



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**ВРЕМЕННЫЙ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЬ В РАЙОНЕ КУСТА
СКВАЖИН № 10-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1. Текстовая часть

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Том 8.1.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	7338-22		20.05.2022



РОССИЯ
Краснодарский край, г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**ВРЕМЕННЫЙ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЬ В РАЙОНЕ КУСТА
СКВАЖИН № 10-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду
Книга 1. Текстовая часть

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Том 8.1.1

Главный инженер

Д.Ю. Шестаков

Главный инженер проекта

К.И. Кравец

Начальник отдела ЭИПБ

Л.С. Кесова

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	7338-22		20.05.2022

2022

Инов. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Содержание тома 8.1.1	2 Изм.2 (Зам.)
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Оценка воздействия на окружающую среду Текстовая часть	3 Изм.2 (Зам.)

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		
Разраб.	Зозуля	
Н. контр.	Кудря	
ГИП	Кравец	
2	Зам.	7338-22
Изм.	Кол.уч.	Лист
	№ док.	Подп.
		Дата
		20.05.22
		20.05.22
		20.05.22
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01		
Содержание тома 8.1.1		
Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

СОДЕРЖАНИЕ

1	Введение	7
1.1	Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) деятельности.	9
2	Оценка существующего состояния компонентов окружающей природной среды в районе размещения проектируемого объекта	10
2.1	Краткая физико-географическая характеристика	10
2.2	Оценка существующего состояния территории и геологической среды	10
2.3	Общая климатическая характеристика	11
2.4	Гидросфера, существующее состояние поверхностных и подземных вод объекта	13
2.4.1	Гидрологическая характеристика поверхностных вод	13
2.4.2	Гидрогеологическая характеристика подземных вод	13
2.5	Краткая характеристика почв расположения объекта	14
2.6	Характеристика существующего состояния растительного покрова	15
2.7	Характеристика животного мира	15
2.8	Зоны с особыми условиями их использования	16
2.8.1	Особо охраняемые природные территории	16
2.8.2	Водоохранные зоны	18
2.8.3	Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	18
2.8.4	Общая характеристика существующей техногенной нагрузки на компоненты окружающей среды	18
3	Краткая характеристика объекта проектирования	20
3.1	Общие сведения	20
3.2	Альтернативные варианты	20
3.3	Принятый вариант	21
3.3.1	Технологические решения	21
4	Мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения	28
4.1	Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ	28
4.2	Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ	28
4.2.1	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства проектируемых объектов	28
4.2.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации	29

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано	Гл. спец.	Юсупова	20.05.22							
	Взам. инв. №									
Подп. и дата										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01				
Инва. № подл.	32367/П	Разраб.	Зозуля		20.05.22	Перечень мероприятий по охране окружающей среды Оценка воздействия на окружающую среду Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов	
		Зав.гр.	Шустов		20.05.22		П	1	111	
		Нач.отдела	Кесова		20.05.22		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»			
		Н. контр.	Кудря		20.05.22					
		ГИП	Кравец		20.05.22					

4.2.3	Параметры выбросов загрязняющих веществ	30
4.3	Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в районе размещения проектируемых объектов	34
4.3.1	Строительство проектируемых объектов	35
4.3.2	Период эксплуатации	36
4.4	Предложения по нормативам допустимых выбросов	37
4.5	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в период эксплуатации	38
4.6	Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха	41
4.7	Мероприятия по защите от шума	41
4.7.1	Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период строительства	41
4.7.2	Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период эксплуатации	43
4.7.3	Мероприятия по защите от шумового воздействия	45
4.8	Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей	45
5	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания	47
5.1	Характеристика водных объектов, используемых для водоснабжения и водоотведения проектируемых объектов	47
5.2	Водопотребление и водоотведение промышленного объекта	47
5.2.1	Период строительства	47
5.2.2	Период эксплуатации	48
5.3	Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод	50
5.4	Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения	51
6	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятий по рекультивации нарушенных и загрязненных земельных участков и почвенного покрова	55
6.1	Отвод земель	55
6.2	Воздействие проектируемого объекта на почвы и земельные ресурсы	56
6.3	Охрана земель от воздействия объекта	56
6.4	Рекультивация нарушенных земель после окончания строительства	58
7	Мероприятия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению опасных отходов	59
7.1	Виды и классы опасности образующихся отходов	60
7.2	Основные требования к местам и способам накопления отдельных видов отходов	61
7.2.1	Отходы 3 класса опасности	63

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	2
32367/П							
Взам. инв. №							
Подп. и дата							

7.2.2	Отходы 4 класса опасности	63
7.2.3	Отходы 5 класса опасности	64
7.3	Мероприятия по обращению с отходами	65
8	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	70
8.1	Мероприятия по охране растительного мира	70
8.2	Мероприятия по охране животного мира	72
8.3	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации	73
8.3.1	Объекты растительного мира	74
8.3.2	Объекты животного мира	75
9	Описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на составляющие окружающей среды при аварийных ситуациях	77
9.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух возможных аварийных ситуаций	78
9.1.1	Аварийная ситуация во время процесса заправки на топливозаправщике в пределах площадки заправки	78
9.1.2	Аварийная ситуация во время перевозки дизельного топлива	80
9.1.3	Аварийная ситуация с разливом жидких отходов при повреждении обваловки	83
9.1.4	Аварийная ситуация при просыпании ГТ за пределы технологической площадки на рельеф	83
9.1.5	Аварийная ситуация при переполнении имеющихся емкостей накопления буровыми отходами, вызванное непредвиденной остановкой технологического процесса по любым причинам	83
9.2	Оценка воздействия возможных аварийных ситуаций на земельные ресурсы	83
9.3	Воздействие возможных аварийных сценариев на животный и растительный мир	85
9.4	Анализ комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий при аварийных ситуациях	86
9.5	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему района	86
10	Охрана недр	89
11	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	90
11.1	Общие положения	90
11.2	Производственный экологический контроль (ПЭК)	92
11.2.1	ПЭК за охраной атмосферного воздуха	93

Инв. № подл.	32367/П	Взам. инв. №	Подп. и дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01			Лист
				2	Зам.	7338-22	20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

11.2.2 ПЭК в области обращения с отходами	93
11.2.3 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	95
11.3 Производственный экологический мониторинг (ПЭМ)	95
11.3.1 Мониторинг поверхностных вод	95
11.3.2 Мониторинг подземных вод	95
11.3.3 Мониторинг почв	97
11.3.4 Мониторинг атмосферного воздуха	98
11.4 Организация мониторинга в период аварий	99
12 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	103
13 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	105
13.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух	105
13.2 Расчет платы за сброс загрязняющих веществ в водные объекты	106
13.3 Расчет платы за размещение отходов	106
13.4 Затраты на проведение мониторинга	107
14 Ссылочные нормативные документы	109
Таблица регистрации изменений	113

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П			2	Зам.	7338-22	20.05.22		4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

1 ВВЕДЕНИЕ

Проектная документация «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения» выполнена на основании задания на проектирование объекта, утвержденного заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Уватнефтегаз» Е.В. Армяниновым.

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) законодательно установлена ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ (ст.32), а также ФЗ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ (ст.11).

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду (ОВОС) – это процесс, способствующий принятию экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной или иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействий.

Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду является предотвращение или смягчение воздействия рассматриваемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Основными задачами ОВОС являются:

- определение исходных характеристик и параметров компонентов окружающей среды, которые могут быть затронуты в процессе хозяйственной деятельности;
- прогнозирование и оценка основных факторов и видов негативного воздействия на окружающую среду в связи с реализацией планируемой деятельности;
- классификация экологических последствий и связанных с ними социальных, экономических изменений;
- учет в подготавливаемых решениях и мероприятиях возможных последствий их реализации.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан в соответствии с требованиями приказа Минприроды России от 01.12.2020 N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», а также с учетом следующих основных экологических нормативных правовых актов РФ, нормативно-технических, нормативно-методических документов по охране окружающей среды:

- № 7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды»;
- № 96– ФЗ от 04.05.1999г. «Об охране атмосферного воздуха»;
- № 174-ФЗ от 23.11.1995г. «Об экологической экспертизе»;
- № 89-ФЗ от 24.06.1998г. «Об отходах производства и потребления»;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

– № 2395-1 от 21.02.1992г. «О недрах»;

– № 52-ФЗ от 24.04.1995г. «О животном мире»;

– № 52-ФЗ от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;

– № 33-ФЗ от 14.03.1995г. «Об особо охраняемых природных территориях»;

– № 190-ФЗ от 29.12.2004г. «Градостроительный кодекс РФ»;

– № 74-ФЗ от 03.06.2006г. «Водный кодекс РФ»;

Оценка воздействия на окружающую среду содержит комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов при реализации технических решений по предупреждению негативного воздействия проектируемых объектов на окружающую природную среду.

Оценка воздействия проектируемых объектов на окружающую природную среду и социально-экономическую сферу территории включает:

– определение характеристик намечаемой хозяйственной деятельности как источника воздействия на окружающую среду;

– анализ состояния природной среды территории.

Реализация поставленных задач позволит осуществлять хозяйственную деятельность в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Окончательное решение о допустимости реализации проектных решений намечаемой хозяйственной деятельности принимается комиссией Государственной экологической экспертизы (Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»).

Согласно заданию на проектирование по степени негативного воздействия на окружающую среду проектируемые объекты относятся ко II категории (в соответствии с п.23 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398).

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22		20.05.22				

1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) деятельности.

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью ООО «РН-Уватнефтегаз»
Основной вид деятельности	Добыча сырой нефти
Юридический адрес	626170, Россия, Тюменская обл., Уватский м.р-н, Уватское с.п., Уват с., Иртышская ул., д. 19
Почтовый адрес	625000, Область Тюменская, город Тюмень, ул. Ленина, дом 67
ИНН	7225003194
КПП	997250001
Генеральный директор	Сюткин Николай Николаевич, действующий на основании Устава
Банковские реквизиты:	
Наименование Банка	Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»
БИК	044525880
Расчетный счет	40702810800000005131
Корреспондентский счет	30101810900000000880
ОГРН	1027201295395
ОКПО	55452077
ОКВЭД	06.10.1, 06.10.3, 08.12, 08.12.2, 09.10, 35.11, 35.13, 46.19, 46.71, 46.90, 52.10, 55.90, 68.20.2, 68.31, 68.32, 70.22, 71.12.3, 77.39.29, 82.11, 82.99

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	
2		Зам.	7338-22	20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01				Лист
				7

2 ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ В РАЙОНЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Данный раздел разработан на основе материалов инженерных и инженерно-экологических изысканий по проекту, с привлечением СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*».

2.1 Краткая физико-географическая характеристика

В географическом отношении район проектирования расположен на землях Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества, на территории Усть-Тегусского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации.

Территориально ближайшими населенными пунктами являются с. Новый Васюган (154 км в восточном направлении), п. Тевриз (141 км в юго-западном направлении), п. Туртас (278 км в северо-западном направлении), п. Демьянка (250 км в северо-западном направлении).

Обзорная схема объекта проведения работ приведена в томе 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-01.

2.2 Оценка существующего состояния территории и геологической среды

В геологическом строении области принимают участие среднечетвертичные озерно-аллювиальные, а также современные органические отложения.

Озерно-аллювиальные отложения представлены суглинками по консистенции от тугопластичных до текучепластичных.

Органические отложения представлены торфами от слаборазложившихся до сильноразложившихся, залегающими до глубины 4,8-5,7 м.

Площадка временного шламонакопителя для накопления и утилизации буровых отходов расположена в границах проектируемого куста № 10-бис Усть-Тегусского месторождения (1750620/1238Д). Рельеф с незначительным перепадом высот от 92 до 93 м. Угол наклона поверхности участка проектирования не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной (сосна, береза высотой до 7 м) и влаголюбивой растительностью.

Площадка расположена на болоте третьего и второго типа по проходимости строительной техники в летний период (согласно СП 86.13330.2014).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				2	Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 10,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

- ИГЭ 941 – Торф слаборазложившийся средней влажности (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности, мощность слоя 0,5-2,8 м, до глубины 0,2 – сезонно мерзлый;

- ИГЭ 932 – Торф среднеразложившийся средней влажности (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с поверхности и с глубины 0,5-2,8 м, мощность слоя 2,5-4,5 м, до глубины 0,1-0,2 м – сезонно мерзлый;

- ИГЭ 923 – Торф сильноразложившийся средней влажности (bQIV), коричневого цвета, слой залегает с глубины 4,0-5,1 м, мощность слоя 0,3-1,3 м;

- ИГЭ 203 – Суглинок легкий пылеватый тугопластичный, с примесью органического вещества (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 6,7-8,9 м, мощность слоя 1,1-3,3 м;

- ИГЭ 204 – Суглинок легкий пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 5,0-6,1 м, мощность слоя 0,9-4,1 м;

- ИГЭ 205 – Суглинок тяжелый пылеватый текучепластичный с примесью органического вещества (IaQII), серого цвета, залегает с глубины 4,8-5,2 м, мощность слоя 0,5-1,1 м. Детальное деление грунтовой толщи на инженерно-геологические элементы, границы распространения литологических разностей приведены на инженерно-геологических разрезах площадки.

2.3 Общая климатическая характеристика

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климатическая характеристика района проектирования принята по метеостанции Таурово, согласно Аналитической справке на предоставление гидрометеорологической информации по данным метеорологической станции Таурово предоставленной ФГБУ «ВНИИМ-МЦД», данные приведены в таблице 2.1.

Характеристика температурного режима воздуха приведена в таблице 2.2.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	7338-22		20.05.22				

Таблица 2.1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование характеристики	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, °С	23,6
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, °С	минус 20,4
Среднегодовая роза ветров %	
С	15,0
СВ	4,7
В	6,3
ЮВ	11,8
Ю	23,7
ЮЗ	13,0
З	15,5
СЗ	10,0
Штиль	25,4
Скорость ветра (по средним многолетним данным) повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	6
Средняя годовая скорость ветра, м/с	1,6
Среднее годовое количество дней с устойчивым снежным покровом	177
Годовая сумма осадков, мм	526

Таблица 2.2 - Характеристика температурного режима воздуха, °С

Температура воздуха, °С	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
Ср. месячная	-20,3	-17,9	-8,2	0,1	7,2	14,5	17,3	13,6	7,5	-0,4	-10,5	-17,3	-1,3

Повторяемость (%) направлений ветра и число дней со штилем приведена на рисунке 1.

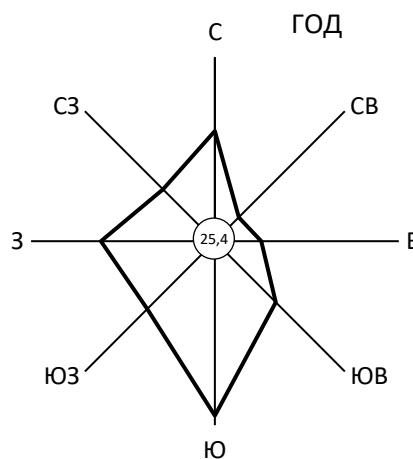


Рисунок 1 - Повторяемость (%) направлений ветра и число дней со штилем (цифра в кружке), МС Таурово

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

10

Согласно письму №08-07-23/1629 от 22.04.2019г. ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» (Приложение А том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02) предоставлены специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Таурово (1964-2018).

Фоновые концентрации вредных веществ в атмосфере приняты по письму Тюменского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» №51-12-16/135 от 13.04.2021г.. (Приложение А том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02), представлены в таблице Таблица 2.3.

Таблица 2.3- Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Код	Наименование вещества	Значение фоновых концентраций, мкг/м ³
0301	Диоксид азота	55
0304	Оксид азота	38
0330	Диоксид серы	18
0337	Оксид углерода, мг/м ³	1,8
0703	Бенз(а)пирен, нг/м ³	2,1

2.4 Гидросфера, существующее состояние поверхностных и подземных вод объекта

2.4.1 Гидрологическая характеристика поверхностных вод

Географически территория относится к одной из самых обширных равнин земного шара - Западно-Сибирской равнине, по природным условиям – к лесной зоне, в гидрографическом отношении - к речной системе Оби (бассейн Карского моря).

Район проектирования под обустройство куста скважин 10-бис Усть-Тегусского месторождения расположен в бассейне реки Демьянка. Гидрологический район правобережья Иртыша, подрайон IIа.

Ближайшим водным объектом к временному шламонакопителю является ручей без названия - правый приток реки Малая Ершовая (левый приток р. Демьянка), протекающий в 1,0 км к северо-западу от участка проектирования.

2.4.2 Гидрогеологическая характеристика подземных вод

В гидрогеологическом отношении территория месторождения расположена в пределах Западно-Сибирского мегабассейна.

Особенностью Западно-Сибирского артезианского мегабассейна является то, что в разрезе можно выделить два гидрогеологических этажа. Верхний гидрогеологический этаж включает грунтовые и пластовые воды в отложениях олигоцен-четвертичного возраста. Воды верхнего гидрогеологического этажа характеризуются свободным, реже затруднительным водообменом.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от поверхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия проектируемых сооружений.

Появившийся и установившийся уровень подземных вод отмечен на глубине 0,1-0,2 м, абсолютные отметки находятся в интервале 91,64-92,02 м. Водоносный горизонт приурочен к болотным отложениям. Вмещающими породами служат торфа, а также су-глинки текучепластичные и мягкопластичные.

Подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с поверхностными водами ближайших водотоков. Питание осуществляется за счет выпадения осадков в виде до-жда, таяния снега. Разгрузка подземных вод происходит в ближайшие водотоки и в ниже-лежащие водоносные горизонты.

В общем виде конфигурация гидроизогипс подземных вод повторяет рельеф мест-ности.

Степень защищенности грунтовых вод дана по бальной системе оценки защищен-ности грунтовых вод, разработанной В.М.Гольдбергом.

Первый водоносный горизонт на объекте залегает на глубине 0,1-0,2 м. под слоем торфа слаборазложившегося средней влажности (bQIV) и торфа среднеразложившегося средней влажности (bQIV) с мощностью 0,1-0,2 м – I категория защищенности.

По результатам бурения второй водоносный горизонт не был вскрыт.

Подземные воды объекта проектирования характеризуются условиями, соответ-ствующие категории I.

2.5 Краткая характеристика почв расположения объекта

Район проектируемых работ относится к Бореальному географическому поясу, Ев-ропейско-Западно-Сибирской таежно-лесной континентальной почвенно-биоклиматической области, равнинной территории к зоне дерново-подзолистых почв юж-ной тайги, почвенно-климатической фации холодных длительно промерзающих почв, Среднеобской провинции.

Ведущими зональными факторами почвообразования на исследованной террито-рии являются:

- 1) абиотические – климат (особенности увлажнения и термического режима), стро-ение поверхности (материнские почвообразовательные породы);
- 2) биотические – растительный покров.

Оценка пригодности почв для целей рекультивации была проведена согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 и ГОСТ 17.5.3.06-85.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
32367/П						12			
2	Зам.	7338-22	20.05.22	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Водородный показатель водной вытяжки во всех пробах составляет 4,03 – 4,15, что не соответствует нормативу (5,5-8,2).

Водородный показатель солевой вытяжки во всех пробах составляет 3,21 – 3,45, что не соответствует нормативу, согласно ГОСТ 17.5.3.06-85.

Содержание сухого остатка не соответствует нормативу во всех пробах, согласно ГОСТ 17.5.1.03-86, во всех остальных пробах наблюдается несоответствие нормативному показателю.

Исходя из всего вышесказанного, данные почвы являются непригодными для целей рекультивации. Оценка пригодности почв для целей рекультивации была проведена согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 и ГОСТ 17.5.3.06-85.

2.6 Характеристика существующего состояния растительного покрова

По геоботаническому районированию территория выполнения работ расположена на границе Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово - сосновых и темнохвойно-берёзовых зеленомошных и заболоченных моховых лесов подзоны средней тайги и Туртасского округа темнохвойно-березовых и темнохвойно-сосновых травяных и зеленомошных лесов и верховых болот подзоны южной тайги лесной зоны Западно - Сибирской равнины.

По флористическому районированию территория проведения работ относится к Бореальному подцарству, Цикумбореальной области, Евросибирской подобласти, Северо-Европейско-Урало-Сибирской провинции.

Согласно схеме зон и типов поясности растительности Национального атласа России, район проведения работ относится к таежной зоне, подзоне южной тайги.

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области № 9152/21 от 04.08.2021г., на территории Уватского муниципального района выявлены местообитания некоторых видов растений и грибов, занесенных в красные книги РФ и Тюменской области (Приложение Б, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

В результате проведенных рекогносцировочных полевых инженерно-экологических работ установлено, что редкие и охраняемые виды растений, занесенные в Красные книги РФ и Тюменской области на участке проектирования, а также в зоне влияния проектируемых объектов отсутствуют.

2.7 Характеристика животного мира

В соответствии с зоогеографическим районированием суши по Мензбиру-Семенову-Гептнеру-Пузанову, территория проведения работ расположена в подзоне юж-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П								13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

ной тайги таежной зоны Западной Сибири, в пределах Демьянской провинции, и относится к Европейско-Обской подобласти Европейско-Сибирской области Палеарктического подцарства Голарктического царства и расположена на Западно-Сибирской низменной равнине. По Ю.А.Мекаеву исследуемая территория входит в состав Циркумбореальной подобласти Голарктической области.

Информация по видовому разнообразию фауны и ее численности в районе предполагаемого размещения проектируемых объектов приведена на основании материалов из литературных источников, данных специальных уполномоченных органов и по результатам полевых наблюдений.

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области № 9152/21 от 04.08.2021г., на территории Уватского муниципального района выявлены местообитания некоторых видов животных, занесенных в красные книги РФ и Тюменской области (Приложение Б, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму №01-07/21-1352 от 08.06.2021 г., Госохотдепартамента Тюменской области, предоставляется выписка из государственного охотхозяйственного реестра, содержащая информацию о численности млекопитающих и птиц, отнесенных к охотничьим ресурсам на территории Уватского муниципального района Тюменской области по состоянию на 31.03.2020г. (Приложение Б, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории проектирования, массовых скоплений охотничьих животных и птиц, а также сезонных путей их миграции не отмечено.

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования территории проектирования, виды животных, занесённых в Красную книгу РФ и Красную книгу Тюменской области, отсутствуют.

2.8 Зоны с особыми условиями их использования

2.8.1 Особо охраняемые природные территории

Согласно письму Минприроды №15-47/10213 от 30.04.2020г., на территории проектируемого объекта, особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (приложение В тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Департамента недропользования и экологии Тюменской области №9152/21 от 04.08.2021г.особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения и их охранные зоны, участки, включенные в Схему размещения и развития особо охраняемых природных территорий регионального значения Тю-

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

менской области на территории проектируемых объектов отсутствуют (приложение Б, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района № 8305-И от 02.12.2021 г., на проектируемой территории ООПТ местного значения отсутствуют; действующие и законсервированные кладбища, свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности отсутствуют; особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют; мелиорируемые земли отсутствуют; лечебно-оздоровительные местности и курорты отсутствуют; рекреационные зоны отсутствуют; СЗЗ кладбищ, здания и сооружения похоронного назначения и санитарные разрывы отсутствуют (приложение Г, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Федерального агентства по делам национальностей №45/1-03-1-03 от 17.06.2021 г., на проектируемом участке, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ федерального значения не образованы (приложение Д, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района №3731-И от 24.05.2021 г., сведения о территориях традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и этнических общностей, отсутствуют сведения о родовых угодьях, имеющих установленный правовой режим, на территории размещения объектов отсутствуют (приложение Д, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Депземмелиорации №1034-1 от 10.06.2021г., на проектируемой территории мелиорируемые земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют (приложение Е, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Департамента агропромышленного комплекса Тюменской области № 01.1-12/2942-21 от 03.06.2021 г., на территории проектируемых объектов отсутствуют мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения. Мелиорируемых земель, мелиоративных каналов, систем на территории Уватского района не имеется, информация о наличии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий отсутствует (приложение Е, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Комитета по охране и использованию объектов историко-культурного наследия Тюменской области №1726/02 от 05.08.2021г на территории проектируемых объектов объекты культурного наследия федерального, регионального, мест-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

ного значения отсутствуют (приложение Ж, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

2.8.2 Водоохранные зоны

Ближайшим водным объектом к временному шламонакопителю является ручей без названия - правый приток реки Малая Ершовая (левый приток р. Демьянка), протекающий в 1,0 км к северо-западу от участка проектирования.

Параметры ВОЗ и ПЗП ближайшего водного объекта представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4– Параметры ВОЗ, ПЗП ближайшего водного объекта

Водоток	Длина водотока, км	Водоохранная зона, м	Прибрежная полоса, м	Расстояние до объекта, км
ручей без названия	<10	50	50	1,0

Таким образом, изыскиваемый объект не затрагивает (не пересекает) водный объект, их водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы.

2.8.3 Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района № 8305-И от 02.12.2021 г., на территории объекта, источники хозяйственно-питьевого водоснабжения (подземные, поверхностные), находящиеся в муниципальной собственности отсутствуют, а также гидротехнические сооружения в районе проведения работ, находящиеся в муниципальной собственности (приложение Г, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму Управления Роспотребнадзора по Тюменской области №72-00-04/07-66961-2021 от 25.05.2021г. (приложение И, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02) в районе проектируемых объектов согласованы в установленном порядке проекты зон санитарной охраны.

Проектируемые объекты находятся вне границ зон санитарной охраны источников водоснабжения.

2.8.4 Общая характеристика существующей техногенной нагрузки на компоненты окружающей среды

Техногенные условия обусловлены расположением данного объекта проектирования на территории, осваиваемой и разрабатываемой в связи с добычей нефти и газа. На данный момент на Усть-Тегусском месторождении расположены кустовые площадки, разведочные скважины и автозимники. Таким образом, район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

						1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
2		Зам.	7338-22		20.05.22		16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Согласно письму Администрации Уватского муниципального района №5097-И от 21.07.2021, на территории объекта отсутствуют действующие и законсервированные свалки и полигоны ТБО на территории объекта, находящиеся в муниципальной собственности, действующие и законсервированные кладбища (приложение Г, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Согласно письму № 1990/21 от 25.05.2021 Управления ветеринарии Тюменской области, в районе выполнения работ, в радиусе 1000м, отсутствуют зарегистрированные действующие и законсервированные скотомогильники (биотермические ямы), их санитарно-защитные зоны, места захоронения сибиреязвенных животных и моровые поля (приложение К тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
Информация, содержащаяся в документе, может быть
раскрыта или передана третьим лицам только
по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						17		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

3.1 Общие сведения

В соответствии с Задаaniem на проектирование для накопления и утилизации буровых отходов проектной документацией предусматривается строительство временного шламонакопителя.

Вид строительства - новое.

Режим работы – непрерывный.

Обзорная схема объекта проведения работ приведена в графической части на схеме 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001.

В соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 01.12.2020г. № 999 «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду», в качестве альтернативных вариантов намечаемой деятельности рассмотрены 4 варианта:

- 1 вариант - термическое обезвреживание отходов бурения;

- 2 вариант - захоронение отходов бурения;

- 3 вариант – отказ от намечаемой деятельности- «нулевой» вариант.

- 4 вариант – накопление отходов бурения в шламонакопителе с последующей утилизацией.

3.2 Альтернативные варианты

Вариант 1 (термическое обезвреживание отходов бурения) основан на их сжигании в специальной установке, печах различных типов. Для расположения установки по сжиганию требуется дополнительный отвод земельного участка, противопожарная вырубка, укладка бетонных плит в основании. С экономической точки зрения данный метод требует наличия дорогостоящей установки по сжиганию, дешевого источника электро-снабжения и топлива.

Вариант 2 (захоронение отходов) противоречит приоритетным принципам государственной политики в области обращения с отходами (ст. 3, п. 1,2 ФЗ №89 «Об отходах производства и потребления»), и требует наличия специальных мест для размещения отходов (полигонов), имеющих положительное заключение ГЭЭ и включенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Вариант 3 (нулевой вариант). При реализации нулевого варианта воздействие на окружающую среду будет отсутствовать. Разработка нефтяных месторождений неизбежно сопровождается образованием значительного количества отходов бурения. В соответствии с федеральным законодательством по обращению с отходами, отходы должны быть утилизированы или размещены на специализированных полигонах. Имеющиеся ли-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

цензурованные полигоны для захоронения промышленных отходов расположены на значительном удалении от района проведения работ, транспортировка отходов на такое расстояние экономически нецелесообразна. Нарушение природопользователем требований по обращению с отходами является основанием для различных штрафных санкций, включая приостановление деятельности предприятия.

Данный сценарий делает невозможным получение экономической и социальной выгоды предприятию и, соответственно, бюджету и социально-экономическому развитию Тюменской области и Российской Федерации. Реализация данного варианта приведет также к:

- увеличению рисков потенциального загрязнения окружающей среды, например, в следствии повреждения обвалований или гидроизоляции;
- сверхлимитным платежам в бюджет за размещение отходов;
- нарушения условий лицензионного соглашения, которые могут повлиять на остановку бурения на месторождениях.

Учитывая уровень существующего воздействия на природные комплексы, произойдет ухудшение экологической ситуации, и как следствие, произойдет снижение уровня биоразнообразия. Восстановление природных компонентов будет происходить, в основном, естественным путем в течение 10–40 лет. Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации.

На месторождении принята технология амбарного бурения, накопление и утилизация отходов бурения непосредственно в теле шламонакопителя в соответствии с нормами, что является наиболее экологичным и наименее трудозатратным способом.

На основании анализа перечисленных альтернативных вариантов намечаемой деятельности проектом принят 4 Вариант - накопление отходов бурения в шламонакопителе с последующей утилизацией.

3.3 Принятый вариант

3.3.1 Технологические решения

Согласно техническим условиям на разработку проектной документации «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения» для обращения с буровыми отходами проектной документацией предусмотрены следующие сооружения:

- временный шламонакопитель для накопления и утилизации буровых;
- площадка для складирования материалов, применяемых для утилизации буровых отходов;

Ивн. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	7338-22		20.05.22				

- стоянка для экскаватора, выполняющего работы по утилизации буровых отходов, а также подъездные пути к временному шламонакопителю и площадке складирования материалов.

С целью реализации требований федерального закона №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» проектной документацией предусматривается устройство временных шламонакопителей с последующей рекультивацией.

На площадке в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения предусмотрено устройство временного шламонакопителя, утилизация буровых отходов с получением грунта техногенного типа 2 (ГТ Тип 2) по 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные», с последующей технической рекультивацией временного шламонакопителя.

Осветлённая жидкая фаза буровых отходов непосредственно из шламонакопителя закачивается в нефтегазосборный трубопровод с применением агрегата ЦА-320 от кустовой площадки № 10-бис Усть-Тегусского месторождения и транспортируется по системе внутрипромысловых трубопроводов до ЦПС Усть-Тегусского месторождения, где совместно с пластовой водой проходят доочистку и используются в системе поддержания пластового давления.

Согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 грунт техногенный (ГТ) получается в результате утилизации отходов, образующихся при бурении эксплуатационных, геологоразведочных, поисковых скважин, скважин, связанных с добычей подземных вод, при реконструкции скважин и строительстве вспомогательных скважин на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз».

ГТ Тип 2 используется для земляных работ при заполнении временных шламонакопителей на площадках скважин поисково-разведочного бурения и кустовых площадках эксплуатационного бурения.

ГТ должен соответствовать требованиям ТУ и изготавливаться по ТР, утвержденному в установленном порядке ООО «РН-Уватнефтегаз».

Согласно заключению государственной экологической экспертизы, ГТ Тип 2 представляет собой дисперсный связанный техногенно измененный в условиях естественного залегания и перемещенный природный минеральный грунт, в соответствии с классификацией по ГОСТ 25100-2020, по физическим и механическим свойствам подобный обыкновенным глинистым грунтам, добываемым или образующимся при вскрышных работах.

По содержанию легкорастворимых солей (хлоридов и сульфатов) ГТ Тип 2 соответствует незасоленным или малозасоленным грунтам в соответствии с ГОСТ 25100-2020, о соответствии с требованиями СП 78.13330.2012 позволяет его использовать во всех строительного-климатических зонах, регламентируемых СП 131.13330.2020.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

Влажность и плотность не определяется и принимается как естественная влажность грунта, размещенного под открытым небом. Полученный ГТ Тип 2 при определении в них остаточного содержания нефти и нефтепродуктов, соответствуют по данному показателю требованиям нормативов для минеральных грунтов, принятых на территории производства работ, но не превышающим 0,5 %.

По радиационной безопасности ГТ Типа 2 относится к I или II классу опасности строительных материалов в соответствии с ГОСТ 30108-94 и СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009).

ГТ Тип 2 по показателю «модуль деформации» должен иметь значение не хуже, чем у сильнодеформируемых грунтов.

Другие необходимые параметры ГТ Тип 2 при необходимости будут определяться дополнительно.

Показатели, контролируемые в обязательном порядке в каждой партии, должны соответствовать значениям, приведенным в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Контролируемые показатели ГТ Типа 2

Наименование показателей	Значение показателей
	ГТ Тип 2
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5
Содержание растворимых солей, в %, не более:	
- хлориды;	2,00
- сульфаты	1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг	
I класс	до 370
II класс	от 370 до 740
Содержание органического вещества, в %, не менее	-
Модуль деформации, в Мпа, не менее	5
Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)	-

Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ Тип 2, должны соответствовать параметрам, указанным в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ

Тип ГТ	Основные компоненты ГТ в массовых долях					
	Буровые отходы	Грунты минеральные	Цементы	Гипсы	Жидкое стекло	Торф
Тип 2	100	от 15 до 60	от 5 до 20	до 10	до 10	-

Исходным сырьем для получения ГТ Тип 2 являются:

- буровые отходы, образующиеся при бурении эксплуатационных, разведочных, поисковых скважин, при реконструкции скважин и строительстве вспомогательных сква-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	32367/П	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
											2

жин на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз» не зависимо от основного способа бурения или их сочетания между собой;

- карьерные минеральные грунты, повсеместно добываемые гидронамывным или сухойройным способами по ГОСТ 8736-2014 или ГОСТ 25100-2020;

- цементы и портландцементы по ГОСТ 10178-85 или ГОСТ 31108-2016, или ГОСТ 30515-2013;

- гипсы и фосфогипсы по ГОСТ 125-2018;

- жидкое стекло по ГОСТ 13078-81.

Исходное сырье должно иметь паспорта отходов и/или свидетельства с указанием их состава, свойств и класса опасности для окружающей природной среды. При недостатке исходных сведений о буровых отходах в паспортах и свидетельствах или приложениях к ним должны быть проведены уточняющие физико-химические исследования по недостающим показателям таблицы 3.3 до начала работ по их утилизации.

Таблица 3.3 – Физико-химические показатели исходных буровых отходов, подлежащих утилизации

Наименование параметров и характеристик	Значения параметров и характеристик для получения ГТ Тип 2
Предельное и устойчивое насыщение водой (влажность), в %	От 60 до 80
Плотность (объемный вес), в кг/дм ³	1,3-1,5
Нефть и нефтепродукты с диапазоном содержания, в %, не более	1,0
Растворимые соли, в %, не более:	
- хлориды,	4,0
- сульфаты	2,0
pH-метрия (кислотность), в ед.	От 7,0 до 10,0
Токсичность, класс опасности для ОПС (биотестирование)	IV, V
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг, не более	1500

Буровые отходы, поступающие на утилизацию, должны отвечать исходным или технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе в производственный процесс независимо от основного способа бурения или их сочетания между собой, на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз».

Утилизация буровых отходов выполняется во временных шламонакопителях с использованием экскаватора с обратным ковшом, при этом необходимо, чтобы стрела экскаватора позволяла погрузить ковш (беспрепятственная выемка, перемешивание, внесение компонентов) на дно с любой стороны временного шламонакопителя.

В районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения планируется организация 5 карт временного шламонакопителя. Использование такой схемы является

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Взам. инв. №
32367/П	
Подп. и дата	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		22

более рациональным при обращении с буровыми отходами. Уже на стадии бурения, одновременно с приемкой отходов, может выполняться стадия их предварительной подготовки (разделения твердой и жидкой фазы, путем откачки последней в другой временный шламонакопитель) и их утилизации.

Во временные шламонакопители, где выполнена утилизация и хранится готовая продукция, можно складировать готовую продукцию, получаемую в других временных шламонакопителях кустовой площадки. ГТ, как сыпучий грунт, во временном шламонакопителе может выкладываться в бурты в форме конуса. В таком случае, на стадии ликвидации временного шламонакопителя, после утилизации всех буровых отходов на кустовой площадке, избыток ГТ из временного шламонакопителя, в котором он хранился, распределяется по другим временным шламонакопителям.

Использование таких решений сокращает срок размещения отходов во временных накопителях от момента их образования до момента перевода бурового отхода в продукцию.

Количество планируемого к получению ГТ не должно превышать 90 % от объема временного шламонакопителя (его секции), для того чтобы при перемешивании всех компонентов не происходило выплескивание (просывание) смеси за его пределы.

Для этого производится расчет количества бурового отхода и вносимых материалов, которые при перемешивании не должны превышать указанный объем.

Общий объем Объемы образования и движения буровых отходов представлен в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Общий объем образования буровых отходов (согласно ТУ на разработку проектной документации)

№ п/п	Место-рождение	КП	Кол-во скважин	Объемы образования буровых отходов, м ³ *		Объем песка 20%, м ³	Объем цемента 10%, м ³	Объем вторич. Продукта, м ³	Площадка хранения вспомогательных материалов		Объем временного шламонакопителя, м ³
				БШ	ОБР/Б СВ				песок, м ³	цемент, м ³	
1	Усть-Тегусское	10 бис	13	7 330	7 330	1 466	733	9 528	1574	787	22890
2	Усть-Тегусское	11	1	542	542	108	54	704			
3	Усть-Тегусское	6	2	1 059	1 059	212	106	1 376	212	106	
4	Объекты Восточного Центра Освоения	ЗБ С		1 475	1 475	295	148	1 918	295	148	

Возможный источник поступления песка - карьер №28 бис Урненском ЛУ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
							23
2		Зам.	7338-22		20.05.22		
32367/П							

При избытке бурового отхода, выполняется его частичное перемещение в соседний временный шламонакопитель, при недостатке – необходимая часть добавляется из соседнего временного шламонакопителя.

На кустовой площадке предусмотрена утилизация бурового шлама с получением техногенного грунта по ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 ТГ Типа 2.

Характеристика готовой продукции приведена в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Характеристика готовой продукции

Наименование показателей	Значение показателей
	ГТ Тип 2
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5
Содержание растворимых солей, в %, не более:	
- хлориды;	2,00
- сульфаты	1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг	
I класс	до 370
II класс	от 370 до 740
Содержание органического вещества, в %, не менее	-
Модуль деформации, в Мпа, не менее	5
Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)	-

Карты временного шламонакопителя № 2, 3, 4 имеют прямоугольную форму. Карта временного шламонакопителя №1, 5 имеет форму неправильного прямоугольника. Размер карты №1 по верху обвалования составляет 46,00 м x 85,80 м. Размер карты №2 по верху обвалования составляет 38,75 м x 85,80 м. Размер карты №3 по верху обвалования составляет 65,00 м x 61.25 м. Размер карты №4 по верху обвалования составляет 38,75 м x 77,00 м. Размер карты №5 по верху обвалования составляет 60,05 м x 30,20 м. Ширина полки обвалования между картами временного шламонакопителя №1-№2, №3-№4 составляет 5,0 м, по верху полки предусмотрена укладка плит ПДН. Ширина полки внешнего обвалования составляет 3,0 м, а у карты №5 составляет 0,5 м.

Для обеспечения стабильности основания, обеспечения несущей способности насыпи, исключения подтопления, проектными решениями предусматривается устройство карт шламонакопителя следующей конструкции:

1-я стадия:

- укладка однослойного лежневого настила на продольных лежнях в основании насыпи (в пределах границы подошвы откоса насыпи с учетом осадки торфа);
- слой техподсыпки из привозного уплотненного глинистого грунта (Hcp.=0,30 м);
- Укладка геосинтетического материала для устройства обоймы насыпи (с учетом запаса по периметру для раскатки на откос – в рулонах)

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

- устройство насыпи из привозного глинистого грунта с послойным уплотнением (Нср.=перемен. м) в обоймах из геополотна;
- укладка выравнивающего слоя из песка среднего толщиной Н=0,20 м;
- укладка слоя гидроизоляции (геомембрана)
- послойная укладка песка среднего слоем общей толщиной Н=0,50 м до высоты, соответствующей проектной отметке (защитный слой);
- планировка поверхности отсыпки.

Осадка насыпи на болотах при использовании лежневого настила в основании насыпи посчитана с учетом приложения 3 ВСН 26-90 и СТО 55452077-001-2020 «Проектирование промышленных автомобильных дорог на слабых грунтах и инженерной подготовки площадных объектов Компании ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы. Методика расчета осадок насыпей и обеспечение их устойчивости».

На площадке для стоянки спецтехники предусмотрено покрытие из железобетонных плит 1ПДН-14 по слою песка средней крупности.

Карты временного шламонакопителя №1-5 представляют собой углубление, относительно площадки насыпи куста, с обвалованием по периметру. Проектными решениями предусмотрено устройство противофильтрационного экрана карт из геомембраны толщиной 1,50 мм, укладываемой на выравнивающий слой толщиной 0,20 м из песка среднего. Для предотвращения скатывания защитного слоя толщиной 0,50 м из песка средней крупности (ГОСТ 8736-2014), укладываемого поверх геомембраны, на откосной части предусмотрено устройство геотекстиля. Заделка материалов производится в обвалование карт.

Материалы для проведения работ по утилизации буровых отходов используются из следующих карьеров:

- суглинистый грунт – карьер №8 Южно-Пихтовом ЛУ, дальность транспортировки до места производства работ 10,9 км;
- песчаный грунт – карьер №2 Тамаргино-Северо-Болотный, дальность транспортировки до проектируемого объекта – 33,1 км.

Более подробно информация о проектируемых объекта представлена в томах 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01, 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИОС7-01.

Инв. № подл.	32367/П					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
	Взам. инв. №						25
Подп. и дата							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
2		Зам.	7338-22		20.05.22		

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ

4.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

Основным видом воздействия проектируемых объектов на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ. К выбросам временного действия относятся источники, действующие в период строительства.

Загрязнение атмосферы в период проведения строительных работ и рекультивации будет происходить за счет сгорания топлива в двигателях машин, при работе дизельной электростанции, при заправке автотранспорта, при проведении сварочных, гидроизоляционных и лакокрасочных работ. Выбросы от техники, используемой в технической рекультивации просчитаны в составе выбросов от автотранспортных средств в период строительства, в целом, поскольку данные процессы неразрывно связаны и учтены в проекте организации строительства.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух, представлен в таблице 4.3 «Параметры источников выбросов загрязняющих веществ». Схема расположения источников выделения загрязняющих веществ приведена в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001,

Объемы работ по строительству, количество использованных материалов приняты согласно данным ведомости материалов для проведения расчетов и оценки негативного воздействия согласно разделу 6 «Проект организации строительства» (1750621/0387Д-П-012.052.000-ПОС).

Величины выбросов загрязняющих веществ при работе проектируемых объектов рассчитаны в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Результаты определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчётными методами в период строительства и утилизации бурового шлама представлены в приложениях Л, М тома 8.1.2 (1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

4.2 Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ

4.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства проектируемых объектов

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблице 4.1.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изн. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						Лист
				2		Зам.	7338-22		20.05.22	26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Таблица 4.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при СМР

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,00164100	0,00033080
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,00012870	0,00002590
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,10748443	0,27542210
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,01735617	0,04464740
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,02276910	0,02826400
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,01557270	0,03676380
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,00000360	0,00000700
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,41330433	0,40541140
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,00027450	0,00005530
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,00011810	0,00002380
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,00000011	0,00000041
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,10000	4	0,03729510	0,00085800
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,00125000	0,00451200
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу)	ПДК м/р	0,50000	4	0,00323440	0,00001200
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,00638887	0,00909700
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,06934110	0,12477700
2750	Сольвент нефтя	ОБУВ	0,20000		0,01517360	0,00038000
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,02739240	0,00064900
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,02981470	0,08160860
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,01215280	0,00019300
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,02625140	0,00134480
Всего веществ : 21					0,80694711	1,01438331
в том числе твердых : 8					0,06629561	0,03019471
жидких/газообразных : 13					0,74065150	0,98418860
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

4.2.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблице 4.2.

Инв. № подл.	32367/П	Взам. инв. №	Подп. и дата				Лист
2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 4.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1855419	2,463304
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0301505	0,400287
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0224036	0,284083
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0245073	0,317636
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000018	0,000003
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,2439018	2,256099
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000002	0,000003
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0023541	0,033207
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0778015	0,992425
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,0006523	0,001207
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,0448000	0,025571
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,50000	3	0,0012000	0,095975
Всего веществ : 12					0,6333151	6,869800
в том числе твердых : 4					0,0684038	0,405632
жидких/газообразных : 8					0,5649113	6,464168
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6007	(4) 301 337 403 1325					
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 330					

4.2.3 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации представлены в таблице 4.3.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
2		Зам.	7338-22		20.05.22		28	
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
32367/П								

Таблица 4.3 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ

Цех (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
1 ДЭС - 30	Труба ДЭС	5501	5,00	0,10	24,67	0,190000	400,0	436757,70	6499901,20	436757,70	6499901,20	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота;пероксид азота)	0,06866660	0,25868800
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01115830	0,04203700
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00583330	0,02256000
													0330	Сера диоксид	0,00916670	0,03384000
													0337	Углерод оксид (Углерод окись;углерод моноокись;угарный газ)	0,06000000	0,22560000
													0703	Бенз/а/пирен	0,00000011	0,00000041
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00125000	0,00451200
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки;керосин дезодорированный)	0,03000000	0,11280000
2 Проезд автотранспорта	Выхлопные трубы	6501	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота;пероксид азота)	0,00300000	0,00160300
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00048750	0,00026000
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00041670	0,00021900
													0330	Сера диоксид	0,00080830	0,00041700
													0337	Углерод оксид (Углерод окись;углерод моноокись;угарный газ)	0,00775000	0,00407500
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки;керосин дезодорированный)	0,00108330	0,00058200
3 Работа спецтехники	Выхлопные трубы	6502	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота;пероксид азота)	0,03500760	0,01445200
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00568870	0,00234900
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,01651910	0,00548500
													0330	Сера диоксид	0,00549770	0,00211800
													0337	Углерод оксид (Углерод окись;углерод моноокись;угарный газ)	0,32829570	0,12310500
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,00522220	0,00456100
4 Сварочные работы	Сварочные работы	6503	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,00164100	0,00033080
													0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00012870	0,00002590
													0301	Азота диоксид (Двуокись азота;пероксид азота)	0,00079690	0,00016070
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00392530	0,00079140
													0337	Углерод оксид (Углерод окись;углерод моноокись;угарный газ)	0,00027450	0,00005530
													0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00011810	0,00002380
													0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00164100	0,00033080
													2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цемент-)	0,00011810	0,00002380
5 Покрасочные работы	Покрасочные работы	6504	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,03729510	0,00085800
													2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу)	0,00323440	0,00001200
													2750	Сольвент нафта	0,01517360	0,00038000
													2752	Уайт-спирит	0,02739240	0,00064900
													2902	Взвешенные вещества	0,01215280	0,00019300
7 Пересыпка сыпучих материалов	Пересыпка сыпучих материалов	6505	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.)	0,02613330	0,00132100

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл. 32367/П
Подп. и дата
Взам. инв. №

2	Зам.	7338-22	20.05.22
Изм.	Кол.у	Лист	№
		Подп.	Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Цех (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
6 Гидроизоляционные работы	Гидроизоляционные работы	6507	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	2754	Алканы C12-C19	0,02852330	0,07906660
8 Автозаправка	Автозаправочный участок	6506	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000360	0,00000700
9 Рубка леса	Участок рубки леса	6508	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436694,00	6499937,50	436869,00	6499758,00	141,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,00129140	0,00254200
													0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00001333	0,00051840
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00002167	0,00000140
													0330	Сера диоксид	0,00010000	0,00038880
													0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01333333	0,05184000
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,00116667	0,00453600
Площадка: 2 Эксплуатация																
1. ДЭС	Выхлопная труба	0001	5,00	0,07	62,93	0,242190	400,0	436762,20	6499939,80	436762,20	6499939,80	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,11444450	1,35484400
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,01859720	0,22016200
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00972220	0,11815500
													0330	Сера диоксид	0,01527780	0,17723300
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,10000000	1,18155000
													0703	Бенз/а/пирен	0,00000018	0,00000217
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,00208330	0,02363100
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,05000000	0,59077500
2. Мотопомпа		0002	2,00	0,07	5,33	0,020520	450,0	436854,80	6499974,80	436854,80	6499974,80	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,01487780	0,54902400
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00241760	0,08921600
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00126390	0,04788000
													0330	Сера диоксид	0,00198610	0,07182000
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,01300000	0,47880000
													0703	Бенз/а/пирен	0,00000002	0,00000008
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,00027080	0,00957600
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00650000	0,23940000
3. Проезд автотранспорта	Выхлопные трубы	6004	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436864,00	6500013,00	436693,00	6499845,00	112,50	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00298000	0,00058400
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00048430	0,00009500
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00038250	0,00007600
													0330	Сера диоксид	0,00069780	0,00014000
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00695000	0,00137300
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00112500	0,00022000
4. Проезд и работа спецтехники	Выхлопные трубы	6003	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436864,00	6500013,00	436693,00	6499845,00	112,50	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,05323960	0,55885200
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00865140	0,09081400
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,01103500	0,11797200
													0330	Сера диоксид	0,00654560	0,06844300
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,12395180	0,59437600

Инв. № подл. 32367/П
Подп. и дата
Взам. инв. №

2	Зам.	7338-22	20.05.22
Изм.	Кол.у	Лист	№
			Подп.
			Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Цех (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0201765 0	0,1620300 0
5. Пост заправки	Работа топливозаправщика	6005	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436864,0 0	6500013,0 0	436693,0 0	6499845,0 0	112,50	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000018 3	0,0000030 0
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0006523 4	0,0012070 0
6. Пересыпка сыпучих материалов		6006	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	436864,0 0	6500013,0 0	436693,0 0	6499845,0 0	112,50	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0448000 0	0,0255710 0
													2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0012000 0	0,0959750 0

Инв. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист	31
------	----

4.3 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в районе размещения проектируемых объектов

Исходными данными для расчёта загрязнения атмосферы приняты параметры источников выбросов с учётом метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Расчёты загрязнения атмосферного воздуха, проводимые по УПРЗА серии «Эколог», являются основным средством нормирования выбросов, осуществляемые на основе оценки (сопоставления с ПДК) максимальных концентраций загрязняющих веществ в зоне влияния предприятия.

Условия расчета рассеивания. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ приняты согласно тому инженерно-гидрометеорологическим изысканиям 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИГМИ и представлены в таблице 2.1.

Климатическая характеристика района проектирования принята по метеостанции Таурово, согласно Аналитической справке по договору №225-19 на предоставление гидрометеорологической информации по данным метеорологической станции Таурово предоставленной ФГБУ «ВНИИМ-МЦД».

Согласно тому ПОС, проживание работающих предусмотрено в районе разведочной скважины №117 Усть-Тегусского месторождения на расстоянии 22,2 км от ближайшей площадки проведения строительно-монтажных работ.

Воздействие выбросов на атмосферный воздух осуществляется, как правило, на территории зоны влияния проектируемого объекта, наибольший радиус которой оценивается при суммарном загрязнении атмосферы от всей совокупности источников выброса проектируемого предприятия превышающий 0,05 ПДК. Зона влияния определена в соответствии с методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (МРР-2017), утвержденными Приказом Минприроды РФ от 06.06.2017 г. №273, по унифицированной программе расчёта загрязнения атмосферы серии «Эколог», утверждённой ГГО им. А.И. Воейкова и входящей в перечень согласованных программ. Программа серии «Эколог» разработана фирмой «Интеграл», г. Санкт-Петербург. Размеры расчётного прямоугольника приняты таким образом, при котором изолиния концентраций 0,05 ПДК, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходит за границу этого прямоугольника.

Структура предприятия, параметры источников загрязнения атмосферы, перечень расчётных точек, результаты оценки влияния и определение ожидаемого уровня загрязнения атмосферного воздуха, с прилагаемыми картами-схемами, и значениями расчет-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

ных приземных концентраций загрязняющих веществ подробно приведены в приложении Р тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02, приложениях П, Р тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

4.3.1 Строительство проектируемых объектов

Валовые выбросы при строительстве проектируемых сооружений определены как сумма годовых выбросов ЗВ за рассматриваемый период, с учетом всего объема работ дорожной техники и механизмов представленной в разделе 6 «Проект организации строительства» (1750621/0387Д-П-012.052.000-ПОС) и материалов применяемых в процессе строительных работ.

Размер площади расчета принят 3000 × 3000 м, исходя из расположения проектируемых площадок и расположения источников выброса. Расчет произведен с уточненным перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 150 м. Количество расчетных точек – 1 точка максимальная концентрация на площадке проведения строительных работ. Жилая зона №117 Усть-Тегусского месторождения расположена на расстоянии более 22 км от ближайшей рассматриваемой площадки строительства.

Проведенный расчет рассеивания показал, что максимальный радиус зоны влияния в период строительства проектируемых объектов составил 874 м по веществу 1210 Бутилацетат без учета фона. Изолиния 1 ПДК не наблюдается.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на расчетной площадке при строительных работах представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 – Уровни концентраций загрязняющих веществ в период строительного-монтажных работ

Код	Загрязняющее вещество Наименование	Расчетная максимальная концентрация, в долях ПДКм/р, с/г	Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
			№ источника на карте -схеме	% вклада	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0107282	6503	100,00	Плщ: 1, Цех:1
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0090091	6503	100,00	Плщ: 1, Цех:4
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,8592532	5501	61,7	Плщ: 1, Цех:1
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1423797	5501	30,2	Плщ: 1, Цех:1
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1034768	6502	70,3	Плщ: 1, Цех:1
0330	Сера диоксид	0,0678291	5501	41,7	Плщ: 1, Цех:1
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007823	6507	100,00	Плщ: 1, Цех:1
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4146310	6502	10,9	Плщ: 1, Цех 1
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0096076	6503	100,00	Плщ: 1, Цех:1
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0004134	6503	100,00	Плщ: 1, Цех:1
0703	Бенз/а/пирен	0,2271649	5501	7,6	Плщ: 1, Цех:1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	32367/П

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

33

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация, в долях ПДКм/р, с/г	Источники, дающие наибольший вклад		Принадлежность источника (площадка, цех)
Код	Наименование		№ источника на карте -схеме	% вклада	
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,6483841	6504	100,00	Плщ: 1, Цех:1
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0397299	5501	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2154	1-Метокси-2-пропанол ацетат (2-Метокси-1-метилэтиловый эфир уксу	0,0112462	6504	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007311	6502	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0479264	6502	79,5	Плщ: 1, Цех:1
2750	Сольвент нефтя	0,1318983	6504	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2752	Уайт-спирит	0,0476223	6504	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0518336	6505	95,7	Плщ: 1, Цех:1
2902	Взвешенные вещества	0,0422559	6504	100,00	Плщ: 1, Цех:1
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,1261091	6506	99,8	Плщ: 1, Цех:1

- группы суммации 6035,6043,6053,6204, 6205 исключены из расчета загрязнения атмосферы (п.2, п.п 16 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», Санкт-Петербург» 2012 г

4.3.2 Период эксплуатации

Валовые выбросы при утилизации шлама определены как сумма годовых выбросов ЗВ за рассматриваемый период, с учетом всего объема работ дорожной техники и объема используемых материалов. Сведения приведены в подразделе 7 «Технологические решения» (1750621/0387Д-П-012.052.000-ИОС 7.1) и материалов применяемых в процессе строительных работ.

Размер площади расчета принят 4000 × 4000 м, исходя из расположения проектируемых площадок и расположения источников выброса. Расчет произведен с уточненным перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 200 м. Количество расчетных точек – 4 точки на контуре объекта.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на расчетной площадке в период эксплуатации в таблице 4.5.

Таблица 4.5 – Уровни концентраций загрязняющих веществ при утилизации шлама

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация, в долях ПДКмр на границе промплощадки	Расчетная максимальная концентрация, в долях ПДКсг на границе промплощадки	Расчетная максимальная концентрация, в долях ПДКсс на границе промплощадки
Код	Наименование			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,8008461	0,6821794	0,7852673
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1377250	0,1223400	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0835725	0,0584876	0,1446254

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

34

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

0330	Сера диоксид	0,0638299	0,0933237	-
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004812	0,0004324	-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3878631	0,0707519	0,2666612
0703	Бензапирен	-	0,2299179	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0290738	0,0770587	0,0556667
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0369952	-	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0013722	-	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,2690665	0,2381286	-
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,0050484	0,0037806	-

Проведенный расчет рассеивания показал, что максимальный радиус зоны влияния в период строительства проектируемых объектов составил 980 м по веществу 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) без учета фона. Изолиния 1 ПДК отсутствует.

4.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов

Загрязнение атмосферы в период строительного-монтажных работ и эксплуатации проектируемого объекта ниже предельно допустимого, поэтому значения выбросов, использованных при расчётах рассеивания, приняты в качестве нормативов допустимых выбросов (далее – НДВ).

Согласно письму Росприроднадзора №РН-03-01-27/9626 от 10.05.17 г. выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от автотранспорта, который является «передвижными источниками» не учитываются в проекте нормативов допустимых выбросов и не нормируются.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», при продолжительности строительства до 6 месяцев (продолжительность строительства согласно данным ПОС составляет 3 месяца), объект относится к IV категории НВОС.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 2055 от 09.12.2020г., для объектов IV категории НВОС, нормативы допустимых выбросов не рассчитываются.

Предложения по нормативам допустимых выбросов в период эксплуатации в таблице 4.6.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						35
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Таблица 4.6 - Нормативы выбросов вредных веществ при эксплуатации

Код	Наименование вещества	Выброс веществ		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,12932230	1,90386800	0,12932230	1,90386800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,02101480	0,30937800	0,02101480	0,30937800
0330	Сера диоксид	0,01726390	0,24905300	0,01726390	0,24905300
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000183	0,00000300	0,00000183	0,00000300
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,11300000	1,66035000	0,11300000	1,66035000
0703	Бенз/а/пирен	0,00000020	0,00000305	0,00000020	0,00000305
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,00235410	0,03320700	0,00235410	0,03320700
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,05650000	0,83017500	0,05650000	0,83017500
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,00065234	0,00120700	0,00065234	0,00120700
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,04480000	0,02557100	0,04480000	0,02557100
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,00120000	0,09597500	0,00120000	0,09597500
Всего веществ :		0,38610947	5,10879005	0,38610947	5,10879005
В том числе твердых :		0,04600020	0,12154905	0,04600020	0,12154905
Жидких/газообразных :		0,34010927	4,98724100	0,34010927	4,98724100

4.5 Контроль за соблюдением нормативов ПДВ в период эксплуатации

Параметры определения категории источников проектируемых сооружений представлены в таблице 4.7.

Таблица 4.7 - Параметры определения категории источников проектируемых сооружений

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
1	1	0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1144445	0,3302361	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0092986	0,0268316	3Б
			0330	Сера диоксид	0,0061111	0,0176340	3Б
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0040000	0,0111273	3Б
			0703	Бенз/а/пирен	0,0036200	0,0000000	3Б
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,0083332	0,0249264	3Б
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0083333	0,0240463	3Б
1	1	0002	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0371945	0,4904282	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0030220	0,0398466	3Б
			0330	Сера диоксид	0,0019861	0,0261877	3Б
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0013000	0,0016853	3Б
			0703	Бенз/а/пирен	0,0011500	0,0000000	3Б

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2		Зам.	7338-22		20.05.22

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист
36

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Источник выброса			Загрязняющее вещество		Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование			
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0027080	0,0360677	3Б
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0027083	0,0357107	3Б
1	1	6003	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	0,1116612	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0043257	0,0090724	3Б
			0330	Сера диоксид	0,0026182	0,0054913	3Б
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0049581	0,0194903	3Б
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0033628	0,0070528	3Б
1	1	6004	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0029800	0,0062501	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002422	0,0005079	4
			0330	Сера диоксид	0,0002791	0,0005854	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002780	0,0010928	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001875	0,0003933	4
1	1	6005	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001144	0,0004812	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0003262	0,0013722	4
1	1	6006	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0746667	0,2690665	3Б
			2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0012000	0,0050484	3Б

План-график контроля представлен в таблице 4.8.

Таблица 4.8 - Параметры определения категории источников проектируемых сооружений

Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	код	наименование		г/с	мг/м3		
0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,11444450	1164,90668	Служба ООС ООО "РН-Уватнефтегаз" (в случае применения расчетного метода) Аккредитованная аналитическая лаборатория (в случае применения инструментального метода)	В случае применения расчетных методов: определяется по той же методике, по которой проведены расчеты выбросов; В случае инструментальных замеров: определяется лабораторией, проводящей исследование.
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,01859720	189,29702		
	0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,01527780	155,50954		
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,10000000	1017,87913		
	0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,00000018	0,00184		
	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,00208330	21,20548		
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,05000000	508,93957		

Ив. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		37

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».
Информация, содержащаяся в документе, может быть
раскрыта или передана третьим лицам только
по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
32367/П								
2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			38
0002	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0148778 0	1920,1581 9			
	030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0024176 0	312,02022			
	033 0	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0019861 0	256,32998			
	033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0130000 0	1677,8056 3			
	070 3	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000000 2	0,00297			
	132 5	Формальдегид (Муравьиный аль- дегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0002708 0	34,94998			
	273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодори- рованный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0065000 0	838,90281			
6003	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0532396 0	0,00000			
	030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0086514 0	0,00000			
	033 0	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0065456 0	0,00000			
	033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1239518 0	0,00000			
	273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодори- рованный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0201765 0	0,00000			
6004	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0029800 0	0,00000			
	030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0004843 0	0,00000			
	033 0	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006978 0	0,00000			
	033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0069500 0	0,00000			
	273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодори- рованный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0011250 0	0,00000			
6005	033 3	Дигидросульфид (Водород серни- стый, дигидро- сульфид, гидро- сульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000018 3	0,00000			
	275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006523 4	0,00000			
6006	290 8	Пыль неорганиче- ская: 70-20% SiO2	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0448000 0	0,00000			
	290 9	Пыль неорганиче- ская: до 20% SiO2	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0012000 0	0,00000			

4.6 Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов и токсичности выбросов, а, следовательно, и снижения приземных концентраций на этапе строительства проектируемых объектов предусмотрены по следующим направлениям:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.

4.7 Мероприятия по защите от шума

Расчет уровня звукового давления произведен в программе «Эколог-Шум», версия 2.3.3.5632, серийный номер 05-13-0011, разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербург, по согласованным и утвержденным методикам:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- ГОСТ 31295.1-2005 «Межгосударственный стандарт. Шум. Затухание звука при распространении на местности»;

В разработанных материалах выявлены основные источники шума, определены их шумовые характеристики, рассчитаны ожидаемые уровни шума, производимого объектами.

4.7.1 Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период строительства

В период проведения строительных работ основными источниками шумового воздействия являются строительные машины и автотранспортные средства.

В расчет шумового воздействия на период строительства включено максимально возможное количество одновременно работающей строительной техники в наиболее напряженный период производства работ.

В таблице 4.9 приведены шумовые характеристики источников шума на период строительства.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						39		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 4.9 - Шумовые характеристики источников шума на период строительства

Номер ист. шума	Наименование	Характер шума	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, дБа	La макс. дБа
			Дистанция замера (расчета) R (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ДЭС	пост..	-	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	-
002	Бульдозер	непост.	7,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.0	85.0
003-005	Одноковшовый экскаватор	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.0	86.0
006-008	Автосамосвал	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.0	81.0
009	Автомобиль бортовой	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.0	81.0
010	Автомобильный кран	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.0	82.0

Шумовые характеристики спецтехники взяты на основании протоколов измерений шума и представлены в приложении Т 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02 в томе 8.1.2.

Шумовые характеристики ДЭС приняты согласно техническим данным оборудования (Приложение Т 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02 в томе 8.1.2).

Результаты расчета уровня шума с картами полей звукового давления в период строительства представлены в приложении У тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

Карта-схема расположения источников шума и расчетных точек в период строительства приведена в томе 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001.

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (глава V, п.34, п.35), гигиеническими нормативами, используемыми для оценки уровней воздействия шума на рабочих местах, являются эквивалентный уровень звука (80 дБА) и максимальный уровень звука А, с нормативными значениями 80 дБА и 110 дБА (при временной коррекции S), соответственно. Сравнение нормативных уровней звукового давления с расчетными уровнями звукового давления приведено в таблице 4.10.

Ив. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		40

Таблица 4.10 – Сравнительный анализ допустимых уровней звукового давления и расчетных уровней звука

Объекты	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									La.экр	La.макс
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (Нормативным эквивалентным уровнем звука (L_{pAeqT} , дБА), на рабочих местах)											
По нормативу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80	110
По проекту: РТ №001 в рабочей зоне (на стройплощадке)	63	66	70.9	67.9	64.9	64.8	61.5	54.4	49.8	69.00	79.10

Уровень звукового давления на участках стройплощадки с максимально возможным количеством одновременно работающей строительной техники в наиболее напряженный период строительных работ не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

4.7.2 Расчет акустического воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

В расчет шумового воздействия на период эксплуатации включено максимально возможное количество одновременно работающей техники в наиболее напряженный период производства работ.

Работы проводятся в дневное время.

В таблице 4.11 приведены шумовые характеристики источников шума на период эксплуатации.

Таблица 4.11 - Перечень проектируемых источников шума

Здание, сооружение	Тип	Количество
Проектируемые источники шума		
Дизельная электростанция	ДЭС-50 кВт	1
Мотопомпа дизельная		1
Экскаватор	типа HITACHI ZX 200	1
Бульдозер	типа Б-170	1
Самосвал	типа ЯМЗ-236	1

Для расчета уровня звукового давления были выбраны 4 точки на контуре объекта и 1 расчетная точка на рабочей зоне, наиболее приближенная к работающей строительной технике и оборудованию. За контур объекта принята граница производственной зоны

Шумовые характеристики проектируемых источников шума приведены в таблице 4.12.

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		41

Таблица 4.12 - Шумовые характеристики проектируемых источников шума

Номер ист. шума	Наименование	Характер шума	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, дБа	La макс. дБа
			Дистанция за-мера R (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	ДЭС-50	постоян.	-	54.0	57.0	62.0	59.0	56.0	56.0	53.0	47.0	46.0	68.0	-
002	Мотопомпа дизельная	постоян.	-	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0	
003	Одноковшовый экскаватор	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.0	85.0
004	Бульдозер	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.0	86.0
005	Самосвал	непост.	7.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.0	78.0

Шумовые характеристики источников шума представлены в приложении Т тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

Сравнение нормативных уровней звукового давления по СанПиН 1.2.3685-21 с расчетными уровнями звукового давления приведено в таблице 4.13.

Таблица 4.13 – Сравнительный анализ допустимых уровней звукового давления и расчетных уровней звука

Объекты	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										La экв	La макс	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				

Границы санитарно-защитных зон

По нормативу: С 7 до 23ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
По проекту: РТ №001 на контуре объекта	21	24	28.9	25.7	22.5	22.1	17.5	0	0	25.90	34.40
РТ №002 на контуре объекта	28.6	31.6	36.6	33.5	30.4	30.3	26.7	18.5	9.3	34.40	42.40
РТ №003 на контуре объекта	26	29	33.9	30.8	27.7	27.5	23.6	14.4	0	31.50	40.40
РТ №004 на контуре объекта	22.4	25.4	30.4	27.2	24	23.7	19.4	8.2	0	27.60	36.20

СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) без-вредности для человека факторов среды обитания»
(Нормативным эквивалентным уровнем звука (L_{pAeqT} , дБА), на рабочих местах)

По нормативу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80	110
РТ №005 на рабочих местах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.10	49.20

Результаты расчетов уровня шума с картами полей звукового давления представлены в приложении Ф тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

Анализ результатов акустического расчета показал, что при рабочем режиме предприятия не наблюдается превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию за контуром объекта, согласно разделу V таблице 5.35 пп.5 СанПиН

Изм. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) без-вредности для человека факторов среды обитания» (Нормативным эквивалентным уровнем звука (L_{pAeqT} , дБА), на рабочих местах)								
				По нормативу								-
				Результаты расчетов уровня шума с картами полей звукового давления представлены в приложении Ф тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.								
				Анализ результатов акустического расчета показал, что при рабочем режиме предприятия не наблюдается превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию за контуром объекта, согласно разделу V таблице 5.35 пп.5 СанПиН								
												Лист
												42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						

1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» для территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций. В соответствии с п. 1 Постановления Правительства РФ № 222 от 03.03.2018 г., для кустовой площадки №10-бис санитарно-защитная зона не устанавливается в связи с тем, что объект не является источником физического воздействия на среду обитания человека и воздействие от кустовой площадки №10-бис за контуром объекта не превышает санитарно-эпидемиологические требования.

4.7.3 Мероприятия по защите от шумового воздействия

При необходимости снижения уровня шума дорожных машин следует применять следующие меры:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- применение в возможно большем количестве строительной техники с электроприводом;
- использование глушителей на двигателях;
- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);
- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Зоны с уровнем звука выше 85 дБА должны быть обозначены знаками безопасности. Работающие в этих зонах должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты.

При необходимости в случае превышения допустимого уровня звука для звукоизоляции двигателей дорожных машин целесообразно применять защитные кожухи и капоты с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п. За счет применения изоляционных покрытий и приклейки виброизолирующих матов и войлока шум можно снизить на 5 дБА. Для изоляции локальных источников шума следует использовать противозумные экраны, завесы, палатки.

4.8 Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей

Согласно п. 3.12 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» размеры санитарно-защитной зоны для проектируемых, реконструируемых и действующих промышленных

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	7338-22	20.05.22					

объектов и производств устанавливаются на основании расчетов рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и физических воздействий на атмосферный воздух (шум, вибрация, электромагнитные поля (ЭМП) и др.).

В соответствии с требованиями п.1 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 СЗЗ устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, в случае формирования за контурами объектов химического, физического, биологического воздействия, превышающие санитарно-эпидемиологические требования.

В данной проектной документации предусматривается строительство временного шламонакопителя. Строительство зданий и сооружений не предусматривается.

Согласно расчетам рассеивания, рассматриваемый объект не оказывает химическое и физическое воздействия за пределами контура, превышающего санитарно-эпидемиологические требования (ПДК (ОБУВ), ПДУ), следовательно, согласно п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, установление СЗЗ не требуется.

Анализ результатов акустического расчета показал, что при рабочем режиме предприятия не наблюдается превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию за контуром объектов, согласно разделу V таблице 5.35 пп.5 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» для территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций. В соответствии с п. 1 Постановления Правительства РФ № 222 от 03.03.2018 г., для кустовых площадок №11 бис санитарно-защитная зона не устанавливается в связи с тем, что объект не является источником физического воздействия на среду обитания человека и воздействие за контурами кустовых площадок не превышает санитарно-эпидемиологические требования.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						44		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5 МЕРОПРИЯТИЯ, ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ И СООРУЖЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНУ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, А ТАКЖЕ СОХРАНЕНИЕ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

5.1 Характеристика водных объектов, используемых для водоснабжения и водоотведения проектируемых объектов

Для водоснабжения проектируемых объектов на этапе строительства и эксплуатации поверхностные и подземные водные объекты не используются.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

5.2 Водопотребление и водоотведение промышленного объекта

5.2.1 Период строительства

Проживание сотрудников подрядных организаций, осуществляющие строительномонтажные работы, предусмотрено в вахтовом поселке, расположенном на площадке в районе разведочной скважины №117 Усть-Тегусского месторождения.

На период строительства потребность в воде состоит из следующих нужд:

- для хозяйственно-бытовых нужд строителей;
- для производственных нужд;
- для пожаротушения.

Баланс водопотребления/водоотведения на период строительства с указанием источника водоснабжения и водоотведения приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Баланс водопотребления/водоотведения на период строительства

Нужды	Водоснабжение	Источник	Водоотведение	Место вывоза
хозяйственно-бытовые нужды строителей* - м ³ /сут	2,48	Вода на хозяйственно-бытовые нужды привозная из ВЖК Усть-Тегусского месторождения. Для питьевых нужд используется бутилированная вода	2,48	Сточные воды сбрасываются во временную металлическую емкость, и вывозятся по мере накопления на сооружения биологической очистки (КОС), расположенные на существующей площадке ВЖК Усть-Тегусского месторождения
производственные нужды** - м ³ /сут	5,40	Вода для производственных нужд предусмотрена привозная из ВЖК Усть-Тегусского месторождения.	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	32367/П	Взам. инв. №	Подп. и дата	Интв. № подл.	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
											45

Нужды	Водоснабжение	Источник	Водоотведение	Место вывоза
противопожарные нужды (л/сек)***	5,0		-	-

*контроль качества питьевой воды должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества». Вода на хозяйственно-бытовые нужды на время нахождения на стройплощадке предусмотрена привозная, доставка осуществляется в автоцистернах из существующего водопровода ВЖК Усть-Тегусского месторождения.

Хранение воды предусмотрено в утепленной емкости 10 м³, оборудованной отводящим и спускным трубопроводами, переливным и вентиляционными устройствами. Для питьевых нужд предусматривается привозная бутилированная вода. Во временных бытовых зданиях предусмотрена установка кулеров для её кипячения.

**на период строительства вода на производственные нужды расходуется на такие цели как: приготовление рабочих растворов, заправка техники. Вся используемая вода остается в растворах, поэтому водопотребление безвозвратное. Безвозвратное водопотребление не оказывает отрицательного воздействия на состояние водных источников.

5.2.2 Период эксплуатации

5.2.2.1 Система водоснабжения

Существующие источники водоснабжения на площадке временных шламонакопителей куста скважин № 10-бис отсутствуют.

Источником противопожарного водоснабжения для пополнения водоемов противопожарного запаса воды является привозная вода с площадки ЦПС Усть-Тегусского месторождения.

Противопожарное водоснабжение кустовой площадки в аварийных ситуациях предусматривается от прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 м³, имеющихся в наличии у службы эксплуатации Усть-Тегусского месторождения.

Доставка питьевой воды в бутилированной таре (для временно находящегося на кустовой площадке персонала) осуществляется с площадки БПО Усть-Тегусского месторождения автотранспортом с санитарно-бытовыми устройствами.

Система наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения на площадке временных шламонакопителей куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения не предусматривается в связи с отсутствием проектируемых стационарных зданий (блоков). Источники противопожарного водоснабжения не требуются.

Для постоянно пребывающего на площадке персонала вода требуется на хозяйственно-питьевые нужды.

В соответствии с техническими условиями на водоснабжение и водоотведение (см. том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗ-01) источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является привозная вода, расфасованная в бутилированную тару, из расчета 25 литров на одного человека в смену, согласно табл. А.2 СП 30.13330.2020.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
							46

Доставка воды будет осуществляться с водоочистных сооружений площадки БПО Усть-Тегусского месторождения автотранспортом. Спецавтотранспорт, имеющийся в наличии у службы эксплуатации Усть-Тегусского месторождения, оборудован санитарно-бытовыми устройствами, укомплектован всеми необходимыми техническими средствами для обеспечения бригады питьевой водой и приготовления горячей воды.

5.2.2.2 Система водоотведения

Проектом «Куст скважин №10-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство», (шифр 1750620/1238Д), была запроектирована система дождевой канализации площадки куста скважин №10-бис со сбором дождевых и талых вод в амбары №№ 1,2.

На проектируемой площадке временного шламонакопителя в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения предусматривается сбор дождевых и талых сточных вод.

Отвод сточных вод с площадки для хранения цемента и добавок, площадки хранения песка, площадки для стоянки техники решается вертикальной планировкой со сбором дождевых и талых вод в амбар при помощи водоотводной канавы. Мониторинг за наполнением амбара будет осуществлять служба эксплуатации Усть-Тегусского месторождения с выездом на площадку временного шламонакопителя в районе куста скважин № 10-бис по мере выпадения осадков и снеготаяния. Контроль за наполнением амбара осуществляется визуально.

По мере наполнения амбара, дождевые сточные воды откачиваются передвижными средствами и вывозятся на площадку ЦПС Усть-Тегусского месторождения для совместной очистки и подготовки с пластовой водой и последующего использования в системе поддержания пластового давления (см. ТУ, том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗ-01).

Дождевые сточные воды совместно с осветленной жидкой фазой буровых отходов непосредственно из шламонакопителей закачиваются в нефтегазосборный трубопровод с применением агрегата ЦА-320 от кустовой площадки № 10-бис Усть-Тегусского месторождения и транспортируются по системе внутрипромысловых трубопроводов до ЦПС Усть-Тегусского месторождения, где совместно с пластовой водой проходят доочистку и используются в системе ППД (см. том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИОС7-01).

На площадке временного шламонакопителя для хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование мобильного блока обогрева с санитарно-бытовыми устройствами.

Для хозяйственно-бытовых целей в мобильном блоке предусматривается биотуалет (с накопительным баком объемом 240л) и умывальник с бачком для воды объемом 20

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

литров с подогревом. Отвод стоков от умывальника осуществляется в накопительную ёмкость биотуалета с последующим вывозом на очистные сооружения бытовых сточных вод площадки ЦПС Усть-Тегусского месторождения. Наружные сети бытовой канализации проектом не предусматриваются.

Суточные объёмы водоотведения по бытовым сточным водам соответствуют водопотреблению и составляют 175 литров.

Сбор производственных стоков не требуется.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых стоках принята в соответствии с ГОСТ Р 58367-2019 п.6.7.3.4 и составляет:

- взвешенные вещества - 300 мг/л;
- нефтепродуктов - 50 мг/л;
- БПК- 20 мг/л.

На основании проведенных расчетов рабочий объем амбара принимается по наибольшей величине стока, на 10% больше расчетной величины.

Следовательно, рабочий объем амбара составит: $W_{амб.} = 13,6 \text{ м}^3$.

Временные шламонакопители должны принять дополнительный расчетный объем поверхностного стока с учетом 10%:

- для шламонакопителя №1 $W_{шл.1} = 25,7 \text{ м}^3$;
- для шламонакопителя №2 $W_{шл.2} = 67,9 \text{ м}^3$;
- для шламонакопителя №3 $W_{шл.3} = 83,6 \text{ м}^3$;
- для шламонакопителя №4 $W_{шл.4} = 82,5 \text{ м}^3$;
- для шламонакопителя №5 $W_{шл.5} = 53,0 \text{ м}^3$.

Более подробная информация по водоснабжению и водоотведению представлена в томах настоящей проектной документации 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИОС2 и 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИОС3.

5.3 Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод

Уровень воздействия проектируемого объекта на водную среду определяется местоположением объекта проектирования, возможностью загрязнения, режимом водопотребления и водоотведения.

Основное воздействие проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды связано с возможностью их загрязнения. Проникновение загрязнителей в поверхностные водные объекты может быть как прямым (непосредственный сброс в водоемы), так и косвенным (с загрязненным поверхностным стоком, внутрипочвенным стоком, путем аэрогенного загрязнения).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

Проектируемый временный шламонакопитель расположен вне водоохраных зон, или зон сезонного подтопления каких-либо водотоков.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в водные объекты данным отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Косвенное загрязнение площади водосбора может происходить путем проникновения загрязнителей из других сред: с загрязненным поверхностным стоком с территории строительных площадок, промплощадок, дорожного полотна; внутрпочвенным стоком загрязненных почво-грунтов.

Проектируемые работы не повлекут за собой неблагоприятных изменений качества поверхностных водных объектов, так как проектом не предусмотрены: забор воды, отведение стоков в поверхностные водные объекты и использование акваторий водоемов в целях выполнения работ на площадках.

Использование гидроизолирующего слоя во временных шламонакопителях для получения техногенных грунтов, предотвращает их попадание в водные объекты и на их водосборную площадь.

Воздействие на водные объекты также будет минимизировано за счет проведения ремонта тяжелой техники и автотранспорта на территории станций технического обслуживания.

Ближайшим водным объектом к временному шламонакопителю является ручей без названия - правый приток реки Малая Ершовая (левый приток р. Демьянка), протекающий в 1,0 км к северо-западу от участка проектирования.

Проектируемые объекты не затрагивают (не пересекают) водные объекты, их водоохраные зоны и прибрежно-защитные полосы.

В данной проектной документации разработаны инженерные решения по максимально возможному исключению загрязнений поверхностных и подземных вод. Проектируемые сооружения и объекты не окажут негативного воздействия на их состояние.

5.4 Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения

При проведении работ по строительству объектов проектирования и утилизации бурового шлама предусмотрены мероприятия по максимально возможному исключению загрязнений поверхностных и подземных вод. Мероприятия по охране водных ресурсов исключают возможность сброса в воду строительных отходов, горюче-смазочных материалов, сточных вод и токсичных веществ.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

Первый водоносный горизонт на объекте залегает на глубине 0,1-0,3 м под слоем торфа среднеразложившегося типа Ia и II с мощностью 0,1-0,3 м – I категории защищенности. По результатам бурения второй водоносный горизонт не был вскрыт.

Подземные воды территории проектирования относятся к I категории защищенности

С этой целью в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- исключение попадания горюче-смазочных материалов (ГСМ) в почву и подземные воды при работе строительных машин и механизмов - для предотвращения загрязнения земель и подземных вод при осуществлении заправки и стоянки техники. Площадки для стоянки и заправки техники выполнены спланированными с уклоном, с устройством покрытия из сборных железобетонных плит, в основании которых предусматривается гидроизоляция для предотвращения попадания загрязненных сточных вод и ГСМ в почву. По периметру площадки устраивается водоотвод. Поверхностный сток с площадки по водоотводным канавкам соединяется с приемком. Приемок также предусматривается с гидроизоляцией и с укрепленными щебнем откосами. Сточные воды накапливаются в приемке. По мере накопления их откачивают погружным насосом в передвижные емкости и отвозят на ЦПС Усть-Тегусского месторождения для совместной очистки и подготовки с пластовой водой и последующего использования в системе поддержания пластового давления;

- при заправке техники применяются защитные поддоны, исключающие пролив;
- работы выполняются исправными машинами и механизмами;
- ремонт, мойка и обслуживание техники на строительной площадке – исключается;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в период строительства от временных зданий предусматривается собственными локальными установками очистки подрядных организаций;

Твердые производственные и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные контейнеры и регулярно вывозятся. Площадки установки контейнеров, имеют ровное бетонное покрытие с уклоном 0,02%. Площадки ограждаются с устройством бордюров высотой около 10 см, для исключения возможности скатывания контейнеров в сторону и приемком для сбора стока ливневых вод и вывозом последних по мере накопления на ЦПС Усть-Тегусского месторождения для совместной очистки и подготовки с пластовой водой и последующего использования в системе поддержания пластового давления.

Реализация проектных решений по обращению со сточными водами практически полностью исключают прямое воздействие образующихся стоков на поверхностные вод-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
32367/П						50			
2	Зам.	7338-22	20.05.22	Изм.	Кол.уч.	Лист		№ док.	Подп.

ные объекты. Проектируемые работы не повлекут за собой неблагоприятных изменений качества поверхностных водных объектов, так как проектом не предусмотрены: забор воды, отведение стоков в поверхностные водные объекты и использование акваторий водоемов в целях выполнения работ на площадке.

Использование гидроизолирующего слоя во временных шламонакопителях исключает попадание загрязняющих веществ в водные объекты и на водосборную площадь. Воздействие на водные объекты будет минимально за счет проведения ремонта техники и автотранспорта на территории станций технического обслуживания. В штатном режиме работ с соблюдением природоохранных мероприятий воздействие на водные объекты и их водосборные площади будет локальным, незначительным и в пределах допустимых норм.

В период эксплуатации:

- проектными решениями принята система сплошной вертикальной планировки площадки в насыпи;

- проектными решениями предусмотрено устройство противодиффузионного экрана карт из геомембраны толщиной 1,50 мм, укладываемой на выравнивающий слой толщиной 0,20 м из песка среднего. Для предотвращения скатывания защитного слоя толщиной 0,50 м из песка средней крупности (ГОСТ 8736-2014), укладываемого поверх геомембраны, на откосной части предусмотрено устройство геополотна. Данный слой из песка будет являться защитным от механических воздействий на геомембрану;

- применение труб с толщиной стенки и из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчетных давлениях в данных климатических условиях;

- предусмотрены наблюдательные и контрольные скважины по периметру временного шламонакопителя;

- обустройство временного шламонакопителя соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СП127.13330.2017;

- с целью исключения переполнения шламонакопителя объем принимается на 10% больше объема образования буровых отходов согласно РД 39-133-94;

- дно и стенки временного шламонакопителя гидроизолированы, по периметру организовано обвалование **(1 м от уровня планировки куста в районе НДС);**

- отметка дна **шламонакопителей** на кустовых площадках назначена с учетом выполнения первого принципа грунтов основания и поднята относительно уровня грунтовых вод не менее чем на 0,3 м согласно п.4.11 РД 39-133-94 «Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше»;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
2		Зам.	7338-22		20.05.22		51	
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
32367/П								

- временные шламонакопители расположены вне водоохраных, рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос, находятся вне затапливаемой поймы ближайших водных объектов.

- предусмотрены наблюдательные и контрольные скважины по периметру объекта;

- соответствующее обращение с отходами, включая их сбор, размещение, обезвреживание и утилизацию, а также работы на объектах, где имеется гидроизоляция;

- содержание в чистоте производственных площадок и составление планов предупреждения / ликвидации разливов с целью исключения загрязнения грунтов, и как следствие, подземных вод;

- предупреждение промышленных аварий, а также разливов и утечек в окружающую среду.

В проектной документацией разработаны мероприятия и технические решения, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых сооружений.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П								52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2		Зам.	7338-22		20.05.22			

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА, В ТОМ ЧИСЛЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ И ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

6.1 Отвод земель

В административном отношении район проектирования расположен на территории Усть-Тегусского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации на землях лесного фонда Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества

Проектируемый объект располагается в пределах границ ранее учтенного земельного участка с кадастровым номером 72:18:0000000:2795. Общая площадь для размещения объекта составляет 32461 кв.м., в том числе на период эксплуатации – 23260 кв.м., на период строительства – 9201 кв.м.

Площадь отвода земель на период строительства проектируемого объекта предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Расчет площадей аренды земельных участков представлен в сводной ведомости отвода земельных участков, предназначенных для строительства объекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения», таблица 6.1.

Таблица 6.1 - Ведомость отвода земельных участков

Кадастровый номер	Площадь отвода, кв.м.	Земли лесного фонда			
		На период эксплуатации, кв.м		На период строительства, кв.м.	
		в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных	в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных
72:18:0000000:2795:3У1	32461	23260	-	9201	-
Всего подлежит к отводу:	32461	23260	-	9201	-

Проектируемый объект полностью располагается в границах земельного (лесного) участка, испрашиваемого под размещение объектов рамках проекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения».

Согласно письму Департамента лесного комплекса Тюменской области №4128-21 от 04.06.2021 г., проектируемый участок расположен на землях лесного фонда Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества, квартал №238 выдел 36 (приложение Щ, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Инва. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	Проектируемый объект полностью располагается в границах земельного (лесного) участка, испрашиваемого под размещение объектов рамках проекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения».						Лист
				Согласно письму Департамента лесного комплекса Тюменской области №4128-21 от 04.06.2021 г., проектируемый участок расположен на землях лесного фонда Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества, квартал №238 выдел 36 (приложение Щ, тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01				

6.2 Воздействие проектируемого объекта на почвы и земельные ресурсы

Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования определяется по величине площади отчуждаемых земель и размерам сокращения земель конкретных землепользователей, а также по параметрам предполагаемого нарушения территории в процессе строительства и эксплуатации объекта.

Основным видом воздействия на стадии подготовительных работ и строительства объектов является механическое нарушение естественного состояния почвенно-растительного покрова транспортными средствами, строительной техникой и механизмами.

В период строительных работ источниками воздействия на земли являются транспортные средства, строительная техника и механизмы.

Воздействие на окружающую среду при проектируемых работах является временным. Основные формы негативного воздействия на почву проявляются в виде загрязнения атмосферного воздуха от работы строительной техники, автотранспорта и непосредственно при производстве работ по утилизации буровых отходов с последующим получение техногенных грунтов.

На период проведения работ выявлены следующие возможные источники воздействия на почвы и земельные ресурсы: выбросы в атмосферу и их осаждение на поверхность почв, небольшие локальные разливы горюче-смазочных материалов, нарушения требований хранения отходов, поступающих на утилизацию.

Возможность облегчения доступа к району и в связи с этим увеличение антропогенной нагрузки.

К основным потенциальным загрязнителям окружающей среды по принятой технологической документации технологии относятся: твердые бытовые отходы, буровой отходов, поступающий на утилизацию (в случае нарушения требований накопления); погрузка, разгрузка сыпучих материалов.

Поскольку проектируемые работы будут проводиться на имеющихся площадках, а техника будет перемещаться только по имеющимся дорогам, механические воздействия и техногенные факторы будут сведены к минимуму.

Для восстановления нарушенных почв предусмотрено проведение рекультивационных работ.

6.3 Охрана земель от воздействия объекта

При осуществлении строительных работ необходимо выполнять требования ФЗ РФ «Об охране окружающей среды» №7 ФЗ от 10.01.2002г. Рациональная организация

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				2	Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие всех технических средств гигиенических сертификатов должны исключить отрицательное воздействие на окружающую природную среду или свести их до минимума.

В целях уменьшения негативного воздействия на почвы предусматриваются следующие организационные и технические мероприятия:

- соблюдение норм и правил производства работ, включая соблюдение норм отвода земель;
- исключение нарушения почвенно-растительного покрова вне зоны отвода земель под площадку;
- запрет движения тяжелой техники вне дорог и участков согласованного земельного отвода для предупреждения эрозионных процессов;
- площадка для стоянки техники располагается на территории кустовой площадки;
- проведение экологического и геотехнического мониторинга на всех стадиях производства работ;
- наблюдение за температурным режимом болотных массивов с целью предотвращения опасных экзогенных процессов.

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов и в период утилизации бурового шлама на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
 - освоение участков территории под строительство по первому принципу – использование грунтов основания в мерзлом состоянии;
 - проведение строительных работ в зимний период года;
 - своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;
 - масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости и отправляются на регенерацию;
 - полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов;
 - соблюдение правил пожарной безопасности;
 - обустройство временного шламонакопителя соответствует требованиям РД 39-133-94, РД 51-1-96 и СНиП 2.01.28-85;
 - по периметру временных шламонакопителей предусмотрено обвалование;
 - своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- По окончании строительства проводятся рекультивационные работы.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист		№ док.
	2		Зам.	7338-22		20.05.22		

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

6.4 Рекультивация нарушенных земель после окончания строительства

Информация о рекультивации изложена в том в том 8.2 (1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС2-01) настоящей проектной документации.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						56		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ И РАЗМЕЩЕНИЮ ОПАСНЫХ ОТХОДОВ

В период строительства источниками образования отходов являются участки производства строительных работ.

Ответственность за обращение с отходами в период проведения строительных работ несет организация-подрядчик. Все отходы на этапе строительства, в том числе и от автотранспорта, являются собственностью подрядных организаций.

Особенность обращения с отходами на этапе строительства состоит в следующем:

- отсутствие длительного накопления отходов вследствие того, что вывоз в места утилизации будет происходить параллельно графику производства строительных работ;
- технологические процессы строительства базируются на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;
- проектными решениями не предусматривается организация мест (площадки) обслуживания автотранспорта. Автотранспорт, задействованный в период строительства, предоставляется подрядной организацией. Все отходы, образующиеся от автотранспорта в период строительства, принадлежат собственнику транспорта. Места (площадки) по обслуживанию и ремонту автотранспорта (сервис) предусматриваются на производственной базе собственника автотранспорта;
- технологические процессы строительства базируются на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;
- остатки мастики, образовавшиеся при проведении гидроизоляционных работ, будут использованы по прямому назначению на других строительных площадках Заказчика, по отдельному договору. Отход - битум нефтяной не образуется.

Источниками образования отходов при эксплуатации проектируемых сооружений являются:

- обслуживание техники и ДЭС;
- растарка цемента;

Особенность обращения с отходами на этапе эксплуатации состоит в следующем:

- время воздействия на окружающую среду носит периодический характер;
- отсутствие длительного накопления отходов, вследствие того, что по мере накопления отходов производится их передача предприятиям, имеющим лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, размещению, обработке, утилизации опасных отходов;
- накопление отходов предусмотрено в инвентарных контейнерах или емкостях;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

- вспомогательная техника будет предоставляться по мере надобности линейно-эксплуатационной службой заказчика в исправном техническом состоянии, обслуживаться транспорт будет на существующих площадках Заказчика.

Перед началом работ Подрядчику или Заказчику следует заключить договоры на вывоз, обезвреживание, утилизацию и размещение отходов с организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности. Запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Расчет нормативов образования отходов при строительстве и эксплуатации объекта представлен в приложении X тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

7.1 Виды и классы опасности образующихся отходов

Виды, классы опасности и места образования отходов представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Классы опасности и места образования отходов

Класс опасности	Вид отхода	Место образования	
		период строительства и рекультивации	период эксплуатации
3	Отходы минеральных масел моторных	Места обслуживания ДЭС	Места обслуживания ДЭС
4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Участки производства строительных работ	Участки производства работ по утилизации
4	Шлак сварочный	Участки производства строительных работ	-
4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Участки производства строительных работ	-
4	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Участки производства строительных работ	-
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Участки производства строительных работ	Участки производства работ по утилизации
4	Отходы стеклоткани незагрязненные	Участки производства строительных работ	-
5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Участки производства строительных работ	-
5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Участки производства строительных работ	-
5	Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	Участки производства строительных работ	-
5	Лом и отходы стальные несортированные	Участки производства строительных работ	-
5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Участки производства строительных работ	-
5	Отходы цемента в кусковой форме	Участки производства строительных работ	-
5	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	-	Участки производства работ по утилизации

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

58

Классы опасности отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242.

Отходы, образующиеся при строительстве объекта, рассчитаны по данным проекта организации строительства и ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалах и оборудовании, в программе «Отходы строительства» (версия 1.0), разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербург.

Расчет количества образования видов отходов произведен с использованием «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» М., 1999 г.

7.2 Основные требования к местам и способам накопления отдельных видов отходов

Отходы, образующиеся в период строительства, накапливаются отдельно в зависимости от химических и физических свойств, класса опасности и агрегатного состояния. Срок накопления отходов на строительной площадке составляет не более 11 месяцев.

Отходы строительства являются собственностью подрядной организации. По мере накопления отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе. Утилизация металлолома будет осуществлена после заключения договора Заказчика со специализированной организацией. На момент начала производства работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

Вывоз и сброс отходов в места, не предназначенные для обращения с отходами, запрещен.

Накопление промышленных отходов I класса опасности допускается исключительно в герметичных оборотных емкостях (контейнеры, бочки, цистерны), II - в надежно закрытой таре (полиэтиленовых мешках, пластиковых пакетах), на поддонах; III - в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках, навалом; IV - навалом, насыпью, в виде гряд.

При накоплении отходов во временных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться по отношению к жилой застройке в соответствии с требованиями к санитарно-защитным зонам;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

- поверхность отходов, накапливаемых насыпью на открытых площадках или открытых приемниках-накопителях, должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом);

- поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка).

На момент начала производства работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

ООО «РН-Уватнефтегаз» имеет лицензию № (72)-5762-СОУРБ от 29.05.2018г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3581391/>.

Обращение с отходами на период эксплуатации осуществляется силами ООО «РН-Уватнефтегаз» в соответствии с лицензией по обращению с отходами либо передача организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе. Утилизация металлолома будет осуществлена после заключения договора со специализированной организацией. На момент начала производства работ Заказчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

В районе размещения проектируемого объекта на основании соответствующих лицензий осуществляют деятельность следующие организации. Наименование организаций носят рекомендательный характер. Подрядная организация и Заказчик вправе выбирать свою организацию, на основании проведения тендера:

- ООО «НОВ-Экология» на основании лицензии №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3585024/>. Письмо ООО «НОВ-Экология» №92/18 от 02.04.2018г. «О возможности приема отходов на обезвреживание» представлено в приложении Ц, том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02. (приложение Ц, том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

- ООО «ТЭО» на основании лицензии серия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию размещению отходов I –IV классов опасности. Лицензия представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/5053085/>. Размещение отходов: «Полигон ТБО г. Тобольска». Номер ОРО: 72-00005-3-00592-

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22		20.05.22				

250914. Приказ Росприроднадзора «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов» №592 от 25.09.2014г. Письмо ООО «ТЭО» №0095 от 23.04.2019 г. «О предоставлении информации о возможности приема отходов» (приложение Ц, том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

- ООО «Региональные перевозки» на основании лицензии МN№000765 от 07.06.2018г. на осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов (приложение Ш, том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02) и лицензии №(86)-6557-СТОБ/П от 15.08.2019г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию размещению отходов I –IV классов опасности. Информация о лицензии представлена на официальном сайте Росприроднадзора по ссылке: <https://rpn.gov.ru/licences/3586450/>.

7.2.1 Отходы 3 класса опасности

Отходы минеральных масел моторных образуются в результате работы ДЭС. Масла собираются в емкостях либо металлических, либо в специальных полимерных емкостях или канистрах на удалении от источников возгорания и имеют маркировку «Для накопления отработанных нефтепродуктов», отходы накапливаются на площадках с поддонами.

Не допускается:

- переполнение емкостей для накопления масла и пролив на рельеф;
- попадание воды внутрь емкостей для накопления масла (в соответствии с требованиями перерабатывающих предприятий).

7.2.2 Отходы 4 класса опасности

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) накапливается в специальных металлических контейнерах, оборудованных крышкой, установленных на асфальтированной площадке или площадке из бетонных дорожных плит, огражденной с трех сторон. Контейнеры промаркированы – «Для ТКО».

Не допускается:

- поступление в контейнеры для ТКО отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТКО, в особенности отходов 1 и 2 класса опасности;
- использование ТКО на подсыпку дорог, стройплощадок и т.п.;
- сжигание ТКО на стройплощадке, в особенности около мест постоянного пребывания обслуживающего персонала или вблизи жилых помещений;
- переполнение контейнеров (обеспечение своевременного вывоза ТКО).

Инв. № подл. 32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
			2	Зам.	7338-22	20.05.22		61
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) образуется при проведении окраски антикоррозионными составами. Тара из-под ЛКМ собирается и накапливается в контейнере, оборудованном крышкой, на стройплощадке с твердым основанием, вдали от источников воспламенения и горючих материалов.

Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) образуется при проведении гидроизоляционных работ. Тара собирается и накапливается в контейнере, оборудованном крышкой, на стройплощадке с твердым основанием, вдали от источников воспламенения и горючих материалов.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) собирается и накапливается в металлическом контейнере, оборудованном крышкой, на площадке с твердым основанием. Контейнеры промаркированы «Для ветоши».

Шлак сварочный собирается и накапливается в закрытом металлическом ящике под навесом на площадке с твердым основанием.

Отходы стеклоткани незагрязненные образуются при гидроизоляционных работах. Накапливается отход в металлической или полимерной таре с закрывающейся крышкой.

7.2.3 Отходы 5 класса опасности

Лом и отходы стальные несортированные, образуются при монтаже труб, строительных конструкций, трубопроводов и металлоконструкций. Данные виды отходов собираются и накапливаются на специальных открытых площадках с твердым основанием, с установленными указателями «Площадка накопления металлолома», в дальнейшем передается на склады Заказчика.

Остатки и огарки стальных сварочных электродов, собираются и накапливаются в контейнере на специальных открытых площадках с твердым основанием.

Отход пленки полиэтилена и полипропилена и изделий из нее незагрязненные образуются при укладке геотекстиля, георешетки и полиэтиленовой пленки. Отходы собираются и накапливаются в бумажных или полиэтиленовых мешках.

Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме; отходы цемента в кусковой форме, образующиеся в период строительства и представляющие опасность в плане захламления территории, собираются и накапливаются на площадках с покрытием, обеспеченных подъездными путями.

Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом образуется при растарке цемента. Отход накапливается навалом на площадках с покрытием из железобетонных плит или в металлических контейнерах с закрывающейся крышкой.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

7.3 Мероприятия по обращению с отходами

Для снижения техногенных воздействий при строительстве и эксплуатации сооружений на окружающую природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества производственно-бытовых отходов:

- при строительстве используются технологические процессы, базирующиеся на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает образование минимальных количеств отходов;
- оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, переработки и утилизации отходов;
- рабочий персонал обучен сбору, сортировке, обработке и хранению отходов, во избежание перемешивания опасных веществ с другими видами отходов, усложняющих утилизацию;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;
- все виды отходов складироваться и вывозятся в специально отведенные места.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод отходами предусматриваются следующие мероприятия:

- организация мест временного накопления отходов в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов, очистка площадки производства работ и территории, прилегающей к ней, от отходов производства;
- предварительное заключение договоров на обращение с образующимися отходами, сбор и вывоз отходов согласно заключенным договорам, с использованием специализированного автотранспорта;
- соблюдение графика вывоза отходов.

Характеристика и движение отходов в период строительства и эксплуатации приведены в таблицах 7.2 и 7.3.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Таблица 7.2– Характеристика и движение отходов в период строительства											
						2	Зам.	7398-22	20.05.22	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по Приказу МПР №242 от 22.05.2017	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив накопления отходов/период строительства	Срок накопления отходов	Порядок обращения с отходом
								Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	*	Жидкое в жидком	0,07	до 11 мес.	обезвреживание	Специальные полимерные или металлические емкости отходы накапливаются на площадках с поддонами	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019г.
						1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01		Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	0,393	плюс 5 °С и выше - не более 1 суток; плюс 4 °С и ниже - не более 3 суток.	размещение	Специальные металлические контейнера, установленные на асфальтированной площадке или площадке из бетонных дорожных плит промаркированы – «Для ТКО»	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОБ/П от 15.06.2021
								Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	4	Твердое	0,007	до 11 мес.	обезвреживание	Металлический контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019г.
								Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	4	Изделие из одного материала	0,053	до 11 мес.	обработка	Металлический контейнер с крышкой, вдали от источников воспламенения и горючих материалов	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г
								Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	4	Изделие из одного материала	0,005	до 11 мес.	обработка	Металлический контейнер с крышкой, вдали от источников воспламенения и горючих материалов	ООО «Региональные перевозки» лицензия МN№000765 от 07.06.2018г
								Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	4	Изделие из волокон	0,515	до 11 мес.	обезвреживание	Специализированном металлическом контейнер с крышкой промаркированный «Для ветоши»	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по Приказу МПР №242 от 22.05.2017	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив накопления отходов / период строительства	Срок накопления отходов	Порядок обращения с отходом	Место накопления отходов (тара, склад, площадка)	Планируемые/ потенциальные организации для передачи отходов
2		Зам.	739822		20.05.22	Отходы стеклоткани незагрязненные	4 51 421 11 61 4	4	4	Изделие из одного волокна	0,0001	до 11 мес.	обработка	Металлический контейнер с крышкой	ООО "ТЭО" Лицензия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021г.
						Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	5	4	Прочие формы твердых веществ	0,057	до 11 мес.	обезвреживание	Металлический контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5	5	4	Прочие формы твердых веществ	0,154	до 11 мес.	обезвреживание	Металлический контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.
						Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	4	Твердое	0,011	до 11 мес.	обработка	Контейнер на асфальтированной площадке промаркированный «Для металлолома»	ООО «Региональные перевозки» лицензия MN№000765 от 07.06.2018г.
						Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	4	Твердое	0,247	до 11 мес.	обработка	На площадке с покрытием (железобетонные дорожные плиты), обеспеченной подъездными путями	ООО «Региональные перевозки» лицензия MN№000765 от 07.06.2018г.
						Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	4	Твердое	0,008	до 11 мес.	размещение ^{2,3}	На площадке с покрытием (железобетонные дорожные плиты), обеспеченной подъездными путями	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021
						Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	4	Твердое	18,732	до 11 мес.	размещение ^{2,3}	На площадке с покрытием (железобетонные дорожные плиты), обеспеченной подъездными путями	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОП/П от 15.06.2021
						Всего отходов, в т.ч.					20,2521				
						3 класса опасности					0,07				
						4 класса опасности					0,9731				
						5 класса опасности					19,209				

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Формат А4

65

Лист

67

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ Док.	Подп.	Дата	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по Приказу МПР №242 от 22.05.2017	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив накопления отходов /период строительства	Срок накопления отходов	Порядок обращения с отходом	Место накопления отходов (тара, склад, площадки)	Планируемые/ потенциальные организации для передачи отходов
2		Зам.	7398-22		20.05.22										
<p>Примечание: * - Правила СП 2.1.7.1386-03 на данный вид отхода не распространяется</p> <p>1- Согласно письму ООО «НОВ-Экология» №92/18 от 02.04.2018г. «О предоставлении информации» (приложение Ц, том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).</p> <p>2- Согласно письму ООО «ТЭО» №0095 от 23.04.2019г. «О предоставлении информации» (приложение Ц, том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).</p> <p>3- Приказ Росприроднадзора №592 от 25.09.2014г. «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов»</p>															
						1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01									
						Лист									
						66									

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

Изм.	2	<p align="center">Таблица 7.3– Характеристика и движение отходов в период эксплуатации</p>										
	Коп.уч.											
Лист	Зам.	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности по Приказу МПР №242	СП 2.1.7.1386-03	Агрегатное состояние	Норматив накопления отходов, т/период строительства	Срок накопления отходов	Порядок обращения с отходом	Место накопления отходов (тара, склад, площадка)	Планируемые/ потенциальные организации для передачи отходов	
№ док.	739822											
Подп.		Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	*	Жидкое в жидком	0,140	до 11 мес.	обезвреживание	Специальные полимерные или металлические емкости отходы накапливаются на площадках с поддонами и под навесом	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019г.	
Дата	20.05.22	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	0,252	плюс 5 °С и выше - не более 1 суток; плюс 4 °С и ниже - не более 3 суток.	Размещение	Специальные металлические контейнера, установленные на асфальтированной площадке или площадке из бетонных дорожных плит промаркированы – «Для ТКО»	ООО «ТЭО» лицензия (72)-720013-СТОР/П от 15.06.2021г.	
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	4	Изделие из волокон	0,033	до 11 мес.	обезвреживание	Специализированном металлическом контейнер с крышкой промаркированный «Для ветоши»	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.	
		Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	4 05 911 35 60 5	5	4	Изделия из волокон	5,723	до 11 мес.	утилизация	Металлический контейнер с крышкой	ООО «НОВ-экология» лицензия №(72)-4143-СТОБ/П от 21.03.2019 г.	
		Всего отходов, в т.ч.					6,148					
		3 класса опасности					0,140					
		4 класса опасности					0,285					
		5 класса опасности					5,723					
		Примечание: * - Правила СП 2.1.7.1386-03 на данный вид отхода не распространяется										

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА И СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

Строительство и эксплуатация производственных объектов, как правило, всегда приводит к нарушению условий существования и развития растительного и животного мира. Механические нарушения и непосредственное уничтожение растительного покрова в пределах полосы отвода составляют основную долю всех видов воздействий при производстве строительных работ. Выделения в атмосферу загрязняющих веществ от машин и механизмов могут приводить к нарушениям биохимических и физиологических процессов у растений. Растительный покров выступает в качестве площадного барьера при поступлении загрязняющих веществ в виде газов или с осадками, механически задерживая и ассимилируя часть техногенного потока. Косвенное воздействие атмосферных загрязнителей на растительность будет проявляться через почву, являющуюся активным биохимическим барьером на пути продуктов загрязнения.

В рамках данной проектной документации расчистка от леса и кустарника на участке производства работ не предусматривается. Временные шламонакопители кустовых площадок полностью расположены в пределах границ ранее отведенных под строительство площадок кустов земельных (лесных) участков.

Проведение работ по строительству проектируемых объектов и дальнейшая их эксплуатация повлекут за собой определенное воздействие и на животный мир. Изъятие земель приведет к сокращению площади местообитаний животных и трансформации кормовых угодий. Большое влияние на животный мир территории будет оказывать фактор беспокойства (присутствие большого количества людей, шумовое загрязнение, вызванное работой транспорта и технологического оборудования). Все это составляет сумму побочных, негативных результатов воздействия на животный мир.

Для предотвращения и уменьшения негативного влияния на растительный и животный мир в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов разработан ряд мероприятий, приведённый ниже.

Все факторы, влияющие на объекты растительного и животного мира, являются временными и не несут за собой последствий, в результате которых охотничьим ресурсам может быть нанесен вред, способствующий их гибели, сокращению численности на данной территории, снижению продуктивности их популяций, а также репродуктивной функции отдельных особей.

8.1 Мероприятия по охране растительного мира

Уровень потенциального воздействия проектируемой деятельности на растительность можно считать слабым, поскольку пространственный масштаб воздействий опре-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

деляется как местное воздействие, а по временному масштабу воздействие можно отнести к среднесрочному. После применения природоохранных мер, остаточные воздействия снижаются до незначительных.

Виды воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду могут определяться на основе двух классификационных признаков: изъятие из окружающей среды и привнесение в окружающую среду. Характеристики воздействий определяются на основе таких параметров, как характер воздействия, его интенсивность, продолжительность, временная динамика и т.д.

Основные формы негативного воздействия на растительный мир при проектируемых работах будут проявляться, в первую очередь, в виде загрязнения атмосферного воздуха от работы строительной техники. На растительный покров воздействие оказано не будет, т.к. работы будут проводиться на техногенно преобразованной территории и специально оборудованной площадке. Основными формами антропогенной нагрузки являются выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, образование и накопление промышленных отходов. Масштабы возможного загрязнения окружающей среды на данном этапе определяются принятой технологией утилизации буровых отходов.

Воздействие на растительность будет возможно в период проведения работ: выбросы в атмосферу, образование и накопление отходов на отведенной территории, увеличение пожароопасности, увеличение антропогенной нагрузки из-за облегчения доступа к ранее недоступным участкам.

Для предотвращения и снижения ущерба растительности проектной документацией приняты следующие меры:

- соблюдение норм землеотвода;
- соблюдение противопожарных норм;
- предотвращение локальных разливов горюче-смазочных материалов;
- контроль за движением транспорта в период производства работ;
- накопление отходов в строгом соответствии с требованиями законодательства;
- сведение к минимуму загрязнение воздуха в процессе производства работ;
- движение транспорта будет производиться только по зимникам и дорогам с временным грунтовым покрытием;
- запрещение разведения костров и других работ с открытым огнем за пределами специально отведённых мест;
- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель.

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров в период строительства и утилизации предусмотрены следующие мероприятия:

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
							69
2		Зам.	7338-22		20.05.22		
32367/П							
Взам. инв. №		Подп. и дата					

- максимально возможное сокращение площади отвода земель на период строительства;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- полный запрет на передвижение автотранспортных средств вне дорог и площади отвода земель под строительство;
- предотвращение пролива ГСМ, загрязнения почвы и воды;
- рациональное использование земель при складировании строительных отходов;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ.
- проведение рекультивационных работ.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

8.2 Мероприятия по охране животного мира

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся охотничий промысел и браконьерство, фактор беспокойства.

Для охраны объектов животного мира и среды их обитания проектом предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий: запрещение нелегальной охоты на территории месторождения, ограждение площадки работ, очистка территории от отходов производства и потребления. В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается: сброс любых сточных вод в несанкционированные места; выжигание растительности; несанкционированное перемещение по территории, особенно вездеходной техники, вне полосы отвода; ввоз в район проведения работ огнестрельного оружия и других орудий промысла животных, а также собак.

Воздействие проектируемых работ приведет к влиянию на животный мир (в основном изменение местообитаний и фактор беспокойства), однако предусмотренные природоохранные мероприятия позволят ограничить это воздействие участками согласованного земельного отвода.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а так же при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», предусмотрены следующие мероприятия:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
32367/П						70			
2	Зам.	7338-22	20.05.22	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

- запрет ввоза в район работ огнестрельных и других орудий промысла животных, а также собак;
- проведение опережающего осмотра зоны строительства для предотвращения гибели животных;
- установка специальных предупредительных знаков и знаков ограничения скорости движения транспорта;
- производство земляных и СМР исключительно в пределах полосы отвода земель, со своевременной уборкой строительного мусора;
- максимальное снижение шумовой нагрузки;
- обеспечение полной герметизации систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого сырья;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- содержание территории в чистоте во избежание приманивания животных;
- использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта;
- осуществление движения транспорта и строительной техники только по организованным проездам, что соответствует требованиям Статьи 22 Федерального закона «О животном мире» от 24.04.1995г. №52-ФЗ, Постановлению Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

8.3 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации

Мероприятия по снижению негативного воздействия на объекты растительности, животного мира и среду их обитания, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красные книги субъектов Российской Федерации аналогичны мероприятиям, перечисленным выше в данном разделе. Заключаются они в первую очередь в охране мест обитания редких и исчезающих видов животных и мест произрастания растений.

По результатам полевых маршрутных наблюдений, животные и растения, включенные в Красные книги Тюменской области и Российской Федерации, на участке работ отсутствуют. Однако учитывая возможность обнаружения объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу, необходимо соблюдать мероприятия, описанные ниже.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

8.3.1 Объекты растительного мира

На площадке строительства редких видов растений и грибов нет, но учитывая возможность обнаружения в районе строительства объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу, подрядная организация, осуществляющая работы по строительству объекта, обязана:

- осуществлять строгий контроль за производством земляных и других строительных работ исключительно в пределах полосы отвода земель со своевременной уборкой отходов производства и потребления;

- исключить захламливание прилегающих участков за пределами землеотвода;

- обеспечить движение транспорта и строительной техники только по организованным проездам;

- соблюдать требования ФЗ «Технического регламента о требованиях пожарной безопасности»;

- осуществлять заправку оборудования ГСМ автозаправщиками только на специальной площадке, исключая попадание ГСМ в почву и водоемы;

- в случае обнаружения в полосе отвода растений, занесенных в Красные книги, необходимо обозначить их местоположение и сообщить в уполномоченные природоохранные органы исполнительной власти, которые должны принять решение о приостановке (продолжении) строительных работ, а также при необходимости принять специальные мероприятия по охране объектов растительного мира, занесенных в Красные Книги;

- обеспечить проведение с персоналом инструктажа об ответственности за неправомерное добывание, сбор, уничтожение растений, занесенных в Красные книги различных рангов.

Предусмотренные проектом мероприятия по охране растительного мира (п. 8.1, 8.2) относятся и к видам, занесенным в Красные книги. Дополнительно требуется соблюдение мер охраны, предусмотренных Красными книгами.

Требуется провести ознакомление персонала с перечнем видов растений, занесенных в Красные книги, которые могут быть встречены на территории производства работ. С персоналом должен проводиться инструктаж об ответственности за неправомерное добывание, сбор, уничтожение видов растений, занесенных в Красные книги.

В случае обнаружения в пределах земельного отвода редких видов грибов, лишайников и сосудистых растений, может быть целесообразным проведение дополнительного обследования территории с целью выявления мест произрастания особо ценных растительных сообществ и уточнения общего количества экземпляров каждого вида растения, а также выбор прилегающих местообитаний (существующих биогеоценозов), пригодных для переноса. Подобные работы необходимо выполнять с помощью квалифи-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

цированных специалистов-геоботаников по договору с научно-исследовательским институтом. Проект по пересадке растений должен быть направлен на согласование с территориальным Управлением Росприроднадзора. Перемещение экземпляров краснокнижных видов должен выполняться в порядке, который установлен Административным регламентом Росприроднадзора по выдаче разрешений на добычу объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу РФ (приказ Минприроды России от 18.02.2013 № 60). По окончании работ, связанных с переносом редких и исчезающих видов растений, предусматриваются меры по их охране и мониторингу за их состоянием.

8.3.2 Объекты животного мира

В соответствии с ФЗ N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» проектом предусмотрены мероприятия по охране объектов животного мира.

Требуется провести ознакомление персонала с перечнем видов животных, занесенных в Красные книги, которые могут быть встречены на территории производства работ. С персоналом должен проводиться инструктаж об ответственности за неправомерное добывание и уничтожение видов животных, занесенных в Красные книги.

На площадках строительства редких и охраняемых видов животного мира, занесенных в Красную книгу, нет, но учитывая возможность их встречи на территории района работ, при реализации данного проекта, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- производство земляных работ и строительного-монтажных работ осуществлять исключительно в пределах полосы отвода земель, со своевременной уборкой отходов производства;

- исключить захламливание и загрязнение прилегающих участков за пределами землеотвода;

- движение транспорта и строительной техники осуществлять только по организованным проездам;

- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц и животных обеспечить их локальную охрану с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением, проинформировать об их местоположении соответствующие службы охраны природы.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		73

Запрещается нахождение физических лиц с огнестрельным, пневматическим и холодным оружием, отнесенных к охотничьему оружию в соответствии с Федеральным законом от 13.12.1996 № 150-ФЗ «Об оружии».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П			2	Зам.	7338-22	20.05.22		74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

9 ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТАВЛЯЮЩИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

В целях оценки воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при строительстве проведены количественная и качественная оценки возможных аварийных ситуаций.

Анализ показал, что в период строительства и эксплуатации на объекте возможны аварийные ситуации, связанные с проливом дизельного топлива, горением дизельного топлива, разлив жидких отходов бурения, просыпание ГТ на рельеф, переполнение емкостей накопления буровыми отходами.

Максимальное воздействие на окружающую среду в период строительства возможно при разгерметизации и проливе всего объема дизельного топлива цистерны топливозаправщика (согласно тому 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПОС-01 принят топливозаправщик с дизельным топливом (объемом емкости 10 м³), минимальное - при проливе дизельного топлива в объеме наибольшего топливного бака используемой техники.

В качестве коэффициента заполнения емкости автоцистерны принят 0,95 (согласно ГОСТ Р 33666-2015 степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема, если нет специальных требований в нормативных документах на соответствующий нефтепродукт).

В качестве расчетных аварийных ситуаций приняты:

- аварийная ситуация во время процесса заправки на топливозаправщике в пределах площадки заправки, без попадания пролива на почву;
- аварийная ситуация во время перевозки дизельного топлива для заправки на топливозаправщике за пределом площадки заправки и отвода земель для строительства объекта, как содержащем наибольшее количество опасного вещества с возможным проливом на почву;
- разлив жидких отходов при повреждении обваловки;
- просыпание ГТ за пределы технологической площадки на рельеф;
- переполнение имеющихся емкостей накопления буровыми отходами, вызванное непредвиденной остановкой технологического процесса по любым причинам.

Результаты определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетными методами в период аварии представлены в приложении Н тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

Структура предприятия, параметры источников загрязнения атмосферы, перечень расчетных точек, результаты оценки влияния и определение ожидаемого уровня загрязнения атмосферного воздуха, с прилагаемыми картами-схемами, и значениями расчет-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22
32367/П					

					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
						75

ных приземных концентраций загрязняющих веществ подробно приведены в приложениях С тома 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02.

9.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух возможных аварийных ситуаций

Величины выбросов при горении дизельного топлива определены по программе «Горение нефти», разработанной фирмой «Интеграл», в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Размер площади расчета принят 200000 × 200000 м, исходя из расположения проектируемых площадок и расположения источников выброса. Расчет произведен с уточненным перебором скоростей ветра и с перебором направления ветра от 0 ° до 360 ° с шагом 1 °. Шаг расчета – 5000 м.

Оценка зоны влияния аварийной ситуации на атмосферный воздух проводилась по изолинии 0,05 ПДК.

9.1.1 Аварийная ситуация во время процесса заправки на топливозаправщике в пределах площадки заправки

Площадка заправки техники располагается в границах отвода земель под объект строительства.

Для оценки площади разлива учитывалось, что площадка заправки техники размерами 10,0 × 20,0 м, с высотой бордюра 0,15 м, выполненная со спланированным уклоном, с устройством покрытия из сборных железобетонных плит, в основании которых предусматривается гидроизоляция для предотвращения попадания загрязненных сточных вод и ГСМ в почву. По периметру площадки устраивается водоотвод. Поверхностный сток с площадки по водоотводным канавкам соединяется с приемком. Приемок также предусматривается с гидроизоляцией и с укрепленными щебнем откосами.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблицах 9.1 и 9.2.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				2	Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 9.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации (сценарий 1 – пролив ДТ без возгорания)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0794088	0,001715
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	28,2383286	0,609948
Всего веществ : 2					28,3177374	0,611663
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 2					28,3177374	0,611663

Таблица 9.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации (сценарий 2 – пролив ДТ с возгоранием)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	229,6800000	0,156631
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	37,3230000	0,025453
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	ПДК с/с	0,01000	2	11,0000000	0,007502
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	141,9000000	0,096769
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	51,7000000	0,035257
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	78,1000000	0,053261
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	12,1000000	0,008252
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	39,6000000	0,027005
Всего веществ : 8					601,4030000	0,410130
в том числе твердых : 1					141,9000000	0,096769
жидких/газообразных : 7					459,5030000	0,313361

9.1.1.1 Сценарий 1 – пролив ДТ без возгорания

Рассматриваемая ситуация характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 15273,4 по веществу 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С)). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 11905,1 м по веществу 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С)).

По результатам расчета рассеивания ближайшие населённые пункты не попадают в зону влияния аварийных выбросов при рассматриваемой аварийной ситуации.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на площадке представлены в таблице 9.3.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Ив. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
2		Зам.	7338-22		20.05.22		77

Таблица 9.3 – Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ОБУВ в воздухе населённых мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК
				на расчетной площадке
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2	0,00800	59,57
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4	1,00000	169,46

9.1.1.2 Сценарий 2 – пролив ДТ с возгоранием

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 63211,5 м по веществу 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид)). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 12179,7 м по веществу 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид)).

По результатам расчета рассеивания ближайшие населённые пункты не попадают в зону влияния аварийных выбросов при рассматриваемой аварийной ситуации.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе населенного пункта представлены в таблице 9.4.

Таблица 9.4 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ОБУВ в воздухе населённых мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК
				Расчетная площадка
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,20000	231,57
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0,40000	18,81
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	2	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,15000	190,75
0330	Сера диоксид	3	0,50000	20,85
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	5,00000	3,15
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	0,05000	48,80
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	3	0,20000	39,93

9.1.2 Аварийная ситуация во время перевозки дизельного топлива

При передвижении топливозаправщика к площадке строительства для заправки техники по автодороге возможно его опрокидывание и разгерметизация.

В данном случае пролив дизельного топлива будет планироваться на неограниченное неспланированное грунтовое покрытие.

Расчет площади разлива дизельного топлива произведен по «Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009г. № 404.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Ив. № подл.	32367/П
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		78

Для расчетов разливов дизельного топлива на неспланированную территорию (вне территории площадки заправки техники) принято:

$$S_{\text{суша}} = V * 5; \quad (1)$$

где: S – площадь загрязнения, м^2 ;

V – объем вылившейся дизельного топлива ($9,5 \text{ м}^3$) с учетом коэффициента заполнения емкости топливозаправщика 0,95 (согласно ГОСТ Р 33666-2015 степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема, если нет специальных требований в нормативных документах на соответствующий нефтепродукт).

5 - коэффициент разлития на неограниченное неспланированное грунтовое покрытие, согласно Положению «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009г. № 404: м^{-1} .

$$S_{\text{суша}} = 9,5 * 5 = 47,5 \text{ м}^2$$

В расчетах принято значение площади разлива дизельного топлива $47,5 \text{ м}^2$.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их класс опасности, значение ПДК или ОБУВ, максимально-разовый и валовый выбросы представлены в таблицах 9.5 и 9.6.

Таблица 9.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации (сценарий 3 – Пролив ДТ без возгорания)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0188596	0,000407
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	6,7065927	0,144862
Всего веществ : 2					6,7254523	0,145270
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 2					6,7254523	0,145270

Таблица 9.6 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации (сценарий 4 – Пролив ДТ с возгоранием)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	12,7988274	0,018845
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	2,0798094	0,003062
0317	Гидроцианид (Синильная кислота)	ПДК с/с	0,01000	2	0,6129707	0,000903
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	7,9073215	0,011643
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	2,8809621	0,004242
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	4,3520917	0,006408
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,6742677	0,000993

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		79

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1555	Этановая кислота (Метанкарбонвая кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	2,2066944	0,003249
Всего веществ : 8					33,5129449	0,049345
в том числе твердых : 1					7,9073215	0,011643
жидких/газообразных : 7					25,6056234	0,037702

9.1.2.1 Сценарий 3 – пролив ДТ без возгорания

Рассматриваемая ситуация характеризуется кратковременностью воздействия выбросов на атмосферный воздух, поскольку повышенный уровень приземных концентраций формируется в течение непродолжительного периода времени, соизмеримого со временем между моментом самой аварии и оперативности действий обслуживающего персонала по локализации и ликвидации возникшего аварийного инцидента.

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 12181 м по веществу 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С)). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 11735 м по веществу 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С)).

По результатам расчета рассеивания ближайшие населенные пункты не попадают в зону влияния аварийных выбросов при рассматриваемой аварийной ситуации.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на площадке представлены в таблице 9.3.

Таблица 9.7 – Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ОБУВ в воздухе населенных мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК
				на расчетной площадке
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2	0,00800	9,20
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	4	1,00000	26,17

9.1.2.2 Сценарий 4 – пролив ДТ с возгоранием

Максимальный радиус зоны влияния при рассматриваемой аварийной ситуации составил 15156,6 м по веществу 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид)). Наибольшее расстояние до изолинии с концентрацией в 1 ПДК составляет 11861,3 м по веществу 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид)).

По результатам расчета рассеивания ближайшие населенные пункты не попадают в зону влияния аварийных выбросов при рассматриваемой аварийной ситуации.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе населенного пункта представлены в таблице 9.4.

Инва. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		80

Таблица 9.8 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Код	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК м/р., ОБУВ в воздухе населённых мест, мг/м ³	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК
				на расчетной площадке
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3	0,20000	35,34
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3	0,40000	2,87
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	2	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,15000	29,11
0330	Сера диоксид	3	0,50000	3,18
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4	5,00000	0,48
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	0,05000	7,45
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	3	0,20000	6,09

9.1.3 Аварийная ситуация с разливом жидких отходов при повреждении обваловки

При рассматриваемом сценарии воздействие на атмосферный воздух отсутствует.

9.1.4 Аварийная ситуация при просыпании ГТ за пределы технологической площадки на рельеф

При рассматриваемом сценарии воздействие на атмосферный воздух отсутствует.

9.1.5 Аварийная ситуация при переполнении имеющихся емкостей накопления буровыми отходами, вызванное непредвиденной остановкой технологического процесса по любым причинам

При рассматриваемом сценарии воздействие на атмосферный воздух отсутствует.

9.2 Оценка воздействия возможных аварийных ситуаций на земельные ресурсы

Объем удерживаемой жидкости площадкой заправки техники с отбортовкой равен 30 м³. Таким образом принято, что в случае пролива дизельное топливо не выйдет за пределы площадки заправки площадью 200 м².

Анализ сценариев пролива показал, что при заправке техники на площадке заправки техники, расположенной в границах отвода земель под объект строительства, исключен разлив на неограниченное неспланированное грунтовое покрытие в связи с тем, что пролива дизельное топливо не выйдет за пределы площадки заправки площадью 200 м² и исключен ущерб почвам. В расчетах принято значение площади разлива дизельного топлива 200 м².

Воздействие на земельные ресурсы при данном сценарии отсутствует.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

81

При аварии с разгерметизацией цистерны топливозаправщика в процессе транспортировки до места проведения работ возможно загрязнение грунта нефтепродуктами.

Объемы загрязненного грунта при аварийной ситуации при проведении строительства проектируемого объекта в случае разгерметизации цистерны топливозаправщика определены согласно «Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (утверждена Минтопэнерго РФ 01.11.1995г.), РД 13.020.00-КТН-148-11 «Методическое руководство по оценке степени риска аварий на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах».

Нефтенасыщенность грунта или объем впитавшегося дизельного топлива определялись исходя из площади разлива нефтепродукта, глубины загрязнения грунта нефтепродуктом в районе участка работ и значения нефтеемкости грунта:

$$V_{(вп)} = K_{(н)} * V_{(гр)}; \quad (2)$$

где: $K_{(н)}$ – нефтеёмкость грунта в зависимости от влажности и типа грунта, принимаемая по таблице 2.3 «Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» (утверждена Минтопэнерго РФ 01.11.1995г.), в расчетах принято 0,04;

$V_{(гр)}$ – объем нефтенасыщенного грунта, м³ вычисляемого по формуле.

Тип грунта согласно данным тома 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИГИ принят «Суглинок».

Объем нефтенасыщенного грунта, м³ вычисляемого по формуле:

$$V_{(гр)} = h_{(ср)} * F_{(гр)}; \quad (3)$$

где: $h_{(ср)}$ – средняя глубина пропитки на всей площади нефтенасыщенной земли, м (согласно Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах глубина пропитки грунта на всей площади нефтенасыщенного грунта определяется как среднее арифметическое из шурфовок (не менее 5 равномерно распределенных по всей поверхности). Так как глубина загрязнения не известна, глубина пропитки принята 20 см согласно приложению Е.1.1 РД 13.020.00-КТН-148-11 «Методическое руководство по оценке степени риска аварий на магистральных нефтепроводах и нефтепродуктопроводах»);

$F_{(гр)}$ – площадь нефтенасыщенного грунта, м² (в расчете принято 47,5 м²).

Объем нефтенасыщенного грунта равен:

$$V_{(гр)} = 0,2 * 47,5 = 9,5 \text{ м}^3 \quad (7)$$

Нефтенасыщенность грунта, загрязненного проливом дизельного топлива, равен:

$$V_{(вп)} = 0,04 * 9,5 = 0,38 \text{ м}^3$$

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
2		Зам.	7338-22		20.05.22		

Всего загрязненного грунта в период аварийной ситуации при аварии с разгерметизацией топливного бака одноковшового экскаватора: 9,5 м³.

При рассматриваемой аварийной ситуации, связанной с разливом жидких буровых отходов объем загрязненного грунта зависит от объема разлива и площади загрязнения. Данный аварийный сценарий носит локальный характер. Загрязненный грунт подлежит сбору (выемке, срезки и т.п.) и сброс во временный шламонакопитель. На месте выемок производится отсыпка площадки грунтом.

При рассматриваемой аварийной ситуации, связанной с просыпанием ГТ на площадке объем загрязненного грунта зависит от площади просыпки. ГТ представляет собой дисперсный связанный техногенно измененный в условиях естественного залегания и перемещенный природный минеральный грунт. По физическим и механическим свойствам подобный обыкновенным глинистым грунтам, добываемым или образующимся при вскрышных работах.

Согласно технологическому регламенту при просыпании ГТ за пределы технологической площадки на рельеф предусмотрена выемка почвы на глубину 10 см по всей площади просыпанного ГТ.

9.3 Воздействие возможных аварийных сценариев на животный и растительный мир

Воздействие возможных аварийных ситуаций на представителей животного мира может быть прямым или косвенным.

Прямое воздействие выражается в гибели животных и заболеваниях, возникающих вследствие травм при нахождении их непосредственно в месте аварии.

Косвенное воздействие возникает опосредованно, через разрушение местобитаний.

Однако, ввиду того, что:

- движение и размещение техники, имеющей топливные емкости предусмотрено на подготовленной, спланированной и уже нарушенной территории (строительная площадка);

- аварийные ситуации маловероятны, носят локальный и кратковременный характер;

- на строительной площадке предусмотрено наличие оборудования и средств для локализации и ликвидации последствий аварии

- воздействие на компоненты окружающей среды можно оценить, как незначительное.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				2	Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Аварийные ситуации, связанные с разливом жидких буровых отходов, просыпкой ГТ, переполнению емкостей не окажут негативное воздействие на растительный и животный мир, т.к. имеют локальный характер и устраняются непосредственно на месте.

9.4 Анализ комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий при аварийных ситуациях

На основании результатов расчетов воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве объекта получены следующие наихудшие показатели опасности воздействий и их последствий:

- по максимальному воздействию на компонент окружающей среды - почву: авария на топливозаправщике с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания при передвижении по автодороге топливозаправщика к площадке строительства для заправки техники, объем загрязненного грунта 9,5 м³;

- по наибольшей площади пролива: авария на топливозаправщике с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания при заправке техники на площадке заправки площадью 200 м²;

- по максимальному воздействию на компонент окружающей среды – атмосферный воздух: авария на топливозаправщике с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием при заправке техники на площадке заправки площадью 200 м². Максимальная зона влияния - 63211,5м. (Сценарий 2 Горение дизельного топлива на площадке заправки).

9.5 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему района

Для поддержания надежности проектом предлагается осуществление следующих мер, направленных на снижение риска аварий возникновения аварийных ситуаций:

- строительство и эксплуатацию объекта выполнять в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом производства работ;

- для обеспечения качества строительства организовать технический надзор, во время всего строительства осуществлять пооперационный контроль за качеством строительно-монтажных работ;

- при строительстве использовать только материалы и оборудование, предусмотренные проектом;

- во время строительства осуществлять пооперационный контроль качества строительно-монтажных работ;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

–после окончания монтажа в полной мере осуществить диагностический контроль и исправление обнаруженных дефектов в монтаже оборудования;

–приемку в эксплуатацию объекта осуществить в соответствии с требованиями действующей НТД;

–ежегодные планово - предупредительные ремонты;

–в полной мере осуществить автоматизацию и телемеханизацию технологического процесса, позволяющих осуществлять контроль и регулирование технологических параметров, и предупреждение аварийного состояния оборудования;

–систематическое наблюдение за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием их металлических конструкций, осадкой фундаментов, состоянием кровли, их теплоизоляции и остекления, осуществление своевременного ремонта переносимых элементов зданий и сооружений;

–после окончания монтажа в полной мере осуществить диагностический контроль и исправление обнаруженных дефектов смонтированного оборудования;

–перед пуском в эксплуатацию провести испытания на прочность и плотность смонтированного оборудования;

–организована противопожарная подготовка персонала при оформлении его допуска к работе;

- своевременно проверяются знания норм и правил промышленной и пожарной безопасности, организован постоянный контроль за их соблюдением;

–организована и осуществляется подготовка рабочих к выводу, рассредоточению и эвакуации;

–работы по заправке топливом из топливозаправщика осуществлять согласно инструкции;

–оборудование каждого транспортного средства устройствами для отвода статического электричества (заземляющая цепочка из неискрообразующих материалов или лента из электропроводной резины), имеющими касание с дорогой не менее 200 мм;

–проверка исправного действия дыхательных каналов цистерны;

–постоянный мониторинг за неисправностью емкости, раздаточных рукавов топливопроводов;

- для исключения распространения пролива дизельного топлива предусмотрена площадки заправки техники, со спланированным уклоном, с устройством покрытия из сборных железобетонных плит, в основании которых предусматривается гидроизоляция для предотвращения попадания загрязненных сточных вод и ГСМ в почву. По периметру площадки устраивается водоотвод. Поверхностный сток с площадки по водоотводным

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист		№ док.
				2		Зам.	7338-22	20.05.22

канавкам соединяется с приемком. Приемок также предусматривается с гидроизоляцией и с укрепленными щебнем откосами.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						86		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2		Зам.	7338-22		20.05.22			

10 ОХРАНА НЕДР

Мероприятия по охране недр при реализации проектных решений объекта направлены на решение следующих основных задач:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;
- безопасное ведение работ, связанных с использованием недрами;
- приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования;

При проведении работ по эксплуатации месторождения должны соблюдаться требования нормативных документов, направленных на охрану недр.

Нормативная база, определяющая условия охраны недр при разработке:

- № 2395-1 от 21.02.1992г. «О недрах»;
- Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 508 от 09.12.2020 г. «Об утверждении Требований к содержанию проекта горного отвода, форме горноотводного акта, графических приложений к горноотводному акту и ведению реестра документов, удостоверяющих уточнённые границы горного отвода».

Согласно письму Уралнедра №620 от 29.07.2021г. под участком проектируемых объектов расположены участки недр Усть-Тегусское месторождение нефти (Урненский лицензионный участок, лицензия ТЮМ 13567 НЭ, Усть-Тегусский лицензионный участок, лицензия ТЮМ 15676 НР – недпропользователь ООО «РН-Уватнефтегаз») (Приложение Э Том 8.1.2 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П			2	Зам.	7338-22	20.05.22		87
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

11 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА, А ТАКЖЕ ПРИ АВАРИЯХ

11.1 Общие положения

Общие требования к порядку организации и осуществления ПЭК установлены статьей 67 Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды». Также требования к организации ПЭК содержатся в статье 25 Федерального закона № 96-ФЗ от 04.05.1999 «Об охране атмосферного воздуха» и статье 26 Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления».

Согласно пункту 2 статьи 67 Закона №7-ФЗ, юридические лица и ИП, которые осуществляют хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу ПЭК, ведут ПЭК в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам ПЭК. Закон № 7-ФЗ требует разработки программы ПЭК на каждый объект, поставленный на государственный учет как объект НВОС.

На предприятии должен быть организован производственный экологический контроль (ПЭК) за состоянием окружающей среды.

Требования к содержанию программы ПЭК, порядок и сроки представления отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК установлены приказом Минприроды России № 74 от 28.02.2018 с учетом категорий объектов, оказывающих НВОС. Форма отчета о результатах ПЭК утверждена приказом Минприроды России №261 от 14.06.2018.

Необходимость осуществления производственного экологического контроля при реализации проекта определена на основании действующей законодательно-нормативной базы в сфере охраны окружающей среды:

Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

Федеральный закон от 25.10.2001г. №136-ФЗ «Земельный кодекс»;

Приказ Минприроды России № 74 от 28.02.2018 г. «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

Лица, ответственные за природоохранную деятельность на предприятии обязаны:

- знать экологическую опасность объектов предприятия и принимать необходимые меры по предупреждению экологических правонарушений;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

- организовывать экологический контроль за соблюдением законодательства по ООС на вверенных объектах;
- не допускать сверхлимитных выбросов, сбросов и образования отходов производства;
- организовывать разработку экологических паспортов, разрешений на выбросы, сбросы и образование отходов производства;
- регулярно проверять исправность технических средств экологического контроля;
- принимать меры по укомплектованию вверенных объектов техническими средствами и материалами по ликвидации загрязнений углеводородным сырьем;
- принимать незамедлительные меры к устранению обнаруженных нарушений природоохранного законодательства.

Сведения о лицах, ответственных за проведение производственного контроля и об организации экологических служб на объектах хозяйственной и иной деятельности, а также результаты производственного контроля представляются в соответствующий орган государственного экологического надзора.

Согласно Федеральному закону N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Структура ПЭК соответствует специфике деятельности организации и оказываемому ей негативному воздействию на окружающую среду и в общем случае включает:

- ПЭК за охраной атмосферного воздуха;
- ПЭК за охраной водных объектов;
- ПЭК в области обращения с отходами.

Перечень конкретных объектов контроля, параметры и характеристики которых подлежат ПЭК по каждому направлению, определяется с учетом видов оказываемых организацией воздействий на окружающую среду согласно установленным нормативам и разрешительной документации.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) включает долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						89		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Основная задача ПЭМ - контроль состоянием компонентов окружающей среды, расположенных в пределах негативного воздействия деятельности организации на окружающую среду в соответствии с ГОСТ Р 56059-2014.

Программы ПЭМ согласно национальному стандарту ГОСТ Р 56063-2014 разрабатывают для объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. При этом учитывают:

- результаты исследований фоновое загрязнение окружающей среды;
- фоновые данные наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды;
- результаты инженерно-экологических изысканий;
- сведения об источниках негативного воздействия на окружающую среду;
- природные и климатические условия;
- установленные нормативы допустимого воздействия на окружающую среду;
- нормативы качества окружающей среды;
- надежность, доступность и экономическую целесообразность применения соответствующих методов измерений;
- планируемые и реализованные мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду и восстановлению природной среды.

11.2 Производственный экологический контроль (ПЭК)

В соответствии с Постановлением Правительства N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», критерием отнесения объекта к III категории НВОС является хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев. Продолжительность строительства согласно тому ПОС составляет 3,0 месяца, из чего следует, что объект не может быть отнесен к III категории объекта НВОС, объект относится к IV категории НВОС.

Производственный экологический контроль в период строительства не осуществляется.

Производственный экологический контроль на период эксплуатации проектируемых объектов осуществляется экологической службой предприятия заказчика или аналитическими подразделениями, лабораториями эксплуатирующих организаций.

Также предприятие, эксплуатирующее проектируемый объект, вправе заключать договора на выполнение химико-аналитических работ с любой лабораторией, имеющей соответствующую область аккредитации.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

11.2.1 ПЭК за охраной атмосферного воздуха

Производственный экологический контроль назначается по результатам проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников, согласно план-графику контроля. В План - график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДК_{мр} загрязняющих веществ на границе предприятия.

Согласно проекта технологического регламента по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин ООО «РН-Уватнефтегаз», контроль соблюдения ПДВ в атмосферу должен проводиться в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78, ГН 2.1.6.1338-03 и ГН 2.1.6.2309-07, Сан-ПиН 2.1.6.1032-01.

Для определения метода контроля в отношении каждого стационарного источника проведен анализ:

- в части наличия практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов, в т.ч. высокой температуры ГВС, высокой скорости потока отходящих газов, сверхнизкого и сверхвысокого давления внутри газохода, наличия доступа к источнику выбросов;
- наличия аттестованных в установленном законодательстве РФ о единстве измерений порядке методик измерения ЗВ;
- формирования приземных концентраций ЗВ в атмосферном воздухе на границе территории объекта менее 0,1 ПДК от выбросов данного источника.

Для определения показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных неорганизованных источников предлагается использовать расчетный метод контроля.

Предварительный план-график контроля приведен в п.4.5 настоящей проектной документации.

11.2.2 ПЭК в области обращения с отходами

Обращение с отходами производства и потребления должно осуществляться в соответствии с 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», а также СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.

Изн. № подл. 32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							
	Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
	2		Зам.	7338-22		20.05.22	91		

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием отходов;
- системы удаления отходов;
- объектов накопления, хранения и захоронения отходов, расположенных на промышленной площадке и (или) находящихся в ведении организации;
- систем транспортировки, обезвреживания и уничтожения отходов, находящихся в ведении организации.

В период эксплуатации предлагается визуальный метод наблюдения, который заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель. Визуальный мониторинг проводится в местах образования, сбора, временного накопления отходов и включает контроль:

- за соблюдением селективного сбора и накопления отходов (в целях исключения перемешивания отходов, накопления отходов в помещениях и на территориях, не предназначенных для сбора и накопления отходов);
- за правильностью и наличием маркировки контейнеров (в целях исключения хранения, перемещения, и передачи отходов для транспортировки и утилизации в таре без соответствующей маркировки и таре, не соответствующей требованиям правил сбора отходов);
- за санитарным состоянием контейнеров, емкостей, площадок, за исправностью и герметичностью тары (в том числе наличие крышек на контейнерах (в целях исключения использования неисправной тары и тары, герметичность которой может быть нарушена при транспортировке или перемещении. Перед транспортировкой проверяется герметичность тары);
- за степенью наполненности контейнеров, предельным накоплением (в целях исключения переполнения контейнеров и складирования отходов на территории мест накопления навалом (без тары) и в таре, не предназначенной для сбора отходов);
- за периодичностью вывоза отходов (в целях исключения сверхлимитного накопления отходов на территории, нарушения графика вывоза отходов).

Отходы, образующиеся в период эксплуатации, накапливаются отдельно в зависимости от химических и физических свойств, класса опасности и агрегатного состояния. Срок накопления отходов на строительной площадке составляет не более 11 месяцев.

На момент начала производства работ должна быть получена вся нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						92		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Сведения об отходах, образующихся в период эксплуатации проектируемых объектов, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов, представлены в п. 8 настоящей проектной документации.

Учет в области обращения с отходами ведется в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденным приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами".

Материалы учета являются информацией в области обращения с отходами и используются при подготовке отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, заполнении формы федерального статистического наблюдения в области обращения с отходами.

11.2.3 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Проектируемые объекты расположены вне водоохраных зон и зоны влияния ближайших водных объектов.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

11.3 Производственный экологический мониторинг (ПЭМ)

11.3.1 Мониторинг поверхностных вод

Ближайшим водным объектом к участку проектирования является река Сырансук - левый приток первого порядка р. Тальция (правый приток первого порядка р. Демьянка), протекающая в 2,8 км к западу от проектируемого куста 1-бис, а также ручей Утыпьярт (левый приток второго порядка р. Тальция), протекающий в 3,8 км к северо-востоку от участка проектирования.

Проектируемый объект не затрагивает (не пересекает) водные объекты, их водоохраные зоны и прибрежно-защитные полосы.

Мониторинг поверхностных вод не осуществляется.

11.3.2 Мониторинг подземных вод

Возможность загрязнения подземных вод при эксплуатации проектируемых объектов зависит от мощности и механического состава пород зоны аэрации. Нормативная глубина сезонного промерзания для данного участка, представленного суглинками и глинами составляет 2,0 м.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

Для оценки воздействия объектов на подземные воды рекомендуется строительство одной контрольной скважины (закладывается выше по рельефу (стоку грунтовых вод) (контроль) и 1 скважину ниже площадки временного шламонакопителя для учета влияния на грунтовые воды (фон).

На начальном этапе производится отбор проб подземной воды для проведения количественного химического анализа на фоновое содержание показателей до применения продукта утилизации буровых отходов. На следующем этапе отбор проб проводится дважды в течение года с учетом годовых сезонных колебаний (весенний, осенний периоды).

Контрольная скважина необходима для наблюдения за состоянием наименее защищенного водоносного горизонта, которым является первый от поверхности грунтовый горизонт.

«Фоновая» скважина используется с целью отбора проб воды и замера уровня в условиях отсутствия фильтрата с площадки.

Размещение контрольных и фоновых скважин представлено в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001.

Глубина скважин выбирается исходя из гидрогеологических условий участка строительства. При этом необходимо учитывать глубину залегания водопроницаемых грунтов и положение водоупора. В соответствии с этим, а также учитывая, что:

- уровень грунтовых вод в межень будет залегать глубже на 2,0 - 2,5 м;
- в скважинах должен сохраняться столб воды, высотой не менее 2,0 м для отбора гидрогеохимических проб;
- скважины должны оборудоваться отстойниками глубиной не менее 2,0 м.

Контроль за состоянием подземных вод осуществляется по следующим параметрам: рН, углеводороды (нефть и нефтепродукты), хлориды, сульфаты, АПАВ, сухой остаток.

Периодичность мониторинга должна обеспечивать достоверную информацию, позволяющую предотвратить опасность загрязнения и должна проводиться **2 раза** в год.

Методы отбора, транспортирование, подготовка к хранению, хранение и приемка проб воды в лаборатории для определения ее состава и свойств должны учитывать требования ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 17.1.5.04-81.

При применении полученного техногенного грунта возможна миграция с учетом сезонных колебаний природных условий небольших количеств некоторых токсикантов на прилегающие к объектам участки, что требует проведения экологического мониторинга подземных вод.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						94		
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Контроль за состоянием подземных вод рекомендуется осуществлять до начала производства работ по утилизации БО, а также после применения грунтов в течение трех лет. В случае отсутствия загрязнений подземных вод по результатам проведенных исследований, дальнейший отбор проб прекращается, а мониторинговые исследования считаются завершенными.

11.3.3 Мониторинг почв

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почв, своевременное обнаружение неблагоприятных с точки зрения природоохранного законодательства изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности, согласно ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения».

Контроль за состоянием почв рекомендуется осуществлять до начала производства работ по утилизации БО, а также после применения грунтов в течение трех лет.

При применении получаемых грунтов на начальном этапе производится отбор проб почвы для проведения количественного химического анализа на фоновое содержание показателей до применения смеси. На следующем этапе отборы проб проводятся после завершения земляных работ.

Контроль реализуется через организацию периодических наблюдений. Расположение точек наблюдения и периодичность отбора проб почв совпадает с точками наблюдения и периодичностью отбора проб подземных вод.

Необходимыми методами экологического контроля являются визуальный и инструментальный (физико-химические методы анализа). Визуальный метод контроля заключается в осмотре территории намеченных пунктов мониторинга и регистрации мест нарушений и загрязнений земель. Инструментальный метод позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Сеть контрольных пунктов наблюдения может пересматриваться с учетом данных анализов и других сведений. Количество анализов, точки отбора проб уточняются предприятием, исходя из конкретных условий эксплуатации месторождения.

Отбор проб следует производить в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.04-85, ПНД Ф 12.1:2.2:2.3.2-03. Опробование рекомендуется производить из поверхностного слоя методом «конверта» (смешанная проба на площади 20-25 м², образованная из 5 точечных проб – четыре в углах площадки и одна в центре) на глубину от 0,0 до 0,2 м.

Оценка степени загрязненности почвенного покрова проводится на основании сравнения данных физико-химического анализа проб со значениями ПДК и ОДК химических веществ в почве с учетом фоновых показателей.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
				2	Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таким образом, отсутствие негативного воздействия на объекты окружающей среды при производстве и применении ГТ определяется тем, что в течение периодических наблюдений значения исследуемых показателей объектов окружающей среды не превышают ПДК или их фоновые значения. В этом случае дальнейший отбор проб прекращается, а мониторинговые исследования считаются завершенными.

Перечень контролируемых показателей: рН, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

Периодичность контроля - 1 раз в год (сентябрь), путем отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории.

Размещение точек отбора представлено в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001.

11.3.4 Мониторинг атмосферного воздуха

Мониторинг атмосферного воздуха – система наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, его загрязнением и за происходящими в нем природными явлениями, а также оценка и прогноз состояния атмосферного воздуха, его загрязнения.

Единственным источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются двигатели внутреннего сгорания техники специального и общего назначения, используемой при проведении комплекса работ по утилизации отходов бурения. Для предотвращения сверхнормативного загрязнения атмосферного воздуха к работе допускаются только механизмы, имеющие установленные характеристики выбросов отработанных газов.

Местоположение пунктов исследования уровня загрязнения атмосферного воздуха определяется местными климатическими условиями и расположением источников загрязнения.

Местоположение пунктов отбора проб атмосферного воздуха определяется с учетом сезонной и среднегодовой розы ветров, а также направления ветра в день опробования. С наветренной стороны (фон) отбирается проба атмосферного воздуха с целью учета трансграничного переноса загрязняющих веществ с прилегающих территорий.

С подветренной стороны (контроль) производится отбор проб для определения состояния атмосферного воздуха в границах производственной площадки.

Для каждой отобранной пробы составляется акт отбора, в котором указываются: дата и время отбора проб, номер пункта и его географические координаты. Одновременно с отбором проб воздуха проводятся метеорологические наблюдения за направлением и скоростью ветра и температурой приземного слоя атмосферы. Перечень загрязняющих

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
			Зам.	7338-22	20.05.22					

веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха: оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, сажа, взвешенные вещества.

Размещение точек отбора представлено в графической части тома 8.1.2 на схеме 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-02-СХ-001.

11.4 Организация мониторинга в период аварий

Мониторинг при аварийных ситуациях отличается высокой оперативностью, а отбор всех видов проб значительно учащается, сети отбора сгущаются, охватывая участок аварии и прилегающие к нему зоны (охват территории пробоотбора должен заведомо превосходить загрязненную площадь). Аналитические исследования выполняются с максимально-возможной скоростью с тем, чтобы определить момент окончания аварийно-ликвидационных работ.

В этот период производятся наблюдения за атмосферным воздухом, почвой в зависимости от вида аварии.

Точки отбора проб, периодичность и перечень контролируемых приоритетных веществ в каждом случае определяется индивидуально.

При возникновении аварийной ситуации, в зону аварии направляется группа лабораторного контроля, которая оценивает обстановку, степень и масштабы загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

Отбор проб компонентов природной среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Перед выездом в район аварии уточняются направление и скорость ветра. Наблюдения начинаются навстречу ветра по направлению к месту аварии.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.). Время и количество замеров могут изменяться приказом.

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Количество проб (воздуха, почвы) определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

При нефтяном загрязнении почв **(в случае пролива дизельного топлива за пределами кустовой площадки)** организация наблюдений производится в зависимости от слож-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2		Зам.	7338-22	20.05.22					

ности рельефа, геохимической и гидрологической обстановки. Точки пробоотбора объединяют в систему профилей, в направлении движения поверхностного стока от мест разлива до мест промежуточной или конечной аккумуляции.

В ходе проведения работ по постоянно отслеживаются и корректируются следующие параметры:

- состояние источника разлива;
- направление миграции пятна разлива;
- меры, принимаемые для локализации и ликвидации разлива нефти;
- краткосрочный и среднесрочный прогноз метеорологической службы.

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией и поступлением содержимого во внешнюю среду (пролив дизельного топлива), загрязнению в первую очередь будут подвержены почвы. Мониторинг почв в случае аварийной ситуации осуществляется в соответствии с ПЛАРН. Степень загрязнения насыщенного нефтепродуктами грунта определяется глубиной её проникновения с отбором и последующим анализом почвенных проб на содержание нефтепродуктов. Средняя глубина пропитки грунта на всей площади нефтенасыщенного грунта определяется как среднее арифметическое из шурфовок (не менее 5 равномерно распределенных по всей поверхности). Почвенные пробы отбираются с глубины от 0 до 0,2 м и от 0,2 м до 0,4 по диагонали загрязненного участка через каждые 8 - 10 м, начиная с края участка. Отбор проб осуществляется согласно требований ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ 17.4.3.01-2017. С момента аварии и до окончания мероприятий по устранению разлива пробы почв отбираются ежедневно с целью оценки степени загрязнения и контроля эффективности проводимых мероприятий по устранению загрязнения нефтепродуктами.

После ликвидации последствий разлива периодичность отбора проб почв сокращается до 1 раза в неделю в течение 1 месяца далее 1 раз в месяц в течение 1 года.

По окончании мероприятий, предусмотренных ПЛАРН, разрабатывается отдельная программа по рекультивации нефтезагрязненных земель для снижения концентраций потенциально опасных веществ до уровня допустимых остаточных концентраций.

Состав и объем работ могут быть уточнены на стадии заключения договора с исполнителем работ по результатам тендера.

В случае аварийных проливов нефтепродуктов на кустовой площадке, загрязненный грунт изымается и замещается чистым. Загрязненный грунт передается на обращение организации, имеющей лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I - IV классов опасности с данным видом отхода.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П			2	Зам.	7338-22	20.05.22		98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

В случае разлива жидких буровых отходов при повреждении обваловки при утилизации отходов во временных шламонакопителях предусмотрены следующие мероприятия:

- восстановление обвалования;
- локализация разлива буровых отходов на прилегающей площадке;
- сбор (выемка, срезка и т.п.) загрязненного грунта с площадки и сброс во временный шламонакопитель;
- отсыпка площадки грунтом на месте выемок.

В случае просыпания ГТ за пределы технологической площадки на рельеф при размещении ГТ на площадке:

- перемещение ГТ от края технологической площадки, препятствующие дальнейшему пересыпанию;
- обустройство съездов с технологической площадки к естественному рельефу с помощью карьерных грунтов;
- удаление ГТ с поверхности почвы;
- выемка почвы на глубину 10 см по всей площади просыпанного ГТ;
- вывоз ГТ к месту применения;
- демонтаж съезда;
- восстановление обваловки площадки карьерным грунтом.

В зоне воздействия проектируемых объектов водные объекты отсутствуют, в связи с чем вариант с загрязнением водных объектов не рассматривается.

Степень загрязнения атмосферы вследствие аварийного разлива **нефтепродуктов** определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтью поверхности земли или водоема. Замер загазованности зоны аварийного разлива **нефтепродукта** производится до и во время производства работ.

Для наблюдения за состоянием воздушного бассейна на территории площадки аварийной ситуации применяются методы: визуальный, измерения загазованности переносными газоанализаторами.

В случае возникновения несанкционированного выброса загрязняющих веществ (аварийной ситуации) дополнительно проводятся следующие мероприятия:

- в перечень контролируемых загрязняющих веществ включить вещества, образующиеся при свободном горении нефти и нефтепродуктов, а также метановые углеводороды;
- в случае устойчивого превышения уровня загрязнения будет решаться вопрос о временном выводе из эксплуатации источников, дающих максимальный вклад в загрязнение.

Инв. № подл. 32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	
			2		Зам.	7338-22		20.05.22	99
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.	Дата

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Пробы воздуха (паров **нефтепродукта**) отбираются у кромки пятна **нефтепродукта** (на расстоянии не менее 0,5 м пробоотборником, укрепленным на шесте) и на границе ограждений не менее чем в 3-х точках и на высоте 1 м от поверхности почвы. При температуре вспышки паров **нефтепродукта** 61 °С и ниже допускается применение только оборудования взрывозащищенного исполнения и инструментов, изготовленных из материалов, исключающих образование искр при ударах. Анализ проб воздуха (паров **нефтепродукта**) проводится сертифицированными переносными газоанализаторами. Результаты замеров заносятся в Оперативный журнал ликвидации аварии, а в случае необходимости предпринимаются дополнительные меры по взрывобезопасности.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.). Время и количество замеров могут изменяться приказом.

Границы газоопасной зоны могут быть изменены руководителем работ на основании результатов загазованности воздуха в зоне ЧС.

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	2	Кол.уч.	Лист	Зам.	7338-22	Подп.	Дата	20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист	100

12 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Проведенный анализ природных особенностей территории района работ, и оценка воздействия проектируемых объектов на компоненты окружающей среды позволяет сделать следующие выводы.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются следующее оборудование и технологические процессы: строительная техника и автотранспорт, сварочные работы, покрасочные и гидроизоляционные работы, дизельная электростанция, операции с пылящими материалами, заправка строительной техники, работа бензопил. Всего при выполнении строительно-монтажных работ в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 21 наименования 1–4 классов опасности и установленным ориентировочно безопасным уровнем воздействия (ОБУВ) в количестве 1,01438331 т/период при мощности выброса 0,80694711 г/с. Расчётные значения загрязняющих веществ приняты в качестве предельно допустимых выбросов. В качестве мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства предусмотрено поддержание технического состояния строительных машин, механизмов и транспортных средств.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации в рабочем режиме являются: работа техники, поверхность шламонакопителя. Всего в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 6 наименований 2–4 классов опасности в количестве 47,42300350 т/год при мощности выброса 2,06037533 г/с. Анализ результатов расчёта рассеивания на период эксплуатации показал, что проектируемые источники выбросов не являются источниками воздействия, учёт фонового загрязнения не требуется, расчётные значения выбросов приняты в качестве предельно допустимых. В качестве мероприятий по охране атмосферного воздуха на период эксплуатации предусмотрена герметизированная схема технологического процесса.

Проектируемый объект в период эксплуатации не оказывает значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха, так как уровень химического и физического воздействия за пределами объекта не превышает санитарно-эпидемиологические требования.

Уровень звукового давления на участке стройплощадки с максимально возможным количеством одновременно работающей строительной техники в наиболее напряжённый период строительных работ не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
32367/П							1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	101
2		Зам.	7338-22		20.05.22			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

«Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Согласно выполненным акустическим расчетам, уровень звукового давления в период эксплуатации проектируемого объекта на границе производственной зоны не превышает нормативов, установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

По результатам оценки ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух установлено, что рассматриваемая промплощадка не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, так как уровни химического и физического воздействия за пределами объекта не превышают санитарно-эпидемиологические требования (ПДК (ОБУВ), ПДУ).

В период строительства проектируемого объекта образуются отходы III, IV и V классов опасности в количестве 20,2521 т/период. Все образующиеся отходы временно хранятся (накапливаются) на территории строительной площадки с учётом природоохранных требований и своевременно передаются в специализированные организации, имеющие лицензию на соответствующее обращение с отходами, на обезвреживание, утилизацию или для размещения на объект размещения отходов, включённый в государственный реестр объектов размещения отходов.

В период эксплуатации проектируемого объекта образуются отходы III, IV и V классов опасности в количестве 6,148 т/год. Все образующиеся отходы по мере образования передаются в специализированные организации, имеющие лицензию на соответствующее обращение с отходами, на обезвреживание, утилизацию или для размещения на объект размещения отходов, включённый в государственный реестр объектов размещения отходов.

На основании сделанных выводов объем воздействия на окружающую среду проектируемыми сооружениями оценивается как минимально возможный и допустимый при создании объектов данного типа. Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды.

Согласно заданию на проектирование проектируемый объект относится ко II категории по негативному воздействию на окружающую среду.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	32367/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						102
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2		Зам.	7338-22		20.05.22					

13 ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ и за размещение отходов в пределах установленных лимитов определены согласно Постановлению Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», с учетом Постановления Правительства РФ от 16.02.2019г. № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)» и Постановления Правительства РФ №274 от 01.03.2022г. «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Коэффициенты к ставкам платы за выбросы загрязняющих веществ и за размещение отходов определены согласно №219-ФЗ от 21.07.2014 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также согласно Постановления Правительства РФ от 17.08.2020г. №1250 «О внесении изменений в Правила исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в период СМР осуществляет строительный подрядчик, в период эксплуатации – эксплуатирующая организация.

Расчет платежей за НВОС выполнен в ценах 2022 года.

13.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (загрязнение атмосферного воздуха) в период строительства представлен в таблице 13.1, в период утилизации бурового шлама представлен в таблице 13.2.

Таблица 13.1 – Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства

Код	Наименование веществ	Мі т/год	Ставка платы, руб./т	К	Плата за выброс, руб./период
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2,59E-05	5473,5	1,19	0,17
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,259367	138,8	1,19	42,84
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,042038	93,5	1,19	4,68
330	Сера диоксид	0,034229	45,4	1,19	1,85
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000007	686,2	1,19	0,01

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			32367/П				
1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01						Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	103	

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,278231	1,6	1,19	0,53
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	5,53E-05	1094,7	1,19	0,07
344	Фториды неорганические плохо растворимые	2,38E-05	181,6	1,19	0,01
703	Бенз/а/пирен	4,1E-07	73553403	1,19	35,89
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,000858	1982,9	1,19	2,02
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,004512	7355,9	1,19	39,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,004536	3,2	1,19	0,02
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1128	6,7	1,19	0,90
2750	Сольвент нефтя	0,00038	29,9	1,19	0,01
2752	Уайт-спирит	0,000649	6,7	1,19	0,01
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,081609	10,8	1,19	1,05
2902	Взвешенные вещества	0,000193	977,2	1,19	0,22
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,001345	56,1	1,19	0,09
Итого:					129,85

Таблица 13.2 - Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации

Вещество		Mi т/год	Ставка платы, руб./т	K	Плата за выброс, руб./период
Код	Наименование				
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,90386800	138,8	1,19	314,47
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,30937800	93,5	1,19	34,42
0330	Сера диоксид	0,24905300	45,4	1,19	13,46
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00000300	686,2	1,19	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,66035000	1,6	1,19	3,16
0703	Бенз/а/пирен	0,00000305	73553403	1,19	266,96
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,03320700	7355,9	1,19	290,68
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,83017500	6,7	1,19	6,62
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,00120700	10,8	1,19	0,02
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,02557100	56,1	1,19	1,71
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,09597500	56,1	1,19	6,41
Итого:					937,90

13.2 Расчет платы за сброс загрязняющих веществ в водные объекты

В период строительства и эксплуатации сброс в поверхностные и подземные водные объекты отсутствует, плата за водоотведение не начисляется (ст.16 ФЗ №7 «Об охране окружающей среды»).

13.3 Расчет платы за размещение отходов

Воздействие, оказываемое на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Постановления Правительства РФ от 16.02.2019 №156 «О внесении изменений в ставки платы за

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	32367/П
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

2		Зам.	7338-22		20.05.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

104

негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов I-IV класса опасности (малоопасные)».

Согласно статье 16.1 № 7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды» плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, за исключением твердых коммунальных отходов, являются юридические лица и индивидуальные предприниматели, при осуществлении которыми хозяйственной и (или) иной деятельности образовались отходы. Плательщиками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов являются региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющие деятельность по их размещению. Плату НВОС за отходы, образовавшиеся на период проведения строительных работ, осуществляет подрядная организация.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов на этапе строительства приведен в таблице 13.3.

Таблица 13.3 – Расчет платы за НВОС при размещении отходов на этапах строительства

Наименование отходов	Класс опасности	Ставка платы, руб./т	Количество, т	К	Плата, руб. *
Отходы цемента в кусковой форме	5	17,3	0,008	1,19	0,16
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	5	17,3	18,732	1,19	385,64
Всего:					385,8

Отходы строительства являются собственностью подрядной организации. По мере накопления отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе. На момент начала производства работ Подрядчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами

Во время утилизации бурового шлама размещение отходов не осуществляется.

Плата не начисляется.

13.4 Затраты на проведение мониторинга

Затраты на проведение мониторинга приведены в таблице 13.4.

Таблица 13.4 – Затраты на проведение мониторинга

Виды и объемы работ	№№ частей, глав и таблиц СЦИР-99	Периодичность проведения мониторинга	Стоимость, руб./год
Мониторинг почвенного покрова			
полевые работы	2 пробы (К=0,9) т.60, п.7	1 раз в год (фон и контроль)	13,8
лабораторные работы	16 опр. т.70, п.14 т.70, п.16 т.70, п.66 т.70, п.24 т.72, п.30 т.72, п.33 т.72, п. 39 т.72, п.41 т.72, п.49 т.72, п.54 т.60, п.10 т.70, п.63 т.72, п.69 т.70, п.7 т.72, п.75 т.72, п.15.7	1 раз в год (фон и контроль)	494,2
Мониторинг грунтовых вод			
полевые работы	2 пробы. (К=0,9) т.26 п.2	2 раза в год	30,8

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	32367/П

2	Зам.	7338-22	20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
					105

Виды и объемы работ		№№ частей, глав и таблиц СЦИР-99	Периодичность проведения мониторинга	Стоимость, руб./год
лабораторные работы	6 опр.	т.72, п.25 т.72, п.59 т.72, п.54 т.72, п.72 т.72, п.56 т.72, п.85	2 раза в год	99,6
Мониторинг атмосферного воздуха				
полевые работы	2 пробы	т.60, п.8	1 раз в год (фон и контроль)	19,4
лабораторные работы	6 опр.	т.61 п.1	1 раз в год (фон и контроль)	290
Итого:				1047,4
С учетом коэффициента к базовым ценам на проектные и изыскательские работы II квартал 2022 г. (56,40)				59073,4

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
32367/П						106		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2		Зам.	7338-22		20.05.22			

14 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№ 7-ФЗ от 10.01.2002	Об охране окружающей среды	1
№ 33-ФЗ от 14.03.1995	Об особо охраняемых природных территориях	1
№ 52-ФЗ от 24.04.1995	О животном мире	1
№ 52-ФЗ от 30.03.1999	О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения	1
№ 74-ФЗ от 03.06.2006	Водный кодекс Российской Федерации	1
№ 89-ФЗ	Об отходах производства и потребления	1
№ 89-ФЗ от 24.06.1998	Об отходах производства и потребления	1
№ 136-ФЗ от 25.10.2001	Земельный кодекс Российской Федерации	1
№ 174-ФЗ от 23.11.1995	Об экологической экспертизе	1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004	Градостроительный кодекс Российской Федерации	1
Постановление Правительства РФ № 913 от 13.09.2016	О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах	13.3
Постановление Правительства РФ № 222 от 03.03.2018	Правила установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон	4.7
Постановление Правительства РФ №1393 от 11.09.2020	О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду	13
Постановление Правительства РФ № 2055 от 09.12.2020г	О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	4.4

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2		Зам.	7338-22		20.05.22
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	32367/П		

1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01

Лист

107

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

						Номер раздела, пункта, подпункта тома	
Обозначение документа, на который дана ссылка							
Постановление Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020г.						4.4	
Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий							
Приказ МПР №242 от 22.05.2017						7.3	
Федеральный классификационный каталог отходов							
Приказ Росприроднадзора №592 от 25.09.2014						7.3	
О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов							
ГОСТ 31295.1-2005						4.6	
Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчет поглощения звука атмосферой							
ГОСТ Р 51232-98						5.2.1	
Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества							
ГОСТ Р 58367-2019						5.2.2	
Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование							
ГОСТ 17.5.1.03-86						2.5	
Межгосударственный стандарт. Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель							
ГОСТ 17.5.3.06-85						2.5	
Государственный стандарт Союза ССР. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ							
ГОСТ 25100-2020						3	
Межгосударственный стандарт. Грунты. Классификация							
ГОСТ 30108-94						3	
Межгосударственный стандарт. Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов							
ГОСТ 8736-2014						3	
Межгосударственный стандарт. Песок для строительных работ. Технические условия							
ГОСТ 10178-85						3	
Государственный стандарт Союза ССР. Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия							
Инв. № подл.	32367/П					1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Взам. инв. №		2	Зам.	7338-22	20.05.22		108
Подп. и дата		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
ГОСТ 31108-2016	Межгосударственный стандарт. Цементы общестроительные. Технические условия	3
ГОСТ 30515-2013	Цементы. Общие технические условия	3
ГОСТ 125-2018	Межгосударственный стандарт. Вяжущие гипсовые. Технические условия	3
ГОСТ 13078-81	Стекло натриевое жидкое. Технические условия	3
СП 2.1.7.1386-03	Определение класса опасности токсичных отходов производства и потребления	7.1
СП 131.13330.2020	Строительная климатология СНиП 23-01-99*	2
СП 86.13330.2014	Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*	2.2
СП 78.13330.2012	Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 3.06.03-85	3
СП 30.13330.2020	СНиП 2.04.01-85* Внутренний водопровод и канализация зданий	5.2.2
СП 127.13330.2017	Свод правил. Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию. СНиП 2.01.28-85	5.4
РД 39-133-94	Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше	5.4
РД 51-1-96	Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на суше на месторождениях углеводородов поликомпонентного состава, в том числе сероводородсодержащих	5.4
СанПиН 1.2.3685-21	Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"	4.6

Инва. № подл.	32367/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		109

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
СанПиН 2.1.3684-21	Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий	7.2
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов	4.7
СанПиН 2.6.1.2523-09	Нормы радиационной безопасности	3
СНиП 2.01.28-85	Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию	6.3
ТУ 08.12.11-001-55452077-2017		3

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
32367/П							110
2		Зам.	7338-22		20.05.22	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
2	-	1-111	-	-	111	7338-22		20.05.2022

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
32367/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01	Лист
2		Зам.	7338-22		20.05.22		111

Разрешение		Обозначение		1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01 (изм.1)	
7338-22		Наименование объекта строительства		Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения	
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
2		Обложку и титульный лист заменить. Внесена информация об изменениях. 1750621/0387Д-ПД-012.052.000-ООС1-01-С		2	Корректировка СП
	1	Лист заменить. Внесена информация об изменениях 1750621/0387Д-ПД-012.052.000-ООС1-01			
	1-111	Листы заменить. Том заменен полностью			

Согласовано	20.02.22
	Кудря

Разраб.	Зозуля	20.05.22
Составил	Кесова	20.05.22
ГИП	Кравец	20.05.22
Утв.	Зеленин	20.05.22

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»
ИНН 2310095895
Управление промышленного строительства
Отдел ЭИПБ

Лист	Листов
1	