессий допускаются к самостоятельной работе после обучения, стажировки на рабочем месте, проверки знаний, проведения производственного инструктажа и при наличии удостоверения, дающего права допуска к определенному виду работ. Производст-

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|--------|---------|------|----------------------|--|--|--|--|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 19 |
| | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | |

венный персонал должен владеть приемами оказания доврачебной помощи пострадавшим при несчастных случаях. Обучение приемам оказания доврачебной помощи включается в программу первичной подготовки и повышения квалификации персонала в специализированных учебных заведениях.

Проверка знаний по безопасному ведению работ у рабочих проводится раз в 12 месяцев.

При внедрении новых технологий, оборудования, изменения действующих правил безопасности после соответствующего обучения должна проводиться внеочередная проверка знаний. Проверка знаний у ИТР проводится не реже одного раза в три года.

Поступившие на предприятие руководители и специалисты проходят вводный инструктаж. Вводный инструктаж проводится работниками отдела промышленной безопасности и охраны труда по программе, составленной в соответствии с Типовым перечнем вопросов вводного инструктажа рабочих и служащих, утвержденной главным инженером, с учетом требований стандартов ССБТ, правил, норм и инструкций по охране труда, а так же всех особенностей производства. Поступившие на предприятие руководители и специалисты проходят также вводный инструктаж по пожарной безопасности.

Проверка знаний по промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране труда поступивших на работу руководителей и специалистов проводится не позднее одного месяца после назначения на должность.

Со всеми вновь принятыми работниками, выполняющими новую для них работу, проводится первичный инструктаж на рабочем месте до начала производственной деятельности. Первичный инструктаж на рабочем месте проводят по программам, разработанным и утвержденным руководителями производственных и структурных подразделений предприятия, для отдельных профессий или видов работ с учетом требований стандартов ССБТ, соответствующих правил, норм и инструкций по охране труда, должностных инструкций и другой технической документации. Рабочие допускаются к самостоятельной работе после стажировки, проверки теоретических знаний и приобретенных навыков безопасных способов работы.

Повторный инструктаж проходят все рабочие, независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы не реже одного раза в полугодие по программе первичного инструктажа в полном объеме.

При введении в действие новых или переработанных стандартов, правил, инструкций, при изменении технологического процесса, замене или модернизации оборудования, по требованию органов надзора, при перерывах в работе проводится внеплановый инструктаж.

Целевой инструктаж проводят при выполнении разовых работ, не связанных с прямыми обязанностями по специальности (погрузка, выгрузка, уборка территории, разовые работы вне

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|

подразделения, цеха и т.д.); ликвидации последствий аварий, стихийных бедствий и катастроф; производстве работ, на которые оформляется наряд-допуск, разрешения и другие документы.

Первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой проводит непосредственный руководитель работ (мастер, механик, начальник цеха и т.д.). Инструктажи на рабочем месте оформляются записью в журнале регистрации инструктажей на рабочем месте.

Аттестация в области промышленной безопасности включает в себя комплексную оценку знаний работников опасного производственного объекта требований промышленной безопасности, относящихся к их основной деятельности и полномочиям. Проверка знаний в области промышленной безопасности включает в себя оценку знаний работниками отдельных правил, норм и инструкций по промышленной безопасности, утвержденных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Аттестация руководителей и специалистов проводится периодически в сроки, установленные правилами безопасности, но не реже, чем один раз в три года (по графику), аттестация рабочих - не реже, чем один раз в год.

Первичная аттестация специалистов проводится не позднее одного месяца:

- при назначении на должность;
- при переводе на другую работу, если при осуществлении должностных обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации по другим областям аттестации;
- при переходе из одной организации в другую, если при осуществлении должностных обязанностей на работе в данной организации требуется проведение аттестации по другим областям аттестации.
- внеочередную проверку знаний требований охраны труда независимо от срока проведения предыдущей проверки проводят:
 - при введении новых или внесении изменений и дополнений в действующие законодательные и иные нормативные правовые акты, содержащие требования охраны труда (при этом осуществляется проверка знаний только этих законодательных и нормативных правовых актов);
 - при вводе в эксплуатацию нового оборудования и изменениях технологических процессов, требующих дополнительных знаний по охране труда работников (при этом осуществляется только проверка знаний, связанных с соответствующими изменениями требований охраны труда);
 - при назначении или переводе работников на другую работу, требующих дополнительных знаний работников по охране труда, либо при смене работодателем - индивидуальным

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|--------|---------|-----------------------------|--|--|--|--|--|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 21 |
| | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | | | |

предпринимателем сферы своей деятельности (при этом до начала исполнения ими своих должностных/трудовых обязанностей осуществляется только проверка знаний, связанных с соответствующими изменениями требований охраны труда);

– по требованию должностных лиц органов государственного надзора и контроля, а также органов исполнительной власти и (или) местного самоуправления, а также должностных лиц организатора обучения при установлении нарушений требований охраны труда или недостаточных знаний требований охраны труда;

– после происшедших аварий и несчастных случаев, а также при выявлении неоднократных нарушений требований нормативных правовых актов по охране труда;

– при перерыве в работе в данной должности более одного года.

Внеочередная проверка знаний не заменяет аттестацию по графику и может проводиться по решению руководителя организации, а также по требованию органов Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Порядок проведения внеочередной проверки знаний определяется руководителем подразделения по согласованию с органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Проведение аттестации работников в области промышленной безопасности осуществляется по графику, утвержденному руководителем организации, согласованному с органами Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Лица, подлежащие аттестации, должны быть ознакомлены с графиком и местом проведения аттестации.

Для проведения аттестации работников приказом по филиалу Общества создается постоянно-действующая аттестационная подкомиссия. В состав комиссии должны входить: работник производственной службы охраны труда; механик; энергетик; мастер; представители соответствующего выборного профсоюзного органа; представители Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (по согласованию). Лица, входящие в состав аттестационной комиссии, обязаны пройти аттестацию в соответствии с установленным порядком и иметь удостоверение о прохождении аттестации в территориальной комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Очередная проверка знаний у рабочих и других служащих проводится не реже одного раза в год с момента сдачи экзамена по графику, разрабатываемому мастерами и утверждаемому руководителем цеха, службы и т.д. с указанием календарной даты очередной проверки знаний.

На декларируемый объект допускается к работе персонал, удовлетворяющий соответствующим квалификационным требованиям и не имеющий медицинских противопоказаний к указанной работе.

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|--------|---------|------|-----------------------------|--|--|--|--|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | | 22 |
| | | | | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | | | | | |

- контроль за соблюдением технологической дисциплины.

Общее руководство и ответственность за организацию производственного контроля за соблюдение требований промышленной безопасности возлагается на Генерального директора Общества.

Непосредственное руководство организацией производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности возлагается на Первого заместителя Генерального директора - главного инженера.

Оперативное, методическое руководство, координация и осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности возлагаются на Заместителя главного инженера по ОТ и ПБ - Начальника отдела и назначенных приказом по Обществу ответственных лиц за осуществление производственного контроля по направлениям деятельности.

Права и обязанности работников Общества, ответственных за осуществление производственного контроля Обязаны:

- обеспечивать проведение производственного контроля за соблюдением работниками ОПО требований промышленной безопасности;
- разрабатывать план работы (график проверок) по осуществлению производственного контроля;
- участвовать в комплексных и проводить целевые проверки состояния промышленной безопасности, выявлять опасные факторы на рабочих местах;
- ежегодно разрабатывать и контролировать план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на основании результатов проверки состояния промышленной безопасности и специальной оценки условий труда;
- участвовать в разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО I, II и III классов опасности;
- участвовать в работе по подготовке проведения экспертизы промышленной безопасности;
- участвовать в техническом расследовании причин аварий, инцидентов и несчастных случаев;
- проводить анализ причин возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, осуществлять хранение документации по их учету
- контролировать своевременность аттестации работников в области промышленной безопасности;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 24 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

- участвовать во внедрении новых технологий и нового оборудования на объектах Общества;
- доводить до сведения работников опасных производственных объектов информацию об изменении требований промышленной безопасности, устанавливаемых нормативными правовыми актами, обеспечивать работников указанными документами;
- вносить Первому заместителю генерального директора - Главному инженеру предложения в области промышленной безопасности;
- проводить другие мероприятия по обеспечению требований промышленной безопасности.

Работники Общества, ответственные за осуществление производственного контроля, обеспечивают контроль за:

- выполнением условий лицензий на виды деятельности в области промышленной безопасности;
- строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом, техническим перевооружением, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов, а также за ремонтом технических устройств, используемых на опасных производственных объектах, в части соблюдения требований промышленной безопасности;
- устранением причин возникновения аварий, инцидентов и несчастных случаев;
- своевременным проведением соответствующими службами Общества необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонтом и проверкой контрольных средств измерений;
- наличием документов об оценке (о подтверждении) соответствия технических устройств, применяемых на ОПО, обязательным требованиям в соответствии с законодательством РФ о техническом регулировании;
- выполнением предписаний Северо-Уральского управления Ростехнадзора и его территориальных органов, а также соответствующих федеральных органов испытательной власти по вопросам промышленной безопасности.

Работники Общества, ответственные за осуществление производственного контроля, имеют право:

- свободного доступа на ОПО в любое время суток;
- знакомиться с документами, необходимыми для оценки состояния промышленной безопасности в структурном подразделении общества;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 25 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

- участвовать в разработке деклараций промышленной безопасности;
- участвовать в деятельности комиссии по расследованию причин аварий, инцидентов и несчастных случаев на ОПО Общества;
- вносить Первому заместителю генерального директора - Главному инженеру предложения о поощрении работников, принимаемых участие в разработке и реализации мер по повышению промышленной безопасности.

Производственный контроль осуществляется в форме проведения систематических проверок, проводимых ответственными лицами, на основании ежегодного графика проверок соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «Арктикгаз», утвержденного в установленном порядке.

При проведении проверки соблюдения требований промышленной безопасности к эксплуатации Обществом ОПО проверяется:

- укомплектованность штата работников, осуществляющих работы по эксплуатации опасного производственного объекта;
- административные и рабочие процедуры;
- материальные ресурсы и оборудование;
- рабочие участки, операции и производственный процесс;
- документация, отчеты, регистрация и хранение данных.

Результаты проведенной проверки соблюдения требований промышленной безопасности, выявленные нарушения с обоснованием нормативных требований, и сроки их устранения отражаются в акте. Акт является отчетным документом и утверждается Первым заместителем Генерального директора - главным инженером. Результаты производственного контроля, указанные в акте, доводятся до сведения инженерно-технических работников Общества, ответственных за проверяемые вид и область деятельности.

Лицо, ответственное за устранение указанных в акте нарушений, формирует отчет в произвольной форме о выполненных мероприятиях на имя первого заместителя генерального директора - главного инженера.

Перечень документов, журналов, схем и т.п., находящихся на ОПО, сроки и место их хранения определяет Начальник цеха газоконденсатного промысла Общества, выполняющего работы по эксплуатации ОПО, с учетом требований нормативных документов.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 26 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

3.1.4 Сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации

Расследование и учет аварий, инцидентов осуществляется с целью принятия мер по недопущению подобных случаев на других объектах. Расследование аварий и инцидентов осуществляется в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 N 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».

По каждому факту возникновения аварий и инцидентов на декларируемом объекте должно производиться техническое расследование.

Организация, эксплуатирующая объект, на котором произошла авария, передает оперативное сообщение об аварии в течение 24 часов с момента возникновения аварии в:

- территориальный орган федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности;
- вышестоящую организацию;
- орган местного самоуправления, на территории которого располагается ОПО;
- страховую организацию;
- профсоюзную организацию;
- федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в области охраны окружающей среды;
- комиссию по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности субъекта РФ;
- территориальный орган МЧС РФ, на территории деятельности которого произошла авария.

Техническое расследование причин аварии производится специальной комиссией, возглавляемой представителем территориального органа Ростехнадзора.

Результаты работы по установлению причин инцидента оформляются внутренним распорядительным актом организации, эксплуатирующей объект. Акт должен содержать информацию о дате и месте инцидента, его причинах и обстоятельствах, сведения о лицах, ответственных за указанный инцидент, о разработанных мероприятиях по предупреждению аналогичных инцидентов, принятых мерах по ликвидации инцидента, продолжительности простоя и материальном ущербе, в том числе о вреде, нанесенном окружающей среде, а также о мерах по устранению причин инцидента.

Учет инцидентов на ОПО ведется в журнале учета инцидентов, произошедших на ОПО, в котором регистрируются дата и место инцидента, его характеристики и причины

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 27 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

возникновения, продолжительность простоя, экономический ущерб, мероприятия по устранению причин инцидента и делается отметка об их выполнении.

Не реже одного раза в квартал в Ростехнадзоре направляется информация о произошедших инцидентах.

3.1.5 Перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы

Перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы, представлены в таблице 14.

Таблица 14 – Перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы

| Проведенные работы по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий | Сведения об организациях, проводивших указанные работы | Номер заключения ЭПБ / Дата внесения заключения в реестр заключений ЭПБ |
|--|--|--|
| Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов Яро-Яхинского лицензионного участка» АО «АРКТИКГАЗ» | ООО «Группа компаний «Технический Экологический Консалтинг», г.Санкт-Петербург | № 59-ДБ-28951-2018 / 17.08.2018 г. |

3.1.6 Сведения об экспертизе промышленной безопасности с указанием наименования объекта экспертизы, даты и номера заключения, а также даты внесения заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности

Экспертиз промышленной безопасности на технические устройства, здания и сооружения не проводилось (не истек срок безопасной эксплуатации).

3.1.7 Сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта (при наличии), размещении в зонах с особыми условиями использования территорий

Условия эксплуатации декларируемых объектов соответствует требованиям норм и правил в области промышленной безопасности.

Внешний контроль за соблюдением требований нормативной документации, регламентирующих промышленную безопасность при эксплуатации декларируемых объектов,

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 28 |
| | | | | | | | |

осуществляют инспектирующие государственные органы (территориальное управление Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору России).

3.1.8 Сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам

Территория Яро-Яхинского лицензионного участка является территорией ограниченного доступа.

На объектах АО «АРКТИКГАЗ» для предотвращения постороннего вмешательства в деятельность опасного производственного объекта предусмотрен ряд организационных мероприятий:

- организация круглосуточного дежурства с двухсменным графиком работы нарядом службы безопасности;
- периодическое проведение инструктажей с рабочими и служащими, сменным персоналом о повышении бдительности и действиям на случай осложнения оперативной обстановки;
- организация периодических обследований территорий на предмет обнаружения возможных закладок взрывных устройств, открытых люков колодцев и т.п.;
- ежедневное проведение инструктажа с личным составом службы безопасности, организация и проведение внезапных контрольных проверок несения службы нарядами;
- обеспечение и поддержание в постоянной готовности средств ОПС, спецсредств, средств связи и автотранспорта;
- отработка вопросов взаимодействия службы безопасности, сменного персонала с органами МВД, МЧС, ФСБ на случай осложнения обстановки;
- организация и проведение тренировок службы безопасности, пожарной охраны, формирований ГО и ЧС по предотвращению возможных террористических актов, ЧС и локализации их последствий.

На местах и участках, являющихся временно опасными (аварийные участки), установлены переносные знаки безопасности и временные ограждения.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов установлены охранные зоны согласно требованиям нормативных документов:

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих природный газ, нефть, нефтепродукты, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих сжиженные углеводородные газы, нестабильные бензин и конденсат, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 100 м от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

Все изменения, касающиеся строительства объектов в охранной зоне трубопроводов, пересечений трубопроводов коммуникациями другого назначения, а также конструктивные изменения объектов линейной части трубопроводов, своевременно вносятся в исполнительную документацию. В охранной зоне любые работы, независимо от производителя работ, выполняются с оформлением наряда-допуска и под надзором организации, эксплуатирующей трубопровод.

Весь персонал при выездах на трассу трубопровода, независимо от основных обязанностей и целей выезда, должен следить за состоянием охранной зоны трубопровода. При обнаружении любого вида деятельности или событий, которые могут отрицательно повлиять на безопасность эксплуатации трубопровода, на его нормальную работу или на возможность выполнения технического обслуживания и ремонта трубопровода, работник предприятия, эксплуатирующего трубопровод, обязан сообщить руководству своего предприятия.

Возможность попыток постороннего вмешательства в деятельность декларируемого объекта, а также проведения террористических актов маловероятна в связи с тем, что:

- декларируемый объект удален от транспортных коммуникаций и населенных пунктов;

- объект находится на заболоченной местности (возможные направления проникновения на территорию могут проходить в теплое время года только по существующим дорогам);

- в холодное время года затруднено передвижение по заснеженной местности вне дорог и ограничено время пребывания на открытой местности из-за низких температур.

Принятые меры предотвращают проникновение посторонних на территорию объекта, тем самым предупреждают вмешательство посторонних лиц в опасные производства.

В АО «АРКТИКГАЗ» организовано взаимодействие с органами МВД и ФСБ по предупреждению террористических актов на объектах Общества. Проводятся дополнительные инструктажи сотрудников охраны на предмет выявления возможных признаков и пресечения приготовления террористических актов. Организовано получение от правоохранительных

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 30 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам.

В целях совершенствования антитеррористической защищенности проводятся учебно-тренировочные занятия и учения антитеррористической направленности, в том числе совместно с территориальными подразделениями МВД, ФСБ и МЧС России. Также проводятся дополнительные занятия и инструктажи с персоналом объекта.

3.2 Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии

3.2.1 Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте

К мероприятиям по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемых объектах относятся мероприятия по предупреждению и снижению последствий возможных аварий в ходе эксплуатации опасного производственного объекта.

К мероприятиям по предупреждению и снижению последствий аварий в ходе эксплуатации декларируемого объекта относятся:

- поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварий;
- создание и хранение аварийного комплекта инструмента и технических средств для ликвидации последствий ЧС;
- подготовка персонала эксплуатирующей организации к действиям в ЧС;
- разработка Плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте;
- тщательный контроль состояния оборудования и трубопроводов;
- своевременное диагностирование состояния оборудования и трубопроводов;
- осуществление периодических обходов персоналом территории и оборудования декларируемого объекта с целью визуального контроля технологических процессов и своевременного устранения технических неисправностей.

Для своевременной локализации и ликвидации аварий на декларируемом объекте предусмотрены технические мероприятия, в том числе для обеспечения безопасного отсечения потоков опасных веществ, предусмотрено:

- аварийное отключение каждого устройства, аппарата запорной арматурой;
- резерв компрессорных установок;
- отсечение основных потоков электрифицированной запорной арматурой с дистанционным управлением;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 31 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

- установка ряда перемычек и байпасов, обеспечивает гибкую работу оборудования, дает возможность безаварийной остановки.

- наличие системы аварийного освобождения технологического оборудования в закрытую систему;

- наличие дренажных емкостей;

- возможность аварийного сброс газа в факельную систему для сжигания;

- размещение технологического оборудования на открытых площадках с твердым покрытием;

Основными организационными мероприятиями при угрозе возникновения и возникновении крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий являются:

- оповещение органов управления, сил ликвидации последствий аварии, персонала эксплуатирующей организации;

- приведение в готовность и развертывание органов управления и сил ликвидации последствий аварии;

- обеспечение действий сил, привлекаемых к ликвидации последствий производственных аварий;

- организация взаимодействия между органами управления и силами, привлекаемыми к ликвидации аварии;

- проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР).

Обучение персонала эксплуатирующей организации в области ГО и защиты от ЧС природного и техногенного характера и обучение личного состава нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) проводится по соответствующим утвержденным программам.

При авариях на декларируемых объектах предусмотрена остановка оборудования или отдельных узлов в соответствии с производственными инструкциями.

Руководством АО «Арктикгаз» контролируется своевременная разработка эксплуатационной и технической документации, направленной на обеспечение требований промышленной безопасности с учетом конкретных характеристик оборудования, аппаратов, приборов в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Для опасных производственных объектов АО «Арктикгаз» разрабатываются Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, которые предусматривают:

- оперативные действия персонала эксплуатирующей организации по предотвращению и локализации аварий;

- способы и методы ликвидации последствий аварий и их последствий;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |

- порядок действий по исключению (минимизации) возможности загораний и взрывов, снижения тяжести возможных последствий аварий;
- эвакуацию персонала, не занятого ликвидацией последствий аварии, за пределы опасной зоны.

Исходя из характера и возможных масштабов аварии АО «Арктикгаз» проводятся превентивные мероприятия по предупреждению аварий и обеспечению постоянной готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии, а именно:

- регулярная проверка наличия и поддержания в готовности первичных средств пожаротушения;
- своевременное выполнение предписаний надзорных органов;
- создание НАСФ;
- проведение тренировок по эвакуации персонала эксплуатирующей организации с территории декларируемого объекта;
- периодические проверки знаний и инструктаж персонала эксплуатирующей организации в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;
- заблаговременное планирование эвакуационных мероприятий;
- создание резерва финансовых и материальных средств для ликвидации возможных аварий, ЧС природного и техногенного характера.

Первоочередные аварийно-спасательные работы включают действия по спасению людей, локализации или ликвидации аварий, защите обслуживающего персонала и населения от опасных факторов с привлечением сил и средств, находящихся на декларируемых объектах.

При аварии в масштабах участка, ликвидация которой не требует прекращения работы установки, ответственным руководителем работ является начальник объекта.

Оператор немедленно сообщает о произошедшей аварии диспетчеру, принимает меры по ликвидации аварии в соответствии с планом ПЛА.

Начальник объекта организывает и руководит работой аварийных бригад из состава АВП и других специалистов, уточняет состояние технологического процесса, в зависимости от обстановки обеспечивает сохранение нормального технологического процесса, либо перевод его в режим нормальной остановки, либо его аварийную остановку.

При возникновении аварии, угрожающей взрывом или пожаром, руководитель декларируемого объекта или другое ответственное лицо обязаны объявить о вводе на декларируемом объекте аварийного режима и задействовании планов быстрого реагирования, доложить об этом диспетчеру. Диспетчер предприятия извещает всех лиц и учреждения по списку.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 33 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Ответственный руководитель ликвидации аварии назначается приказом по АО «Арктикгаз» из числа руководящих работников.

Руководитель ликвидации аварии должен создать штаб, организовать встречу сил и средств, привлекаемых согласно планам ПЛА, информировать их старших начальников о пострадавших при аварии, принятых мерах по ликвидации аварии, последствиях, которые могут произойти в результате аварии (взрыв, пожар, отравление и т.д.) и поставить перед ними конкретные задачи.

Руководители прибывших подразделений являются ответственными исполнителями порученных их подразделениям работ.

По прибытии подразделений пожарной охраны руководитель предприятия, руководивший тушением пожара, обязан сообщить старшему начальнику прибывших подразделений пожарной охраны все необходимые сведения об очаге пожара и мерах, принятых по его ликвидации и эвакуации людей.

При возникновении пожара в период ликвидации аварии руководителем тушения пожара является начальник прибывшего подразделения пожарной охраны. В этом случае руководитель работ по ликвидации аварии и все, находящиеся в его распоряжении, рабочие и инженерно-технический персонал поступают в распоряжение руководителя тушения пожара. При этом руководитель аварийных работ помогает руководителю тушения пожара решать вопросы, связанные с особенностями технологического процесса производства.

При возникновении пожара на производственном участке для организации всех работ по тушению пожара создается штаб пожаротушения. В состав этого штаба должен входить представитель предприятия (начальник декларируемого объекта или другое ответственное лицо).

Аварийное положение на объекте может быть отменено только после создания условий для нормального функционирования объекта.

3.2.2 Сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности

В состав сил, привлекаемых для проведения работ по ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций (ЧС) на декларируемом объекте, входят:

- персонал структурных подразделений и ремонтный персонал, осуществляющий плановые и аварийные ремонты оборудования;
- аварийно-спасательное формирование (АСФ) ООО «Пожарная охрана».

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 34 |
| | | | | | | | |

На территории УКПГ Яро-Яхинского НГКМ расположено здание пожарного депо на четыре выезда.

Оснащенность пожарной части Яро-Яхинского НГКМ представлена в таблице 15.

Таблица 15 – Оснащенность пожарной части Яро-Яхинского НГКМ

| № п/п | Наименование | Количество |
|-------|---|------------|
| 1 | Пожарные автомобили (шт.) АЦ-40 – 4 ед., АПТ -60 – 1 ед. | 5 |
| 2 | Прицепная емкость под пенообразователь V-8,8 м ³ | 2 |
| 3 | Радиостанции носимые(шт.) | 4 |
| 4 | Радиостанции стац.(шт.) | 1 |
| 5 | Радиостанции автомоб.(шт.) | 2 |
| 6 | Самоспасатель (шт.) | 50 |
| 7 | Бензопилы (шт.) | 4 |
| 8 | Световая вышка (шт.) | 1 |
| 9 | Дыхательные аппараты (шт.) | 5 |
| 10 | Воздуходувка «Craver» (шт.) | 2 |
| 11 | Теплоотражающие костюмы ТОК-200 (шт.) | 5 |
| 12 | Боевая одежда и снаряжение пожарного (шт.) | 10 |
| 13 | Ранцевые установки пожаротушения (шт.) | 20 |
| 14 | Емкость для воды РДВ-1500 (шт.) | 2 |
| 15 | Мотопомпы пожарные (шт.) | 5 |
| 16 | Пожарные рукава: 51мм/66 мм/77 мм (шт.) | 78/17/97 |
| 17 | Стволы пожарные ручные (шт.) | 44 |
| 18 | Пенообразователь (м ³) | 22,860 |
| 19 | Сорбент (кг) | 278 |
| 20 | Плуг лесной (шт.) | 1 |
| 21 | Дальномер | 1 |
| 22 | Берегозащитный заградительный бон | 60 м.п. |

Так же для ликвидации ЧС на декларируемом объекте может быть привлечена техника АО «АРКТИКГАЗ», представленная в таблице 16.

Таблица 16 – Техника АО «АРКТИКГАЗ», привлекаемая к ликвидации ЧС

| № | Марка ТС, модель | Количество |
|----|---|------------|
| 1 | Агрегат для нагрева и нагнетания горячей нефти КАМАЗ - 689110 | 1 |
| 2 | Передвижная аварийно-ремонтная мастерская КАМАЗ - 483F07 | 1 |
| 3 | Парогенераторная передвижная установка ППУА1600/100 КАМАЗ -689001 | 2 |
| 4 | Установка насосная универсальная СИН-31 Камаз-63501-40 | 1 |
| 5 | Автомобиль для исследования скважин АИС- 1 КАМАЗ - 5860-16 | 1 |
| 6 | Агрегат кислотной обработки скважин СИН-32 КАМАЗ - 43118 - 46 | 1 |
| 7 | Агрегат цементировочный КАМАЗ - 587002 | 1 |
| 8 | Кран автомобильный КС-55732 | 1 |
| 9 | Грузовой седельный тягач КАМАЗ -53504-46 | 1 |
| 10 | Полуприцеп-цистерна для кратковременного хранения и перевозки нефти объёмом 20 м ³ . Седельный тягач на шасси автомобиля с колесной формулой бхб | 1 |
| 11 | Плавающий снегоболотоход Петрович-354-71 | 1 |
| 12 | Самосвал Камаз 65111-46 | 1 |
| 13 | Камаз 43118-3049-46 с полуприцепом бортовым УЗСТ ППБ 2020102 | 1 |
| 14 | Всесезонная машина комбинированная дорожная КДМ 650-04 на шасси Камаз 65115 | 1 |
| 15 | Автогрейдер ГС 25.09 (ДЗ 98В7.2-01) | 1 |
| 16 | Снегоочиститель с бульдозерным оборудованием Кировец К 703 МА -ОС2 | 1 |
| 17 | Погрузчик Акмкодор 342В | 1 |
| 18 | МКСМ 800 | 1 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------|------|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|----------------------|--|
| № док. | Вып. | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | | | | | 35 | |
| | | | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | |
| | | | | | | | | | | | | |

Для выполнения работ и оказания услуг для локализации и ликвидации аварий на декларируемых объектах АО «Арктикгаз» привлекается профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Пожарная безопасность» на основании заключенного договора.

ООО «Пожарная охрана» аттестовано на выполнение поисково-спасательных работ; газоспасательных работ; аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров.

Копия свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ приведена на рисунке 3.

Копия паспорта аварийно-спасательного формирования ООО «Пожарная охрана» приведена на рисунке 4.

| | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. |
| | | | 0 | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 36 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



Рисунок 3 - Копия свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 37 |
| | | | | | | | |

**Паспорт
профессионального аварийно-спасательного формирования ООО «Пожарная охрана»**
(полное наименование АСФУ*)

| | | | |
|---|--|--|------------------------------------|
| Зона ответственности | Описание производственных объектов ТЭК: АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ» (Восточно-Уренгойское УКПГ, Ново-Уренгойское УКПГ, БПО); Русские месторождения АО «Тюменнефтегаз»; ОАО «АРКТИКГАЗ»; ООО «Тагульские»; ПАО «Сибирская нефтегазовая компания»; ООО «Галахад Энтерпрайзис»; ООО «НАФАПАЛ-Нефтехимпродукт»; ООО «МИАЛ»; ООО «НПЗ Холдинг»; ЗАО «Нортгаз»; ООО «ГазНефтьСервис»; ООО «Газпромтранс»; ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»; ООО «Уренгоймонтажспецстрой»; ООО «Уренгойская газовая компания»; ООО «Центр цементирования скважин»; ОАО «Механизация»; ООО «Фоника-Нефтепродукт»; ООО «Прометей КС»; ООО «Северная грузовая компания»; ООО «Газпром нефть Ямал»; ООО «Газпром подземремонт Уренгой»; Уренгойская ГРЭС ОАО «Интер РАО Электрогенерация»; ПАО «Тернефтегаз», расположенные в Пуровском, Ямальском, Тазовском и Красноселькупском районах Ямало-ненецкого автономного округа, ПАО «Верхнеинскоенефтегаз», (расположенное в Катангском районе Иркутской области и Ленском районе Республики Саха-Якутия), ООО «Новоуренгойская Буровая Компания», ООО «Севергазэнерго», ООО "Строительная Компания Ралантия", ООО «Ресурс-Трейд», ООО «Заволжэнергосервис» | | |
| Год, дата создания | Основание | Учредитель | |
| 30.12.2011г. | Приказ ООО «Пожарная охрана» № 48 от 30.12.2011г. | ООО «Пожарная охрана» | |
| Место дислокации | Почтовый индекс | | |
| Ямало-ненецкий автономный округ, Пуровский район, Восточно-Уренгойское УКПГ ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»; Ямальский район, ПСП м. Каменный ООО Газпром нефть Новый Порт» | ЯНАО, г. Новый Уренгой, пр. Ленинградский, д.14 ^а , кв.39 | | |
| Телефон (факс) начальника, дежурного, E-mail | (3494)27-29-51; 23-37-22; 94-61-01 n.katrich@mail.ru | | |
| Количество зданий (строений) | Общая площадь, кв.м. | Права владения, пользования и распоряжения зданиями (собственность, аренда, аренда и др.) | |
| 5 | 1200 | 3 – аренда; 2 – собственность | |
| Количество личного состава по штату | по списку | Аттестованных спасателей всего | Имеют классную квалификацию |
| 42 | 42 | 42 | 3 кл., 2 кл., 1 кл., М кл. |
| Год, дата последней аттестации ПАСФ | Наименование аттестационной комиссии | | № акта, дата |
| 02.04.2015г. | ОАК ТЭК 162-1 | | 16.27.146 от 02.04.2015г. |

I. ВОЗМОЖНОСТИ ПАСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АС ДНР В СООТВЕТСТВИИ СО СВИДЕТЕЛЬСТВОМ

| | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|----------------------|--------------------|--|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| Ликвидация ЧС на транспорте | | | | Аварийно-спасательные работы в зонах: | | | |
| авто | ж/д | метро | воздушном | речном (морском) | проливов (выбросов) АХОВ | затоплений | радиоактивного заражения |
| - | - | - | - | - | - | - | - |
| Аварийно-спасательные работы: | | | | | | | |
| при обрушении зданий | на акватории | подводно-технические | горно-спасательные | газоспасательные | тушение лесных пожаров | ликвидация ледовых заторов | в зонах эпизоотий, эпизофотий |
| - | + | - | - | + | - | - | - |
| Другие виды | 1. Пожарно-спасательные; 2. Газоспасательные; 3. Аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров | | | | | | |

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АС ДНР

| | | | |
|--|----------------|---|---------------------------------------|
| Режим дежурства | круглосуточный | Время сбора АСФ(мин) | 60 |
| Количество спасателей в дежурной смене | 17 | Готовность к отрыванию в район ЧС (мин) | 30 |
| Наличие мед. работников в смене | - | Период работы в отрыве от базы (сутки) | до 5 |
| Наличие договора с местными администрациями на переброску в р-н ЧС (да/нет) | да | Наличие (аренда) учебно-тренировочной базы | Содержание с ФКУ «4 ОППС ГПС по ЯНАО» |

III. НАЛИЧИЕ СПЕЦИАЛИСТОВ

| | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|---------------------|---------|----------|-----------------|-----------------|----------|-------|-----------------|-------------------|------------------|----------------------|------------|----------------------|
| Кол-во всего | Водитель автомобиля | Водолаз | Врач-анг | Горно-спасатель | Горно-спасатель | Кинескоп | Медик | Пром. альпинист | Специалист «ДАРИ» | Судоводитель ММС | Спасатель-декамерман | Ремонт АСИ | Другие специальности |
| 42 | 12 | - | - | 42 | - | - | - | - | 42 | 42 | - | - | - |

Генеральный директор ООО «Пожарная охрана»

С.В. Зубарев



Рисунок 4 - Копия паспорта аварийно-спасательного формирования ООО «Пожарная охрана»

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|----------------------|---------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист 38 |
| | | | | | | | |

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

| Наименование технических средств | Количество | | Наименование технических средств | Количество | |
|---|------------|------------|---|------------|-----------|
| | по штату | в наличии | | по штату | в наличии |
| Автотранспорт | | | Искрогенераторная техника | | |
| Легковые автомобили | 7 | 7/собств | Бульдозеры | 2 | 2/аренда |
| Грузовые | - | - | Железнодорожные | 2 | 2/аренда |
| Автобусы | 2 | 2/собств | Автомобили | 2 | 2/аренда |
| Пожарные автомобили (осн./спец.) | 16 | 16/собств | Аварийно-спасательный инструмент | | |
| Аварийно-спасательные машины | 1 | 1/собств | Гидравлический инструмент | 3 | 3/собств |
| Снегоходы | 1 | 1/собств | Гидробетонолом | 1 | 1/аренда |
| Пилы/срезающие | | | Бензопилы | 5 | 5/собств |
| Катера, моторные лодки | 2 | 2/собств | Углошлифовальные машинки | 3 | 3/собств |
| Спасательные жилеты (высунутая веревка) | 17 | 17/собств | Регистратор автоном. 220В | 5 | 5/собств |
| Средства связи | | | Средства обнаружения пострадавших | | |
| Радиостанции носимые | 21 | 21/собств | Акустические приборы | 1 | 1/аренда |
| Радиостанции стационарные | 7 | 7/собств | Электромагнитные приборы | - | - |
| Радиостанции автомобильные | 21 | 21/собств | Понюхающие собаки | - | - |
| Мобильные телефоны | 42 | 42/собств | Бинокль, подзорная труба | 3 | 3/собств |
| Водолазное оборудование | | | Средства защиты органов дыхания и кожи | | |
| Гидрокостюмы, ласты, маски, баллоны редукторы (комплект) | - | - | Дыхательные аппараты | 95 | 95/собств |
| Переносные компрессоры | 2 | 2/собств | Запасные баллоны | 45 | 45/собств |
| Воздушный компрессор Кинор 100В | 3 | 3/собств | Респиратор | 45 | 45/собств |
| Наличие воздушных судов (ВС) | | | Костюмы защитные | 95 | 95/собств |
| Вертолеты | - | - | Приборы взвешивочного и радиационного контроля | | |
| Самолеты | - | - | Приборы оперативного химии, анализа система | 1 | 1/аренда |
| Средства десантирования с ВС | | | Гидроанализатор | 5 | 5/собств |
| Парадешю-парашютные системы | - | - | Средства обнаружения и обнаруживания ВВ | | |
| Парадешю | - | - | Металлодетекторы, металлоискатели | 1 | 1/собств |
| Горное, альпинистское снаряжение | | | Комплекты десантирования | - | - |
| Индивидуальные системы, монтажные пояса | 3 | 3/собств | Медицинское обеспечение | | |
| Ступенчатое устройство | 3 | 3/собств | Аппарат «АИВЛ» | 3 | 3/собств |
| Закорки | 3 | 3/собств | Укладка полевая | 3 | 3/собств |
| Веревка (м) | 150 | 150/собств | Посылки | 5 | 5/собств |
| Лебедки | 3 | 3/собств | Средства жизнеобеспечения | | |
| Пожарно-техническое оборудование * | | | Надувные матрасы | 1 | 1/собств |
| Боевая одежда и снаряжение пожарного (комплект) | 225 | 225/собств | Палатки | 15 | 15/собств |
| Ручные установки пожаротушения (шт.) | 25 | 25/собств | Мешки спальные | 25 | 25/собств |
| Сигнализаторы (шт.) | 350 | 350/собств | Оборудование для приготовления пищи, компл. | 5 | 5/собств |
| Мотопомпы пожарные (шт.) | 4 | 4/собств | Другое оборудование в снаряжение | | |
| Пожарные рукава (компл.) | 17 | 17/собств | Комплекс испытательного оборудования КИС-1 | 3 | 3/аренда |
| Стволы пожарные ручные (шт.) | 45 | 45/собств | Прибор контроля газоспасательного оборудования | 3 | 3/собств |
| Пенообразователи (шт.) | 15 | 15/собств | Светильник электрический | 5 | 5/собств |
| Пожарно-техническое вооружение | 17 | 17/собств | Привод для легкого в/м | 2 | 2/аренда |
| Оборудование ЛАРН | | | К-т шпатель и инструменты | 5 | 5/собств |
| Сорбент «Лессорб», кг | 500 | 500/собств | Оборудование ЛАРН | | |
| Сорбент сорбирующий, шт | 500 | 500/собств | Резервуар разборный РР-10 (10л) | 2 | 2/собств |
| Пластина сорбирующая ПСК-50 (ПШМ) | 50 | 50/собств | Резервуар разборный металлический РР-50 (5л) | 2 | 2/собств |
| Мат сорбирующий МК-3 900ПШМ | 20 | 20/собств | Лоток защитный ПЗ-250 (250л) | 2 | 2/собств |
| Батт сорбирующий | 60 | 60/собств | Откачивающее устройство | 8 | 8/собств |
| Батт адсорбционный БЗ-100 (алюмин оксид 100г) | 180 | 180/собств | Распылитель сорбента РАС с автоматич. вакуумной | 2 | 2/собств |
| Подпорная стенка ПС - 0,5/30 | 2 к-та | 2/собств | Бензо-устройство импортный | 3 | 3/собств |
| Бан красящий универс. базовый БЗ 450 УБ | 2 к-та | 2/собств | Селективная установка УОр-3 Т.25с штативом | 2 | 2/собств |
| Комплект для мониторинга окружающей среды ПАР-Атмосфера | 2 | 2/собств | Мини-станция для измерения нефтепродуктов «Фосек-М» | 2 | 2/собств |
| Нефтеборонный комплект на базе ПК ЛАРН в составе нефтеборонки СН-1 гидравлическая вакуумная станция ВАУ-6-1; перекачивающая станция ПС-11 | | | Синхмер вакуумный -1; синхмер штт - 1. | 2 | 2/собств |

Начальник ПАСФ ООО «Пожарная охрана»

О.В. Ятлук

Генеральный директор ООО «Пожарная охрана»

С.В. Зубарев



Рисунок 4 – Копия паспорта аварийно-спасательного формирования ООО «Пожарная охрана» (продолжение)

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------|
| Изм. | Код.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Лист |
| | | | | | | 39 |

658/2023-00-000-ДПБ1

3.2.3 Сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте

В АО «АРКТИКГАЗ» утвержден и введен в действие Регламент по формированию и использованию резервного оборудования и материалов с перечнями резервных запасов.

Согласно данным приказам резерв оборудования и материалов состоит из:

- резерва на локализацию и ликвидацию аварий и ЧС;
- аварийного запаса;
- неснижаемого запаса.

Табеля аварийного и неснижаемого запасов служб (структурных подразделений) АО «АРКТИКГАЗ» включают оборудование, материалы, реагенты, средства измерения и т.д.

Резерв материальных ресурсов создается заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых ресурсов при возникновении ЧС, исходя из прогнозируемых видов и масштабов ЧС, предполагаемого объема работ по ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации ЧС, оснащения АСФ при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения немедленного реагирования включают продовольствие, медикаменты, транспортные средства, средства связи, топливо, средства индивидуальной защиты. В целях обеспечения оперативной локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объекте предполагается хранение запасных частей, оборудования, технических средств и реагентов.

Материальные средства для проведения противоаварийных работ находятся в постоянной готовности. Их использование не по назначению запрещено.

Дежурный персонал на 100% оснащается средствами индивидуальной защиты.

Для оказания первой помощи пострадавшим на декларируемом объекте предусмотрен запас медикаментов. Для локализации проливов нефти и нефтепродуктов имеются запасы песка, сорбирующих материалов. Для тушения локальных очагов возгораний предусмотрен запас первичных средств пожаротушения, а также немеханизированного инструмента и инвентаря.

Сведения о резерве на локализацию и ликвидацию аварий и ЧС, созданном в АО «АРКТИКГАЗ», представлены в таблице 17.

АО «АРКТИКГАЗ» заключен договор с АО «СОГАЗ» на страхование финансового риска возникновения дополнительных расходов на ликвидацию и локализацию чрезвычайных ситуаций – страховая сумма 6 млн. руб.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 40 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Таблица 17 – Сведения о резерве на локализацию и ликвидацию аварий АО «АРКТИКГАЗ»

| № п/п | Наименование МТС, включенных в резерв | Кол-во | Место хранения) |
|-------|--|------------------|-----------------------------|
| 1. | Пенообразователь "Сибиряк -Универсальный" | 3 м ³ | Склад ПЧ СНГКМ |
| | Пенообразователь | 3 м ³ | Склад ПЧ ЯЯНГКМ |
| | Пенообразователь "Сибиряк -Универсальный" | 3 м ³ | Склад ПЧ ПСП |
| 2. | Теплоотражательный костюм (ТОК-200) | 6 шт. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ |
| | Теплоотражательный костюм (ТОК-200) | 3 шт. | Склад ПЧ ПСП |
| 3. | Зажигательный аппарат ЗА-4 "Ермак" | 2 шт. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ |
| | Зажигательный аппарат ЗА-4 "Ермак" | 1 шт. | Склад ПЧ ПСП |
| 4. | Ранцевый лесной огнетушитель РП-18 "Ермак" | 5 шт. | Склад ПЧ СНГКМ |
| | Ранцевый лесной огнетушитель РП-18 "Ермак" | 5 шт. | Склад ПЧ ЯЯНГКМ |
| | Ранцевый лесной огнетушитель РП-18 "Ермак" | 5 шт. | Склад ПЧ ПСП |
| 5. | Мотопомпа "Honda" | 1 шт. | Склад ПЧ СНГКМ |
| | Мотопомпа PTG-208 | 1 шт. | Склад ПЧ ЯЯНГКМ |
| | Мотопомпа PTG-208 | 1 шт. | Склад ПЧ ПСП |
| 6. | Сорбент "Sprill-Sord" | 252 кг. | Склад ПЧ СНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 170 кг. | Склад ПЧ СНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 108 кг. | Склад ПЧ ЯЯНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 170 кг. | Склад ПЧ ЯЯНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 561 кг. | Склад ПЧ УНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 170 кг. | Склад ПЧУНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 510 кг. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 340 кг. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ |
| | Сорбент "Sprill-Sord" | 750 кг. | Склад ПЧ ПСП |
| 7. | Берегозащитный заградительный бон | 120 м. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ |
| | Берегозащитный заградительный бон | 60 м. | Склад ПЧ ПСП |
| 8. | Вагон-дом "КЕДР" | 1шт. | Склад СНГКМ, |
| 9. | Вагон-дом "Обь-18" | 1 шт. | Склад ЯЯНГКМ |
| 10. | Противогаз фильтрующий ГП-7 105% от численности | 46 шт. | Склад СНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 105% от численности | 25 шт. | Склад СНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 | 30 шт. | Склад СНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 105% от численности | 79 шт. | Склад УНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 105% от численности | 25 шт. | Склад УНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 105% от численности | 80 шт. | Склад ЯЯНГКМ |
| | Противогаз фильтрующий ГП-7 | 70 шт. | Склад ПСП |
| 11. | Устройство механическое отжимное УМОк для отжима сорбирующих изделий (Сорбирующие изделия в комплекте) | 3 шт. | Склад ПЧ СНГКМ, ЯЯНГКМ, ПСП |
| 12. | Лодка с мотором | 2 шт. | Склад СНГКМ |

3.2.4 Сведения о системе оповещения в случае возникновения аварии с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведений о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте

Система связи и оповещения АО «АРКТИКГАЗ» включает в себя следующие средства связи и оповещения:

- телефонная связь общего пользования;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

- внутренняя телефонная сеть;
- мобильная телефонная связь;
- факсимильная связь;
- электронная почта;
- радиосвязь;
- внутренняя компьютерная сеть.

Обеспечение средствами и системами связи возлагается на заместителя главного инженера по производству, в соответствии с приказом генерального директора «Об организации системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций АО «АРКТИКГАЗ».

Все главные специалисты, начальники цехов, участков обеспечены корпоративной сотовой связью.

Ответственность за приём первичной информации, организации ее сбора и доведения до руководящего состава АО «АРКТИКГАЗ» и вышестоящих органов управления, возложена на центральную производственно-диспетчерскую службу АО «АРКТИКГАЗ», в соответствии с соглашением «О порядке обмена информацией в области прогнозирования, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций между МКУ «ЕДДС Пуровского района» и АО «АРКТИКГАЗ»».

Порядок получения информации о чрезвычайных ситуациях

Информацию о возникновении чрезвычайных ситуаций могут получить:

- сменный инженер центральной производственно-диспетчерской службы (далее – ЦПДС) АО «АРКТИКГАЗ» или начальник цеха Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ»:
 - от оперативного персонала или других работников, осуществляющих контроль за технической исправностью объектов Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ», органов местного самоуправления, служб оперативных дежурных территориальных управлений МЧС России, органов министерства внутренних дел.
 - МКУ «ЕДДС Пуровского района», дежурно-диспетчерских служб соседних предприятий и организаций, а также органов исполнительной власти, на территории которых расположены объекты АО «АРКТИКГАЗ» по всем видам связи и оповещения.

Порядок действий сменного инженера ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ» при аварии

При получении сообщения (информации) о ЧС, распоряжений или условных сигналов сменный инженер ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ»:

- регистрирует в журнале полученную информацию, распоряжение, условный сигнал (дату и время получения, откуда и от кого получено, наименование организации,

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 42 |
| | | | | | | | |

фамилия, имя, отчество и должность передавшего, номер телефона);

- проверяет достоверность полученной информации, распоряжения, условного сигнала (подтверждение) сообщив (позвонив) передавшему полученную информацию, распоряжение, условный сигнал;
- докладывает о поступившем сообщении, заместителю генерального директора - главному инженеру – председателю КЧС и ОПБ АО «АРКТИКГАЗ» или должностному лицу, его замещающему;
- до прибытия на рабочее место руководящего состава АО «АРКТИКГАЗ» и организации дежурства в соответствии с графиком дежурства, предпринимает оперативные действия согласно «Плану ликвидации аварий на объектах Яро-Яхинского НГКМ», по прекращению технологических процессов на аварийном участке (объекте) и осуществляет сбор данных об обстановке, в последующем действует по указанию руководителя.

В ходе несения дежурства оперативный персонал ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ» получает от оперативной группы КЧС и ОПБ АО «АРКТИКГАЗ» и передаёт в службу оперативных дежурных МКУ «ЕДДС Пуровского района», ФКУ ЦУКС МЧС России по ЯНАО, другие органы исполнительной власти, на территории которых произошла ЧС, донесения по установленным формам;

При возникновении аварий на территории декларируемого объекта АО «АРКТИКГАЗ» организуется связь с взаимодействующими и контролирующим органами, в соответствии со схемой взаимодействия с надзорными и контролирующими органами, по факту аварии на объектах Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ».

Оперативный персонал по обслуживанию декларируемого объекта АО «АРКТИКГАЗ», при обнаружении аварии или неисправности технических средств, иных случаев, которые могут привести к ЧС, обязаны немедленно оповестить начальника цеха Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ». Далее информация поступает к сменному инженеру ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ».

К проверке принимается вся информация о аварии, независимо от источника поступления. Информация регистрируется сменным инженером ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ», в журнале учёта сообщений.

Далее информация доводится до руководящего состава АО «АРКТИКГАЗ», государственных контролирующих органов, в том числе надзорных органов.

Органом, незамедлительно оповещающим о возникновении аварии на территории и объектах Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ», является – ЦПДС АО «АРКТИКГАЗ».

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 43 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Схема оповещения в случае возникновения аварии на декларируемом объекте представлена на рисунке 5.

| | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Вып. | № док. |
| | | | 0 | |

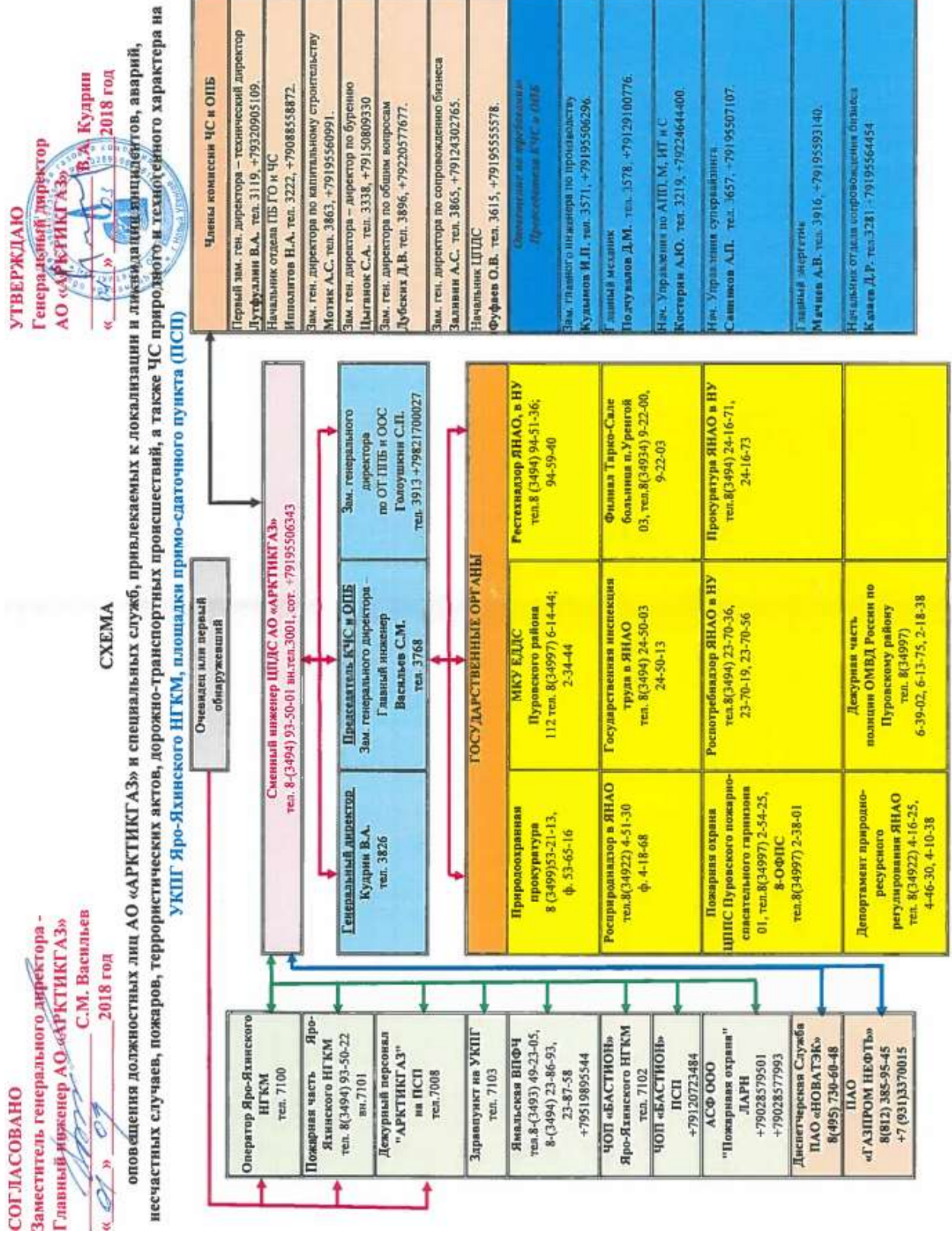


Рисунок 5 – Схема оповещения в случае возникновения аварии

В случае возникновения аварии на декларируемом объекте к ее локализации приступает персонал Общества с использованием имеющегося запаса противоаварийных средств и средств индивидуальной защиты, затем специализированные подразделения (АСФ ООО «Пожарная охрана») с привлечением специальной техники и оборудования.

Порядок действия персонала по предупреждению, локализации и ликвидации аварий определен в должностных инструкциях, инструкциях по охране труда и технике безопасности, плане мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и других документах, действующих в АО «АРКТИКГАЗ».

Порядок действий противоаварийных сил, выполнения специальных мероприятий и привлечения технических средств для ликвидации разливов нефтепродуктов на декларируемом объекте осуществляется согласно Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на территории и объектах Яро-Яхинского НГКМ АО «АРКТИКГАЗ».

Координирующее руководство мероприятиями по ликвидации аварий и ЧС на декларируемом объекте, повышению надежности работы и обеспечению устойчивости функционирования объектов Общества осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности АО «АРКТИКГАЗ» (далее – КЧС и ПБ).

КЧС и ПБ создана для организации и выполнения работ по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности, защите работников предприятия от ЧС, сокращению возможных потерь и ущерба при ЧС, а также контроля работы и методического руководства.

КЧС и ПБ АО «АРКТИКГАЗ» организовано постоянное взаимодействие с:

- вышестоящей КЧС по ведомственной принадлежности;
- комиссией по делам ГО и ЧС Администрации района.

Порядок взаимодействия объектовых и территориальных сил ликвидации ЧС, привлекаемых аварийно-спасательных служб определен Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в АО «АРКТИКГАЗ».

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|------|---------|------|--------|---------|------|

4 РАЗДЕЛ 4 "ВЫВОДЫ"

4.1 Перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте

В таблице 14 представлен перечень составляющих декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий.

Таблица 18 – Перечень показателей риска аварий

| Участок трубопровода | Значение потенциального риска, 1/год | Индивидуальный риск, 1/год | Коллективный риск, чел./год |
|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|
| Газопровод-шлейф (Куст У09-ПК38+48) | $1,54 \cdot 10^{-4}$ | $1,05 \cdot 10^{-6}$ | $2,09 \cdot 10^{-6}$ |

4.2 Перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска на декларируемом объекте

Наиболее значимыми факторами, влияющими на показатели риска декларируемого объекта, являются:

- обращение в технологическом процессе значительного количества газа, нефти и метанола создает возможность возникновения разливов опасных веществ большой площади, значительных облаков взрывоопасных ГПВС, что повышает масштабы возможных последствий от пожаров и взрывов;
- надежность применяемых технических устройств (технологического и вспомогательного оборудования);
- уровень автоматизации ведения и контроля технологического процесса;
- профессиональная и противоаварийная подготовка персонала;
- добросовестное выполнение персоналом своих должностных обязанностей;
- осуществление своевременного контроля за состоянием эксплуатируемого оборудования и трубопроводов;
- качество ремонтных, строительных, монтажных и пусконаладочных работ.

Наибольшее влияние на показатели риска оказывает частота возникновения отказов, которая напрямую связана с предусмотренными техническими и технологическими решениями, надежностью применяемых технических устройств и средств противоаварийной защиты.

Применяемые на декларируемом объекте технические решения также способствуют снижению уровня риска.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 46 |
| | | | | | | | |

Следующим по степени значимости фактором, влияющим на показатели риска, является профессиональная и противоаварийная подготовка персонала. Приведенные значения показателей риска соответствуют тому факту, что персонал декларируемого объекта прошел соответствующее обучение и профессиональную подготовку, в т.ч. подготовку по действиям по локализации и ликвидации аварий. Некачественная подготовка может привести к ошибкам в процессе ведения технологического процесса и в поведении при возникновении аварии.

4.3 Перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте

Для повышения безопасности эксплуатации объекта и уменьшения риска аварий выполняются и планируется выполнение следующих мероприятий:

- исполнение разработанных рекомендаций (п. 3.3 РПЗ);
- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- проведение контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- обеспечение надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации;
- поддержание запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий и специальных средств для проведения работ по ликвидации разливов нефти;
- совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке персонала объекта, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях, проведение тренировок согласно Плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- проведение проверки знаний правил пользования индивидуальными средствами защиты и штатными средствами пожаротушения.

4.4 Обобщенная оценка обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте

Проведенный анализ потенциальных опасностей декларируемого объекта, связанных с его технологическими процессами, позволил установить:

- условия эксплуатации технологического оборудования рассмотренного объекта, в целом, соответствуют действующим в РФ нормам и правилам в области промышленной безопасности, локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, защите населения и территорий;

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |

- реализация планируемых организационных и технических мероприятий по повышению промышленной безопасности позволит обеспечить необходимые условия эксплуатации помещений, зданий, сооружений, оборудования и техники, а также ограничить уровень риска для персонала в приемлемых границах;

- учитывая тот факт, что полностью исключить возможность возникновения производственных аварий на декларируемом объекте невозможно, производственный персонал, спасательные службы и специалисты по чрезвычайным ситуациям, должны быть осведомлены о возможных чрезвычайных ситуациях на объекте и готовы к реальным действиям при возникновении аварий;

- уровень территориального потенциального риска для персонала объекта в местах постоянного местоположения персонала соизмерим с уровнем техногенного риска в РФ;

- уровень коллективного риска для персонала объекта в местах постоянного местоположения персонала, также соизмерим с уровнем техногенного риска в РФ.

В совокупности организационные и технические решения позволяют обеспечивать безопасность ведения технологического процесса, а также предотвращение и локализацию возможных аварийных ситуаций.

Приведенный уровень риска поражения персонала от возможных аварий на декларируемом объекте не превышает среднестатистического значения уровня профессионального риска в производственной сфере России.

Согласно сайту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (www.gosnadzor.ru) значения фоновых рисков смертельных случаев в отраслях нефтегазового комплекса составляют:

2018 год – $8,2 \times 10^{-5}$ год⁻¹;

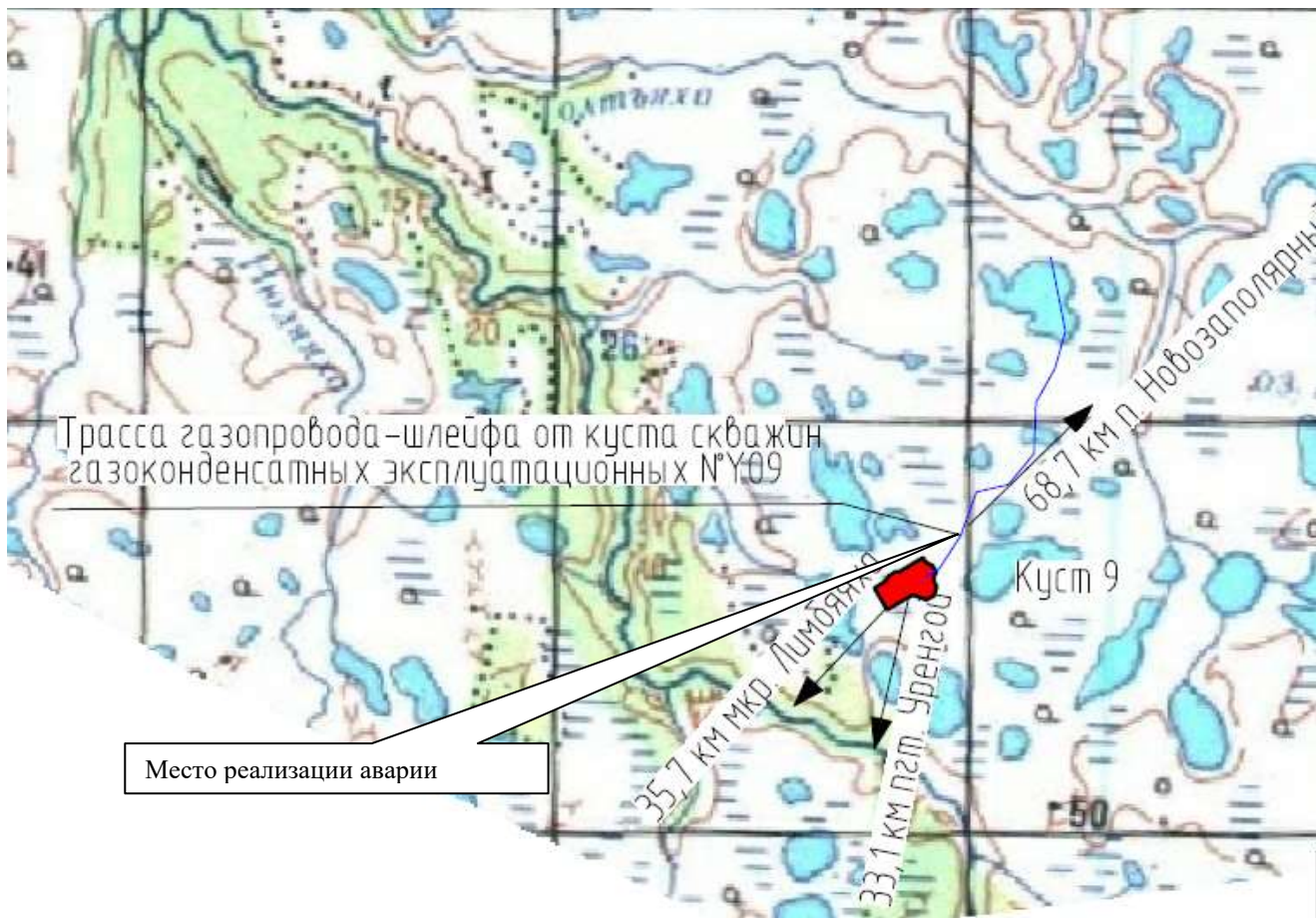
2019 год – $7,8 \times 10^{-5}$ год⁻¹.

Вывод: Для декларируемого объекта сравнением установлено, что рассчитанные значения индивидуального риска не превышают фоновые значения риска гибели в отраслях нефтегазового комплекса.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 48 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

5 СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ



Краткое описание наиболее опасного сценария аварии: сценарий Стп-1 - факельное горение двух высокоскоростных струй пламени при полном разрушении газопровода-шлейфа.

Основные исходные расчетные данные: основной поражающий фактор - тепловое излучение .

количество газа, участвующего аварии – 14,1 т.

Методика расчета зон поражения: "Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах", утв. приказом МЧС России N404 от 10.07.2009 г.

Параметры поражения:

Длина пламени - 22,9 м, ширина пламени – 3,4 м, зона воздействия теплового излучения 10 кВт/м² – 34,3 м.

Возможное число пострадавших: 1 человек.

Краткое описание наиболее вероятного сценария аварии: сценарий Стп-2 - выброс газа в результате разгерметизации газопровода-шлейфа.

Основные исходные расчетные данные: основной поражающий фактор - загрязнение атмосферы.

количество опасного вещества, участвующего в аварии – 14,1 т.

Методика расчета зон поражения:

РБ "Методика оценки риска аварий на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта газа", утв. приказом Ростехнадзора от 22.12.2022 N 454.

Возможное число пострадавших: не ожидается.

| | |
|----------------|---|
| № док. | |
| Вып. | 0 |
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 658/2023-00-000-ДПБ1 | Лист |
| | | | | | | | 49 |

