

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - НГДУ «Сургутнефть»

**СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ С УПСВ.
ТУКАНСКИЙ УЧАСТОК НЕДР**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных
законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской
Федерации

Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасных
производственных объектов

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

17342-ДПБ

Том 13.5.1

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ С УПСВ.
ТУКАНСКИЙ УЧАСТОК НЕДР**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 13. Иная документация в случаях, предусмотренных
законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской
Федерации**

**Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасных
производственных объектов**

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

17342-ДПБ

Том 13.5.1

Инв. № подл.	Взам. инв. №		
1022716			
Подп. и дата	Главный инженер	14.03.2023	А.П.Пестряков
	Главный инженер проекта	14.03.2023	И.М.Стукалов
2023			

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
НГДУ «Сургутнефть»
ПАО «Сургутнефтегаз»
_____ А.Ф.Зенов

« _____ » _____ 2023 г.

**ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА
«ПЛОЩАДКА НАСОСНОЙ СТАНЦИИ
ТУКАНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НГДУ «СУРГУТНЕФТЬ»**

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**В СОСТАВЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
СТАНЦИЯ НЕФТЕНАСОСНАЯ ДОЖИМНАЯ С УПСВ. ТУКАНСКИЙ
УЧАСТОК НЕДР**

Российская Федерация, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра,
Нефтеюганский муниципальный район, Туканский участок недр

2023 г.

Обозначение	Наименование	Примечание
17342-ДПБ-С	Содержание тома 13.5.1	3
17342-ДПБ.ТЧ	Текстовая часть	4
Общее количество листов документов, включенных в том		75

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	1022716
--------------	---------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Курмандаев			14.03.23
Пров.		Леконцева			14.03.23
Нач. отд.		Ващук			14.03.23
Н. контр.		Ильин			14.03.23
ГИП		Стукалов			14.03.23

17342-ДПБ-С		
Содержание тома 13.5.1	Стадия	Лист
	П	1
	ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»	

ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ - РАЗРАБОТЧИКЕ ДЕКЛАРАЦИИ

1) Наименование организации, разработавшей декларацию, адрес в пределах ее места нахождения и телефон

Наименование организации, участвующей в разработке декларации и приложений к ней:

Декларация, Приложение 1 «Расчетно-пояснительная записка» и Приложение 2 «Информационный лист» разработаны отделом проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне, СургутНИПИнефть ПАО «Сургутнефтегаз».

Сведения о почтовом адресе, телефоне, факсе организации, участвующей в разработке декларации и приложений к ней.

Почтовый адрес:

628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, - ул. Энтузиастов, 50

E-mail: snipi@surgutneftegas.ru

Тел. (3462) 42-70-62

Факс (3462) 42-76-90

2) Список исполнителей, включающий их фамилии, имена, отчества (при наличии), должности (при наличии), место работы

№п/п	Ф.И.О.	Должность	Место работы
1	Вашук Андрей Владимирович	Начальник отдела проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне	ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть
2	Горбунов Сергей Николаевич	Заместитель начальника отдела проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне	ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть
3	Ильин Александр Михайлович	Главный специалист отдела проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне	ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть
4	Леконцева Рамзия Акрамовна	Начальник группы отдела проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне	ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть
5	Курмандаев Ильнур Ильясович	Ведущий инженер категории отдела проектных работ по промышленной безопасности и гражданской обороне	ПАО «Сургутнефтегаз» СургутНИПИнефть

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1022716

17342-ДПБ.ТЧ

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Курмандаев			14.03.23
Пров.		Леконцева			14.03.23
Нач. отд.		Вашук			14.03.23
Н. контр.		Ильин			14.03.23
ГИП		Стукалов			14.03.23

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	74
ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		

Оглавление

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	10
1.1	Реквизиты организации	10
1.1.1	Полное и сокращенное (при наличии) наименование эксплуатирующей организации (или заказчика проекта) с указанием адреса в пределах ее места нахождения, электронного адреса (при наличии) и телефона	10
1.1.2	Наименование вышестоящей организации (при наличии), адрес в пределах ее места нахождения и телефон.....	10
1.1.3	Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации.....	10
1.1.4	Краткий перечень основных направлений деятельности, связанных с эксплуатацией декларируемого объекта	10
1.2	Обоснование декларирования.....	11
1.2.1	Перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам	11
1.2.2	Перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации	14
1.3	Сведения о месторасположении декларируемого объекта.....	14
1.3.1	Краткая характеристика местности, на которой размещается опасный производственный объект, в том числе ее топографические элементы (рельеф местности), природно-климатические условия с указанием возможности проявления опасных природных воздействий или явлений, данные об особо охраняемых природных территориях	14
1.3.2	План расположения объекта на топографической карте и сведения о размерах и границах зон с особыми условиями использования территорий декларируемого объекта.....	18
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	20
1.4.1	Общая численность работников на декларируемом объекте с указанием их размещения на составляющих декларируемого объекта	20
1.4.2	Общая численность работников других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов	20

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист 2	
Инв. № подл.						1022716	Взам. инв. №	Подп. и дата
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 20								
1.4.1 Общая численность работников на декларируемом объекте с указанием их размещения на составляющих декларируемого объекта 20								
1.4.2 Общая численность работников других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов 20								

1.4.3 Общая численность иных физических лиц, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов: работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте 21

2 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА БЕЗОПАСНОСТИ 22

2.1 Сведения об опасных веществах, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам 22

2.2 Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте... 24

2.2.1 Блок-схема основных технологических потоков с указанием наименования опасных веществ и направления их перемещения в технологической схеме декларируемого объекта..... 24

2.2.2 Общие данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту, включающие сведения об общем количестве опасных веществ, находящихся в технических устройствах - аппаратах (емкостях), трубопроводах с указанием максимального количества в единичной емкости или участке трубопровода наибольшей вместимости..... 27

2.3 Основные результаты анализа риска аварии на декларируемом объекте 28

2.3.1 Результаты анализа условий возникновения и развития аварий на декларируемом объекте 28

2.3.2 Результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте, которые должны включать данные о показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде 32

3 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ..... 35

3.1 Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности к эксплуатации декларируемого объекта 35

3.1.1 Перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта 35

3.1.2 Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект I или II классов опасности 35

3.1.3 Сведения о системе управления промышленной безопасностью, включая данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности 43

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				3

3.1.4	Сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации.....	49
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	52
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 (для действующих объектов).....	53
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	53
3.1.8	Сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам	54
3.1.9	Сведения о наличии обоснования безопасности декларируемого объекта и изменений к ним (при наличии)	55
3.2	Сведения об обеспечении требований промышленной безопасности по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии.....	55
3.2.1	Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте.....	55
3.2.2	Сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности	57
3.2.3	Сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте	62
3.2.4	Сведения о системе оповещения в случаях возникновения аварии с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведения о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте.....	63
4	ВЫВОДЫ	71
4.1	Перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте	71
4.2	Перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска аварий на декларируемом объекте.....	72

Инв. № подл.	1022716	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				4

4.3	Перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте	73
4.4	Обобщенная оценка обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте	73
5	СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ	75

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

Условные сокращения названий

АСЗ	—	Аварийно-спасательное звено
АСО	—	Автоматизированная система оповещения
АСФ	—	Аварийно-спасательные формирования
ВОЗ	—	Водоохранные зоны
ГЖ	—	Горючая жидкость
ДНС	—	Дожимная насосная станция
ЕДДС	—	Единая дежурно-диспетчерская служба
ИТР	—	Инженерно-технические работники
К	—	Куст скважин
КНС	—	Кустовая насосная станция
КИПиА	—	Контрольно-измерительные приборы и автоматика
Комиссия по ЧС и ОПБ	—	Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности
ЛВЖ	—	Легковоспламеняющаяся жидкость
МВД	—	Министерство внутренних дел
НАСФ	—	Нештатное аварийно-спасательное формирование
НГДУ	—	Нефтегазодобывающее управление
ОВ	—	Опасные вещества
ОПО	—	Опасный производственный объект
ПЛА	—	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
ПСЧ	—	Пожарно-спасательная часть
РСЧС	—	Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций
СЗЗ	—	Санитарно-защитная зона
СИЗ	—	Средства индивидуальной защиты
УВСИНГ	—	Управление по внутрипромысловому сбору и использованию нефтяного газа
УП	—	Узел переключения
УПБиОТ	—	Управление промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Сургутнефтегаз»
УПСВ	—	Установка предварительного сброса воды
УЭСХ	—	Управление электросетевого хозяйства
ФСБ	—	Федеральная служба безопасности
ЦАП	—	Цеха автоматизации производства
ЦДНГ	—	Цех добычи нефти и газа
ЦИТС	—	Центральная инженерно-технологическая служба
ЦПВС	—	Цех пароводоснабжения
ЦПС	—	Центральный пункт сбора
ЦПТО	—	Центр политехнического обучения
ЦТОРТ	—	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов
ЧС	—	Чрезвычайная ситуация
ЭПБ	—	Экспертиза промышленной безопасности

Инв. № подл. 1022716	Взам. инв. №						17342-ДПБ.ТЧ	Лист
	Подп. и дата							6
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Реквизиты организации

1.1.1 Полное и сокращенное (при наличии) наименование эксплуатирующей организации (или заказчика проекта) с указанием адреса в пределах ее места нахождения, электронного адреса (при наличии) и телефона

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» - ПАО «Сургутнефтегаз».
Почтовый адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
E-mail: Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru
Телефон: (3462) 42-61-33, 42-60-28
Факс: (3462) 42-64-94, 42-64-95

Непосредственную эксплуатацию декларируемого объекта осуществляет структурное подразделение ПАО «Сургутнефтегаз» – нефтегазодобывающее управление «Сургутнефть» – НГДУ «Сургутнефть».

Почтовый адрес: 628400, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, пр. Набережный 22
E-mail: secretar@surgutneftegas.ru,
Телефон: (3462) 42-87-11,
Факс: (3462) 42-86-68.

1.1.2 Наименование вышестоящей организации (при наличии), адрес в пределах ее места нахождения и телефон

Вышестоящая организация отсутствует.

1.1.3 Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

Богданов Владимир Леонидович – генеральный директор
ПАО «Сургутнефтегаз»;
Зенов Алексей Федорович - начальник НГДУ «Сургутнефть»
Шарко Леонид Александрович - главный инженер НГДУ «Сургутнефть»

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

Основными направлениями деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» добыча сырой нефти и попутного нефтяного газа.

Дожимная насосная станция предназначена для предварительного сброса пластовой воды, разгазирования пластовой нефти и перекачки по нефтепроводу на УПН Южно-Нюрымского нефтяного месторождения.

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				7

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

Декларируемый объект «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть» идентифицируется как:

– опасный производственный объект, на котором используются опасные вещества, в соответствии с пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

– опасный производственный объект, на котором используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа, в соответствии с пунктом 2 приложения 1 к Федеральному закону от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Основные составляющие декларируемого объекта представлены ниже (см. Таблица 1).

Сведения об опасных веществах, обращающихся на декларируемом объекте, представлены ниже (см. Таблица 2).

Таблица 1 - Основные составляющие декларируемого объекта

Составляющие декларируемого объекта	Краткая характеристика составляющих декларируемого объекта			
	Назначение	Состав	Проектная мощность, т/сут	Метод производства
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	Предварительный сброс пластовой воды, разгазирование пластовой нефти и перекачка по нефтепроводу на УПН Южно-Нюрымского нефтяного месторождения	Площадка производственная (сепараторов): Сепаратор I ступени - 2 шт.; Сепаратор II ступени – 3 шт.; Газосепаратор – 1 шт.; Газосепаратор центробежный вертикальный – 1 шт.; Станция насосная перекачки нефти (производственный корпус): насосы откачки нефти – 4 шт. насосные агрегаты винтового типа – 3 шт. насос внутренней перекачки нефти - 1 шт. система измерения количества и качества сырой нефти; Площадка фильтров-грязеуловителей: фильтр-грязеуловитель – 2 шт. Площадка производственная (трехфазного аппарата): УПСВ Хитер-Тритер (I типа) –	Добыча жидкости – до 10000 м³/сут; Добыча газа – 45,4 млн.м³/год; Мощность УПСВ по жидкости - до 20 000 м³/сут; Перекачка нефти - до 8640 м³/сут	Дегидрация и дегазация нефти и сепарация попутного нефтяного газа

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	1022716				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

17342-ДПБ.ТЧ

Лист

8

Составляющие декларируемого объекта	Краткая характеристика составляющих декларируемого объекта			
	Назначение	Состав	Проектная мощность, т/сут	Метод производства
		2 шт. УПН Хитер-Тритер (II типа) – 3 шт. Площадка производственная (блока реагентного): блок реагентный – 2 шт. склад-навес – 1 шт. Площадка дренажных емкостей: емкости дренажные с агрегатом электронасосным полупогружным – 4 шт.; свеча рассеивания – 1 шт. Система факельная: Сдвоенная факельная установка в составе: Факел высокого давления Факел низкого давления – 1 шт. Шкаф газорегуляторный с регулятором давления – 1 шт. Сепаратор факельного газа – 2 шт. Емкость дренажная – 2 шт. Площадка производственная (налива нефти): Автоматизированная система налива нефти – 1 шт. Емкость нефти – 1 шт. Фильтр сетчатый – 1 шт. Емкость дренажная – 2 шт. Площадка производственная (узла приема нефтесодержащей жидкости): Емкость дренажная – 1шт. Фильтр сливной сетчатый – 2 шт. Резервуар хранения нефти – 2 шт. Резервуар очищенных стоков – 2 шт. Емкость дренажная – 1 шт. Узел запуска средств очистки и диагностики – 1 шт.		

Инов. № подл.	Взам. инв. №
10222716	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17342-ДПБ.ТЧ

Лист

9

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1022716		

Изм.	
Кол. уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Таблица 2 - Основные составляющие декларируемого объекта

№п/п	Вещество		Признаки идентификации								
	Наименование	Количество, т	Индивидуальное опасное вещество, т	Воспламеняющиеся газы, т	Горючие жидкости, т		Токсичные вещества, т	Высокотоксичные вещества, т	Окисляющие вещества, т	Взрывчатые вещества, т	Вещества, опасные для окружающей среды, т
					На складах и базах	В технологическом процессе					
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»											
1	нефть	5613,699	-	-	-	5613,699	-	-	-	-	-
2	попутный нефтяной газ	0,575	-	0,575	-	-	-	-	-	-	-
3	деэмульгатор	5,045			3,461	1,584					
4	ингибитор коррозии	1,806			1,806	-					
5	метанол	0,001			0,001						
6	депрессаторная присадка	3,856				3,856					
Всего на декларируемом объекте		-	-	0,575	5,268	5619,139	-	-	-	-	-
Предельное количество		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- I класс опасности			-	2000 и более	500000 и более	2000 и более	2000 и более	200 и более	2000 и более	500 и более	2000 и более
- II класс опасности				200 и более, но менее 2000	50000 и более, но менее 500000	200 и более, но менее 2000	200 и более, но менее 2000	20 и более, но менее 200	200 и более, но менее 2000	50 и более, но менее 500	200 и более, но менее 2000
- III класс опасности				20 и более, но менее 200	1000 и более, но менее 50000	20 и более, но менее 200	20 и более, но менее 200	2 и более, но менее 20	20 и более, но менее 200	менее 50	20 и более, но менее 200
- IV класс опасности			-	1 и более, но менее 20	-	1 и более, но менее 20	1 и более, но менее 20	0,1 и более, но менее 2	1 и более, но менее 20	-	1 и более, но менее 20

17342-ДПБ.ТЧ

Формат А4

Температура воздуха при гололеде – минус 5 °С.

Среднегодовая продолжительность гроз от 40 до 60 часов.

Участок работ относится к II зоне, подзоне II2 дорожно-климатического районирования, включает зону лесов с избыточным увлажнением грунтов.

Среднегодовая температура воздуха по данным метеостанции Таурово за период наблюдений 1964-2020 гг. составляет минус 1,3 °С, наименьшая средняя месячная температура воздуха наблюдается в январе и составляет минус 20,4 °С, а наибольшая – в июле и составляет плюс 17,2 °С.

Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 52,7 °С.

Абсолютный максимум температуры воздуха – плюс 36 °С.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе также южного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: южное.

Средняя годовая скорость ветра – 1,6 м/с, средняя за январь – 1,4 м/с и средняя за июль – 1,4 м/с.

За год в среднем по данным метеостанции Таурово за период наблюдений выпадает 540 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в теплый период с апреля по октябрь – 388 мм, со среднемесячным максимумом в августе – 79 мм, наименьшее количество осадков выпадает в холодное время года с ноября по март – 152 мм, со среднемесячным максимумом в ноябре – 43 мм.

Согласно данным метеостанции Таурово средняя годовая относительная влажность воздуха за период наблюдений составляет 78%. Наибольшая среднемесячная относительная влажность воздуха приходится на холодный период с максимумом в ноябре. Начиная с марта, относительная влажность уменьшается, достигая минимума в мае.

Максимальная высота снежного покрова 5% обеспеченности составляет 88 см (постоянная рейка, защищенный участок).

Средний за зиму снегоперенос составляет 159 м³/м.

Максимальный за зиму снегоперенос составляет 236 м³/м.

Средняя плотность при наибольшей декадной высоте снежного покрова составляет 220 кг/м³.

Среднегодовая температура поверхности почвы по данным метеостанции Таурово за период наблюдений составляет минус 1,8 °С, наименьшая средняя месячная температура поверхности почвы наблюдается в январе и составляет минус 22,8 °С, а наибольшая – в июле и составляет плюс 20,2 °С.

Среди современных физико-геологических процессов и явлений, осложняющих условия инженерно-хозяйственного освоения района, следует отметить сезонное промерзание-оттаивание, пучение грунтов деятельного, подтопление и дальнейшее заболачивание территории.

Тип, характер и интенсивность проявления процессов определяются составом поверхностных отложений, мерзлотными условиями и рельефом местности.

Заболачиванию территории способствуют климатические, геоморфологические и геокриологические условия: преобладание осадков над испарением, слабая дренированность из-за незначительных уклонов водораздельных поверхностей, высокий уровень стояния грунтовых и болотных вод. Тип болот на участке – верховое.

Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Промерзание раньше начинается на лишенных почвенного покрова минеральных грунтах. Глубина

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления. На оголенных, приподнятых поверхностях, откуда снег сдувается ветром, промерзание идет быстрее, в обводненных понижениях – медленнее.

Глубина промерзания зависит от мощности снежного покрова и грунтов, слагающих верхнюю часть разреза.

В зоне сезонного промерзания залегают торф средне- и слаборазложившиеся, суглинки от текучепластичного до полутвердого.

Данные для расчета глубины сезонного промерзания приведены по материалам наблюдений УГМС на метеостанции Таурово. Нормативная глубина сезонного промерзания: для глин и суглинков – 2,0 м, для песка пылеватого, мелкого и супесей – 2,42 м, для торфов – 1,0 м.

Содержание тонкодисперсной фракции при влажности грунтов выше расчетного значения предопределяет пучинистые свойства грунтов. Такие грунты относятся к морозоопасным грунтам.

Процесс промерзания зимой таких грунтов сопровождается вертикальным подъемом поверхности грунта относительно ее положения летом, причем поднятие поверхности часто происходит неравномерно. Это сопровождается развитием сил морозного пучения, действующих на фундаменты зданий и сооружений. После оттаивания весной такие грунты постепенно уменьшаются в объеме и поверхность грунта возвращается в прежнее положение (оседание).

Район относится к весьма опасной категории по пучению грунтов.

Район относится к весьма опасной категории по подтоплению.

В соответствии с картами ОСП-2015 уровень расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 для средних грунтовых условий в пределах изучаемой территории составляет:

- карта ОСП-2015-А (10% вероятность возможного превышения) – 5 баллов;
- карта ОСП-2015-В (5% вероятность возможного превышения) – 5 баллов;
- карта ОСП-2015-С (1% вероятность возможного превышения) – 5 баллов.

Район относится к умеренно опасной категории по землетрясениям.

В геологическом строении области принимают участие среднечетвертичные озерно-аллювиальные и современные органические отложения.

Озерно-аллювиальные отложения представлены суглинками по консистенции от текучепластичных до полутвердых, а также песками пылеватыми разными по плотности.

Органические отложения представлены торфом среднеразложившимся, сильно-разложившимся и погребенным сильноразложившимся.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 23,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 932 – Торф среднеразложившийся (bQIV), коричневого цвета, с корнями растений, залегает с поверхности, мощность слоя от 0,4 до 2,6 м;
- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся (bQIV), коричневого цвета, с корнями растений, залегает с поверхности и с глубины 0,4-2,6 м, мощность слоя от 0,4 до 3,8 м;
- ИГЭ 903 – Торф погребенный сильноразложившийся (bQIV), коричневого цвета, встречен на глубине 3,3-11,2 м, мощность слоя от 0,3 до 1,3 м;
- ИГЭ №205 Суглинок легкий пылеватый текучепластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого и коричневого цвета, с включением гидроокислов железа, залегает с глубины 0,2-13,9 м, мощность слоя 0,4-3,2 м;

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 23,0 м представлен следующими разновидностями грунтов: - ИГЭ 932 – Торф среднеразложившийся (bQIV), коричневого цвета, с корнями растений, залегает с поверхности, мощность слоя от 0,4 до 2,6 м; - ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся (bQIV), коричневого цвета, с корнями растений, залегает с поверхности и с глубины 0,4-2,6 м, мощность слоя от 0,4 до 3,8 м; - ИГЭ 903 – Торф погребенный сильноразложившийся (bQIV), коричневого цвета, встречен на глубине 3,3-11,2 м, мощность слоя от 0,3 до 1,3 м; - ИГЭ №205 Суглинок легкий пылеватый текучепластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого и коричневого цвета, с включением гидроокислов железа, залегает с глубины 0,2-13,9 м, мощность слоя 0,4-3,2 м;					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ		Лист	
								13	

- ИГЭ №204 Суглинок легкий пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII) серого и серо-коричневого цвета, местами низким содержанием органического вещества, с прослоями песка и включением гидроокислов железа, залегает с глубины 0,1-15,2 м, мощность слоя 0,4-8,1 м;

- ИГЭ №203 Суглинок легкий пылеватый тугопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого, серо-коричневого, местами низким содержанием органического вещества, с включением гидроокислов железа, а также с прослоями песка и суглинка мягкопластичного и полутвердого, залегает с глубины 0,1-16,3 м, мощность слоя 0,5-11,8 м;

ИГЭ №202 Суглинок легкий пылеватый полутвердый с примесью органического вещества (IaQII), серого, серо-коричневого, с включением гидроокислов железа, а также с прослоями песка и суглинка тугопластичного и твердого залегает с глубины 0,1-22,6 м, мощность слоя 0,4-15,7 м;

- ИГЭ №446 Песок пылеватый рыхлый водонасыщенный (IaQII), серого и серо-коричневого цвета, залегает с глубины 5,5-10,7 м, мощность слоя до 0,3-2,3 м;

- ИГЭ №445 Песок пылеватый средней плотности водонасыщенный (IaQII), и серо-коричневого цвета, местами с примесью органического вещества, залегает с глубины 0,1 м -8,8 м, вскрытая мощность слоя от 0,3 до 2,1 м;

- ИГЭ №444 Песок пылеватый плотный водонасыщенный (IaQII), серо-коричневого цвета, местами с примесью органического вещества, залегает с глубины 0,4-22,3 м, вскрытая мощность слоя от 0,3 до 1,7 м.

Разделение грунтов на инженерно-геологические элементы выполнено с учетом их возраста, происхождения и номенклатурного вида.

Расположение особо охраняемых природных территорий федерального, регионального (окружного) и местного значения по отношению к территории проведения работ в границах ХМАО-Югры представлено на картах в Приложениях И, Ж.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации 30.04.2020 №15-47/10213 (Приложение X.1) о предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий в границах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры расположено 5 ООПТ федерального значения, из них 1 ООПТ федерального значения (Юганский заповедник) расположен в границах Сургутского района. Ближайшей ООПТ федерального значения к району проведения работ является заповедник Юганский, расположенный в Сургутском районе ХМАО – Югры (Приложение С.1). Заповедник «Юганский», созданный с целью сохранения и изучения естественного хода природных процессов и явлений, генетического фонда растительного и животного мира, отдельных видов и сообществ растений и животных, типичных и уникальных экологических систем (беломошники) Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Расстояние от территории проведения работ до заповедника составляет 84,1 км в восточном направлении.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.09.2022 №12-Исх-27631 (Приложение С.2) в границах размещения объекта «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр» действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, а также особо охраняемые природные территории, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе и их охранные зоны на территории проведения работ отсутствуют.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Ближайшей ООПТ регионального значения является заказник «Кеумский», регионального значения расположенный на расстоянии 94,6 км в западном направлении от территории проведения работ. Кеумский заказник создан для сохранения экосистемы в ее естественном состоянии, а также для сохранения ландшафта, разных типов растительности, редких и исчезающих видов растений животных и грибов.

Ближайшей ООПТ местного значения является памятник природы «Озеро Ранге-Тур», созданный 26 февраля 1988 года с целью сохранения природного наследия, сохранения особо ценных природных ландшафтов, поддержания естественного гидрологического режима оз.Ранге-Тур, сохранения и воспроизводства нуждающихся в охране диких животных и растений вместе со средой их обитания. Памятник природы «Озеро Ранге-Тур» находится на расстоянии 500,1 км в северо-западном направлении от территории проведения работ.

Согласно вышеизложенному, объекты расположены вне границ ООПТ федерального, регионального и местного значения.

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 декларируемого объекта на топографической карте приведен ниже (Рисунок 1).

Декларируемый объект находится в пределах Туканского лицензионного участка, с развитой сетью внутри- и межпромысловых дорог, линий электропередач и трубопроводов различного назначения. Район работ испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Подъезд транспорта к проектируемому объекту осуществляется с северо-восточной стороны по дороге автомобильной.

Площадь объекта составляет 42863 м² (площадь застройки и площадь проездов и площадок).

Подробно сведения о границах территории проектируемого объекта представлены в томе 2.1 (17342-ПЗУ1).

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 №222 в целях защиты населения от воздействия проектируемого объекта должна быть предусмотрена санитарно-защитная зона (СЗЗ).

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, проектируемый объект относится к III классу опасности, и, в соответствии с санитарной классификацией промышленных объектов и производств, нормативный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 300 м от контура объекта.

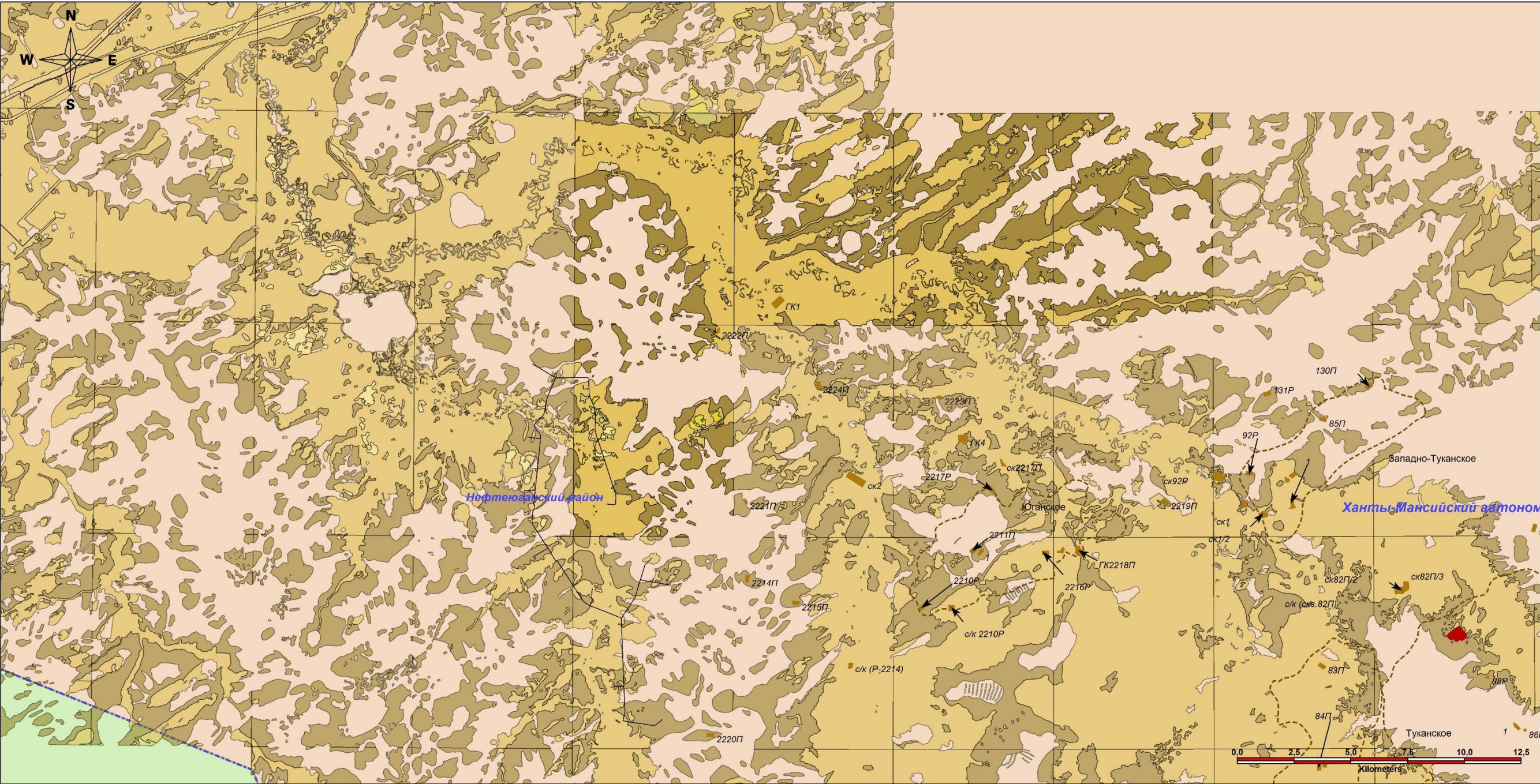
Подробно сведения о границах санитарно-защитной зоны территории проектируемого объекта представлены в томе 2.2 (17342-ПЗУ2).

Размещение объекта на особо охраняемых природных территориях не предусмотрено.

Запретных зон объект не имеет. В районе действия предприятия отсутствуют зоны жилых застроек, биосферные заповедники и заповедные зоны.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. № подл.	1022716				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

17342-ДПБ.ТЧ						Лист
						15



Инов. № подл.	1022716
Подп. и дата	
Взам. инв. №	













Условные обозначения					
	Декларируемый объект		адм.деление Тюменской области		заросли кустарников
	Территория промбъекта		населенные пункты Тюменской обл		лес густой низкорослый
	адм.деление ХМАО		адм.деление ЯНАО		лес редкий низкорослый
	Границы ХМАО		границы Тюменской области		лес густой высокий (обычный)

Рисунок 1 - План расположения объекта на топографической карте

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист
							16

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

Сведения об общей численности персонала декларируемого объекта представлены ниже (см. Таблица 4).

Таблица 4 - Численность и профессионально-квалификационный состав работающих для обслуживания декларируемого объекта

Наименование профессии	Группа производственного процесса	Численность, чел.		Режим работы (число смен, продолжительность)
		Всего	Число рабочих мест в наиболее загруженную смену	
Оператор обезвоживающей и обессоливающей установки	2г	9	3	двухсмен. (11 ч.)
Машинист технологических насосов	2г	5	1	двухсмен. (11 ч.)
Оператор товарный	2г	3	1	двухсмен. (11 ч.)
Слесарь - ремонтник	2г	3	1	односмен. (11 ч.)
Мастер	1б	2	1	односмен. (11 ч.)
Итого:		22	7	

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

Сведения об общей численности работников других объектов эксплуатирующей организации, размещенных вблизи декларируемого объекта представлены ниже (см. Таблица 5).

Таблица 5 - Сведения об общей численности работников других объектов эксплуатирующей организации (ПАО «Сургутнефтегаз»), размещенных вблизи декларируемого объекта

№ п/п	Наименование объекта	Должность, профессия	Численность работающей смены, чел.		Удаленность от границ декларируемого объекта
			средняя	наиболь- шая	
1	Система промысловых трубопроводов Туканского нефтяного месторождения	Оператор по добычи нефти и газа	1	1	Примыкает
		Водитель	1	1	
	Общая численность:		2	2	

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 17	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	

№ п/п	Наименование объекта	Должность, профессия	Численность работающей смены, чел.		Удаленность от границ декларируемого объекта
			средняя	наибольшая	
1	Система промысловых трубопроводов Туканского нефтяного месторождения	Оператор по добычи нефти и газа	1	1	Примыкает
		Водитель	1	1	
	Общая численность:		2	2	

1.4.3 Общая численность иных физических лиц, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов: работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте

Иных физических лиц, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов: работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте; иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте, нет.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

2 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА БЕЗОПАСНОСТИ

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

Краткие сведения об опасных веществах, обращающихся на декларируемом объекте, представлены далее (см. Таблица 6).

Таблица 6 - Сведения об опасных веществах

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду, в том числе при возникновении аварии на декларируемом объекте
1	2
Нефть	<p>В соответствии с классификацией, принятой Федеральным законом от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 2), нефть относится к горючим жидкостям, используемым в технологическом процессе.</p> <p>Воздействие на организм человека: По степени воздействия на организм относится к 3 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21.</p> <p>Углеводороды, входящие в состав нефтяных газов (метан и его ближайшие гомологи) могут оказывать сравнительно слабое наркотическое действие. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) составных нефти. Именно они определяют характер действия сырых нефтей. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют так же, как и смеси метановых и нафтенных углеводородов – их пары вызывают наркоз и судороги. Высокое содержание ароматических соединений может угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым и хроническим отравлениям, главную роль при этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражениям, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие.</p> <p>При возникновении аварии: При воспламенении паровой фазы оказывает термическое воздействие и воздействие воздушной волны сжатия на человека. При воспламенении жидкой фазы оказывает термическое воздействие пожара на человека.</p> <p>Загрязнение почвы и/или водных объектов и атмосферного воздуха. При попадании в атмосферу, водные объекты может вызвать гибель теплокровных животных, насекомых, гидробионтов.</p> <p>Воздействие на окружающую среду при авариях с воспламенением разлива будет связано с термическим воздействием на подстилающую поверхность.</p> <p>Воздействие на атмосферный воздух при проливах нефти в результате испарения.</p>
Попутный нефтяной газ	<p>В соответствии с классификацией, принятой Федеральным законом от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 2), попутный (нефтяной) газ относится к воспламеняющимся и горючим газам.</p> <p>Воздействие на организм человека: По степени воздействия на организм человека попутный (нефтяной) газ относится к 4 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21. Попутные нефтяные газы, не содержащие сероводород, обладают слабым наркотическим действием. Серьезные расстройства,</p>

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 19
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1	2
	<p>связанные с недостатком кислорода, начинаются при содержании в воздухе 25-30% попутного нефтяного газа. Углеводородные газы, замещая кислород, вызывают удушье, катары верхних дыхательных путей, бронхиты, сосудисто-вегетативные нарушения, головные боли, раздражают дыхательные пути и глаза.</p> <p>При возникновении аварии:</p> <p>При воспламенении оказывает термическое воздействие и воздействие воздушной волны сжатия на человека.</p> <p>Воздействие на окружающую природную среду:</p> <p>Воздействие на атмосферный воздух будет связано с загрязнением при поступлении в атмосферу газа во время утечек или выбросов.</p> <p>Воздействие на окружающую среду при авариях с воспламенением газа будет связано с термическим воздействием на подстилающую поверхность.</p>
Реагент-деэмульгатор, ингибитор коррозии	<p>В соответствии с классификацией, принятой Федеральным законом от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 2), реагент-деэмульгатор, ингибитор коррозии относятся к горючим жидкостям, используемым в технологическом процессе.</p> <p>Воздействие на организм человека:</p> <p>По степени воздействия на организм человека реагент-деэмульгатор, ингибитор коррозии приведены по основному компоненту (от 60 до 90% об) растворителю – метанол. Метанол относится к 3 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21. Метанол – бесцветная жидкость, по запаху и вкусу напоминает этиловый спирт, растворим в спиртах и других органических соединениях, легко воспламеняется.</p> <p>Метанол – сильный яд, вызывающий поражение центральной нервной системы и сердечно-сосудистой системы. При приеме во внутрь вызывает слепоту и смерть; смертельная доза – 30 г; тяжелое отравление, сопровождающее слепотой, вызывают – 5–10 г. Отравление также происходит при вдыхании паров и проникновения их через кожу. Хроническое отравление наступает медленно при вдыхании паров и сопровождается раздражением слизистых оболочек, головными болями, шумом в ушах, общим стрессом.</p> <p>При воспламенении паровой фазы оказывает термическое воздействие и воздействие воздушной волны сжатия на человека.</p> <p>При возникновении аварии:</p> <p>При воспламенении жидкой фазы оказывает термическое воздействие пожара на человека.</p> <p>Воздействие на окружающую природную среду:</p> <p>Основными поражающими факторами аварий будут прямое огневое воздействие при диффузионном горении разлива метанола, тепловое излучение.</p> <p>Воздействие на окружающую среду при авариях заключается в загрязнении водной среды, атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, химическом загрязнении почвенно-растительного покрова, ухудшении качества среды обитания животных.</p>
Депрессаторная присадка	<p>Депрессаторная присадка относится к горючим жидкостям.</p> <p>По степени воздействия на организм относится к 4 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21.</p> <p>Воздействие на организм человека:</p> <p>Вызывает раздражение верхних дыхательных путей, кожи и глаз.</p> <p>При возникновении аварии:</p> <p>Сгорание ГПВС может привести к отравлению, термическим ожогам или гибели человека, а также нанести ущерб окружающей среде.</p> <p>Воздействие на окружающую природную среду:</p> <p>Загрязнение почвы и/или водных объектов и атмосферного воздуха. При попадании в атмосферу, водные объекты может вызвать гибель теплокровных животных, насекомых, гидробионтов.</p> <p>Воздействие на окружающую среду при авариях с воспламенением пролива будет связано с термическим воздействием на подстилающую поверхность.</p>

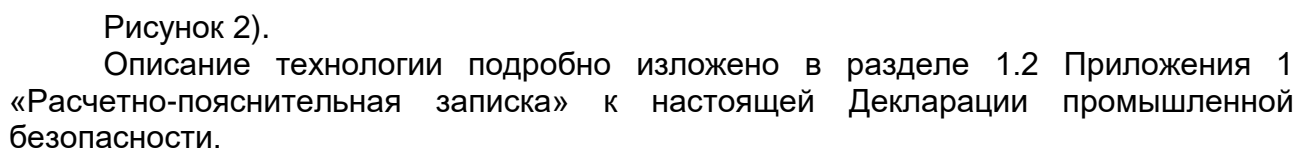
Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div>Депрессаторная присадка</div> <div>Депрессаторная присадка относится к горючим жидкостям. По степени воздействия на организм относится к 4 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21. Воздействие на организм человека: Вызывает раздражение верхних дыхательных путей, кожи и глаз. При возникновении аварии: Сгорание ГПВС может привести к отравлению, термическим ожогам или гибели человека, а также нанести ущерб окружающей среде. Воздействие на окружающую природную среду: Загрязнение почвы и/или водных объектов и атмосферного воздуха. При попадании в атмосферу, водные объекты может вызвать гибель теплокровных животных, насекомых, гидробионтов. Воздействие на окружающую среду при авариях с воспламенением пролива будет связано с термическим воздействием на подстилающую поверхность.</div>			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист
							20

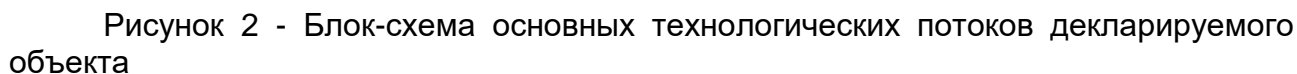
2.2 Общие сведения о технологических процессах на декларируемом объекте

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 процессов на декларируемом объекте представлена ниже (см.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			





2.2.2 Общие данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту, включающие сведения об общем количестве опасных веществ, находящихся в технических устройствах - аппаратах (емкостях), трубопроводах с указанием максимального количества в единичной емкости или участке трубопровода наибольшей вместимости

Данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту представлены ниже (см. Таблица 7).

Таблица 7 - Данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту

Составляющие декларируемого объекта	Наименование опасного вещества	Количество, т		
		В аппаратах (емкостях)	В трубопроводах	Максимальное количество в единичной емкости или участке трубопровода наибольшей вместимости
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	нефть	5422,712	190,987	2473,446
	попутный нефтяной газ	0,392	0,183	0,101
	деэмульгатор	5,045	-	1,584
	ингибитор коррозии	1,806	-	0,075
	метанол	0,001	-	0,001
	депрессаторная присадка	3,8	0,056	3,800
Всего на декларируемом объекте	нефть	5589,272		
	попутный нефтяной газ	0,575		
	деэмульгатор	5,045		
	ингибитор коррозии	1,806		
	метанол	0,001		
	депрессаторная присадка	3,856		

Распределение опасных веществ приведено на основании данных, представленных в Приложении 1 «Расчетно-пояснительная записка» (см. п.1.2.4). При этом количество опасных веществ рассчитывалось согласно рекомендациям п.16.8 раздела IV и 16.1 раздела V РД 03-357-00.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

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 аварии на декларируемом объекте

Перечень основных возможных причин возникновения аварий и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий, приведены далее (см. Таблица 8).

Таблица 8 - Перечень основных возможных причин возникновения аварий и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий

Составляющие декларируемого объекта	Факторы, способствующие возникновению и развитию аварий	Возможные причины аварий
1	2	3
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	<p>1) Высокие параметры ведения технологического процесса (определяют размеры зон действия поражающих факторов и вероятность каскадного развития аварии);</p> <p>2) Высокая концентрация технологического оборудования и трубопроводов на ограниченной территории (определяет вероятность каскадного развития аварии и дополнительную сложность по локализации аварий);</p> <p>3) Большие единичные объемы резервуаров и основных трубопроводов создают возможность выброса значительных количеств опасных веществ даже при незначительных разрушениях и разгерметизациях.</p> <p>4) Способность сернистых соединений, входящих в состав нефти, при взаимодействии с продуктами коррозии образовывать пиррофорные соединения создает опасность их воспламенения с последующим пожаром.</p> <p>5) Суровые климатические условия местности (определяют значительные сезонные и суточные колебания температуры наружного воздуха и осложняют доступ к аппаратам/трубопроводам в зимний период в условиях формирования снегового покрова).</p>	<p>1) Нарушение прочности технологического оборудования и трубопроводов вследствие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – заводских дефектов; – дефектов сварочно-монтажных работ; – физического износа; – температурной деформации; – коррозионных процессов. <p>– внешнее механическое повреждение оборудования и трубопроводов.</p> <p>2) Причины, связанные с типовыми процессами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – попадание значительного количества жидкой фазы, захваченной газовым потоком в газовую аппаратуру, что может приводить к гидравлическим ударам и разрушениям трубопроводов и аппаратуры газовой системы (для процессов сепарации); – нестационарность газодинамических и гидродинамических процессов (пульсация потока, образование ударных волн, зон разряжения, гидроударов при резком закрытии

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
						1022716		
						17342-ДПБ.ТЧ		
						Лист		
						25		

1	2	3
		запорной арматуры) при процессах транспортировки газа и жидкостей по трубопроводам; – прекращение подачи энергоресурсов (электроэнергии); – ошибки, запаздывания, бездействие персонала в штатных и нештатных ситуациях, несанкционированные действия персонала; – внешние воздействия природного характера.

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

Для представления в декларации выбраны наиболее опасный по последствиям и наиболее вероятный сценарии из числа возможных сценариев, рассмотренных в Приложении 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларируемого объекта.

Краткое описание этих сценариев приведены ниже (см. Таблица 9).

Таблица 9 - Краткое описание наиболее вероятного и наиболее опасного по последствиям сценариев аварии на декларируемом объекте

Составляющие декларируемого объекта	Наиболее вероятный сценарий		Наиболее опасный по последствиям сценарий	
	Обозначение сценария	Описание сценария	Обозначение сценария	Описание сценария
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	ПЖ (пролив жидкости)	Разгерметизация технологического сооружения → утечка ЛВЖ в помещение → образование пролива проведение мероприятий по локализации и ликвидации последствий пролива	ПП (пожар пролива)	Разгерметизация технологического оборудования → утечка ЛВЖ в каре → образование пролива ЛВЖ → испарение ЛВЖ → образование облака ПВС → попадание источника воспламенения в облако ПВС → сгорание ПВС с небольшими видимыми скоростями пламени → попадание персонала в зону поражения высокотемпературными продуктами сгорания

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

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

Определяем наиболее опасные сооружения с точки зрения безопасности. Для определения этого используем следующие критерии в соответствии с

Руководством по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора №387 от 03.11.2022:

– Сценарий наиболее вероятной аварии (наиболее вероятный сценарий аварии) - сценарий аварии, вероятность реализации которого максимальна за определенный период времени. Критерием определения сценария наиболее вероятной аварии является максимальная частота реализации сценария аварии.

– Сценарий наиболее опасной по последствиям аварии (наиболее опасный по последствиям сценарий аварии) - сценарий аварии с наибольшим ущербом людским и материальным ресурсам или компонентам природной среды. Критериями определения сценария наиболее опасной по последствиям аварии являются максимальное количество потерпевших (в т.ч. погибших), а также суммарный материальный ущерб.

Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов при наиболее опасном по последствиям и наиболее вероятном сценариях аварии на декларируемом объекте приведены ниже (см. Таблица 10).

Таблица 10 - Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов, при наиболее опасном по последствиям и наиболее вероятном сценариях аварии на декларируемом объекте

Параметр поражения	Радиус зоны, м	
	Наиболее опасный по последствиям сценарий	Наиболее вероятный сценарий
ПВ (пожар-вспышка) (Приложение Б, ГОСТ Р 12.3.047-2012)		
Радиус пожара вспышки	46,4	-
ПЖ (пролив жидкости) (Приложение В, ГОСТ Р 12.3.047-2012)		
Площадь пролива, м ²	-	309

Масштабированные планы декларируемого объекта с вероятными зонами поражающих факторов аварийных ситуаций по наиболее опасному по последствиям и наиболее вероятному сценариям на декларируемом объекте, представлены в разделе 5 «Ситуационные планы».

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

В целом по декларируемому объекту учитываются погибшие среди персонала, обслуживающего декларируемый объект, и персонала других объектов эксплуатирующей организации (ПАО «Сургутнефтегаз») в случае их непосредственного нахождения в зоне действия поражающих факторов при реализации рассмотренных сценариев аварий.

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				27

При обычном режиме эксплуатации не ожидается аварий с наиболее опасными для людей последствиями.

Численность производственного персонала, который может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на декларируемом объекте, рассчитывалась согласно сведений о территориально-временном распределении персонала по площадкам декларируемого объекта и площадкам других объектов эксплуатирующей организации.

Обслуживающий персонал декларируемого объекта основную часть времени территориально размещается в служебных и административных помещениях объекта.

Условное время пребывания и периодичность работы персонала, обслуживающего декларируемый объект, и персонала других объектов эксплуатирующей организации приведены в п.2.3 РПЗ.

Возможное число пострадавших определялось с учетом:

- зон действия поражающих факторов;
- сценариев развития аварий
- количества и состояния опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов;
- площади объекта;
- численности персонала на объекте (в наибольшую по численности смену);
- распределение персонала на объекте;
- размещение оборудования и сооружений на объекте;
- для персонала, размещенного в служебных и административных помещениях объекта, принят коэффициент уязвимости, равный 0,2, по рекомендациям специалистов АНО «Агентство исследований промышленных рисков».

В результате оценки возможного числа потерпевших, в том числе погибших, можно заключить следующее: максимальное количество потерпевших (в т.ч. погибших) в результате реализации аварий на декларируемом объекте составляет 1 человек (Таблица 11).

Таблица 11 - Максимально возможное число погибших и потерпевших при наиболее опасном по последствиям и наиболее вероятном сценариях аварий на составляющих декларируемого объекта

Составляющие декларируемого объекта	Аварийное оборудование, инициирующее событие	Типовой сценарий	Погибшие	Потерпевшие
Наиболее опасный по последствиям сценарий аварии				
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	Р-1,2	ПВ	2	-
Наиболее вероятный сценарий аварии				
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	НН-1/1...4	ПЖ	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист	
								28
Инва. № подл.	1022716							
Подп. и дата								
Взам. инв. №								

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

В случае реализации представленных сценариев аварий величина ущерба, будет зависеть от степени разрушения (повреждения) оборудования, числа людей попавших в зону поражения и т.д. Сведения о возможном ущербе от аварий (наиболее опасного по последствиям и наиболее вероятного сценариев) по декларируемому объекту представлены ниже (см. Таблица 12).

Расчет общего ущерба от аварии определялся по РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах».

Таблица 12 - Оценка ущерба от наиболее опасного по последствиям и наиболее вероятного сценариев аварий по декларируемому объекту

Вид ущерба	Величина ущерба, тыс.руб	
	Наиболее опасные аварии	Наиболее вероятная авария
	Сценарий ПП (пожар пролива). Резервуар хранения нефти Р-1,2, Разгерметизация установки, выброс нефти в пределах каре, испарение, пожар-вспышка при наличии источника зажигания.	Сценарий ПЖ (пролив жидкости). Разгерметизация насоса перекачки нефти Н-1/1...4, выброс нефти, отсутствие воспламенения, загрязнение окружающей природной среды
Прямой ущерб	41156,62	27,908
Расходы на ликвидацию (локализацию и расследование аварии)	6173,493	4,186
Социально-экономические потери	4050	-
в том числе гибель (травмирование) иных лиц	-	-
Косвенный ущерб	80144,64	48,616
Экологический ущерб	0,002	0,002
Потери от выбытия трудовых ресурсов	84084	-
Итого	215608,76	80,712
в том числе ущерб иным лицам и окружающей среде	0,002	0,002

2.3.2 Результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте, которые должны включать данные о показателях риска причинения вреда работникам декларируемого объекта, ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде

Изолинии распределения потенциального риска по территории декларируемого объекта представлены ниже (см. Таблица 13).

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 29
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 13 - Изолинии распределения потенциального риска по территории декларлируемого объекта

Аварийное оборудование, инициирующее событие	Радиусы изолиний распределения потенциального риска при частоте, год ⁻¹						
	1Е-05	1Е-06	1Е-07	1Е-08	1Е-09	1Е-10	1Е-11
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»							
P-1,2	-	-	-	46	-	-	-
PO-1,2	-	46	-	-	-	-	-
УЗ ОУ	-	-	6	-	-	-	-
H11	-	23	-	-	-	-	-
H10	-	39	-	-	-	-	-
НН-1/1..4	В помещ.	-	-	-	-	-	-
НН-2/1	-	В помещ.	-	-	-	-	-
НН-3/1...3	В помещ.	-	-	-	-	-	-
СИКНС	-	-	В помещ.	-	-	-	-
БДР-1	-	В помещ.	-	-	-	-	-
БДР-2	-	В помещ.	-	-	-	-	-
ГРПШ-1	-	-	-	В помещ.	-	-	-
ХТ-1/1,2	-	17	-	-	-	-	-
БУ-1/1,2	-	В помещ.	-	-	-	-	-
ХТ-2/1...3	20	62	-	-	-	-	-
БУ-2/1,2,3	-	-	В помещ.	-	-	-	-
ЕН-3	-	-	8	-	-	-	-
Ф-11,12	-	11	-	-	-	-	-

Обобщенные данные для оценки риска представлены ниже (Таблица 14).

Таблица 14 - Обобщенные данные для оценки риска

Площадь объекта			м ²	42863	
Категория групп людей	Периодичность работы	Всего человек	Время пребыв. часы	Условное время пребывания	
				дней	человеко-дней
Вахта дневная	ежедневно	5	11	167,40	837,01
Вахта ночная	ежедневно	5	11	167,40	837,01
Дневной персонал	рабочие дни	2	11	114,58	229,17

Результаты расчетов индивидуального и коллективного рисков по декларлируемому объекту представлены ниже (см. Таблица 15).

Таблица 15 - Результаты расчетов индивидуального и коллективного рисков по декларлируемому объекту

Экспликация изолиний потенц.риска, год ⁻¹	Площади зон потенц.риска, м ²		Все категории	Персонал
	Всего	К влияния, %	Коллектив.риск	Индивидуальный риск
1Е-04	201	100%	2,44Е-06	2,15Е-07
1Е-05	1871	100%	2,28Е-06	2,00Е-07
1Е-06	51402	100%	6,25Е-06	5,50Е-07
1Е-07	10437	95%	1,21Е-07	1,06Е-08
1Е-08	19600	85%	2,03Е-08	1,78Е-09
Итого:	83511	-	1,11Е-05	5,50Е-07

Изм. № подл.	1022716	Взам. инв. №	Подп. и дата	Таблица 15 - Результаты расчетов индивидуального и коллективного рисков по декларируемому объекту					
				</					

Графическое изображение распределения потенциального риска по территории декларируемого объекта приведены в разделе 5 «Ситуационные планы» настоящей Декларации промышленной безопасности.

Социальный риск, или F/N-кривая.

Для характеристики социальной тяжести последствий реализации совокупности сценариев аварий на декларируемом объекте приведена зависимость вероятности аварий от общего числа погибших (Социальный риск, или F/N-кривая) (Рисунок 3).

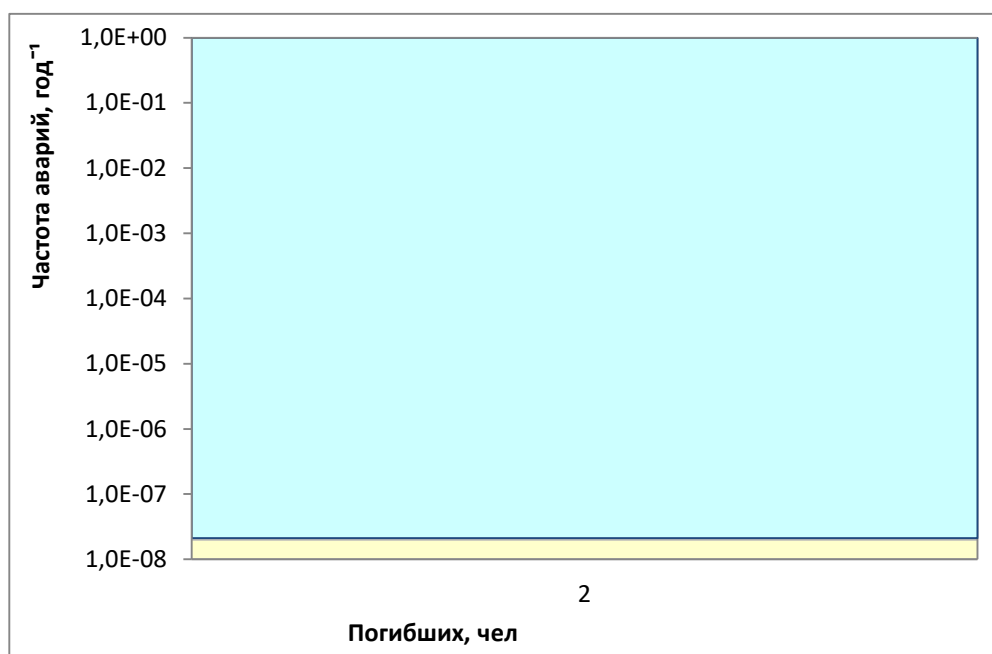


Рисунок 3 - F/N-диаграмма риска гибели людей (из числа персонала декларируемого объекта и других объектов эксплуатирующей организации)

Графическое изображение распределения потенциального риска по территории декларируемого объекта приведено далее в разделе 5 «Ситуационные планы».

Оценка риска причинения ущерба имуществу декларируемого объекта и риска причинения вреда окружающей природной среде

Ожидаемый риск ущерба имуществу составит 313,001 тыс.руб/год.

Ожидаемый риск экологического ущерба составит 0,001 тыс.руб/год.

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	17342-ДПБ.ТЧ						Лист	
										31	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

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

Сведения об имеющихся у ПАО «Сургутнефтегаз» лицензиях на осуществление видов деятельности, связанной с эксплуатацией декларируемого объекта, приведены далее (см. Таблица 16).

Таблица 16 - Перечень лицензий, выданных ПАО «Сургутнефтегаз» на виды деятельности, связанные с эксплуатацией опасного производственного объекта

Наименование вида деятельности	№ лицензии	Дата принятия решения о предоставлении лицензии	Срок действия
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	BX-00-014664	26.03.2014	бессрочно

3.1.2 Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасности, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект I или II классов опасности

Профессиональная подготовка персонала

Общее руководство и ответственность за правильную организацию, своевременное и качественное обучение работников по промышленной безопасности в производственных подразделениях НГДУ «Сургутнефть» возложено на отдел промышленной безопасности НГДУ «Сургутнефть», а в цехах, участках – на их руководителей.

Контроль за своевременностью обучения работников по вопросам промышленной безопасности, правильностью оформления документации по обучению возлагается на отдел кадров и отдел промышленной безопасности.

Все принимаемые на работу в производственные подразделения НГДУ «Сургутнефть» лица (рабочие, специалисты, служащие), связанные с эксплуатацией ОПО, перед допуском к самостоятельной работе проходят соответствующее обучение и аттестацию по промышленной безопасности.

Порядок организации профессионального обучения рабочих основных профессий ПАО «Сургутнефтегаз» регламентирован Федеральным законом от 29.12.2012 №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», приказом Минобрнауки РФ от 18.04.2013 №292 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по основным программам профессионального обучения».

Профессиональное обучение, дополнительное профессиональное образование и оценка профессионально-технических компетенций персонала

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в соответствии с Регламентом взаимоотношений между Центром политехнического обучения, структурными подразделениями и аппаратом управления ОАО «Сургутнефтегаз» при оказании услуг по профессиональному обучению, дополнительному профессиональному образованию и оценке профессионально-технических компетенций персонала, утвержденным 25.09.2014 генеральным директором ОАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым.

Профессиональная подготовка персонала ПАО «Сургутнефтегаз» характеризуется следующими принципами:

- привлечение работников, имеющих требуемый профессиональный и общеобразовательный ценз;
- проведение инструктажей работникам при поступлении и постоянно в период работы на предприятии;
- организация предварительного курсового обучения с последующей проверкой знаний;
- индивидуальное обучение на рабочих местах профессиональным навыкам с подтверждением полученных навыков;
- материальное и моральное стимулирование профессионализма на предприятии;
- периодическая аттестация знаний и соответствия работников предъявляемым требованиям.

Указанные принципы полностью реализуются в ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с действующими инструкциями и положениями.

Профессиональное обучение рабочих основных профессий включает:

- прохождение профессионального обучения по программам профессиональной подготовки по профессиям рабочих; по программам переподготовки рабочих; по программам повышения квалификации рабочих;
- проведение итоговой аттестации в форме квалификационного экзамена;
- присвоение разряда или класса, категории по результатам профессионального обучения и выдача документа о квалификации (свидетельства о профессии рабочего).

Профессиональное обучение осуществляется по следующим программам:

- профессиональное обучение по программам профессиональной подготовки по профессиям рабочих - профессиональное обучение лиц, ранее не имевших профессии рабочего;
- профессиональное обучение по программам переподготовки рабочих - профессиональное обучение лиц, уже имеющих профессию рабочего, в целях получения новой профессии рабочего с учетом потребностей производства, вида профессиональной деятельности;
- профессиональное обучение по программам повышения квалификации рабочих - профессиональное обучение лиц, уже имеющих профессию рабочего, в целях последовательного совершенствования профессиональных знаний, умений и навыков по имеющейся профессии рабочего без повышения образовательного уровня.

Профессиональное обучение завершается итоговой аттестацией в форме квалификационного экзамена. Квалификационный экзамен независимо от вида профессионального обучения включает в себя практическую квалификационную работу и проверку теоретических знаний в пределах квалификационных требований, указанных в квалификационных справочниках, и (или) профессиональных

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 33	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				

стандартов по соответствующим профессиям рабочих. К проведению квалификационного экзамена привлекаются представители структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Лицам, успешно сдавшим квалификационный экзамен, присваивается разряд или класс, категория по результатам профессионального обучения и выдается свидетельство о профессии рабочего.

Квалификация, указываемая в документе о квалификации, дает его обладателю право заниматься определенной профессиональной деятельностью или выполнять конкретные трудовые функции, для которых в установленном законодательством РФ порядке определены обязательные требования к наличию квалификации по результатам профессионального обучения, если иное не установлено законодательством РФ.

Противоаварийная подготовка персонала

Основным документом, регулирующим порядок действий обслуживающего персонала ОПО при нештатных ситуациях, является ПЛА на опасный производственный объект «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть».

Для приобретения практических навыков безопасного ведения работ, предупреждения аварий и локализации их последствий на ОПО весь персонал, непосредственно занятый ведением технологических процессов и эксплуатацией оборудования, проходит курс подготовки, в ходе которого отрабатываются навыки:

- оповещения об аварии согласно существующей схеме;
- оценки обстановки, прогнозирование развития аварии;
- локализации и ликвидации последствий аварии;
- оказания первой медицинской помощи.

В целях обучения персонала способам защиты и действий при авариях согласно ПЛА 1 раз в месяц по графику проводятся тренировки с персоналом, непосредственно занятым ведением технологических процессов и эксплуатацией оборудования.

Знание ПЛА проверяется комиссией при допуске рабочих к самостоятельной работе, а также при периодической проверке знаний.

При проведении учебных тревог проверяется готовность организации к действиям по спасению людей, локализации и ликвидации последствий аварии.

Обучение и подготовка персонала по вопросам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям проводится в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов:

- Федеральный закон от 12.02.98 №28-ФЗ «О гражданской обороне»;
- Федеральный закон от 21.12.94 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 18.09.2020 №1485 «Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 02.11.00 №841 «Об утверждении Положения о подготовке населения в области гражданской обороны»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	17342-ДПБ.ТЧ						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					34

территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

– «Организационно-методические рекомендации по подготовке всех групп населения в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций на территории Российской Федерации в 2021-2025 годах».

Подготовка работников, не входящих в состав нештатных аварийно-спасательных формирований, по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне проводится по 19-часовой программе, в соответствии с программой обучения один-два раза в месяц, исходя из специфики задач.

Подготовка работников, входящих в состав нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне проводится по 20-часовой программе (в том числе базовая подготовка – 14 часов, специальная подготовка (для каждого вида формирований отдельно) – 6 часов).

Подготовка руководящего состава, специалистов уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций, руководителей групп занятий по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, командиров нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне проводится согласно утвержденным заявкам на текущий год.

С целью поддержания в готовности сил и средств для ликвидации ЧС природного и техногенного характера в НГДУ «Сургутнефть» согласно Плану основных мероприятий по вопросам гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, проводятся комплексные и командно-штабные учения (тренировки) по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов и гражданской обороне, в которых принимают участие работники управления, руководящий состав, ЦИТС, аварийные бригады цеха, АСЗ НГДУ «Сургутнефть».

На учениях отрабатываются вопросы предупреждения, локализации, ликвидации, минимизации и предотвращения возможного ущерба от негативных факторов природного и техногенного характера, чрезвычайных ситуаций, в том числе связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, как в мирное, так и в военное время с выполнением практических мероприятий и задействованию максимального количества специализированной техники и оборудования, рабочего персонала управления.

Ежегодно проводятся командно-штабные учения НГДУ «Сургутнефть», в которых принимает участие персонал цехов, а также руководящий состав и дежурные смены.

Руководящий состав цеха, в который входит ОПО, проходит обучение по курсу: «Обучение должностных лиц и специалистов гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ГО и РСЧС)» в ЦПТО ПАО «Сургутнефтегаз».

Обучение работников оказанию первой доврачебной помощи проводится по «Инструкции для проведения обучения оказания первой помощи пострадавшим на производстве», утвержденной и введенной в действие указанием ОАО «Сургутнефтегаз» от 02.07.2015 №1020, разработанной с учетом требований Трудового кодекса РФ от 30.12.2011 №197-ФЗ, Федерального закона от 21.11.2011 №323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в РФ», постановления Минтруда России и Минобразования России от 13.01.2003 №1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций».

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				35

Аттестация в области промышленной безопасности

Аттестация руководителей и специалистов в области промышленной безопасности осуществляется в соответствии с требованиями ст.9 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», раздела IX Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», Приказа Ростехнадзора от 26.11.2020 №459 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», приказа Ростехнадзора от 04.09.2020 №334 «Об утверждении об утверждении перечня областей аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Положения по организации проведения подготовки и аттестации в области промышленной безопасности, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 26.08.2020 №2080.

В ПАО «Сургутнефтегаз» действует «Положения по организации проведения подготовки и аттестации в области промышленной безопасности, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 26.08.2020 №2080, которое устанавливает порядок организации работы по аттестации (проверке знаний) специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» по вопросам промышленной безопасности.

Состав аттестационной комиссии ПАО «Сургутнефтегаз» утвержден приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 26.05.2021 №1307 «О внесении изменений в приказ ПАО «Сургутнефтегаз» от 02.10.2020 №2531 «О создании аттестационной комиссии».

Аттестация руководителей и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» проводится аттестационными комиссиями, формируемыми:

- территориальными органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- организациями. Организацией могут быть сформированы главная аттестационная комиссия и специализированные аттестационные комиссии организации для одной или нескольких областей аттестации.

Подготовка и аттестация руководителей и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» по вопросам промышленной безопасности проводится в объеме, необходимом для исполнения ими трудовых обязанностей.

Аттестации руководителей и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» по вопросам промышленной безопасности предшествует их подготовка по учебным программам, разработанным с учетом типовых программ, утверждаемых Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Предаттестационная подготовка проводится:

- в Центре политехнического обучения ПАО «Сургутнефтегаз», в очной и дистанционной формах;
- в сторонних организациях, осуществляющих образовательную деятельность;
- в режиме самоподготовки.

В территориальной аттестационной комиссии проходят первичную и периодическую аттестацию в области промышленной безопасности:

Изн. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				36

– генеральный директор, первые заместители генерального директора, заместители генерального директора, руководители структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляющих проектирование, строительство, эксплуатацию, реконструкцию, капитальный ремонт, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию ОПО, а также изготовление, монтаж, наладку, обслуживание и ремонт технических устройств, применяемых на ОПО, эксплуатацию объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, в отношении которых осуществляется федеральный государственный энергетический надзор в сфере электроэнергетики и оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике;

– должностные лица на которых возложены функции по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах, контроля за соблюдением требований безопасности при эксплуатации объектов электроэнергетики, авторского надзора в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации ОПО, объектов электроэнергетики, строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта ОПО, объектов электроэнергетики;

– работники, являющиеся членами аттестационной комиссии.

В аттестационной комиссии организации проходят первичную и периодическую аттестацию по промышленной безопасности инженерно-технические работники ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляющие профессиональную деятельность, предусмотренную пунктом 1 статьи 14.1 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и пунктом 1 статьи 28.1 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Первичная аттестация руководителей и специалистов по промышленной безопасности проводится не позднее одного месяца:

– со дня назначения на соответствующую должность;

– со дня перевода на другую работу, если при исполнении трудовых обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации по другим областям аттестации;

– при заключении трудового договора с другим работодателем, если при исполнении трудовых обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации по другим областям аттестации.

Периодическая аттестация работников по промышленной безопасности проводится не реже одного раза в пять лет.

Внеочередная аттестация по промышленной безопасности проводится в случаях, если в отношении руководителей и специалистов ПАО «Сургутнефтегаз» выявлены нарушения обязательных требований, определенных в актах, содержащих результаты проведения технического расследования причин аварии на опасном производственном объекте, расследования причин аварии в сфере электроэнергетики.

В соответствии с приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 №459 «Об утверждении Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», приказом Ростехнадзора от 04.09.2020 №334 «Об утверждении перечня областей аттестации в области

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				37

промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Положением по организации проведения подготовки и аттестации в области промышленной безопасности, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 26.08.2020 №2080, установлены:

- категории работников, которые обязаны получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности;
- новый порядок аттестации в области промышленной безопасности;
- правила формирования аттестационных комиссий;
- условия использования Единого портала тестирования в перечисленных областях в области промышленной безопасности.

Аттестация в структурных подразделениях Общества осуществляется согласно графикам Аттестации, утверждаемым руководителями структурных подразделений Общества, предварительно согласованным с управлением промышленной безопасности и охраны труда Общества. Аттестация в аппарате управления Общества осуществляется согласно графику Аттестации, утверждаемому генеральным директором Общества.

Работники, не прошедшие аттестацию в области промышленной безопасности, не допускаются к работе на опасных производственных объектах.

Порядок допуска персонала к работе

Порядок допуска персонала к работе осуществляется в соответствии с требованиями ст.9 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», раздела XI Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Организация работы по обучению, проверке знаний и допуску к самостоятельной работе рабочих в ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется в соответствии с «Положением о порядке обучения, проверки знаний и оформлении результатов проверки знаний по промышленной безопасности», введенным в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 02.07.2018 №1631.

К самостоятельной работе на ОПО допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие:

- соответствующее профессиональное обучение;
- медицинское освидетельствование и не имеющих противопоказаний к конкретному виду работ;
- инструктаж по безопасности и стажировку на конкретном рабочем месте;
- проверку знаний производственных инструкций и/или инструкций для профессии.

Лица, допускаемые к самостоятельной работе, должны знать места расположения средств спасения, сигналы аварийного оповещения, правила поведения при авариях, правила оказания доврачебной помощи пострадавшим.

Подготовка, переподготовка и повышение квалификации рабочих проводится в ЦПТО ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией на право ведения образовательной деятельности.

Обучение работников рабочих профессий по промышленной безопасности, как по основной, так и по совмещаемой профессии перед допуском к самостоятельному выполнению работ предусматривает:

- все виды инструктажей (вводный, на рабочем месте – первичный, повторный, внеплановый, целевой);

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	профессии. Лица, допускаемые к самостоятельной работе, должны знать места расположения средств спасения, сигналы аварийного оповещения, правила поведения при авариях, правила оказания доврачебной помощи пострадавшим. Подготовка, переподготовка и повышение квалификации рабочих проводится в ЦПТО ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией на право ведения образовательной деятельности. Обучение работников рабочих профессий по промышленной безопасности, как по основной, так и по совмещаемой профессии перед допуском к самостоятельному выполнению работ предусматривает: – все виды инструктажей (вводный, на рабочем месте – первичный, повторный, внеплановый, целевой);								
										17342-ДПБ.ТЧ		Лист
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата		38

- стажировку на рабочем месте по изучению безопасных методов и приемов выполнения работ;
- проверку знаний производственных инструкций и (или) инструкций для конкретных профессий (первичная, периодические и внеочередные);
- тренировочные занятия по действиям персонала в аварийных ситуациях (по планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий);
- подготовку, переподготовку и повышение квалификации рабочих на производстве в обучающих организациях.

Проведение инструктажа по промышленной безопасности допускается совмещать с проведением инструктажа по охране труда.

Инструктаж по промышленной безопасности проводится со всеми поступающими на работу рабочими и включает в себя:

- ознакомление их с основными положениями трудового законодательства, правилами внутреннего трудового распорядка, правилами поведения на территории производственного подразделения и в цехах, имеющимися опасными или вредными производственными факторами;
- изучение требований промышленной безопасности, содержащихся в локальных нормативных актах, производственных инструкциях, эксплуатационной документации;
- показ правильных способов применения безопасных методов и приемов выполнения работ.

Все вновь принимаемые рабочие независимо от их стажа работы по данной профессии, а также временные работники, командированные, учащиеся и студенты, прибывшие на обучение и производственную практику, проходят в установленном порядке вводный инструктаж.

Вводный инструктаж проводит работник, на которого приказом НГДУ «Сургутнефть» возложены эти обязанности.

Вводный инструктаж по промышленной безопасности проводится в специально оборудованном помещении с использованием современных технических средств обучения и наглядных пособий (плакатов, натуральных экспонатов, макетов, моделей, кино-видеофильмов и т.п.).

Первичный инструктаж по безопасности на рабочем месте, а также повторный, внеплановый и целевой инструктажи по безопасности проводит непосредственный руководитель работ (мастер, механик и т.д.), прошедший в установленном порядке обучение и проверку знаний по промышленной безопасности и охране труда, в непосредственное подчинение которого направлен вновь принятый на работу.

О проведении первичного, повторного и внепланового инструктажей на рабочем месте делается запись в Журнале регистрации инструктажа на рабочем месте с обязательной подписью инструктируемого и инструктирующего. При регистрации внепланового инструктажа указывается причина его проведения.

Все рабочие после проведения первичного инструктажа по безопасности на рабочем месте проходят стажировку на конкретном рабочем месте под руководством опытных работников, назначенных приказом НГДУ «Сургутнефть». Этим же приказом определяется продолжительность стажировки (не менее 2 смен).

По окончании стажировки на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе работник должен пройти проверку знаний в объеме производственных инструкций и (или) инструкций для конкретных профессий.

Проверка знаний проводится в комиссии, определенной приказом НГДУ «Сургутнефть». Результаты проверки знаний оформляются протоколом

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 39
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

заседания комиссии по проверке знаний требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

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

В соответствии с требованиями ст.ст.9, 11 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства РФ от 17.08.2020 №1243 «Об утверждении требований к документационному обеспечению систем управления промышленной безопасностью», в ПАО «Сургутнефтегаз» разработано и введено в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 27.05.2021 №1321 «Положение о системе управления промышленной безопасностью в ПАО «Сургутнефтегаз».

Положением о системе управления промышленной безопасностью в ПАО «Сургутнефтегаз» установлены цели, задачи ПАО «Сургутнефтегаз» в области промышленной безопасности, структура системы управления промышленной безопасностью, перечень ОПО ПАО «Сургутнефтегаз», на которые распространяется система управления промышленной безопасностью, а также совокупность мероприятий, направленных на предупреждение аварий и инцидентов на ОПО, локализацию и ликвидацию последствий таких аварий.

Система управления промышленной безопасностью ПАО «Сургутнефтегаз» обеспечивает:

- определение целей и задач ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующей ОПО, в области промышленной безопасности, информирование общественности о данных целях и задачах;
- идентификацию опасностей, анализ и оценка риска возникновения аварий на ОПО и связанных с такими авариями угроз;
- планирование и реализацию мер по снижению риска аварий на ОПО, в том числе при выполнении работ или оказании услуг на опасных производственных объектах сторонними организациями либо индивидуальными предпринимателями;
- координацию работ по предупреждению аварий и инцидентов на ОПО;
- осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- безопасность опытного применения технических устройств на ОПО в случаях, предусмотренных законодательством в области промышленной безопасности;
- своевременную корректировку мер по снижению риска аварий на ОПО;
- участие работников организаций, эксплуатирующих ОПО, в разработке и реализации мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах;
- информационное обеспечение осуществления деятельности в области промышленной безопасности.

Система управления промышленной безопасностью ПАО «Сургутнефтегаз» реализует следующие задачи:

- выполнение требований промышленной безопасности на ОПО;
- организация производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- организация своевременной подготовки и аттестации руководителей и специалистов в области промышленной безопасности;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист
Инов. № подл.	1022716						
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

- организация своевременного проведения экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на ОПО, проведения диагностики, испытаний, освидетельствования сооружений и технических устройств, применяемых на ОПО;
- управление рисками в области промышленной безопасности;
- организация взаимодействия с органами исполнительной власти по вопросам промышленной безопасности;
- обеспечение непрерывного функционирования и совершенствования системы управления промышленной безопасностью;
- обеспечение методического сопровождения и актуализации нормативно-технических и организационно-распорядительных документов в области промышленной безопасности;
- участие (при необходимости подготовка предложений) в рассмотрении нормативных правовых актов в области промышленной безопасности в целях воспрепятствования принятию необоснованных и противоречащих законодательству норм и требований;
- соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, направленных на предупреждение возникновения аварий и инцидентов на ОПО, перед мерами по ликвидации последствий этих событий;
- систематическая оценка рисков возникновения аварий, контроль за исполнением мер по их снижению, а также обязательное страхование гражданской ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии на ОПО;
- разработка и осуществление организационных и инженерно-технических мероприятий, обеспечивающих устойчивость функционирования производственных объектов при возможных авариях и чрезвычайных ситуациях;
- разработка и обеспечение реализации мероприятий по повышению уровня промышленной безопасности, а также соблюдению норм и правил промышленной безопасности при проектировании, строительстве, эксплуатации, ремонте, консервации и ликвидации ОПО;
- обеспечение безопасности опытного применения технических устройств в случаях, предусмотренных законодательством в области промышленной безопасности;
- организация материального и финансового обеспечения мероприятий по предупреждению аварий и чрезвычайных ситуаций, оперативное проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях;
- обеспечение функционирования систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями в области промышленной безопасности;
- обеспечение своевременной разработки деклараций промышленной безопасности на ОПО, проведение экспертизы промышленной безопасности таких деклараций;
- обеспечение наличия на ОПО нормативных правовых актов, устанавливающих требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на ОПО;
- обеспечение выполнения законных указаний, распоряжений и предписаний федеральных органов исполнительной власти, территориальных органов и должностных лиц в области промышленной безопасности в соответствии с их полномочиями.

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				41

В соответствии с п.6 Требований к документационному обеспечению систем управления промышленной безопасности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 17.08.2020 №1243 имеется Заявление о политике ПАО «Сургутнефтегаз» в области промышленной безопасности, опубликованное на корпоративном сайте компании (https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/social_politics/promyshlennaya-bezopasnost-i-okhrana-truda/). Политика компании в этой области предусматривает целенаправленное улучшение состояния промышленной безопасности и охраны труда по всем направлениям деятельности. Реализация этой задачи включает мероприятия по повышению надежности технологического оборудования и обеспечению его безаварийной работы, внедрение новых технологий и автоматизированных противоаварийных систем.

Общее руководство функционированием Системы управления промышленной безопасностью осуществляет генеральный директор ПАО «Сургутнефтегаз», который также обеспечивает выделение необходимых для этого ресурсов.

Ответственным за функционирование Системы промышленной безопасностью является главный инженер – первый заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз».

Контроль и координацию деятельности служб промышленной безопасности Структурных подразделений в рамках функционирования Системы управления промышленной безопасностью осуществляет Управление промышленной безопасности и охраны труда (далее УПБиОТ).

В структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» организованы отделы (службы) промышленной безопасности и назначены работники, ответственные за функционирование Системы управления промышленной безопасности.

УПБиОТ ежегодно проводит анализ функционирования Системы управления промышленной безопасностью. Проведенный анализ функционирования Системы отражает состояние уровня промышленной безопасности в структурных подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз», указывает улучшения и недостатки работы по соблюдению требований промышленной безопасности на ОПО. При проведении анализа разрабатываются корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных несоответствий требованиям промышленной безопасности, с целью повышения уровня промышленной безопасности на ОПО.

УПБиОТ направляет анализ функционирования Системы управления промышленной безопасностью и разработанные корректирующие мероприятия в структурные подразделения ПАО «Сургутнефтегаз» для принятия соответствующих мер и обеспечивает контроль за выполнением указанных мероприятий.

Результаты анализа функционирования Системы доводятся до руководства ПАО «Сургутнефтегаз».

Организация информационного обеспечения в ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется также путем сбора, передачи и обмена информацией между ПАО «Сургутнефтегаз» и государственными органами, между ПАО «Сургутнефтегаз» и его структурными подразделениями.

Порядок сбора, передачи и обмена информацией по вопросам промышленной безопасности между ПАО «Сургутнефтегаз» и структурными подразделениями производится на основании приказов, указаний, других нормативных актов ПАО «Сургутнефтегаз».

Порядок разработки, согласования, утверждения, регистрации, рассылки документов в области промышленной безопасности, документов, устанавливающих организационные и технические требования в деятельности структурных

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	ПАО «Сургутнефтегаз».							
				Организация информационного обеспечения в ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляется также путем сбора, передачи и обмена информацией между ПАО «Сургутнефтегаз» и государственными органами, между ПАО «Сургутнефтегаз» и его структурными подразделениями.							
				Порядок сбора, передачи и обмена информацией по вопросам промышленной безопасности между ПАО «Сургутнефтегаз» и структурными подразделениями производится на основании приказов, указаний, других нормативных актов ПАО «Сургутнефтегаз».							
				Порядок разработки, согласования, утверждения, регистрации, рассылки документов в области промышленной безопасности, документов, устанавливающих организационные и технические требования в деятельности структурных							
				17342-ДПБ.ТЧ						Лист	
										42	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

подразделений по промышленной безопасности, информации о разработке производственных и должностных инструкций определен нормативными документами ПАО «Сургутнефтегаз».

Документация Системы управления промышленной безопасностью хранится и актуализируется в УПБиОТ, курирующей деятельность в области промышленной безопасности, в соответствии с требованиями, принятыми в ПАО «Сургутнефтегаз».

Порядок идентификации опасностей, анализ и оценка риска возникновения аварий на ОПО являются составной частью управления промышленной безопасностью. Анализ риска заключается в систематическом использовании всей доступной информации для идентификации опасностей и оценки риска возможного возникновения аварий.

В соответствии с требованиями ст.ст.9, 11 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», постановления Правительства РФ от 18.12.2020 №2168 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности» в ПАО «Сургутнефтегаз» организован и осуществляется производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности.

Организация производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на декларируемом ОПО осуществляется в соответствии с Положением об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденным и введенным в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 23.04.2021 №1010.

В указанных Положениях изложен порядок сбора, анализа, обмена информацией о состоянии промышленной безопасности между структурными подразделениями ПАО «Сургутнефтегаз» и доведения ее до работников, занятых на ОПО.

Основными целями и задачами производственного контроля являются:

- установление единых требований к организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО на всех уровнях управления производством;
- создание и реализация эффективной системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО ПАО «Сургутнефтегаз»;
- повышение уровня промышленной безопасности ОПО за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечивающей его безопасную и безаварийную работу;
- обеспечение безопасной эксплуатации ОПО путем установления контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами;
- анализ состояния промышленной безопасности, проводимый в том числе на основании результатов, проведенных комплексных и целевых обследований, эксплуатируемых ОПО службами производственного контроля ПАО «Сургутнефтегаз» и контролирующими органами;
- разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности и предотвращение ущерба окружающей среде;
- координация работ, направленных на предупреждение аварий и инцидентов на ОПО, и обеспечение готовности к локализации и ликвидации их последствий;

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>– обеспечение безопасной эксплуатации ОПО путем установления контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами;</p> <p>– анализ состояния промышленной безопасности, проводимый в том числе на основании результатов, проведенных комплексных и целевых обследований, эксплуатируемых ОПО службами производственного контроля ПАО «Сургутнефтегаз» и контролирующими органами;</p> <p>– разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности и предотвращение ущерба окружающей среде;</p> <p>– координация работ, направленных на предупреждение аварий и инцидентов на ОПО, и обеспечение готовности к локализации и ликвидации их последствий;</p>					
				17342-ДПБ.ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			Лист	
								43	

- контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на ОПО, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений;
- контроль за соблюдением технологической дисциплины при осуществлении лицензируемых потенциально опасных видов деятельности.

Общее руководство по организации и осуществлению производственного контроля в целом по НГДУ «Сургутнефть» возложено на главного инженера, который возглавляет постоянно действующую комиссию по промышленной безопасности, назначенную приказом НГДУ «Сургутнефть». Функции ответственного за организацию производственного контроля выполняет заместитель главного инженера по промышленной безопасности и охране труда.

Для организации производственного контроля в структуре управления создан отдел промышленной безопасности, который подчиняется непосредственно заместителю главного инженера по охране труда и промышленной безопасности.

Руководитель отдела несет ответственность за порядок планирования и проведения целевых проверок соблюдения требований промышленной безопасности, а также подготовки и регистрации отчетов о результатах таких проверок.

В ПАО «Сургутнефтегаз» организована и функционирует система производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО, при которой производственный контроль осуществляется структурными подразделениями ПАО «Сургутнефтегаз» и аппаратом управления ПАО «Сургутнефтегаз».

Производственный контроль в структурном подразделении ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляют работник, ответственный за осуществление производственного контроля, или служба производственного контроля, назначенные приказом ПАО «Сургутнефтегаз», в зависимости от количества, класса опасности ОПО и места его нахождения.

В состав службы производственного контроля структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз» включаются работники, ответственные за осуществление производственного контроля, назначенные приказом ПАО «Сургутнефтегаз».

Ответственность за организацию производственного контроля в структурном подразделении ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующем ОПО, несет его руководитель и главный инженер.

Функции лица, ответственного за осуществление производственного контроля, возлагаются на руководителя службы производственного контроля – заместителя главного инженера по охране труда и промышленной безопасности.

Работник, ответственный за осуществление производственного контроля, должен:

- иметь высшее техническое образование, соответствующее профилю производственного объекта;
- иметь стаж работы не менее 3 лет на соответствующей работе на опасном производственном объекте отрасли;
- не реже одного раза в 5 лет получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности и проходить аттестацию в области промышленной безопасности.

Производственный контроль аппаратом управления ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет служба производственного контроля аппарата управления, созданная на основании приказа ПАО «Сургутнефтегаз», в составе работников отдела

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ	Лист
Изм. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №				

промышленной безопасности и отдела контроля безопасной эксплуатации технических устройств и сооружений УПБиОТ.

Лицом, ответственным за организацию производственного контроля в ПАО «Сургутнефтегаз» является заместитель главного инженера – начальник управления промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Сургутнефтегаз».

Лицом, ответственным за осуществление производственного контроля в ПАО «Сургутнефтегаз» является начальник отдела промышленной безопасности управления промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Сургутнефтегаз» – руководитель службы производственного контроля ПАО «Сургутнефтегаз».

В рамках осуществления производственного контроля на ОПО, эксплуатируемых организационными единицами структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», предусматриваются целевые и комплексные проверки состояния промышленной безопасности. Основной целью проверок является обеспечение эффективного контроля за соблюдением работниками ОПО требований промышленной безопасности, а также за выполнением предписанных и намеченных мероприятий и работ по предотвращению аварий и инцидентов, готовности к локализации их последствий.

Результаты целевых и комплексных проверок, проводимых структурными подразделениями и аппаратом управления Общества, оформляются актами проверки состояния промышленной безопасности, формы которых предусмотрены Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденным и введенным в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 23.04.2020 №1010. Выявленные отступления от требований промышленной безопасности и недостатки в работе, изложенные в актах, подлежат устранению в установленные сроки. Информация об устранении нарушений, а также разработанные организационно-технические мероприятия по устранению нарушений требований промышленной безопасности представляется в установленные сроки в службу производственного контроля, выдавшую акт.

Ежеквартально структурные подразделения, эксплуатирующие ОПО, представляют в УПБиОТ информацию об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО.

УПБиОТ ежеквартально проводит всесторонний анализ организации и эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО структурных подразделений (в том числе результаты собственных проверок) для принятия и реализации решений по обеспечению промышленной безопасности.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», постановления Правительства РФ от 18.12.2020 №2168 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности», приказа Ростехнадзора от 11.12.2020 №518 «Об утверждении Требований к форме представления сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности» УПБиОТ ежегодно до 01 апреля соответствующего календарного года представляет в территориальный орган Ростехнадзора по месту эксплуатации ОПО сведения об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 45
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

В ПАО «Сургутнефтегаз» организована система сбора информации о произошедших инцидентах и авариях, и анализе этой информации. В основу функционирования системы положены требования ст.ст.9, 12 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», приказа Ростехнадзора от 08.12.2020 №503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения», постановления Правительства РФ №794 от 30.12.2003 «О единой Государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденным и введенным в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 23.04.2021 №1010.

Расследование и учет аварий проводится в соответствии с приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 №503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».

Расследование причин инцидентов проводится в соответствии с разработанным Положением о порядке технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – Положение), утвержденного и введенного в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 27.05.2021 №1320.

Положением определена процедура проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ПАО «Сургутнефтегаз», поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, эксплуатируемых структурными подразделениями, в том числе процедура оформления материалов проведенного технического расследования, а также установлены обязательные требования для работников структурных подразделений, связанных в силу своих функциональных или должностных обязанностей с необходимостью установления обстоятельств и причин инцидентов, произошедших на ОПО.

При наличии несчастного случая (тяжелого, группового, со смертельным исходом) установление причин несчастного случая осуществляется в соответствии с Трудовым кодексом РФ и Положением об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, утвержденным постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 24.10.2002 №73, Положением по расследованию и учету несчастных случаев в ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденным и введенным в действие приказом ОАО «Сургутнефтегаз» от 24.11.2014 №3806 «Об утверждении и введении в действие Положения по расследованию и учету несчастных случаев в ОАО «Сургутнефтегаз».

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 46
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для технического расследования причин инцидента приказом структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующего ОПО, на котором произошел инцидент, создается комиссия по техническому расследованию причин инцидента (далее – Комиссия), включающая в себя нечетное число членов комиссии. Количество членов комиссии не должно быть менее пяти человек.

В состав Комиссии включаются квалифицированные специалисты, обладающие знаниями и опытом работы для установления причин инцидентов и их последствий на основании результатов документального, визуального, аналитического (расчётного), приборного и иных методов исследования, в том числе:

- специалисты УПБиОТ из состава службы производственного контроля аппарата управления ПАО «Сургутнефтегаз»;
- специалисты управлений, отделов, служб аппарата управления ПАО «Сургутнефтегаз», курирующих направление деятельности ОПО;
- главные специалисты (главный энергетик, главный механик, главный технолог, начальники отделов по направлению деятельности) структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», на ОПО которого произошел инцидент;
- иные лица по решению председателя Комиссии.

Комиссию возглавляет лицо, ответственное за организацию производственного контроля в структурном подразделении ПАО «Сургутнефтегаз», на ОПО которого произошел инцидент, или иное лицо по решению руководства ПАО «Сургутнефтегаз».

Лица, на которых непосредственно возложены обязанности по обеспечению соблюдения требований промышленной безопасности на ОПО, где произошел инцидент, в состав Комиссии не включаются.

Комиссия незамедлительно с даты подписания приказа о создании комиссии приступает к работе и в течение пятнадцати рабочих дней составляет Акт технического расследования, оформленный по форме приложения 1 к Положению.

В ходе расследования Комиссия осуществляет следующие мероприятия:

- производит осмотр, фотосъемку (в цвете), а в необходимых случаях видеосъемку, составляет схемы и эскизы места инцидента, протокол осмотра места инцидента;
- опрашивает очевидцев инцидента и должностных лиц, получает от них письменные объяснения;
- выясняет обстоятельства, предшествовавшие инциденту, устанавливает причины его возникновения;
- выясняет характер нарушения технологических процессов, условий эксплуатации оборудования;
- выявляет нарушения требований норм и правил промышленной безопасности;
- проверяет соответствие объекта или технологического процесса проектным решениям;
- проверяет качество принятых проектных решений и внесенных в них изменений;
- проверяет соответствие области применения оборудования;
- проверяет наличие и исправность средств защиты персонала;
- устанавливает причины инцидента и сценарий его развития на основе опроса очевидцев, рассмотрения технической документации, экспертных заключений

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				17342-ДПБ.ТЧ						47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

(при необходимости), следственного (технического) эксперимента, результатов осмотра места инцидента и проведенной проверки (расследования);

- проверяет качество технической документации на эксплуатацию ОПО;
- определяет допущенные нарушения требований промышленной безопасности, послужившие причиной инцидента, и лиц, ответственных за допущенные нарушения;
- предлагает меры по устранению причин инцидента, а также по предупреждению возникновения подобных инцидентов.

Финансирование расходов на расследование причин инцидента осуществляется Обществом.

Объем материалов, прилагаемых к Акту технического расследования, определяет председатель Комиссии с учетом предложений членов Комиссии. При этом в обязательном порядке должны быть представлены следующие документы:

- копия приказа структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующего ОПО, на котором произошел инцидент, о создании Комиссии;
- Акт технического расследования;
- протокол осмотра места инцидента (в случае его составления);
- фотоматериалы (в цвете), а в необходимых случаях видеоматериалы, схемы и эскизы места инцидента, протокол осмотра места инцидента;
- письменные решения председателя Комиссии о создании экспертных групп (при необходимости) и другие решения председателя Комиссии;
- протоколы опроса очевидцев и объяснения лиц, причастных к инциденту, а также специалистов структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», на которых возложена обязанность по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- копия договора (полиса) обязательного страхования гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
- сведения о нарушениях требований норм и правил промышленной безопасности с указанием конкретных пунктов соответствующих документов (при их наличии);
- копия оперативного сообщения об инциденте, направленного структурным подразделением ПАО «Сургутнефтегаз», в котором произошел инцидент, в территориальный орган Ростехнадзора;
- другие материалы, характеризующие инцидент, обстоятельства и причины его возникновения и дальнейшего развития.

Комиссией принимаются к рассмотрению оригиналы документов, с которых при необходимости снимаются копии и (или) делаются выписки, заверяемые должностным лицом структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующем ОПО, на котором произошел инцидент. Представляемые документы не должны содержать признаков подделки и ненадлежаще оформленных поправок и дополнений.

Проект Акта технического расследования направляется на рассмотрение в управления, отделы, службы аппарата управления ПАО «Сургутнефтегаз», работники которых принимали участие в работе Комиссии.

По результатам технического расследования причин инцидента в течение трех рабочих дней структурным подразделением ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующем ОПО, на котором произошел инцидент, издается приказ с приложением Акта технического расследования, определяющий меры по устранению причин и последствий инцидента, по обеспечению безаварийной и

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 48
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

стабильной работы производства, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов РФ в области промышленной безопасности, охраны окружающей среды (в случае наличия таковых).

Учет инцидентов на ОПО ведется структурными подразделениями ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующими ОПО, в журнале учета инцидентов, происшедших на ОПО по форме приложения 2 к Положению, в котором фиксируются дата и место инцидента, его характеристика и причины, продолжительность простоя, экономический ущерб (в том числе вред, нанесенный окружающей среде), мероприятия по устранению причин инцидента и проставляется отметка об их выполнении.

УПБиОТ в рамках производственного контроля осуществляет контроль за учетом инцидентов на ОПО ПАО «Сургутнефтегаз», а также проверку достаточности мер, принимаемых по результатам таких расследований, и контролирует выполнение запланированных профилактических мероприятий.

Структурные подразделения ПАО «Сургутнефтегаз», эксплуатирующие ОПО, ежеквартально в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют в УПБиОТ сводную информацию об инцидентах, происшедших на эксплуатируемых ОПО, в которой указывается:

количество инцидентов;

– характер инцидентов;

– анализ причин возникновения инцидентов;

– принятые меры по устранению причин возникновения инцидентов.

УПБиОТ не реже одного раза в квартал на основании представленных сведений подготавливает и направляет в территориальные органы Ростехнадзора, на территории деятельности, которых располагаются ОПО, эксплуатируемые ПАО «Сургутнефтегаз», информацию о происшедших 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

С целью выполнения требований ст.ст.7–9, 13 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» в ПАО «Сургутнефтегаз» предусматривается проведение экспертизы промышленной безопасности:

– документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта (далее - ОПО);

– документации на техническое перевооружение ОПО в случае, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности;

– технических устройств, применяемых на ОПО, в случаях, установленных ст.7 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				49

– зданий и сооружений на ОПО, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий;

– деклараций промышленной безопасности, разрабатываемых в составе документации на техническое перевооружение (в случае, если указанная документация не входит в состав проектной документации ОПО, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности), консервацию, ликвидацию ОПО, или вновь разрабатываемые декларации промышленной безопасности;

– обоснований безопасности ОПО, а также изменений, вносимых в обоснования безопасности ОПО.

Порядок организации и проведения технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности технических устройств и сооружений приведен в нормативно-техническом документе П 81-2017 «Порядок организации и проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий, сооружений на опасных производственных объектах ОАО «Сургутнефтегаз», утвержденному и введенному в действие указанием ОАО «Сургутнефтегаз» от 06.10.2017 №1844.

Для проведения экспертизы промышленной безопасности ПАО «Сургутнефтегаз» заключает договоры со специализированными организациями, имеющими лицензию Ростехнадзора на осуществления данного вида работ и услуг и аттестованных в установленном порядке экспертов.

Работы по анализу опасностей и рисков для декларируемого объекта ранее не проводились.

Экспертиза технических устройств, зданий, сооружений промышленной безопасности на декларируемом объекте не проводилась, поскольку декларируемый объект находится в стадии проектирования.

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 (для действующих объектов)

Декларируемый объект является проектируемым. Сведения о об экспертизе промышленной безопасности отсутствуют.

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

Декларируемый объект является проектируемым. Сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта, размещении в зонах с особыми условиями использования территорий отсутствуют.

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата	17342-ДПБ.ТЧ	50

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

Организация работы по противодействию террористическим угрозам строится в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федерального закона РФ от 06.03.2006 г. №35-ФЗ «О противодействии терроризму».

В целях обеспечения надлежащего выполнения ПАО «Сургутнефтегаз» возложенной Федеральным законом от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» обязанности по информированию об угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах топливно-энергетического комплекса утвержден и введен в действие с 16.05.2014 г. «Порядок информирования об угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах топливно-энергетического комплекса ОАО «Сургутнефтегаз». Разработано «Положение об организации и осуществлении пропускного и внутриобъектового режимов на территории опасных производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденное приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 24.11.2021 №2867.

Меры по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность опасного производственного объекта, а также по противодействию возможным террористическим актам предназначены для выполнения следующих задач:

- предупреждение несанкционированного доступа;
- своевременное обнаружение несанкционированного действия;
- задержка (замедление) проникновения нарушителя;
- пресечение несанкционированных действий;
- задержание лиц, причастных к подготовке или совершению диверсии или террористического акта.

При создании системы мер по предотвращению постороннего вмешательства, а также по противодействию возможным террористическим актам опасного производственного объекта учитывались следующие факторы:

- особенности объекта и действующие на нем меры пожарной, технической, экологической и иных видов безопасности;
- стабильность работы системы по предотвращению постороннего вмешательства, при которой отказ какого-либо элемента системы не нарушал ее функционирование в целом и не приводил к отказу другого элемента;
- ограничение до минимума числа лиц, имеющих доступ к опасным производственным элементам объекта;
- разработка и утверждение локальных нормативных документов.

Согласно «Положение об организации и осуществлении пропускного и внутриобъектового режимов на территории опасных производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз», утвержденное приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 24.11.2021 №2867, на декларируемом объекте приняты следующие меры по предотвращению постороннего вмешательства и противодействию возможным террористическим актам:

- организовано взаимодействие с органами МВД и ФСБ по предупреждению террористических актов на объектах;
- организовано получение от правоохранительных органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам;

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				17342-ДПБ.ТЧ						51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

– организован пропускной и внутриобъектовый режим, обо всех случаях выявления подозрительных лиц или предметов информация немедленно передается в правоохранительные органы;

доставка персонала, обслуживающего декларируемый объект осуществляется вахтовыми автобусами. Посадка в вахтовые автобусы контролируется ответственными лицами.

3.1.9 Сведения о наличии обоснования безопасности декларируемого объекта и изменений к ним (при наличии)

Обоснования безопасности декларируемого объекта отсутствуют.

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

Планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте осуществляется посредством разработки и утверждения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, разработанных в соответствии с требованиями ст.10 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного постановлением Правительства РФ от 15.09.2020 №1437.

В целях обеспечения безопасной эксплуатации опасных производственных объектов, повышения качества работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций, исключения ошибочных действий персонала при их возникновении указанием ОАО «Сургутнефтегаз» от 10.08.2016 №1287 введен в действие с 11.08.2016 Порядок разработки и требования к содержанию планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (П 7-2016).

При планировании мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий учтены:

- Правила разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, утвержденные приказом МЧС России от 28.12.2004 №621;
- Основные требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2451;
- Рекомендации по разработке планов локализации и ликвидации аварий на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах, утвержденные приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 №781.

На декларируемый объект разработан План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть».

ПЛА предусматривает:

- характеристику объекта;

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				52

- сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения;
- характеристики аварийности и травматизм на объектах;
- количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте (далее – силы и средства), и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий;
- организацию взаимодействия сил и средств;
- состав и дислокацию сил и средств;
- порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в надлежащей степени готовности;
- организацию управления, связи и оповещения при аварии на объекте;
- систему взаимного обмена информацией между организациями - участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте;
- действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий;
- мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте может возникнуть угроза безопасности населения);
- организацию материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.

ПЛА утверждается руководителем (заместителем руководителя) ПАО «Сургутнефтегаз» при наличии актов проверки:

- исправности систем контроля технологического процесса;
- наличия и исправности средств для спасения людей, противопожарного оборудования и технических средств для ликвидации аварий в их начальной стадии;
- исправности аварийной сигнализации, связи, аварийного освещения.

Ознакомление с Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий персонала цеха оформляется документально в журнале регистрации инструктажей на рабочем месте под подпись.

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде ПАО «Сургутнефтегаз» руководствуется постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2451 «Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 30.12.2020 №2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» и действующим в ПАО «Сургутнефтегаз» Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз», введенным в действие приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 31.08.2018 №2118.

Для отработки практических навыков и грамотного выполнения обязанностей в данных условиях с персоналом по графику проводятся учебные тревоги на

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				53

рабочем месте. Учет проведения тренировок ведется в специальном журнале под роспись с указанием времени проведения, проводившего тренировку, участвующих в учебной тревоге.

Задачи и объемы выполнения работ по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций определяются руководителем этих мероприятий – начальником цеха. Они же организуют взаимодействие своих формирований с прибывающими, порядок входа и выхода из зон заражения (загазованности) аварийных, спасательных, разведывательных и других формирований ЧС.

Организация по поддержанию надежного и безопасного уровня эксплуатации и ремонта технологического и вспомогательного оборудования, трубопроводов и арматуры, систем контроля, управления, противоаварийной защиты, средств связи и оповещения, энергообеспечения, а также зданий и сооружений; распределение обязанностей и границ ответственности между техническими службами (технологической, механической, энергетической, КИПиА и др.) за обеспечение требований технической безопасности, а также перечень и объем эксплуатационной, ремонтной и другой технической документации определяются приказом или иным распорядительным документом предприятия, устанавливающим требования обеспечения промышленной безопасности, основанной на законодательстве Российской Федерации, правилах, нормах, постановлениях и других руководящих документах Ростехнадзора, государственных стандартах и других нормативах.

Для обеспечения правил пожарной безопасности и при проведении работ повышенной опасности на декларируемом объекте действует «Перечень работ повышенной опасности, проводимых на объектах НГДУ «Сургутнефть», утвержденный главным инженером НГДУ «Сургутнефть».

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

В соответствии со ст.10 Федерального закона от 21.07.97 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», в целях безопасной организации спасательных работ в загазованной среде, спасения людей, оказания первой помощи пострадавшим в авариях, отравлениях и ликвидации аварийных ситуаций на объектах управления заключен договор на обслуживание ОПО и выполнение газоспасательных работ №1336 от 29.12.2020 с ООО «Защита Югры», свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ от 29.03.2019, серия №09251, рег.№00-505-42.

Приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 01.03.2021 №467 «О создании нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз»:

– создано нештатное аварийно-спасательное формирование ПАО «Сургутнефтегаз» состоящих из 8 нештатных аварийно-спасательных звеньев по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов нефтегазодобывающих управлений и БПТОиКО;

– утверждено Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ПАО «Сургутнефтегаз»;

– утверждена структура нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз».

Нештатное АСФ ПАО «Сургутнефтегаз» имеет Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ, серия 16/2-1, №04094 от 28.07.2021, рег.№16/2-1-490. Действительно до 28.07.2024. Свидетельство дает право на ведение следующего вида аварийно-спасательных работ: поисково-

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №	– создано нештатное аварийно-спасательное формирование ПАО «Сургутнефтегаз» состоящих из 8 нештатных аварийно-спасательных звеньев по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов нефтегазодобывающих управлений и БПТОиКО; – утверждено Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ПАО «Сургутнефтегаз»; – утверждена структура нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз». Нештатное АСФ ПАО «Сургутнефтегаз» имеет Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ, серия 16/2-1, №04094 от 28.07.2021, рег.№16/2-1-490. Действительно до 28.07.2024. Свидетельство дает право на ведение следующего вида аварийно-спасательных работ: поисково-					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ		Лист	
								54	

спасательные работы (копия «Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ» и Копия паспорта нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз» представлена ниже (Рисунок 4 - Рисунок 6).

Приказом НГДУ «Сургутнефть» от 12.03.2021 №694 «О создании аварийно-спасательного звена НГДУ «Сургутнефть» нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз», приказом НГДУ «Сургутнефть» от 30.12.2021 №4190 «О внесении изменений в приказ от 12.03.2021 №694 «О создании аварийно-спасательного звена НГДУ «Сургутнефть» нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз»:

- на базе ЦТОРТ создано аварийно-спасательное звено НГДУ «Сургутнефть» нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз» на проведение поисково-спасательных работ. Утвержден состав и разработано Положение об аварийно-спасательном звене НГДУ «Сургутнефть» нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз».

Место нахождения АСЗ НГДУ «Сургутнефть» нештатного АСФ ПАО «Сургутнефтегаз»: 628404 Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Западно-Сургутское месторождение нефти, БПО НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз».

Личный состав АСЗ НГДУ «Сургутнефть» нештатного АСФ ПАО «Сургутнефтегаз» прошел обучение в Центре аварийно-спасательной специальной подготовки ФГАОУ ДПО «ИПК ТЭК» Москва, по программе «Организация и проведение аварийно-спасательных работ»:

- «Первоначальная подготовка спасателей аварийно-спасательных служб (формирований) организаций ТЭК»;

- «Подготовка спасателей по организации и проведению работ по локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и/или нефтепродуктов на объектах ТЭК, а также на акваториях рек и внутренних водоемах».

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				55

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

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 04094

« 28 » июля 2021 г. Регистрационный № 16/2-1-490

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Нештатное аварийно-спасательное формирование
Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"
(НАСФ ПАО "Сургутнефтегаз")

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

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

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ПАО "Сургутнефтегаз"
(ОГРН 1028600584540, ИНН 8602060555)

Адрес: ул. Григория Кукуевникова, д.1, корпус1, г. Сургут,
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Россия, 628415
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1
от 28.07.2021 №09-95-пр

Действительно до: 28.07.2024

Председатель аттестационной комиссии: А.Е. Савинов

Секретарь аттестационной комиссии: А.Е. Халитова
М.П.

АО «Опцион», Москва, 2019 г., «В». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. Т3 № 903. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

Рисунок 4 - Копия «Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ»

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)
Нештатное аварийно-спасательное формирование ПАО «Сургутнефтегаз» (НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»)**

(полное и сокращенное (при наличии) наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования¹)

«10» августа 2021 г.

(дата заполнения)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Опасные производственные объекты ПАО «Сургутнефтегаз» расположенные на территории ХМАО-Югры, ЯНАО, Тюменской обл., Республики Саха (Якутия)	
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ
30.03.2017		В редакции приказа ПАО «Сургутнефтегаз» от 01.03.2021 №467	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (ПАО «Сургутнефтегаз»), ОГРН 1028600584540, ИНН 8602060555
Населенный пункт: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут			
улица: Григория Кукуевникова		Дом: 1, корпус 1	Почтовый индекс: 628415
Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:		8(3462) 42-61-43, 42-69-58, 42-60-11, факс 42-68-44 city@surgutneftegas.ru	
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м	Основания пользования зданиями, реквизиты документов о собственности (или) аренде
43		19 250,6	собственность
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек	
по штату	из них подполковники	по списку	в том числе, по классам квалификации, человек
123	123	123	спасатель 3 класса 2 класса 1 класса международного класса
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии	Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)
28.07.2021 №16/2-1-490		ОАК ТЭК №16/2-1	28.07.2021 от 09-95-пр

**I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И
ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горноспасательные	нет
газоспасательные	нет
противофонганные	нет
поисково-спасательные	да
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	нет
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	нет
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации (ЛРН на море)	нет
по ликвидации последствий радиационных аварий	нет
ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	да
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

Режим дежурства спасателей	В рабочее время	Время сбора АСС/АСФ (минут)	90
Количество спасателей в дежурной смене, человек	123	Готовность дежурной смены АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	1
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ²:

Водолаз	Горноспасатель	Взрывник	Газоспасатель	Пожарный	ЛАРН на территории РФ	Спасатель АСР ТП	Спасатель ПСР
нет	нет	нет	нет	нет	123	нет	123

¹ Далее – «АСС/АСФ».

² Наименование специалистов может быть изменено в зависимости от их наличия.

Рисунок 5 - Копия паспорта штатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз»

Изн. № подл. 1022716

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

17342-ДПБ.ТЧ

Лист

57

Формат А4

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по нормам	в наличии			по нормам	в наличии	
Автотранспорт				Плавсредства			
Легковые автомобили / из них оснащенные спец. сигналами	11/0	11/0	Собст.	Моторная лодка	29	29	Собст.
Грузовые автомобили/ из них оснащенные спец. сигналами	15/0	15/0	Собст.	Надувная, весельная лодка	14	14	Собст.
Автобусы / из них оснащенные спец. сигналами	9/0	9/0	Собст.	Многоцелевое судно для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	3	3	Собст.
Пожарные автомобили	нет	нет		Средства для ликвидации разливов нефти			
Автомобиль специальный на легковом шасси/ из них оснащенные спец. сигналами	5/0	5/0	Собст.	Нефтьесборщики-скаimmers	93	93	Собст.
Автомобильная нефтепромысловая	13	13	Собст.	Катер-нефтьесборщик	3	3	Собст.
Медицинские автомобили / из них оснащенные спец. сигналами	нет	нет		Боновые заграждения	1077	1077	Собст.
Инженерная техника				Переносная самотопднимая емкость	22	22	Собст.
Гидроманипулятор	9	9	Собст.	Автономные перекачивающие насосы	14	14	Собст.
Бульдозер	7	7	Собст.	Установка для заполнения сорбентных бочек	1	1	Собст.
Гусеничный экскаватор	6	6	Собст.	Установка для производства терморасплавленного графитового сорбента (У-СРГТ)	9	9	Собст.
Транспортер	6	6	Собст.	Быстротворные алюминиевые и стальные трубы	1170	1170	Собст.
Многофункциональная машина класса амфибия Т140г	11	11	Собст.	Ручной ранцевый разбрызгиватель бакпрепаратов и диспергантов СР-3	21	21	Собст.
Тягачи гусеничные	9	9	Собст.	Водолазное оборудование			
Агрегат для ремонта станков-качалок	8	8	Собст.	Водолазная барокамера (барокомплекс)	нет	нет	
Автокран	5	5	Собст.	Средства подводной связи	нет	нет	
Летательные аппараты				Автономное водолазное снаряжение	нет	нет	
Беспилотные летательные аппараты	нет	нет		Подводное телевидение	нет	нет	
Вертолеты	нет	нет		Средства обеспечения водолазных спусков	нет	нет	
Самолеты	нет	нет		Вентилируемое водолазное снаряжение	нет	нет	
Средства связи				Средства жизнеобеспечения			
Радиостанция автомобильная	9	9	Собст.	Жилый вагон	9	9	Собст.
Радиостанция носимая	31	31	Собст.	Посуда для приема пищи (компл.)	123	123	Собст.
Средства обнаружения пострадавших				Средства освещения			
Опτικο-телевизионные системы	нет	нет		Фонарь карманный электрический	123	123	Собст.
Акустические приборы	нет	нет		Осветительная установка	15	15	Собст.
Электромагнитные приборы	нет	нет		Средства десантирования с летательных аппаратов			
Средства защиты органов дыхания и кожи				Парадшотно-грузовые системы	нет	нет	
Противогаз фильтрующий (шт.)	123	123	Собст.	Парадшоты	нет	нет	
Костюм защитный И-1 (шт.)	123	123	Собст.	Вещевое имущество			
Респираторы (шт.)	123	123	Собст.	Специальная одежда (летняя) (компл.)	123	123	
Аварийно-спасательный инструмент				Специальная одежда (зимняя) (компл.)	123	123	
Бензопила	22	22	Собст.	Очки защитные	123	123	
Углошлифовальная машина	15	15	Собст.	Шапка	123	123	
Переносная электростанция	13	13	Собст.	Сапоги	123	123	
Электро-, газосварочное оборудование	12	12	Собст.	Валенки	123	123	
Пожарно-техническое оборудование				Перчатки	123	123	
Ранцевые установки пожаротушения	нет	нет		Каска защитная	123	123	
Мотопомпа	37	37	Собст.	Спасательный жилет	107	107	
Огнетушитель порошковый	45	45	Собст.	Медицинское имущество			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	нет	нет		КИМ ГЗ	123	123	Собст.
Приборы химического и радиационного контроля				Комплект индивидуальный противоожоговый с перевязочным пакетом	123	123	Собст.
Дозиметры	нет	нет		Индивидуальный противохимический пакет ИПХ-11	123	123	Собст.
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	нет	нет		Служебные животные			
Горное, альпинистское снаряжение				Собаки поисковой кинологической службы	нет	нет	
Спусковые устройства	нет	нет		Собаки иных специализаций	нет	нет	
Альпинистские страховочные системы	нет	нет		Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Зажимы альпинистские	нет	нет		Металлодетекторы, миноскаатели	нет	нет	
Веревка (м)	нет	нет		Комплекты разминирования	нет	нет	
Лебедки	нет	нет					

Первый заместитель генерального
директора ПАО «Сургутнефтегаз»

Командир НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз»

А.С.Нурьев

В.В.Афанасьев

Рисунок 6 - Копия паспорта нештатного аварийно-спасательного формирования ПАО «Сургутнефтегаз»

Инов. № подл.	1022716	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				58

Для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы.

Подразделением пожарно-спасательной службы, обслуживающим район размещения начала трассы проектируемого нефтепровода, является пожарная часть «Центроспас-Югория», расположенная в Нефтеюганском районе, п.Салым, ул.Транспортная №1.

Силы и средства ПЧ:

Штат личного состава составляет 51 человек.

На вооружении пожарной части находится техника в боевом расчете:

- автоцистерна АЦ-40 - 2 шт.;
- автолестница АЛ-30 – 1 шт.

Техника в резерве:

- автоцистерна АЦ-40 - 2 шт.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 22.08.95 №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», постановления Правительства РФ от 22.12.2011 №1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя» «Центроспас-Югория» включено в реестр «Аттестованные аварийно-спасательные службы и АСФ» на официальном сайте МЧС России, а также имеет:

- свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров;
- паспорт ПАСФ;
- собственный парк техники и оборудования, укомплектованного согласно табеля минимальной оснащенности ПАСФ;
- аттестованных в соответствии с законодательством РФ сотрудников.

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

ПАО «Сургутнефтегаз» для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах располагает денежными средствами в размере 50 млн.руб. на основании приказа ПАО «Сургутнефтегаз» №2120 от 27.08.2021 г. «О резерве финансовых средств».

В соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.04.2000 г. №379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, производственных, медицинских и иных средств» и от 10.11.1996 № 1340 «О порядке создания и использования материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» создан чрезвычайный резервный фонд материально-технических средств для ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций. Объем и перечень материальных средств создан исходя из прогноза возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, предполагаемого объема работ и максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций. Чрезвычайный резервный фонд материально-технических средств сформирован за счет статей расходов ПАО «Сургутнефтегаз» (собственных средств).

Для ликвидации отказов оборудования и инцидентов предусмотрено использование имеющихся на предприятии материальных ресурсов:

Инов. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				59

- резервного оборудования, предусмотренного технологическими схемами;
- наборов безискрового инструмента, крепежных изделий и материалов для ликвидации утечек, средств индивидуальной защиты и страховки работающих, взрывозащищенные ручные фонари, знаки ограждения опасных зон и т.д., хранящихся в аварийных шкафчиках на каждом рабочем месте;
- первичных средств пожаротушения, немеханизированного инструмента и штатного инвентаря, размещаемого на пожарных щитах в местах возможного очага пожара;
- резервы инструментов и изделий, хранящихся на территории объекта в помещении ремонтно-механического участка, теплоэнергетического участка и на участке автоматизации;
- резервы запасных частей, труб, запорной арматуры, контрольно-измерительной аппаратуры, кабелей объекта.

Наличие в ПАО «Сургутнефтегаз» транспорта и специальной техники, его техническое состояние позволяет выполнять в полном объеме мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций:

- подвоз труб, оборудования, материалов к местам производственных аварий для выполнения аварийно-восстановительных работ;
- вывоз и выход работников из зон ЧС;
- вывоз материальных ценностей, оборудования, документации из зоны ЧС;
- финансирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС в соответствии с существующим порядком осуществляется за счет организаций, находящихся в зонах ЧС, средств органов местного самоуправления и организаций территориальных подсистем.

На предприятии создан резерв финансовых средств для технического оснащения сил и средств защиты, содержания пункта управления производством, обеспечения запасов медикаментов, инвентаря.

Чрезвычайные резервные фонды материально-технических ресурсов - созданы за счет средств бюджета ПАО «Сургутнефтегаз» и содержатся на центральном складе НГДУ «Сургутнефть» (запасы труб, запорной арматуры, технологического оборудования, контрольно-измерительной аппаратуры, электрооборудования и т.д.).

Для случаев возникновения разливов нефти предприятие оснащено современным оборудованием, материалами, спецтранспортом, снаряжением, инструментом и средствами связи, обеспечивающими проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне чрезвычайной ситуации, в том числе связанных с ликвидацией аварий, инцидентов, локализации и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, очистки производственной площадки.

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

Регламент оповещения персонала, задействованного для действий во внештатных формированиях, выполняется согласно ПЛА «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть».

Оповещение в случае возникновения аварии на декларируемом объекте осуществляется в соответствии с разработанной схемой оповещения, приведенной

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				60

в ПЛА «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть», схема оповещения при аварии представлена ниже (Рисунок 7).

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
											61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1022716		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17342-ДПБ.ТЧ	Лист
62	

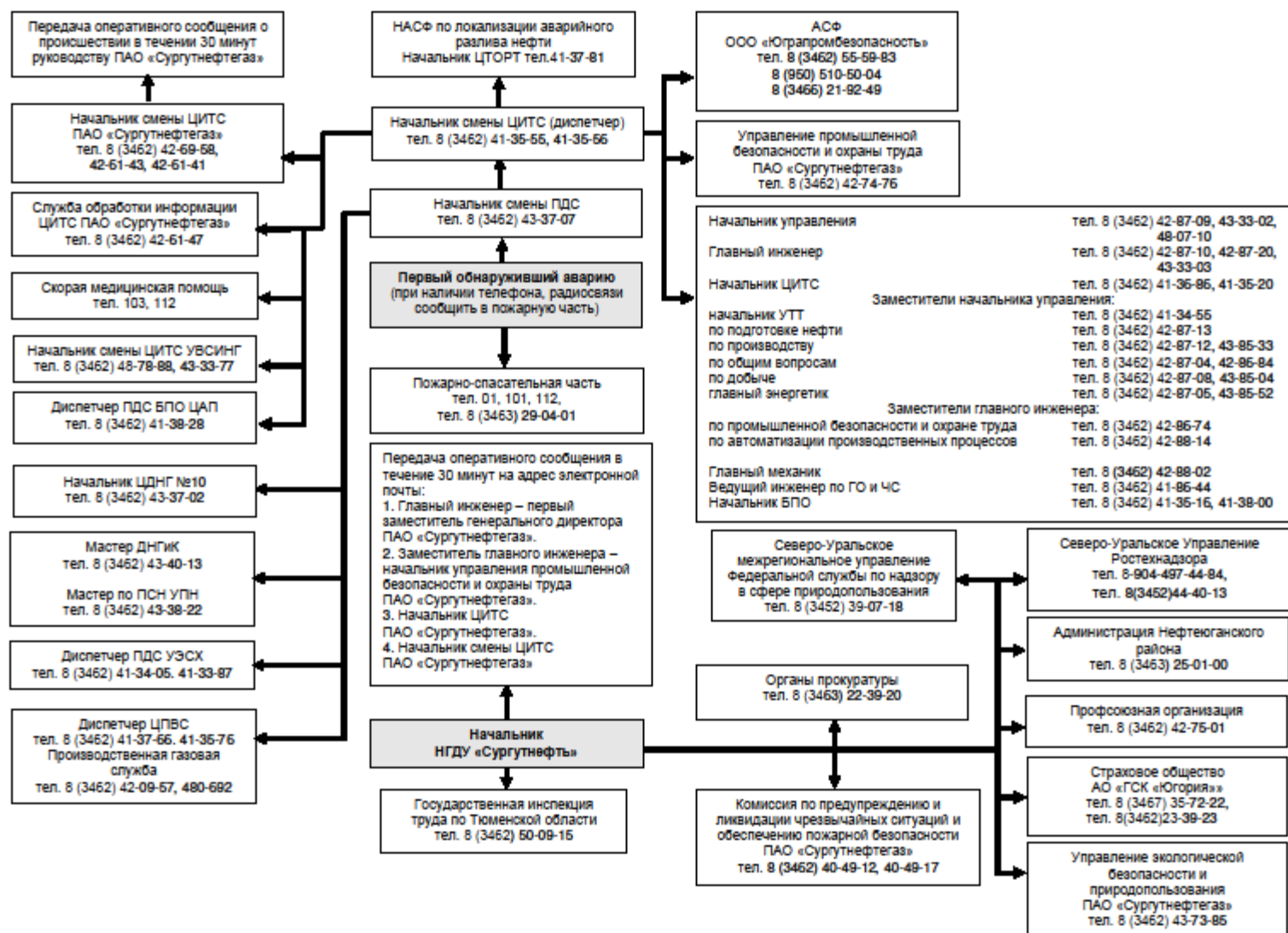


Рисунок 7 - Схема оповещения при аварии

Список должностных лиц и учреждений НГДУ «Сургутнефть», которые должны быть немедленно извещены при аварии или несчастном случае приведены далее (см. Таблица 17).

Таблица 17 - Список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены при аварии или несчастном случае

№ п/п	Организация (структурное подразделение)	Должность	Телефон служебный
1	2	3	4
1	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник управления	42-87-09, 42-87-11
2	НГДУ «Сургутнефть»	Главный инженер	42-87-10, 42-87-11
3	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель начальника управления	42-87-08
4	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель начальника управления по подготовке нефти	42-87-13
5	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель главного инженера по ОТ и ПБ	42-87-06
6	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель начальника управления - начальник УТТ	41-34-55
7	НГДУ «Сургутнефть»	Главный энергетик- заместитель начальника управления	42-87-05
8	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель начальника управления (по общим вопросам)	42-87-04
9	НГДУ «Сургутнефть»	Главный геолог - заместитель начальника управления	42-87-14
10.	НГДУ «Сургутнефть»	Главный механик	42-88-02
11	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель главного инженера (по автоматизации)	42-88-14
12	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник центральной инженерно-технологической службы (ЦИТС)	41-36-86, 41-38-47
13	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник смены ЦИТС	41-35-55, 41-35-56
14	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник базы производственного обслуживания	41-35-16, 41-38-00
15	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник производственно-диспетчерской службы	43-37-00
16	<u>Аварийно-спасательное формирование ООО «Защита Югры»</u>	Диспетчер	8 (982) 566-89-47 8 (3467) 37-13-01
17	<u>Пожарная часть</u>	Диспетчер	101,112, 8 (34561)28-151
18	<u>Скорая помощь</u>	Диспетчер	112
19	НГДУ «Сургутнефть»	Начальник цеха	43-37-02
20	НГДУ «Сургутнефть»	Инженер-технолог	43-37-03
21	НГДУ «Сургутнефть»	Заместитель начальника цеха	43-37-02
22	НГДУ «Сургутнефть»	Мастер ДНГиК	43-38-10
23	НГДУ «Сургутнефть»	Диспетчер ПДС УЭСХ	41-34-05
24	НГДУ «Сургутнефть»	Диспетчер ЦПРС	41-35-30
25	НГДУ «Сургутнефть»	Диспетчер ЦКРС	41-35-60
26	ПАО «Сургутнефтегаз»	Начальник смены ЦИТС	42-61-43 42-61-45
27	ПАО «Сургутнефтегаз»	Управление промышленной безопасности и охраны труда	42-74-73
28	ПАО «Сургутнефтегаз»	Второй отдел	40-49-11 40-49-12
29	ПАО «Сургутнефтегаз»	Управление экологической безопасности	43-73-85

Изн. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 63
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

1	2	3	4
		и природопользования	
30	Ростехнадзор	Северо-Уральское управление	58-25-60 58-25-53
31	Государственная инспекция труда по Тюменской области	Приемная	8 (3462) 50-09-15
32	Сургутская районная организация Нефтегазстройпрофсоюз России	Приемная	50-32-52
33	АО «ГСК «Югория»	Приемная	36-46-21
34	Прокуратура Уватского района	Приемная	8 (34561) 2-80-96
35	Администрация Уватского района	Приемная	8 (34561) 28-001
36	НГДУ «Сургутнефть»	НАСФ по локализации аварийного разлива нефти Начальник ЦТОРТ	41-37-81

Порядок действий в аварийных ситуациях

О любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае, происшедшем на производстве, или об ухудшении состояния своего здоровья, в том числе о проявлении признаков острого профессионального заболевания (отравления), работники должны немедленно известить непосредственного руководителя работ.

При получении травмы, при отравлении, ожоге или внезапном заболевании необходимо по телефону вызвать скорую помощь и оказать пострадавшему первую доврачебную помощь.

В случае возникновения аварийной ситуации, инцидента немедленно остановить работу, умело и быстро действовать согласно пунктам плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии и технологического регламента. Первоочередные действия должны быть направлены на локализацию аварии, эвакуацию людей и техники в безопасное место. В случае отсутствия указаний по действиям работников в аварийной ситуации немедленно завершить работы и покинуть территорию объекта.

При авариях на взрывопожароопасных объектах цеха необходимо:

- вызвать на место аварии пожарную часть, сообщить в скорую медицинскую помощь и иные службы согласно ПЛА и установленного порядка оповещения;
- подготовить к действию первичные и стационарные средства пожаротушения;
- прекратить на месте аварии и смежных участках работы с применением открытого огня и другие опасные работы (очистка, ремонт и монтаж оборудования, находящихся или могущих оказаться на загазованной и залитой горючей жидкостью территории и т.п.), кроме работ, связанных с мероприятиями по ликвидации аварий;
- удалить из опасной зоны всех рабочих и ИТР, не занятых аварийными работами (доступ лиц к месту аварии должен производиться только с разрешения ответственного руководителя работ по ликвидации аварии);
- принять меры к локализации и ликвидации аварии с применением средств защиты и искробезопасных инструментов;
- принять меры к обеспечению бесперебойного водоснабжения для целей защиты от воспламенения объекта аварии и тушения возможного пожара;
- запретить на месте аварии и на смежных участках проезд всех видов транспорта, кроме пожарных и аварийных служб, с соблюдением мер пожарной безопасности;

Инов. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

По прибытии пожарной охраны к месту аварии руководитель работ по ликвидации аварии должен кратко проинформировать начальника пожарного подразделения:

- о пострадавших при аварии;
- о возможности взрыва, пожара, отравлений как последствиях аварии;
- о месте, размере и характере аварии, и мерах, принятых по ее ликвидации;
- о необходимых действиях со стороны пожарной охраны по предупреждению пожара, взрыва и о действиях по ликвидации аварии.

Старший начальник подразделений пожарной охраны, прибывший к месту аварии, обязан:

- получить от руководителя работ по ликвидации аварии информацию о характере аварии и необходимых действиях со стороны пожарной охраны;
- принять необходимые меры к спасению и защите людей, если им угрожает опасность, проверить точность сведений о числе людей, оставшихся в опасной зоне, дополнительно разведать места аварий по согласованию с руководителем работ по ликвидации аварий;
- подготовить силы и средства для своевременной ликвидации пожара, который может возникнуть в результате аварии;
- следить за соблюдением противопожарного режима во время проведения работ по ликвидации аварии;
- обеспечить выполнение согласованных с руководителем работ по ликвидации аварии действий со стороны пожарной охраны по предупреждению и тушению пожара.

Аварийное положение может быть отменено после ликвидации аварии, тщательного обследования технологического состояния оборудования и коммуникации на месте аварии и после проведения анализов воздушной среды на отсутствие взрывоопасных концентраций горючих газов и паров.

Если в период ликвидации аварии возник пожар, то непосредственное руководство по тушению пожара осуществляет начальник подразделения пожарной охраны (пожарной части). При этом он обязан поддерживать постоянную связь с ответственным руководителем работ по ликвидации аварий и систематически информировать его о ходе работ по тушению пожара.

Ликвидация аварий осуществляется в соответствии с:

- Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Площадка насосной станции Туканского месторождения НГДУ «Сургутнефть»;
- Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз»;
- Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Основные действия по локализации и ликвидации последствий аварий заключаются:

- в своевременном обнаружении аварии;
- оперативном оповещении должностных лиц организации, сторонних организаций и аварийно-спасательных подразделений об аварии;
- оценке масштабов аварии и принятии решения по задействованию требуемого количества сил и средств по ликвидации аварии;

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				65

- локализации места аварии с целью недопущения ее эскалации и ограничения доступа к месту аварии посторонних лиц;
- ликвидации последствий аварии.

Основу сил Функционального звена ПАО «Сургутнефтегаз» составляет аттестованное нештатное аварийно-спасательное формирование, состоящее из нештатных аварийно-спасательных звеньев структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», предназначенных для оперативного реагирования на чрезвычайные ситуации и проведения работ по их локализации и ликвидации.

Нештатное аварийно-спасательное звено НГДУ «Сургутнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» оснащается специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом, материалами с учетом обеспечения проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне чрезвычайной ситуации.

Координацию деятельности сил и средств нештатного аварийно-спасательного формирования, аварийно-спасательных звеньев, выполняющих задачи по ликвидации ЧС на территории производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», осуществляет второй отдел ПАО «Сургутнефтегаз».

Привлечение нештатных аварийно-спасательных формирований, аварийно-спасательных звеньев к ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется:

- в соответствии с планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Сургутнефтегаз»;
- в соответствии с планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз»;
- по решению руководства ПАО «Сургутнефтегаз».

Информационное обеспечение осуществляется с использованием технических систем, средств связи и оповещения, автоматизации и информационных ресурсов, обеспечивающих обмен данными, подготовку, сбор, хранение, обработку, анализ и передачу информации. Информационное обеспечение осуществляется ЦИТС ПАО «Сургутнефтегаз», ПУ «СургутАСУнефть», Управлением связи и телекоммуникаций.

Сбор и обмен информацией об угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций осуществляется ЦИТС Общества, центральными инженерно-технологическими службами или дежурно-диспетчерскими службами структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» в порядке, установленном организационно-распорядительными документами ПАО «Сургутнефтегаз» и действующим законодательством Российской Федерации.

При наличии угрозы возникновения чрезвычайной ситуации на территории производственной деятельности структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» решением руководителя структурного подразделения ПАО «Сургутнефтегаз» для Объектового звена может устанавливаться режим повышенной готовности с последующим уведомлением Комиссии по ЧС и ОПБ Общества.

При возникновении ЧС решением генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» на территории производственной деятельности структурных подразделений для соответствующих органов управления и сил функциональной системы и Объектовых звеньев устанавливается режим ЧС.

Руководство силами и средствами, привлеченными к ликвидации ЧС, и организацию их взаимодействия осуществляют руководители ликвидации ЧС.

Руководители аварийно-спасательных звеньев структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», прибывшие в зоны чрезвычайных ситуаций первыми, принимают полномочия руководителей ликвидации чрезвычайных ситуаций и

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				66

исполняют их до прибытия руководителя ликвидации ЧС, назначенного генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз».

Руководитель ликвидации ЧС по согласованию с органами местного самоуправления, на территориях которых возникла чрезвычайная ситуация, устанавливает границы зоны чрезвычайной ситуации, порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимает решения по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Ликвидация ЧС объектового уровня реагирования осуществляется за счет собственных средств ПАО «Сургутнефтегаз».

Обеспечение беспрепятственного ввода и передвижения на декларируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий достигается сочетанием комплекса технических и организационных мероприятий, основными из которых являются:

- проектирование и строительство объектов и сооружений с учетом обеспечения незаваливаемости подъездных путей и дорог;
- наличие на объекте дорог и подъездных путей с твердым покрытием;
- наличие служебного автотранспорта с повышенной проходимостью;
- наличием пожарных депо (постов) с пожарной техникой и др.

Инв. № подл.	1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				67

4 ВЫВОДЫ

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

Полные сведения о рассчитанных частоте возникновения аварий, количестве потерпевших (в т.ч. погибших) и величине ущерба по всем возможным сценариям приведены соответственно в разделах 2.2.7, 2.3 Приложения 1 «Расчетно-пояснительная записка».

В составе декларируемого объекта при проведении анализа риска рассмотрены следующие составляющие:

- «Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр».

Показатели риска в случае реализации аварий на декларируемом объекте приведены далее (Таблица 18).

Таблица 18 - Показатели риска в случае реализации аварий на декларируемом объекте

Составляющие декларируемого объекта	Показатели риска гибели персонала, обслуживающего объект		Максимальный риск нанесения материального ущерба, тыс.руб./год	Максимальный риск нанесения экологического ущерба, тыс.руб./год
	Коллективный риск, чел/год	Индивидуальный риск, 1/год		
«Станция нефтенасосная дожимная с УПСВ. Туканский участок недр»	1,11E-05	5,50E-07	313,001	0,001
Примечание - Иные лица (население) не попадают в зону поражающих факторов. Социальный риск и гибель равны нулю				

На основании вышеприведенного анализа риска можно заключить:

Наиболее опасный по последствиям сценарий аварии

При разгерметизации резервуара хранения нефти Р-1,2, произойдет выброс опасного вещества «нефть» в открытое пространство. При наличии источника зажигания произойдет пожар пролива в пределах площадки.

Масса опасного вещества «нефть», сгораемого при аварии составит 38,96 кг.

Основной поражающий фактор - воздействие высокотемпературными продуктами сгорания.

Радиус поражения – 46,4 м.

Частота наступления события составляет $2,11E-08$ год⁻¹.

В зоне поражения при этом могут оказаться до 2 человек в случае совпадения места и времени пребывания:

Максимально ожидаемое число потерпевших (в т.ч. погибших) среди персонала, обслуживающего декларируемый объект и персонала, обслуживающих другие объекты персонала эксплуатирующей организации - 2 человека.

Ожидаемое число потерпевших (в т.ч. погибших) среди иных лиц - отсутствует.

Величина возможного ущерба при реализации аварийного сценария составит 215608,755 тыс.руб (1/год).

Инов. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

Наиболее вероятный сценарий аварии

При разгерметизации насоса перекачки нефти НН-1/1...4 произойдет пролив опасного вещества «нефть» в помещение станции насосной перекачки нефти (производственный корпус).

Масса пролива опасного вещества «нефть» составит 1,747 т.

Площадь пролива - 309 м².

Частота наступления события – 1,60E-02 год⁻¹.

Ожидаемое число потерпевших (в т.ч. погибших) среди персонала декларируемого объекта - отсутствует.

Ожидаемое число потерпевших (в т.ч. погибших) среди персонала других объектов эксплуатирующей организации - отсутствует.

Ожидаемое число потерпевших (в т.ч. погибших) среди иных лиц - отсутствует.

Величина возможного ущерба при реализации аварийного сценария составит 80,712 тыс.руб (1/год).

Социальный риск

Социальный риск приведен выше (см. Рисунок 3).

Потенциальный риск

Потенциальный риск - частота реализации поражающих факторов аварии в рассматриваемой точке территории.

Распределение потенциального риска на декларируемом объекте приведено ниже в разделе 5 Ситуационные планы.

При любых сценариях аварий на декларируемом объекте, их последствия не достигают мест постоянного проживания людей.

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

Основными факторами, способствующими возникновению и развитию аварийных ситуаций на производственных участках декларируемого объекта, являются:

- обращение на составляющих декларируемого объекта значительного количества опасных веществ (см. Таблица 7);
- высокие параметры ведения технологического процесса;
- отказы технологического оборудования (локальные утечки через фланцевые соединения, сварные швы, запорную арматуру и т.п. при несвоевременной локализации могут привести к развитию аварийной ситуации, полному разрушению технологического оборудования и выбросу больших количеств опасных веществ);
- ошибки персонала при ведении технологического процесса (наиболее опасными технологическими операциями с точки зрения возникновения крупной аварии являются операции, связанные с пуском и остановкой технологического оборудования, профилактическими и ремонтными работами);
- механическое повреждение оборудования;
- использование искрообразующих приспособлений и инструментов.

Инов. № подл.	1022716	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ				69

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

Учитывая, что рассчитанные показатели рисков ниже фоновых рисков, то разработка специальных мероприятий по снижению риска аварий на декларируемом объекте не требуется.

Реализация организационных и технических мероприятий по повышению уровня промышленной безопасности позволит обеспечить необходимые условия эксплуатации нефтепровода, а также поддержать уровень риска для персонала, обслуживающего декларируемый объект, персонала других объектов эксплуатирующей организации (ПАО «Сургутнефтегаз») и иных физических лиц на приемлемом уровне.

Перечень мер, направленных на поддержание риска на приемлемом уровне, представлен ниже (см. Таблица 19).

Таблица 19 - Перечень мер, направленных на поддержание риска на приемлемом уровне

Наименование мероприятия	Сроки исполнения
Проведение очередных проверок знаний и аттестаций персонала и ИТР	по графику
Проведение всех видов инструктажей	В соответствии с требованиями нормативных документов в области охраны труда и промышленной безопасности
Проведение испытаний и диагностического обследования промысловых трубопроводов	по графику
Периодическая ревизия и проверка работоспособности запорной арматуры, трубопроводов	по графику
Проверка приборов КИПиА и их аттестация (поверка)	по графику
Организация эффективного контроля за выполнением производственным персоналом установленных норм и правил промышленной безопасности и охраны труда	постоянно
Организация обучения персонала предприятия мерам пожарной безопасности	по графику
Организация и проведение учебных тревог и учебно-тренировочных занятий с персоналом предприятия по действиям при возможной аварии	Ежемесячно по графику, в ходе целевых и комплексных проверок, проводимых всеми уровнями производственного контроля
Контроль герметичности запорной арматуры, трубопроводов	ежесменно
Предотвращение проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц	постоянно

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

Сравнение расчетных показателей риска декларируемого объекта со средними фоновыми показателями риска для ОПО нефтедобычи (официальные

Инов. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист 70
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

данные Ростехнадзора <http://www.gosnadzor.ru/industrial/oil/lessons>) и представлено далее (Таблица 20).

Таблица 20 - Сравнение расчетных показателей риска декларируемого объекта с фоновым риском аварий

Фоновый риск (индивидуальный риск)	Значения рассчитанного показателя индивидуального риска R для декларируемого объекта	Сравнительная степень опасности
Фоновый показатель риска для ОПО нефтедобычи за 5 лет $4,52 \cdot 10^{-5}$	$5,50 \cdot 10^{-7}$	Малая

Как видно из приведенной таблицы, значения сравнительных показателей риска со среднеотраслевыми является приемлемым.

В результате анализа риска установлено, что обеспечено полное соответствие рекомендуемым критериям риска по ФЗ №123 от 22.07.08 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и в принятии дополнительных мер по уменьшению риска нет необходимости, кроме обязательных, согласно действующей нормативно-технической документации.

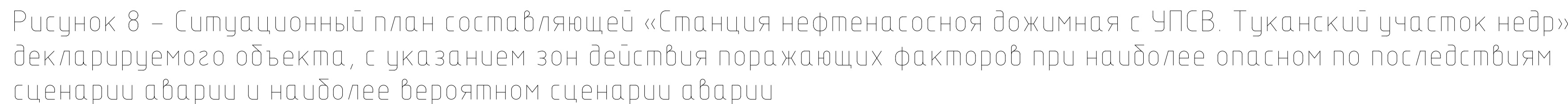
Таким образом, риск гибели персонала декларируемого объекта и персонала других объектов эксплуатирующей организации ПАО «Сургутнефтегаз» ниже уровня зафиксированного фонового показателя для трубопроводного транспорта и значительно ниже фоновых показателей от внешних причин.

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 71
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17342-ДПБ.ТЧ			

5 СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ

Масштабированные планы декларируемого объекта с вероятными зонами поражающих факторов аварийных ситуаций по наиболее опасному по последствиям и наиболее вероятному сценариям на декларируемом объекте, а также распределение изолиний потенциального риска по декларируемому объекту, представлены далее (см. Рисунок 8, Рисунок 9).

Инв. № подл. 1022716	Подп. и дата	Взам. инв. №							17342-ДПБ.ТЧ	Лист
										72
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



При разрабатывании данных перакички нефти н-1/14, производим пролив опасного вещества «нефть» в помещении станции насосной перакички нефти (производственного корпуса).

Масса пролива опасного вещества «нефть» составляет 1,747 т.

Площадь пролива = 309 м².

Частота наступления события = 160Е-02 год⁻¹.

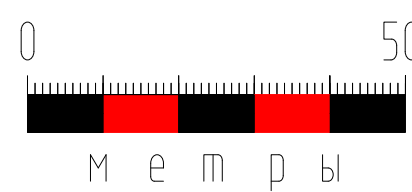
Ожидаемое число потерпевших (в м.ч. позиций) среди персонала декларированного объекта = отсутствует.

Ожидаемое число потерпевших (в м.ч. позиций) среди персонала других объектов эксплуатирующей организации = отсутствует.

Ожидаемое число потерпевших (в м.ч. позиций) среди иных лиц = отсутствует.

Величина возможного ущерба при реализации аварийного сценария составляет 80,712 тыс. руб (1/200).

Рисунок 9 – Распределение потенциального риска по территории декларируемого объекта

17342-ДПБ.ТЧ