

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»  
№СРО-П-168-22112011  
Заказчик - Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

## ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №10

Экз. № \_\_\_\_\_

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

#### Раздел 8

«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Часть 1. Текстовая часть. Приложения

**032-01/18-Р10-ООС1**

Изм.	№док.	Подп.	Дата
5	71-22	<i>Линьт</i>	07.22

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»  
№СРО-П-168-22112011  
Заказчик - Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

## ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №10

Экз. № \_\_\_\_\_

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

#### Раздел 8

#### «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» Часть 1. Текстовая часть. Приложения

**032-01/18-Р10-ООС1**

Генеральный директор



О.С. Голубева

Главный инженер проекта



А.В. Сухарев

Изм.	№док.	Подп.	Дата
5	71-22	<i>Сухарев</i>	07.22



Свидетельство от 27 июля 2015 г.  
№ 1582.01-2015-7203345204-П-192

Заказчик – «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
КУСТ СКВАЖИН №10**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**РАЗДЕЛ 8**

**«ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

**ЧАСТЬ 1. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ. ПРИЛОЖЕНИЯ**

**Том 8.1**

**032-01/18-P10-OOC1**

Изм	№докум	Подпись	Дата
1	65-19	<i>И.И.И.</i>	26.07.19
2	96-19	<i>И.И.И.</i>	20.08.19
3	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
4	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19



Свидетельство от 27 июля 2015 г.  
№ 1582.01-2015-7203345204-П-192

Заказчик – «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
КУСТ СКВАЖИН №10**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**РАЗДЕЛ 8**

**«ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

**ЧАСТЬ 1. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ. ПРИЛОЖЕНИЯ**

**Том 8.1**

**032-01/18-Р10-ООС1**

Изм	№докум	Подпись	Дата
1	65-19		26.07.19
2	96-19		20.08.19
3	121-19		18.11.19
4	143-19		06.12.19

Главный инженер




Н.А. Жевна

Главный инженер проекта

Т.С. Филатова

Разрешение		Обозначение	032-01/18-Р10-ООС		
65-19		Наименование объекта строительства	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	13-14 15 16 21-24 26 27 28, 29 35 37 43, 44 49 51 53 57,59, 60 62 64-65 67-70 71, 72 79 82-84 85, 86 91 94 98-99 99-	<b>032-01/18-Р10-ООС1</b> Откорректирован перечень загрязняющих веществ Откорректированы версии используемых программ Откорректированы версии нормативных документов Заменен номер недействующего договора аренды 0107/17-06-ДА от 03.08.2017г. на действующий договор аренды 0279-18-06-ДА от 28.08.2018г, откорректировано наименование столбца в табл.3.3.2 Исключена ссылка о траншейном типе шламового амбара, внесено дополнение о последовательности заполнения секций Добавлена ссылка на раздел ПЗУ, откорректирована фраза о разбрызгивании коагулянта Внесены уточнения по утилизации бурового шлама Откорректированы версии нормативных документов Откорректировано местоположение объектов относительно ВОЗ и ПЗП Уточнена информация по водоотведению Откорректирована опечатка Откорректирован год издания Откорректирована опечатка Откорректированы версии нормативных документов Представлен перечень отходов при рекультивации шламового амбара Откорректировано количество выбросов, отходов Откорректированы результаты расчетов Откорректированы версии нормативных документов Откорректированы мероприятия по рекультивации амбара Откорректированы сведения об отходах Представлены мероприятия по охране земель Откорректированы версии нормативных документов Представлена ссылка о пунктах мониторинга Добавлен раздел о мониторинге при авариях Добавлен раздел Производственный контроль в		4	Письмо И.О. руководителя Управления Росприроднадзора по ХМАО-Югре А.П. Федяеву от руководителя экспертной комиссии государственной экологической экспертизы Т.С. Сальникова.

Согласовано

Изм. внес	Ахметшина		26.07.19
Составил	Ахметшина		26.07.19
ГИП	Филатова		26.07.19
Утв.			




ООО «ИнТехСтрой»

Лист	Листов
1	2

Разрешение		Обозначение	<b>032-01/18-Р10-ООС</b>		
65-19		Наименование объекта строительства	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10		
Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание	
	101	области обращения с отходами			
	101-104	Откорректирован расчет платы за выбросы, платы за размещение отходов			
	107, 109	Откорректирован перечень нормативной литературы			
	133-138	Добавлен расчет отходов			
	142-147	Откорректирован перечень отходов, добавлены операции по обращению с отходами			
	154-160	Откорректированы параметры выбросов загрязняющих веществ			
		<b>032-01/18-Р10-ООС2</b>			
	5-9	Откорректированы нормативы ПДВ при строительстве			
	12-16, 18-21, 25-33, 38-40	Откорректированы расчеты выбросов вредных веществ			
	41	Добавлена схема расположения существующих пунктов мониторинга			
	42-103	Представлены копия заключения ГЭЭ, копия сертификата на Буролит, копия лицензии Заказчика			
	106-136	Откорректированы расчеты рассеивания при строительстве			
	137	Обновлена карта-схема (нанесены расчетные точки)			
	138-139	Добавлена карта-схема водозаборов			
ООО «ИнТехСтрой»				Лист	2




Разрешение		Обозначение	032-01/18-Р10-ООС		
96-19		Наименование объекта строительства	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
2	28, 29 44 63, 80 66 83-85 95, 96 105, 106 135, 137- 144, 148- 153 160- 227	<b>032-01/18-Р10-ООС1</b> Откорректирована информация по отходам бурения, по гидроизоляции амбара Добавлена информация по буровым сточным водам Откорректирована фраза Откорректированы объемы отходов Описаны места накопления отходов, откорректированы объемы отходов Дополнена информация о мониторинге Откорректирована плата по отходам Откорректированы объемы отходов Представлена дополнительная информация		4	Письмо И.О. руководителя Управления Росприроднадзора по ХМАО-Югре А.П. Федяеву от руководителя экспертной комиссии государственной экологической экспертизы Т.С. Сальникова.

Согласовано

Изм. внес	Ахметшина		20.08.19	ООО «ИнТехСтрой»	Лист	Листов
Составил	Ахметшина		20.08.19		1	1
ГИП	Филатова		20.08.19			
Утв.						

Разрешение		Обозначение	032-01/18-Р10-ООС		
121-19		Наименование объекта строительства	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	9, 16, 69, 71, 75, 11, 45, 71-74, 118, 119, 124-128	<b>032-01/18-Р10-ООС1</b> Откорректировано расстояние до жилья  Откорректированы значения фоновых концентраций Изменен источник воды для гидравлических испытаний Представлены мероприятия по шуму Заменено заключение по объектам ИКН  Представлено социально-экономическое соглашение		4	Письмо руководителю отдела экспертиз Нефтеюганского филиала Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» М.В. Черкасову от ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ», Ханты-Мансийский филиал № 02195-19/ХМЭ-20789/1302 от 15.11.2019 Начальника филиала Ю.В. Березкина




Согласовано

Изм. внес	Ахметшина		18.11.19	ООО «ИнТехСтрой»	Лист	Листов
Составил	Ахметшина		18.11.19		1	1
ГИП	Филатова		18.11.19			
Утв.						



Разрешение		Обозначение	032-01/18-P10-ООС		
143-19		Наименование объекта строительства	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
4	38, 39, 137, 138, 139 120- 125	<p><b>032-01/18-P10-ООС1</b></p> <p>Откорректирована информация о ближайших водозаборах и их зонах санитарной охраны</p> <p>Представлена дополнительная информация по отсутствию объектов ИКН</p>		4	<p>Письмо руководителю отдела экспертиз Нефтеюганского филиала Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» М.В. Черкасову от ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ», Ханты-Мансийский филиал № 02296-19/ХМЭ-20789/hme от 03.12.2019</p> <p>Начальника филиала Ю.В. Березкина</p>

Согласовано

Изм. внес	Ахметшина		06.12.19	ООО «ИнТехСтрой»	Лист	Листов
Составил	Ахметшина		06.12.19		1	1
ГИП	Филатова		06.12.19			
Утв.						



## Содержание тома 8.1

Обозначение	Наименование	Примечание
032-01/18-P10-ООС1-С	Содержание тома 8.1	2 Изм.1(Зам.) Изм.2(Зам.) Изм.3(Зам.) Изм.4(Зам.)
032-01/18-P10-ООС1-СП	Состав проектной документации	3
032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Текстовая часть	4-249 Изм.1(Зам.) Изм.2(Зам.) Изм.3(Зам.) Изм.4(Зам.)

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам	71-22	<i>Евгений</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Смородова		<i>Евгений</i>	07.22
Н.контр.		Гребенщикова		<i>Гребенщикова</i>	07.22
ГИП		Сухарев		<i>Сухарев</i>	07.22


032-01/18-P10-ООС1-С

Содержание тома 8.1

Стадия	Лист	Листов
П		1



Состав проектной документации разработан отдельным томом.

Согласовано											
Взам. инв. №											
Подп. и дата											
	5	-	Зам	71-22	<i>Евгений</i>	07.22	<b>032-01/18-Р10-ООС1-СП</b>				
	4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					
Инв. № подл.	Разраб.		Смородова		<i>Евгений</i>	07.22	Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов	
								П		1	
	Н.контр.		Гребенщикова		<i>Григорьев</i>	07.22					
	ГИП		Сухарев		<i>Сухарев</i>	07.22					

## Содержание

<b>1</b>	<b>Введение.....</b>	<b>8</b>
<b>2</b>	<b>Оценка воздействия объектов строительства на атмосферный воздух.....</b>	<b>9</b>
2.1	Климатические характеристики района расположения проектируемых объектов .....	9
2.2	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта .....	11
2.3	Воздействие объектов размещения на атмосферный воздух и характеристика источников выброса загрязняющих веществ.....	11
<b>3</b>	<b>Оценка воздействия объектов строительства на земельные ресурсы.....</b>	<b>15</b>
3.1	Характеристика района строительства.....	16
3.2	Воздействие объектов на геологическую среду, почвы и земельные ресурсы .....	17
3.2.1	Геологическая среда .....	17
3.2.2	Почвенный покров и земельные ресурсы.....	18
3.3	Отвод земель под объекты строительства.....	18
3.4	Характеристика воздействия на почвы при строительстве площадочных объектов..	24
3.5	Характеристика воздействия на почвы при строительстве линейных трубопроводов .....	30
3.6	Характеристика воздействия на почвы при строительстве сооружений, входящих в инфраструктуру линейного объекта .....	33
3.6.1	Запорная арматура .....	33
3.6.2	Узлы запуска и приема средств очистки и диагностики.....	34
3.7	Подъездная автомобильная дорога.....	34
3.8	Электроснабжение.....	35
3.9	Обеспечение грунтом проектируемых объектов.....	35
<b>4</b>	<b>Оценка воздействия объектов строительства на поверхностные воды .....</b>	<b>36</b>
4.1	Краткая гидрографическая характеристика района строительства.....	36
4.1.1	Водоохранные зоны и размещение проектируемых объектов относительно них	37
4.2	Характеристика воздействия проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды .....	39
4.2.1	Площадка куста скважин №10.....	41
4.2.2	Линейные трубопроводы.....	42

Согласовано

Взам.инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Смородова		<i>Смирт</i>	07.22
Н.контр.		Гребенщикова		<i>Гребенщикова</i>	07.22
ГИП		Сухарев		<i>Сухарев</i>	07.22

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	246
 <b>ТЭКПРО</b> <small>геотехника • инженеринг • консалтинг</small>		

4.2.3	Объекты электроснабжения.....	42
4.2.4	Подъездная автомобильная дорога .....	42
4.3	Проектные решения по водоснабжению и водоотведению .....	43
4.3.1	Период строительства.....	43
4.3.2	Гидравлические испытания линейных трубопроводов.....	45
4.3.3	Водоснабжение и канализация в период эксплуатации .....	45
4.3.4	Проектируемая хозяйственно-бытовая канализация.....	47
<b>5</b>	<b>Оценка воздействия объектов строительства на растительный и животный мир и среды их обитания.....</b>	<b>48</b>
5.1	Характеристика почвенного покрова .....	48
5.2	Растительный покров .....	49
5.3	Животный мир .....	50
5.4	Редкие и охраняемые виды растений и животных .....	53
5.4.1	Воздействие на растительный и почвенный покров .....	55
5.4.2	Воздействие на животный мир.....	56
<b>6</b>	<b>Оценка воздействия на территории с ограниченным режимом природопользования</b>	<b>58</b>
6.1	Территории с ограниченным режимом природопользования.....	58
<b>7</b>	<b>Оценка воздействия отходов объектов строительства на окружающую среду .....</b>	<b>61</b>
<b>8</b>	<b>Результаты воздействия объектов строительства на окружающую среду .....</b>	<b>65</b>
<b>9</b>	<b>Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта строительства .....</b>	<b>66</b>
9.1	Расчёт приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объектов.....	67
9.2	Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна .....	74
9.3	Определение размера санитарно-защитной зоны .....	75
9.4	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и предотвращению аварийных ситуаций .....	76
9.5	Установление предельно-допустимых выбросов (ПДВ).....	76
9.5.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства .....	76
9.5.2	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и предотвращению аварийных ситуаций в период эксплуатации объектов.....	77
9.6	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ</b>			2

неблагоприятных метеорологических условиях .....	78
9.7 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод.....	79
9.8 Мероприятия по оборотному водоснабжению .....	79
9.9 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязнённых земельных участков и почвенного покрова.....	80
9.9.1 Восстановление (рекультивация) земельного участка нарушенного при строительстве, использование плодородного слоя почвы .....	83
9.10 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов .....	85
9.11 Мероприятия по охране недр .....	88
9.12 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания .....	89
9.12.1 Мероприятия по снижению воздействия на почвенно-растительный покров .....	89
9.12.2 Мероприятия по снижению воздействия на животный мир .....	90
9.12.3 Мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги РФ.....	92
9.13 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объектах строительства и последствий их воздействия на экосистему региона .....	93
9.14 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания.....	93
9.15 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях .....	95
9.15.1 Проведение ПЭМ в период строительства.....	97
9.15.2 Период эксплуатации .....	98
9.15.3 Аварийные ситуации .....	103
9.15.4 Производственный контроль в области обращения с отходами.....	105
<b>10 Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....</b>	<b>106</b>
10.1 Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха.....	106
10.2 Расчет платы за размещение отходов .....	108
10.3 Расчет арендной платы за пользование земель лесного фонда.....	110

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10.4	Расчет экономического ущерба древесным ресурсам .....	110
11	Заключение .....	111
12	Перечень нормативной документации.....	112
	Приложение А. Сведения о фоновых концентрациях .....	115
	Приложение Б. Сведения о численности охотничье-промысловых видов животных, путях миграции животных .....	117
	Приложение В. Заключение Департамента по охране и использованию объектов историко-культурного наследия .....	121
	Приложение Г. Информация об отсутствии ООПТ и краснокнижных видов растений и животных .....	132
	Приложение Д. Информация о территориях традиционного природопользования .....	136
	Приложение Е. Заключение ветеринарной службы ХМАО-Югры .....	147
	Приложение Ж. Информация об отсутствии полезных ископаемых и источников водоснабжения, копии лицензий на водопользование .....	150
	Приложение И. Информация об отсутствии ТБО и свалок .....	162
	Приложение К. Расчет объемов образования отходов в период строительства и при эксплуатации.....	163
	Приложение Л. Характеристика отходов, объемы образования и места накопления, копия договора на вывоз металла, копия титульного листа типовой программы мониторинга ОРО, документы на полигон.....	181
	Приложение М. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства, при эксплуатации проектируемых объектов .....	261
	Таблица регистрации изменений .....	268

Инв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №					
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	<b>032-01/18-P10-ООС1-ТЧ</b>						Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							



## 1 Введение

Настоящий раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» проекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» разработан ООО «Ин-техстрой» на основании задания на проектирование, утверждённого руководителем управления концептуальных и проектных работ СПД А. Логуновым и в соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

В разделе рассмотрены природоохранные аспекты при строительстве и эксплуатации следующих проектируемых объектов:

- система обеспечения добычи нефти куста скважин №10;
- нефтегазосборные сети;
- высоконапорные водоводы;
- подстанция 35/0,4 кВ;
- подъезд к кусту скважин №10;
- ВЛ 35 кВ на куст скважин №10.

Оценка воздействия на окружающую природную среду проведена в целом от проектируемого объекта – всех сооружений, входящих в его состав, на этапе строительства и на этапе эксплуатации. Расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат, оценка ущерба природным ресурсам проведены также в целом по всему проектируемому объекту.

Оценка воздействия на окружающую природную среду и разработка мероприятий по охране окружающей среды выполнены в соответствии с действующими нормативными документами: пособием к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды», Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ.

Оценка воздействия на окружающую среду предназначена для выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды и здоровье населения.

При выполнении оценки воздействия на окружающую среду рассмотрено современное состояние окружающей среды в районе строительства, сложившееся антропогенное воздействие на природную среду в предшествующий период освоения территории и возможные изменения в природной среде при реализации данного проекта. Учитывались экологические требования, направленные на уменьшение воздействия на окружающую среду, ограничение хозяйственной деятельности.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	032-01/18-P10-OOC1-TЧ	Лист
										5
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22					
4	-	Зам.	143-19	<i>Афанас</i>	06.12.19					5

## 2 Оценка воздействия объектов строительства на атмосферный воздух

В данном разделе рассмотрено соответствие принятых проектных решений природо-охранному законодательству в части охраны атмосферного воздуха от загрязнения. Рассмотрено влияние технологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов Верхнесалымского месторождения. Определены источники воздействия на атмосферный воздух и степень их воздействия.

### 2.1 Климатические характеристики района расположения проектируемых объектов

В административном участке работ находится в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области, на территории Верхнесалымского нефтяного месторождения.

Ближайший населенный пункт поселок Салым расположен в 33,0 км на восток от проектируемой кустовой площадки № 10.

Площадка расположена на относительно ровной поверхности, абсолютные отметки устьев скважин изменяются от 64.19 до 65.77 м. Рельеф территории естественный.

Климатическая характеристика района работ принята согласно СП 131.13330.2012 по ближайшей метеостанции Демьянское. Согласно климатического районирования район изысканий относится I климатическому району и подрайону IV.

Климат данного района - резко континентальный, зима суровая, холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 0,7°C, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 19,2°C, а самого жаркого июля +17,6°C. Температура наиболее холодных суток (P=0,92) составляет минус 45°C, для P=0,98 – минус 47°C. Температура наиболее холодной пятидневки (P=0,92) составляет минус 40°C, для P=0,98 – минус 44°C. Абсолютная минимальная температура воздуха составляет минус 51°C. Абсолютная максимальная температура воздуха плюс 35°C.

Продолжительность безморозного периода 119 дней, устойчивых морозов 141 день. Дата первого заморозка осенью 20.09, последнего весной – 23.05.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

6

Осадков в районе выпадает за апрель – октябрь 386 мм, в холодный период с ноября по март – 115 мм. Суточный максимум осадков составляет 64 мм. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца равна 81%, средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее холодного месяца - 80%. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца равна 72%, средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее теплого месяца - 59%.

Максимальная высота снежного покрова достигает 98 см. Снежный покров образуется 27.10 дата схода 4.05. Сохраняется снежный покров 185 дней.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе – южного, а в июле северного направлений. Средняя годовая скорость ветра 3,7 м/сек, средняя за январь – 3,6 м/сек и средняя в июле – 3,1 м/сек. Наибольшая скорость ветра у земли (на высоте 10 м) 5% обеспеченности 18 м/с, 1% - 21 м/с.

Общие сведения о климатических условиях и состоянии воздушного бассейна района расположения проектируемых объектов приведены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Климатические и метеорологические характеристики района расположения проектируемых объектов.

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	Обоснование
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	-	200	Приказ МПР РФ от 06.06.2017 №273
Коэффициент учета рельефа местности	-	1	- // -
Климатические характеристики:			
Температурный режим:			
- средняя температура воздуха наиболее холодного месяца:	°С	-19,2	СП 131.13330.2012
- средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца:	°С	+22,6	- // -
- абсолютный максимум:	°С	+35,0	- // -
- абсолютный минимум:	°С	-51,0	- // -
Ветровой режим:			
-повторяемость направлений ветра:	%		Данные ИЭИ
С		14	
СВ		6	
В		5	
ЮВ		10	
Ю		19	
ЮЗ		23	
З		9	
СЗ		14	
Штиль:			
-наибольшая скорость ветра, превышение которой в году для данного района составляет 5% (U*):	м/с:	9	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	5	-	Зам	71-22	07.22	06.12.19	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

## 2.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Значения фоновых концентраций вредных примесей в атмосферном воздухе приняты в соответствии с письмом Ханты-Мансийского ЦГМС-филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» №18-12-69/859 от 01.04.2016г. (ПРИЛОЖЕНИЕ А) и составляют:

- взвешенные вещества – 0,100 мг/м<sup>3</sup>;
- оксид углерода – 0,800 мг/м<sup>3</sup>;
- диоксид азота – 0,04 мг/м<sup>3</sup>;
- оксид азота – 0,02 мг/м<sup>3</sup>;
- диоксид серы – 0,004 мг/м<sup>3</sup>.

## 2.3 Воздействие объектов размещения на атмосферный воздух и характеристика источников выброса загрязняющих веществ

Период эксплуатации.

При эксплуатации проектируемых объектов вредные вещества от оборудования выбрасываются в атмосферу через организованные и неорганизованные источники.

Загрязнение воздушного бассейна в процессе эксплуатации куста скважин № 10 Вехнесалымского месторождения происходит в результате поступления в атмосферу:

- загрязняющих веществ через фланцевые соединения обвязки устьев добывающих и нагнетательных скважин, фланцевые соединения запорной арматуры на кустовой площадке;
- загрязняющих веществ через воздуховод от оборудования, размещаемого в помещении замерной установки;
- загрязняющих веществ через воздуховод от блока дозирования химреагентов УДХЗБ;
- загрязняющих веществ от дренажной емкости (V=8 м<sup>3</sup>).

Проектируемая ВЛ-35кВ не является источником загрязнения атмосферного воздуха.

Загрязнение воздушного бассейна в процессе эксплуатации проектируемой автодороги к кусту №10 происходит в результате поступления загрязняющих веществ от автотранспорта.

Источниками поступления выбросов в атмосферу на нефтегазосборном трубопроводе являются утечки через фланцевые соединения запорной арматуры.

В процессе эксплуатации проектируемых объектов в атмосферный воздух будут выбрасываться вредные вещества 13-ти наименований.

Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе эксплуатации проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 2.3.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист	
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19			8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 2.3.1 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе эксплуатации.

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0016204	0,042585
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0002630	0,006920
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0002030	0,004676
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0003390	0,008042
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,0037470	0,089581
0402	Бутан	ПДК м/р	200,00000	4	0,0001299	0,004110
0405	Пентан	ПДК м/р	100,00000	4	0,0000505	0,001595
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0027390	0,086488
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,00000	4	0,0000568	0,001790
0417	Этан	ОБУВ	50,00000		0,0001420	0,004458
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00000	3	0,0003760	0,008333
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0006080	0,014587
Всего веществ : 12					0,0102746	0,273165
в том числе твердых : 1					0,0002030	0,004676
жидких/газообразных : 11					0,0100720	0,268489
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					

Коды, ПДК м.р. (ОБУВ), классы опасности загрязняющих веществ приняты согласно [16].

Период строительства.

Общая продолжительность строительства объектов по данным «Проекта организации строительства составляет 17,67 месяцев, в том числе подготовительный период 3,53 месяцев.

В период строительства объектов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через организованные и неорганизованные источники.

Основными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу в период строительства являются:

- сварочные агрегаты, резаки;
- передвижные электростанции;
- автотранспорт и дорожно-строительная техника;
- погрузочно-разгрузочные работы со щебнем, цементом;
- заправка спецтехники дизельным топливом;
- работа шлифмашинок;

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

9

-бензопилы;

-нанесение лакокрасочных материалов.

Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе строительства проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе строительства.

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,086691	2,072497
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,000403	0,011405
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	2,185850	39,056472
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,355200	6,346705
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,242249	6,500729
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,315205	4,552486
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,000003	0,000088
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	3,186776	38,804836
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,000056	0,002118
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,000248	0,009320
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,093750	1,478100
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	0,000001	1	0,000002	0,000006
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	0,023000	0,054500
2704	Бензин (нефтяной, мало-сернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,001170	0,062900
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,886901	10,836309
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,093750	1,478100
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,001148	0,031058
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,091667	1,095398
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,000355	1,327854
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,50000	3	0,000040	0,001909
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,04000		0,041600	0,951600
Всего веществ : 21					7,606064	114,674391
в том числе твердых : 9					0,463252	11,970713

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	Лист
<b>032-01/18-P10-00C1-TЧ</b>												10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							Формат А4

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
жидких/газообразных : 12					7,142812	102,703678
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 2908 2909					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Параметры выбросов вредных веществ в атмосферу в процессе строительства объектов, при эксплуатации представлены в ПРИЛОЖЕНИИ М.

Масса выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ от проектируемых сооружений определена расчётным путём:

*в процессе эксплуатации:*

-расчет выбросов через фланцевые соединения запорной арматуры проведен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00;

-расчет выбросов от замерной установки, дренажно-канализационной емкости, проведен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90;

-расчет выбросов от установки дозирования реагентов проведен по «Методическим указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», дополнения к Методическим указаниям;

-масса выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ от автотранспорта при эксплуатации автодороги определена расчётным путём с применением «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчётным методом)» (Москва, 1998 г.), дополнения к методике, а также с использованием программы «АТП-Эколог», (версия 3.10.18.0).

*В процессе строительства:*

-расчет выбросов при сварочных работах, газовой резке проведен с использованием программы «Сварка» (версия 3.0.20, фирма «Интеграл»). Программа реализует «Методику расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)» (НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 г.);

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							11
Инв. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ
	4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

-расчет выбросов от дизельных электростанций проведен с использованием программы «Дизель» (версия 2, фирма «Интеграл»). Программа реализует «Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» (НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.);

-расчет выбросов от автотранспорта и дорожно-строительной техники проведен расчётным путём с применением «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчётным методом)» (Москва, 1998 г.), дополнения к методике, а также с использованием программы «АТП-Эколог», (версия 3.10.18.0, фирма «Интеграл»);

-расчет выбросов при погрузочно-разгрузочных работах с цементом, щебнем выполнен согласно «Методическому пособию по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» (Новороссийск, 2001г.) Выбросы при погрузочно-разгрузочных работах с песком не учитываются, так как песок имеет влажность более 3%;

-расчет выбросов при работе шлифмашинок проведен с применением методики «Расчёт выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных показателей)» (НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 год), а также с использованием программы «Металлообработка», (версия 3.0.24);

-расчет выбросов при заправке спецтехники дизельным топливом выполнен с использованием «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», дополнения к указаниям;

-расчет выбросов при нанесении лакокрасочных материалов проведен с использованием программы «Лакокраска» (версия 3.0.13, фирма «Интеграл»). Программа реализует «Расчёт выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей)» (НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 г.).

Расчет массы выбросов вредных веществ при строительстве, эксплуатации проектируемых объектов представлен в ПРИЛОЖЕНИИ П (том 8.2).

### 3 Оценка воздействия объектов строительства на земельные ресурсы

В настоящем разделе отражены характер и интенсивность воздействия проектируемого объекта на состояние земельных ресурсов. Раздел содержит комплекс предусмотренных проектной документацией технических решений, мероприятий, обеспечивающих снижение техногенного воздействия на состояние земельных ресурсов и почвенный покров района строительства при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Взам.инв.№							Лист
Подп. и дата							12
Инв. № подл.							032-01/18-P10-00C1-ТЧ
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Раздел «Оценка воздействия объекта строительства на земельные ресурсы» разработан на основании следующих документов:

-Закона РФ «Об охране окружающей природной среды» (от 10.01.2002г. №7-ФЗ с последними изменениями от 27.12.2018г. №538-ФЗ);

-Земельного Кодекса Российской Федерации (от 25.10.2001 № 136-ФЗ с последними изменениями от 27.06.2019г. №151-ФЗ);

в соответствии с требованиями:

-ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;

-ВСН 0104-89 "Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды".

### 3.1 Характеристика района строительства

В административном отношении проектируемые объекты расположены в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Нефтеюганского района, на территории Верхнесалымского месторождения.

Ближайший населенный пункт поселок Салым расположен в 33,0 км на восток от проектируемой кустовой площадки № 10.

Дорожная сеть представлена федеральной автодорогой Тюмень – Ханты-Мансийск.

Кустовая площадка находится на левобережье р. Вандрас, на расстоянии 235 м от её русла, вне зоны затопления.

Площадка расположена на относительно ровной поверхности, абсолютные отметки устьев скважин изменяются от 64.19 до 65.77 м. Рельеф территории естественный.

Инженерно-геологический разрез представлен верхнечетвертичными аллювиальными и озерно-аллювиальными отложениями, перекрытыми современными биогенными отложениями.

Верхнечетвертичные аллювиальные и озерно-аллювиальные отложения представлены глинистыми грунтами: суглинком серым, мягкопластичным, с примесью органического вещества (ИГЭ-204), суглинком серым, текучепластичным, с примесью органического вещества (ИГЭ-205) и суглинком темно-серым, текучим, с примесью органического вещества (ИГЭ-206). С глубины 13,6-16,0 м инженерно-геологический разрез представлен песком серым, пылеватым, средней плотности, водонасыщенным, с прослойками супеси текучей (ИГЭ-446).

С поверхности грунты естественного сложения перекрыты современными биогенными отложениями, представленными торфом коричневым и темно-коричневым, среднеразложившимся (ИГЭ-922, 932), мощностью 1,2-6,6 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирт</i>
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ		13

## 3.2 Воздействие объектов на геологическую среду, почвы и земельные ресурсы

Воздействие на геологическую среду почвы, грунты и земельные ресурсы возможно как при строительстве, так и при эксплуатации проектируемых объектов.

### 3.2.1 Геологическая среда

Наиболее масштабное воздействие на геологическую среду – механическое – будет оказано в период проведения строительных работ.

В период строительного освоения территории расположения проектируемого объекта основными факторами, негативно влияющими на состояние геологической среды, являются техногенные изменения природных условий на поверхности, которые возникают в результате:

- проведения работ по планировке местности;
- отсыпки площадок;
- возведения насыпей;
- проезда транспорта и строительной техники вне автодорог.

Характер изменения природных условий заключается, главным образом, в изменении условий тепловлагообмена системы грунт - атмосфера на поверхности, что может быть вызвано количественными и качественными нарушениями почвенных покровов. Проведение строительных работ обуславливает изменения:

- отражательной способности поверхности;
- условий дренируемости осваиваемой территории;
- характера снегонакопления;
- термовлажностного режима грунтов сезонно-мерзлого слоя, а также температурного режима грунтов оснований.

В результате этого возможно изменение мощности сезонно-мерзлого и сезонно – талого слоев, среднегодовой температуры грунтов, возникновение или развитие негативных физико-геологических процессов и явлений (таких как пучение, термокарст, обводнение и заболачивание территории), что может отрицательно сказаться на устойчивости проектируемых сооружений.

Из экзогенных процессов потенциальную опасность вызывает активизация подтопления в результате перекрытия поверхностного и грунтового стока, а также рост процессов линейной и боковой эрозии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист				
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	14
			4	-	Зам.	143-19		<i>Смирт</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

### 3.2.2 Почвенный покров и земельные ресурсы

Воздействие на почвы и грунты возможно как при строительстве, так и при эксплуатации объектов. Основное воздействие на земельные ресурсы вызвано отчуждением земель под размещение проектируемых объектов, а также нарушением их естественного состояния в ходе строительно-монтажных работ и возможных аварийных ситуациях. В результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов возможны следующие нарушения: преобразование существующего рельефа, увеличение нагрузки на грунты, изменение гидрологических характеристик и условий поверхностного стока, интенсификация на территории опасных геологических процессов, а также химическое загрязнение почвенного покрова, грунтовых и поверхностных вод.

Основными источниками воздействия являются:

- автотранспорт, дорожная и строительная техника;
- утечки и выбросы загрязняющих веществ (разливы ГСМ);
- твердые и жидкие отходы производства и потребления;
- строительно-монтажные работы.

Восстановление почвенного и растительного покрова на нарушенной площади может быть достигнуто за счет проведения рекультивационных работ после ликвидации проектируемых объектов.

### 3.3 Отвод земель под объекты строительства

Строительство нефтепромысловых объектов оказывает непосредственное влияние на состояние почвенного покрова за счет изъятия земельных участков.

Размещение проектируемых объектов произведено с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба участкам особого режима хозяйственной деятельности.

Участок строительства расположен на землях территориального отдела Нефтеюганского лесничества, Пывь-Яхского участкового лесничества, квартал № 164. Целевое назначение лесов - эксплуатационные леса. Общая площадь земель, требуемых под строительство объектов, составляет 68,7100 га

В таблице 3.3.1 представлены количественные показатели площади земель, необходимые под строительство и эксплуатацию проектируемых объектов. Испрашиваемая площадь земельных участков под запроектированные объекты включает фактически испрашиваемую площадь участков и исключаемую площадь.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 3.3.1 -Ведомость расчета площадей земельных участков.

Наименование	Размеры земельных участков, м	Испрашиваемые участки, га			Фактически испрашиваемая площадь, га			Исключаемая площадь, га
		Всего	На период строительства	На период эксплуатации	Всего	На период строительства	На период эксплуатации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Нефтеюганское лесничество (Пывь-Яхское участковое лесничество)</b>								
Куст скважин №10	Неправильный многоугольник	21.3496	0	21.3496	21.3496	0	21.3496	0.0000
Узел пуска СОД Ш58*1	Неправильный многоугольник	0.0000	0	0.0000	0.0000	0	0.0000	0.0000
Узел УН 120	Неправильный многоугольник	4.3201	0	4.3201	0.6442	0	0.6442	3.6759
Камера приема СОД 59	Неправильный многоугольник	4.1608	0	4.1608	0.0612	0	0.0612	4.0996
Узел УН139	Неправильный многоугольник	2.3850	0	2.3850	2.3850	0	2.3850	0.0000
Узел УН140	Неправильный многоугольник	2.3850	0	2.3850	2.3850	0	2.3850	0.0000
Узел УН110	Неправильный многоугольник	4.3389	0	4.3389	0.6493	0	0.6493	3.6896
Узел УН110в	Неправильный многоугольник	3.0280	0	3.0280	0.8690	0	0.8690	2.1590
Автомобильная дорога на Куст скважин №10	Неправильный многоугольник	7.2369	0	7.2369	6.9615	0	6.9615	0.2754
ВЛ 35 кВ на Куст скважин №10	Неправильный многоугольник	10.0948	0	10.0948	9.0125	0	9.0125	1.0823
КЛ-0.4кВ от КТП до камеры приема*2	Неправильный многоугольник	0.0000	0	0.0000	0.0000	0	0.0000	0.0000

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

16

Наименование	Размеры земельных участков, м	Испрашиваемые участки, га			Фактически испрашиваемая площадь, га			Исключаемая площадь, га
		Всего	На период строительства	На период эксплуатации	Всего	На период строительства	На период эксплуатации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №10 - узел подключения УН110	Неправильный многоугольник	5.1855	0	5.1855	3.1099	0	3.1099	2.0756
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел УН110 - узел Ш4	Неправильный многоугольник	4.2254	0	4.2254	0.0000	0	0.0000	4.2254
Высоконапорный водовод. Участок УН110в - куст скважин №10* <sup>3</sup>	Неправильный многоугольник	0.0000	0	0.0000	0.0000	0	0.0000	0.0000
Кабельная волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС)* <sup>4</sup>	Неправильный многоугольник	0.0000	0	0.0000	0.0000	0	0.0000	0.0000
<b>Итого</b>		<b>68.7100</b>	<b>0</b>	<b>68.7100</b>	<b>47.4272</b>	<b>0</b>	<b>47.4272</b>	<b>21.2828</b>

Примечание:

\*1 - площадь отвода под "Узел пуска СОД Ш58" учтена в площади отвода под "Кустовую площадку №10".

\*2 - площадь отвода под "КЛ-0.4кВ от КТП до камеры приема" учтена в площади отвода под "Камеру приема СОД 59".

\*3 - площадь отвода под "Высоконапорный водовод. Участок УН110в - куст скважин №10" учтена в площади отвода под "Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №10 - узел подключения УН110".

\*4 - площадь отвода под "Кабельную волоконно-оптическую линия связи (ВОЛС)" учтена в в площади отвода под "ВЛ 35 кВ на Куст скважин №10".

Исключаемую площадь составляют земельные участки, которые расположены на ранее отведенной территории согласно договорам аренды №№:

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

17

0058/13-06-ДА от 04.04.2013г;  
 0132/16-06-ДА от 18.03.2016г;  
 014/09-12 от 01.04.2009г;  
 0160/15-06-ДА от 02.07.2015г;  
 0253/15-06-ДА от 16.10.2015г;  
 0254/15-06-ДА от 16.10.2015г;  
 0256/15-06-ДА от 16.10.2015г;  
 0287/15-06-ДА от 29.10.2015г;  
 0279-18-06-ДА от 28.08.2018г;  
 0398/16-06 от 01.08.2016г;  
 042/10-12 от 07.06.2010г;  
 0424/13-06-ДА от 31.12.2013г;  
 046/10-12 от 07.06.2010г;  
 0632/16-06-ДА от 08.12.2016г;  
 072/10-12 от 05.10.2010г.

Таблица 3.3.2 - Ведомость расчета исключаемой площади земельных участков.

Наименование	Исключаемая площадь, га		Всего, га	Кадастровый номер земельного участка / Номер по лесному реестру	Правоустанавливающие документы на земельные участки, учтенные в ФСГР
	На период строительства	На период эксплуатации			
1	2	3	4	5	6
Узел УН 120	0	1.7919	1.7919	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	1.884	1.884	86:04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>3.6759</b>	<b>3.6759</b>	-	-
Камера приема СОД 59	0	1.7534	1.7534	86:08:0010301:2770	Договор аренды № 0160/15-06-ДА от 02.07.2015
	0	0.0069	0.0069	86:08:0010301:4812	Договор аренды № 0254/15-06-ДА от 16.10.2015
	0	0.0239	0.0239	86:08:0010301:4817 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:4815)	Договор аренды № 046/10-12 от 07.06.2010
	0	0.6181	0.6181	86:08:0010301:10255	0132/16-06-ДА от 18.03.2016
	0	0.7555	0.7555	86:08:0010301:2401	Договор аренды № 042/10-12 от 07.06.2010

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00С1-ТЧ

Лист

18

Наименование	Исключаемая площадь, га		Всего, га	Кадастровый номер земельного участка / Номер по лесному реестру	Правоустанавливающие документы на земельные участки, учтенные в ФСГР
	На период строительства	На период эксплуатации			
1	2	3	4	5	6
	0	0.1939	0.1939	86:08:010301:2317	Договор аренды № 0256/15-06-ДА от 16.10.2015
	0	0.7479	0.7479	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>4.0996</b>	<b>4.0996</b>	-	-
Узел УН110	0	1.8146	1.8146	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	1.875	1.875	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>3.6896</b>	<b>3.6896</b>	-	-
Узел УН110в	0	0.352	0.352	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	1.4474	1.4474	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
	0	0.3596	0.3596	86:08:0010301:9995	Договор аренды № 0287/15-06-ДА от 29.10.2015
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>2.159</b>	<b>2.159</b>	-	-
Автомобильная дорога на Куст скважин №10	0	0.1132	0.1132	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	0.1622	0.1622	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0.2754</b>	<b>0.2754</b>	-	-
ВЛ 35 кВ на Куст скважин №10	0	0.3791	0.3791	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	0.5294	0.5294	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
	0	0.1133	0.1133	86:08:0010301:9995	Договор аренды № 0287/15-06-ДА от 29.10.2015
	0	0.0605	0.0605	86:08:0010301:10741	Договор аренды № 0632/16-06-ДА от 08.12.2016
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>1.0823</b>	<b>1.0823</b>	-	-

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

19

Наименование	Исключаемая площадь, га		Всего, га	Кадастровый номер земельного участка / Номер по лесному реестру	Правоустанавливающие документы на земельные участки, учтенные в ФСГР
	На период строительства	На период эксплуатации			
1	2	3	4	5	6
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №10 - узел подключения УН110	0	2.0756	2.0756	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>2.0756</b>	<b>2.0756</b>	-	-
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел УН110 - узел Ш4	0	2.3297	2.3297	86:08:0010301:11013	Договор аренды № 0279-18-06-ДА от 28.08.2018
	0	0.8463	0.8463	86/04/006/2013-12/00480	Договор аренды № 0424/13-06-ДА от 31.12.2013
	0	0.0307	0.0307	86:08:0010301:117	Договор аренды № 014/09-12 от 01.04.2009
	0	0.0678	0.0678	86:08:0010301:2755 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:2745)	Договор аренды № 072/10-12 от 05.10.2010
	0	0.0471	0.0471	86:08:0010301:2752 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:2745)	Договор аренды № 072/10-12 от 05.10.2010
	0	0.0569	0.0569	86:08:0010301:2433 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:2430)	Договор аренды № 0253/15-06-ДА от 16.10.2015
	0	0.0824	0.0824	86:08:0010301:2746 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:2745)	Договор аренды № 072/10-12 от 05.10.2010
	0	0.0353	0.0353	86/04/006/2013-04/00104	Договор аренды № 0058/13-06-ДА от 04.04.2013
	0	0.0751	0.0751	86:08:0010301:10278	Договор аренды № 0398/16-06 от 01.08.2016
	0	0.2576	0.2576	86:08:0010301:2770	Договор аренды № 0160/15-06-ДА от 02.07.2015
	0	0.3130	0.3130	86:08:0010301:10255	0132/16-06-ДА от 18.03.2016
	0	0.0263	0.0263	86:08:0010301:4816 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:4815)	Договор аренды № 046/10-12 от 07.06.2010
0	0.0332	0.0332	86:08:0010301:4812	Договор аренды №	

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

20



Наименование	Исключаемая площадь, га		Всего, га	Кадастровый номер земельного участка / Номер по лесному реестру	Правоустанавливающие документы на земельные участки, учтенные в ФСГР
	На период строительства	На период эксплуатации			
1	2	3	4	5	6
					0254/15-06-ДА от 16.10.2015
	0	0.024	0.024	86:08:0010301:4817 (в составе единого номера землепользования ЕЗ 86:08:0010301:4815)	Договор аренды № 046/10-12 от 07.06.2010
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>4.2254</b>	<b>4.2254</b>	-	-

### 3.4 Характеристика воздействия на почвы при строительстве площадочных объектов

В составе данной проектной документации предусматривается строительство:

- куста скважин №10;
- подстанции 35/0,4 кВ.

Местоположение проектируемых объектов определено схемой обустройства кустов скважин Верхнесалымского месторождения с учетом инженерно-геологических и экологических требований.

Размещение проектируемых сооружений на площадке строительства предусматривает одновременное бурение, освоение и эксплуатацию скважин.

Согласно заданию на проектирование настоящим разделом предусмотрено строительство основания под куст скважин №10, состоящего из 24 скважин.

Устья скважин располагаются на одной прямой по направлению движения буровой установки. Количество скважин в каждой группе, расстояния между устьями скважин в группе, расстояния между группами скважин приняты в соответствии нормативной документацией.

На кустовой площадке скважины разделены на группы - не более четырех скважин в группе. Расстояние между группами скважин составляет 15 м. Расстояние между устьями скважин принято 5 м в соответствии с требованиями.

Параметры кустового основания определены в зависимости от количества проектируемых скважин, исходя из условия размещения бурового, эксплуатационного и ремонтного оборудования.

На площадке куста скважин №10 запроектированы подстанции ПС 35/6кВ и ПС 35/0,4кВ, предназначенные для электроснабжения кустовой площадки, соответственно, на период бурения и на период эксплуатации.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

21

Проектом предусматривается комплекс инженерных мероприятий по освоению и защите территории, обеспечивающих размещение объектов капитального строительства.

Инженерная подготовка включает в себя следующие виды работ:

- валка деревьев;
- корчевка пней с засыпкой подкоренных ям;
- устройство насыпи на болоте с использованием торфа в основании;
- выемка грунта для последующего применения;
- устройство шламового амбара;
- гидроизоляция dna и откосов шламового амбара гидроизоляционным материалом с целью исключения загрязнения грунтовых вод и прилегающей территории отходами бурения;
- устройство обвалования из грунта высотой 1,0 м по границе расширенной территории с целью локализации загрязнений при буровых работах;
- организация рельефа на территории для обеспечения отвода поверхностных вод;
- устройство нагорной канавы;
- устройство водопропускных труб;
- удаление слабого грунта (торфа) в основании насыпи земляного полотна под водопропускными трубами;
- укрепление откосов насыпи.

Для защиты территории от подтопления грунтовыми и поверхностными водами запроектирована насыпь.

Руководящая отметка насыпи принята из условий:

- возвышение поверхности покрытия дорожной одежды над уровнем болота составляет не менее 1,10 м (СП 34.13330.2012 табл.7.2);
- возвышение dna шламового амбара над уровнем болота составляет не менее 0,3 м (п.4.11 РД 39-133-94).

В основном кустовая площадка размещается на заболоченной территории, небольшая часть на суходольной территории (район площадки бригадного хозяйства).

Освоение заболоченной территории предусматривается безвыторфовочным методом-пригрузом торфяной залежи минеральным грунтом.

Проектом принято время достижения 80 % консолидации (интенсивность осадки не более 5,0 см/год) 17 месяцев в соответствии с приложением 2 ВСН 26-90, которая должна завершиться до устройства дорожного покрытия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№					Лист				
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	22
			4	-	Зам.	143-19		<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

После окончания технологического перерыва должно быть установлено соответствие качества насыпи требованиям проекта. В процессе консолидации основания необходимо проводить наблюдение за осадкой насыпи для уточнения объема досыпки или снятия излишков грунта и оценки возможности устройства покрытия проездов.

Для ускорения осадки насыпей на слабом основании следует использовать методы временной пригрузки.

В зоне движения бурового станка для армирования грунта в тело насыпи укладывается сплошной однослойный лежневый настил.

Откосы запроектированы крутизной:

- 1:1,5 – на суходольной территории;
- 1:2 - на заболоченной территории.

Откосы насыпи для защиты поверхностного слоя от водной и ветровой эрозии укрепляются посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси (п.7.28 СП 34.13330.2012). Слой торфогрунтовой смеси принят толщиной 0,10 м (п.7.2.4.2 ОДМ 218.2.078-2016). Работы по укреплению откосов насыпи выполняются только в летний период.

В целях защиты территории от подтопления с верховой стороны устраивается нагорная канава. Размеры канавы трапецеидального сечения приняты: ширина по дну - 0,60 м, глубина - 0,30 м, крутизна откоса 1:1,5. Укрепление нагорной канавы выполнено засевом трав по торфо-песчаной смеси (продольный уклон от 5 до 20 промилле).

На участке с необеспеченным стоком внутри насыпи куста скважин №10 предусмотрено устройство металлической водопропускной трубы. Тело трубы укладывается на щебеночную подушку. Для предотвращения фильтрации воды под трубы в оголовочной части устраиваются противофильтрационные экраны. Слой торфо-песчаной смеси принят толщиной 0,10 м.

При строительстве кустового основания предусмотрено устройство шламового амбара, не являющегося объектом капитального строительства.

Шламовый амбар предназначен для накопления отработанного бурового раствора, сточных вод и шлама при бурении и освоении скважин, отстоя жидкой фазы отходов бурения с целью ее утилизации. Бурение скважин и заполнение секций шламового амбара предусмотрено поэтапно: после бурения первой группы скважин проводится заполнение первой секции амбара, которая затем рекультивируется, в дальнейшем осуществляется бурение остальных скважин и заполнение следующей секции амбара с последующей рекультивацией. Срок накопления отходов в каждой секции не превышает 11 мес.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист	
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19			23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Объем шламового амбара определен заданием Заказчика из расчета 1000 м<sup>3</sup> на одну скважину +10% на сбор атмосферных осадков. Шламовый амбар состоит из двух секций, разделённых между собой перемычкой. Суммарный объем шламового амбара составляет 26400 м<sup>3</sup>. Расчет объемов образования отходов бурения представлен в Приложении К.

Конструкция шламового амбара принята с учетом гидрологических условий и рельефа местности с надежной гидроизоляцией и представлена в графической части тома 2.1, лист 4 (032/01-18-Р10-ПЗУ1-ГЧ).

Конструкция шламового амбара принята с учетом гидрологических условий и рельефа местности с надежной гидроизоляцией.

Изоляция стенок и дна шламового амбара предусмотрена гидроизоляционным материалом «Теплонит ВК600/4,2», представляющим собой единую конструкцию, термически спаянную из защитного иглопробивного полотна и гидроизоляционного полиэтилена высокого давления, находящегося внутри полотен.

После укладки гидроизоляционного материала (Теплонит ВК600/4,2), с целью обеспечения плотности его прилегания к дну шламового амбара, предусмотрено устройство защитно-прижимного слоя из суглинистого грунта толщиной 5 см.

Для обеспечения безопасности по периметру шламового амбара предусмотрено обвалование из песчаного грунта высотой 0,5м и 1,0м шириной по гребню 0,5 м - с внутренней стороны куста скважин, и 6,0 м – с внешней стороны, а также монтаж проволочного ограждения высотой 1,3 м.

По окончанию строительства скважин первым этапом производится утилизация жидкой фазы отходов. Первоначальное разделение фаз отходов бурения в шламовом амбаре осуществляется путем отстоя содержимого в течение 3-4 суток после завершения работ по бурению и освоению скважин.

Осветление жидкой фазы отходов бурения производится методом химической коагуляции с использованием в качестве коагулянта сернокислого алюминия Al<sub>2</sub>(SO<sub>4</sub>)<sub>3</sub> ГОСТ 12966.

Приготовление водного 10%-ного раствора сернокислого алюминия Al<sub>2</sub>(SO<sub>4</sub>)<sub>3</sub> (сульфата алюминия) в емкости объемом 5-10 м<sup>3</sup> из расчета 100 кг Al<sub>2</sub>(SO<sub>4</sub>)<sub>3</sub> на 0,9 м<sup>3</sup> воды. Коагулянт заливается на 12 часов, затем перемешивается в емкости с помощью цементировочного агрегата до полного растворения сернокислого алюминия.

Далее в шламовом амбаре производится разбрызгивание насосом раствора коагулянта на поверхность жидкой фазы отходов бурения.

Максимальная очистка осветляемой жидкой фазы по взвешенным веществам достигается при расходе коагулянта 1000-1200 мг/л или 1,0-1,2 кг сухого сульфата алюминия на 1 м<sup>3</sup> осветляемой жидкой фазы.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

При отсутствии сульфата алюминия можно использовать сернокислородное железо  $Fe_2(SO_4)_3 \cdot 9H_2O$  ГОСТ 9485. Приготовление водного 10%-ного раствора сульфата железа и технология его применения аналогична приготовлению для сульфата алюминия. Для достижения лучшего осаждения твердой фазы рекомендуется увеличить расход коагулянта сернокислого железа до 3 кг на 1 м<sup>3</sup> осветляемой жидкой фазы.

Время отстоя осветляемой жидкой фазы после обработки коагулянтом составляет 36-40 часов.

Осветленная жидкая фаза не должна содержать механических примесей, контроль за подготовкой осуществляется визуально.

Осветленная жидкая фаза откачивается в промежуточную емкость объемом 25-50 м<sup>3</sup> с помощью цементировочного агрегата или центробежного насоса таким образом, чтобы не забирать неосветленный слой жидкой фазы, для чего всасывающая линия насоса укрепляется на поплавок и оборудуется сетчатым фильтром.

В отстойнике осветленная жидкая фаза нейтрализуется реагентом-нейтрализатором (кальцинированной содой ГОСТ 5100) до pH=7. Расчетное количество кальцинированной соды вводится в промежуточную емкость (отстойник), перемешивается при помощи цементировочного агрегата, отбирается проба жидкой фазы до и после ввода кальцинированной соды для контроля показателей качества – отсутствие взвешенных частиц и нейтральную реакцию значения pH.

В случае несоответствия качества осветленной жидкости дополнительное удаление механических примесей осуществляется отстоем.

Обогащенный нефтью верхний слой жидкой фазы является составной частью осветленной жидкой фазой отходов бурения.

Твердая фаза отстоявшихся механических примесей после осветления жидкости в промежуточной емкости объемом 25-50 м<sup>3</sup> подвергается выгрузке в шламовый амбар для дальнейшего приготовления строительного материала «Буролит».

Образованные в процессе строительства скважин отходы бурения передаются специализированной подрядной организации. В данном проекте рассматривается вариант направления отходов бурения на получение строительного материала «Буролит» по технологии «Изготовление и применения, получаемого при переработке (обезвреживании, утилизации) отходов бурения на нефтегазовых месторождениях», имеющей положительную государственную экологическую экспертизу (приказ Росприроднадзора по ХМАО-Югре №2361 от 24.12.2015) (Приложение С в томе 8.2).

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-ТЧ

Лист

25

Данной технологией предусмотрена откачка избыточной жидкости до остаточного объема, необходимого для получения строительного материала. Подготовленные буровые сточные воды (осветленные естественным или принудительным способом, очищенные и т.д) откачиваются при помощи насосного агрегата и вывозятся автоцистернами на ближайшие УПСВ (УПН) или в нефтесборный коллектор (с последующим поступлением по трубопроводам на очистные сооружения УПСВ (УПН)). После прохождения полного цикла очистки на УПСВ (УПН) очищенные воды используются в системе поддержания пластового давления.

В шламовом амбаре производится замес буровых отходов с песком, водой, цементом, пеноизолом с образованием строительного материала «Буролит». Обезвреживающий эффект достигается за счёт перехода буровых отходов в инертную массу «Буролит», связывающую в своей структуре загрязняющие вещества и исключаящую их миграцию в окружающую природную среду. Материал строительный «Буролит» имеет сертификат соответствия № РОСС RU.АГ43.Н02016, выданный «Системой сертификации ГОСТ Р, Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии» (Приложение С в томе 8.2).

Засыпка шламового амбара производится песком от разборки площадок бригадного хозяйства и грунтом обваловки, а также полученным в результате вышеописанных работ строительным материалом «Буролит». Гидроизоляция шламовых амбаров гидроизоляционным материалом выполняется в соответствии с РД 39-133-94 «Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше» (п.4.14), РД 51-1-96 Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на суше на месторождениях углеводородов поликомпонентного состава, в том числе сероводородсодержащих (п.5.4).

Гидроизоляционный материал — часть конструкции шламового амбара, обеспечивающая предотвращение миграции возможных загрязняющих веществ из ША в окружающую природную среду. После окончания эксплуатации проектируемых объектов и их ликвидации до момента прекращения срока аренды земельного участка будут выполнены работы по приведению земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в лесном хозяйстве, в соответствии с проектом рекультивации нарушенных земель в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 10.07.2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

Технология отстоя жидкой фазы, осветления, закачки в нефтесборный коллектор применяется около 30 лет на основании «Регламента на организацию работ по рекультивации шламовых амбаров при строительстве скважин в системе Главтюменнефтегаза» (Приложение Л).

Далее осуществляется вертикальная планировка территории кустовой площадки, нанесение и разравнивание плодородного слоя почвы, в которой вносится необходимое количество минеральных удобрений и производится посев трав.

Взам.инв.№							Лист
Подп. и дата							26
Инв. № подл.							032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По завершению буровых работ проектом предусматривается вертикальная планировка территории кустовой площадки с целью восстановления нарушенной поверхности до отметок инженерной подготовки.

Поэтапное выполнение земляных работ по отсыпке кустовых площадок на стадиях инженерной подготовки и вертикальной планировки осуществляется с послойным уплотнением, в результате чего достигается требуемая степень уплотнения грунта.

### 3.5 Характеристика воздействия на почвы при строительстве линейных трубопроводов

Согласно заданию на проектирование, техническим требованиям объекты проектирования предусмотрены на 4, 10 этапах проектирования:

4 этап - Нефтегазосборный трубопровод . Участок Куст скважин 10 – узел подключения УН110.

Узел УН 139 (ПК7+67,00), узел УН 140 (ПК10+64,00), узел УН 110 (ПК30+24,60) расположены на трассе нефтегазосборного трубопровода «Нефтегазосборный трубопровод . Участок Куст скважин 10 – узел подключения УН110».

4 этап - Высоконапорный водовод. Участок УН110в -куст скважин №10.

Узел УН 110в(ПК0+00) расположен на трассе высоконапорного водовода «Участок УН110в -куст скважин №10».

10 этап - Нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел УН110 – узел Ш4.

Узел УН 120 (ПК34+30,30), камера приема СОД 59 (ПК52+37,30) расположены на трассе нефтегазосборного трубопровода.

По анализу карт материалов проектируемые площадки УЗА находятся вне зоны подтопления от ближайших водотоков.

Площадки УН 120 (ПК34+30,30), камера приема СОД 59 (ПК52+37,30) расположены на суходоле. Рельеф территории естественный.

Площадка узла УН 139 (ПК7+67,00) расположена на болоте, площадки узлов УН 110 (ПК30+24,60), УН 140 (ПК10+64,00) расположены на суходоле.

Площадка узла УН 110в (ПК0+00) располагается на суходоле.

Основными критериями выбора трасс служили: минимизация ущерба окружающей природной среде и обеспечение высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации. При выборе трассы трубопроводов максимально использовалась возможность размещения их вне водоохранных зон. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительномонтажных работ.

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	27	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Предусмотрены мероприятия по инженерной подготовке территории, исходя из инженерно-геологических условий местности:

-валка леса предусмотрена в пределах условной границы территории (Узлы 139, 140, 110в, камера приема СОД59);

-срезка почвенно-растительного слоя;

-устройство насыпного основания на суходольных участках с необеспеченным поверхностным стоком (Узлы 140, 110в, 110, 120, камера приема СОД59);

-устройство насыпного основания из песка на болоте в целях уплотнения торфа и исключения подтопления осваиваемой территории поверхностными водами (Узел 139);

-укрепление откосов насыпи для предотвращения ветровой эрозии и размыва их поверхностными водами;

-устройство водоотводной канавы (Узлы 140, 110,120, камера приема СОД59);

-устройство водопропускной трубы (Узлы 139);

-удаление слабого грунта (торфа) в основании насыпи земляного полотна под водопропускной трубой (Узел 139).

Для защиты территории от подтопления грунтовыми и поверхностными водами запроектирована насыпь. Руководящая отметка насыпи принята по условию гидрогеологии (для обеспечения прочности покрытия). Возвышение поверхности покрытия дорожной одежды над уровнем болота составляет не менее 1,10м.

Освоение заболоченной территории предусматривается безвыторфовочным методом-пригрузом торфяной залежи минеральным грунтом.

Откосы запроектированы крутизной:

1:1,5 – на суходольной территории;

1:2 - на заболоченной территории.

Откосы насыпи для защиты поверхностного слоя от водной и ветровой эрозии укрепляются посевом многолетних трав по слою торфогрунтовой смеси. Слой торфогрунтовой смеси принят толщиной 0,1 м. Работы по укреплению откосов насыпи выполняются только в летний период.

В качестве плодородного грунта для укрепления откосов используется грунт из отвала (торф).

В проекте основным способом прокладки трубопроводов принят подземный.

В соответствии с заданием заказчика, прокладка нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода предусмотрена в разных траншеях на расстоянии 8 м.

С учетом требований СП 284.1325800.2016, при прокладке нефтегазосборных сетей минимальная глубина заложения трубопровода принимается не менее 0,8 м до верха трубы.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

28



Минимальная глубина заложения высоконапорного водовода принимается не менее 1,8 м в зависимости от плотности (минерализации) воды до верха трубы.

Исключение составляют пересечения с водной преградой, где глубина заложения трубопроводов принимается в зависимости от способа прокладки, конструктивного решения, инженерно-геологических условий перехода и согласований заинтересованных организаций.

Разработка траншей ведется одноковшовым экскаватором, засыпка осуществляется бульдозером.

Переходы трубопроводов через существующие автодороги выполняются подземно закрытым способом (горизонтальным бурением) в футлярах, через проектируемые – открытым способом в футлярах.

Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими коммуникациями выполнены подземно.

Категории трубопроводов приняты проектом с учетом протяженности по категориям участков трубопровода и приведены в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1 - Протяженность трубопровода по категориям участков.

Наименование	Диаметр и толщина стенки, мм	Длина трубопровода, м	Категория трубопровода	Класс трубопровода	Протяженность, м			Принятая категория трубопровода
					Категория участка			
					I	II	III	
Нефтегазоборный трубопровод. Участок Куст скважин №10 - узел подключения УН110	219x8	3025	Н1	II	-	3025	-	С
Нефтегазоборный трубопровод. Участок Узел УН110 - узел Ш4	219x8	2311	Н1	II	-	2311	-	С
Высоконапорный водовод. Участок УН110в - куст скважин №10	168x14	1936	С	III	6	1930	-	С

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

29

### 3.6 Характеристика воздействия на почвы при строительстве сооружений, входящих в инфраструктуру линейного объекта

#### 3.6.1 Запорная арматура

Основные решения по расстановке линейной запорной арматуры по трассам проектируемых нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов приняты исходя из инженерно-геологических условий района строительства и обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности проектируемых трубопроводов.

Узлы запорной арматуры предусмотрены для разделения и переключения потоков рабочей жидкости, производства обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду и минимизации потерь перекачиваемого продукта, как при выполнении регламентных работ, так и при аварийных ситуациях, для контроля чрезвычайных ситуаций по трассе трубопроводов.

Местоположение всех узлов согласовано с Заказчиком.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр) в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства (исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150).

Запорная арматура принята с учетом рабочего давления на нефтегазосборных трубопроводах – 4,0 МПа, на высоконапорных водоводах – 19,0 МПа.

В качестве запорной арматуры для нефтегазосборного трубопровода приняты шаровые краны полнопроходные с концами под приварку по ТУ 3742-001-10995136-98, с ручным управлением и с электроприводом «AUMA» во взрывозащищенном исполнении, производства ОАО «Самараволгомаш» DN 150, DN 200, PN 4,0 МПа.

В качестве запорной арматуры для высоконапорного водовода приняты шаровые краны полнопроходные с концами под приварку по ТУ 3742-001-10995136-98, с ручным управлением производства ОАО «Самараволгомаш», DN 150, DN 200, PN 19,0 МПа.

Класс герметичности затвора - “А” по ГОСТ 9544-2015.

На всех узлах запорной арматуры предусматривается местный контроль давления показывающими манометрами.

При устройстве узлов запорной арматуры для удобства обслуживания отсыпаются площадки из минерального грунта.

Для обеспечения возможности обслуживания и ремонта необходимыми средствами и механизмами в любое время года проектом предусмотрены постоянно действующие подъезды с запроектированных или существующих автомобильных дорог.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв.№	Подп. и дата	Инов. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	Лист
<b>032-01/18-P10-ООС1-ТЧ</b>															Лист
															30

### 3.6.2 Узлы запуска и приема средств очистки и диагностики

Для удаления мехпримесей, парафиноотложений, а также предупреждения отказов и продления срока службы нефтегазосборных сетей, проектом предусмотрена установка узлов пуска и приема СОД (ОАО «Салаватнефтемаш»), позволяющих проводить периодическую очистку внутренней полости нефтегазопроводов очистными устройствами. Узлы пуска, приема очистных устройств и средств внутритрубной диагностики позволяют наряду с очисткой производить внутритрубную диагностику.

Камера пуска СОД расположена на площадке узла Ш58 на территории куста 10 (4 этап строительства).

Камера приема СОД расположена на площадке узла Ш59 (10 этап строительства).

### 3.7 Подъездная автомобильная дорога

Начало трассы проектируемой дороги соответствует существующей автомобильной дороге на куст скважин №3 Верхнесалымского месторождения. Конец трассы ПК18+22,89 соответствует проектируемой площадке куста скважин №10. Общая протяженность трассы автомобильной дороги 1822,89 м.

Проектируемая дорога предусматривается IV-в категории по СП 37.13330.2012 в соответствии с п. 16.1.1 технического задания на проектирование.

Поперечные уклоны проезжей части при двухскатном поперечном профиле назначены в зависимости от типа дорожной одежды (переходный тип) и климатических условий (II дорожно-климатическая зона). Поперечный уклон проезжей части – 35%, уклон обочин – 50%.

Трасса автомобильной дороги проходит по суходолу и болоту I и II типа.

В составе проектной документации принято 4 типа поперечного профиля земляного полотна дороги:

Тип 1 - Насыпь на минеральных грунтах

Насыпь на суглинистых грунтах предусматривается высотой до 3,0 м. Крутизна откосов насыпей принята 1:2.

Протяженность участка – 961,00 м.

Тип 2 - Насыпь на болотах 2 типа глубиной более 1,0 м.

Поперечный профиль на болоте запроектирован с использованием торфа в основании насыпи.

Для исключения просыпания частиц грунта сквозь лежневый настил предусматривается прослойка из тканого геотекстильного материала «Геоспан ТН 80».

Протяженность участка 705,89 м.

Тип 3 - Насыпь на пойменных участках на болотах 2 типа глубиной менее 1,0 м.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

31

Поперечный профиль на болоте запроектирован с использованием торфа в основании насыпи.

Для обеспечения устойчивости откосов предусматривается их укрепление геосотовым материалом типа «ГР-15.30-260.635» с заполнение щебнем фракцией 20-40 мм по слою геотекстильного нетканого иглопробивного материала типа «Дорнит» марки не ниже 300 (плотность не менее 300 г/м<sup>2</sup>).

Протяженность участка 114,00 м.

Тип 4 - Насыпь на пойменных участках на болотах 2 типа глубиной более 1,0 м.

Поперечный профиль на болоте запроектирован с использованием торфа в основании насыпи.

Для обеспечения устойчивости откосов предусматривается их укрепление геосотовым материалом типа «ГР-15.30-260.635» с заполнение щебнем фракцией 20-40 мм по слою геотекстильного нетканого иглопробивного материала типа «Дорнит» марки не ниже 300 (плотность не менее 300 г/м<sup>2</sup>).

Протяженность участка 42,00 м.

На участке перехода автомобильной дороги через р. Вандрас предусматривается строительство перехода. Проектирование перехода выполняется в рамках другой проектной документации.

### 3.8 Электроснабжение

Электроснабжение проектируемого куста скважин №10 выполняется по ВЛ 35 кВ отвлечением от существующей ВЛ 35кВ ф. «Промысловая-1,2».

Длина проектируемой ВЛ 35кВ – 2,0км.

Линии электропередачи запроектированы с учетом нанесения минимального ущерба окружающей среды.

ВЛ проходят в коридоре коммуникаций, чем достигается минимальная площадь отвода земли.

### 3.9 Обеспечение грунтом проектируемых объектов

Для реализации данного проекта используется песок из карьера «Самсоновский-2», который находится в 47,2 км от проектируемой площадки куста скважин №10.

Общий потребный объем привозного грунта на отсыпку кустового основания составляет – 283853 м<sup>3</sup>. Объем грунта для строительства дороги - 63795 м<sup>3</sup>.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист			
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ
			4	-	Зам.	143-19		<i>Смирн</i>	06.12.19	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	32				

## 4 Оценка воздействия объектов строительства на поверхностные воды

В настоящем разделе отражены характер и интенсивность воздействия проектируемого объекта на состояние водной среды. Раздел содержит комплекс предусмотренных проектной документацией технических решений, мероприятий и экологических ограничений, обеспечивающих экологическую безопасность и снижение техногенного воздействия на состояние поверхностных вод при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Охрана водной среды и рациональное использование водных ресурсов рассматриваются с учетом природных особенностей района расположения проектируемого объекта и существующей техногенной нагрузки.

Раздел «Оценка воздействия объекта строительства на поверхностные и подземные воды» разработан на основании следующих документов:

- Закона РФ «Об охране окружающей природной среды» (от 10.01.2002г. №7-ФЗ с последними изменениями от 27.12.2018г. №538-ФЗ);

- Водного Кодекса Российской Федерации № 74-ФЗ от 3.06.2006 г. с последними изменениями от 27.12.2018г. №538-ФЗ;

в соответствии с требованиями:

- ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;

- ГОСТ 17.1.1.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения».

### 4.1 Краткая гидрографическая характеристика района строительства

Гидрографическая сеть территории принадлежит среднему течению левобережного бассейна р. Большой Салым. В пределах исследуемой территории протекает река Вандрас и ее притоки. Густота речной сети исследуемого района составляет 0,30 – 0,35 км/км<sup>2</sup>.

Р. Вандрас является левосторонним притоком реки Бол. Салым. Для водотоков района работ характерно наличие нешироких, хорошо врезанных долин, двусторонних пойм и извилистых русел.

Важной гидрологической особенностью территории является замедленный поверхностный сток и слабый естественный дренаж грунтовых вод, что связано с плоским рельефом, малым врезом речных долин. Это послужило причиной широкого распространения болот и озер.

Вандрас — река в России, протекает по территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа. Устье реки находится в 324 км по левому берегу реки Большой Салым. Длина реки составляет 113 км, площадь водосборного бассейна 1760 км<sup>2</sup>.

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	33
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По данным государственного водного реестра России река относится к Верхнеобскому бассейновому округу, водохозяйственный участок — Обь от города Нефтеюганск до впадения реки Иртыш, речной подбассейн реки — Обь ниже Ваха до впадения Иртыша. Речной бассейн реки — (Верхняя) Обь до впадения Иртыша.

По классификации Б.Д.Зайкова все реки района принадлежат к группе рек с весенним половодьем, к Западно-Сибирскому типу. Он характеризуется продолжительным половодьем 4-6 месяцев, низкой зимней меженью и наличием дождевых паводков в период летне-осенней межени. Растянность половодья связана с заболоченностью и залесенностью территории. Дождевые паводки в данном районе не превышают весеннего половодья. Минимальные зимние расходы воды меньше летних.

По характеру водного режима водотоки рассматриваемой территории относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. Основным источником питания являются зимние осадки, формирующие 60 - 70% годового стока. Половодье характеризуется относительно высоким и быстрым подъемом уровня воды и сравнительно медленным спадом.

Трасса автодороги на К-10 пересекает р. Вандрас и 2 участка плоскостного стока, где сток наблюдается только во время прохождения весеннего половодья и летне-осенних дождевых паводков.

Трассы ВЛ 35 кВ на куст скважин №10 и высоконапорный водовод участок УН110в - Куст скважин №10 пересекают р. Вандрас.

**Нефтегазосборный трубопровод участок Куст скважин №10 - узел подключения УН110 пересекает реку Вандрас.**

**Нефтегазосборный трубопровод участок узел УН110 - узел Ш4 пересекает ручей без названия.**

ПС 35/0,4 кВ в районе куста скважин №10 и площадка КПП№10 находятся на левобережье р. Вандрас, на расстоянии 235 м от её русла, вне зоны затопления.

#### **4.1.1 Водоохранные зоны и размещение проектируемых объектов относительно них**

Площадка КПП№10 и все линейные объекты, за исключением створов переходов через водотоки, находятся вне водоохранных зон водных объектов.

Размеры ВОЗ и ПЗП в пределах рассматриваемой территории приняты в соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ.

Расстояния от проектируемых объектов до ближайших водотоков, размеры ВЗ и ПЗП приведены в таблице 4.1.1.1.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 4.1.1.1 – Ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

Объект	Наименование близлежащего водотока	Ширина ВЗ, м	Ширина ПЗП, м	Минимальное расстояние от проектируемого объекта до водотока, км
Куст 10	р.Вандрас	200	50	0,265 км на ЮВ
	Ручей б/н приток р. Вандрас	50	50	2,56 км на В
ПС 35/0,4 кВ в районе куста скважин №10	р.Вандрас	200	50	0,235 км
– ВЛ 35 кВ на куст скважин №10; – нефтегазосборный трубопровод. Участок Узел УН110-Узел Ш4; – высоконапорный водовод. Участок УН110в - куст скважин №10;	р.Вандрас	200	50	пересекает
	Ручей б/н приток р. Вандрас ВОЗ и ПЗП 50м.			пересекает
автодорога - подъезд к кусту скважин №10;	р.Вандрас	200	50	пересекает

Согласно Заключению № 4112 от 17.10.2019 Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (УРАЛНЕДРА) проектируемая площадка куста №10 и коридор коммуникаций расположен на отдалённом расстоянии от водозаборов и ЗСО (ПРИЛОЖЕНИЕ Ж). В трехкилометровой зоне от участка работ расположены следующие водозаборы, представленные в таблице 4.1.1.2.

Таблица 4.1.1.2 - Информация о водозаборах района работ на 2019 г.

Недропользователь	Лицензия	Назначение	ЗСО, м
Салым Петролеум	ХМН 3366 ВЭ	Геологическое изучение в целях поисков и оценки подземных вод и добычи для технологического обеспечения водой объектов промышленности в районе куста 84	Не разрабатывался проект ЗСО
Салым Петролеум	ХМН 01914 ВЭ	Геологическое изучение в целях поисков и оценки подземных вод и добычи для технологического обеспечения водой объектов промышленности	Не разрабатывался проект ЗСО

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

35

Недропользователь	Лицензия	Назначение	ЗСО, м
Салым Петролеум	ХМН 01865 ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого, производственного и технологического водоснабжения.	На основании дополнения № 5 к лицензии ХМН 01865 ВЭ водозабор с целевым назначением и видам работ: добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения объектов промышленности

На территории Верхнесалымского месторождения есть водозабор для питьевых нужд ХМН 20186 ВЭ (Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого, производственного и технологического водоснабжения). Размеры зон санитарной охраны водозаборов были разработаны Проектом ЗСО 1-3 поясов для водозаборов Салым Петролеум Девелопмент Н.В. Верхнесалымского месторождения был разработан ООО «ЮграСпецГео» в 2012 г. Размеры ЗСО составляют для 1-2 пояса: 110\*60 м. 3 пояса: 466 м. Санитарно –эпидемиологическое заключение представлено в приложении Ж.

Лицензия на право пользования недрами представлена в приложении Ж. Схематично водозаборы отражены на карте района работ. (см. Чертеж № 4 в томе ИЭИ). Проектируемый объект в ЗСО данного водозабора не попадает. Расстояние от проектируемого объекта до водозабора СЛХ 20186 ВЭ составляет 18,5 км по прямой.

В лицензию ХМН 01865 ВЭ (дополнение №5) были внесены изменения. Дополнения и изменения зарегистрированы 07.06.2016 г. в приложении № 14 лицензии ХМН 01865 ВЭ Отелом геологии и лицензирования Департаментом по недропользованию по УрФО ХМАО. Данная лицензия дает право по добычи пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения объектов промышленности в пределах Верхне-Салымского лицензионного участка. Добыча пресных подземных вод для испрашиваемых целей осуществляется путем эксплуатации водозаборов для технического водоснабжения на кустовых площадках № 91092,91094. Планируется аналогичное строительство водозаборов на кустовых площадках № 91091,91095.

Границы водоохранных зон для района расположения проектируемого объекта показаны в графической части (том 8.2).

#### 4.2 Характеристика воздействия проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды

Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния вод. Наиболее характерными формами воздействия на поверхностные и грунтовые воды в результате разработки месторождений являются:

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

36



- изменение гидрологического режима территории;
- нарушение режима водности;
- загрязнение водной среды.

Изменение гидрологического режима территории происходит при устройстве насыпных оснований под площадные объекты и, особенно, протяженные линейные сооружения без учета направления линий стекания воды, что приводит к изменению направления и характера поверхностного стока. Тем самым создаются предпосылки к общим или локальным изменениям гидрологического режима территории.

Привнесенные нарушения условий естественного стока сопровождаются образованием переусушенных и (или) переувлажненных участков территории.

В зонах подтопления происходит сокращение площади залесенных участков, гибель древесного яруса – в первую очередь подроста.

Загрязнение водной среды является наиболее опасным типом воздействия.

Попадание загрязняющих веществ может произойти в результате:

- аварийных ситуаций в период эксплуатации объекта; нарушения правил погрузки, транспортировки, разгрузки и хранения химических реагентов;
- отсутствия надежной гидроизоляции технологических площадок;
- отсутствия системы организованного сбора и утилизации отходов.

Техногенные объекты имеют широкий спектр источников загрязнения и загрязняющих веществ. По данным исследований, в газодобывающем производстве используется около 150 наименований химических реагентов, многие из которых способны оказывать негативное воздействие на поверхностные и подземные воды.

К числу основных источников загрязнения поверхностных и подземных вод относятся:

- неочищенные или недостаточно очищенные производственные и бытовые сточные воды;
- поверхностный сток с селитебных территорий и промышленных площадок;
- загрязненные дренажные воды;
- осадки, выпадающие на поверхность водных объектов и содержащие пыль и загрязняющие вещества от промышленных выбросов;
- свалки производственных и коммунальных отходов.

Следует отметить, что степень опасности для водной среды различных производственных объектов зависит от вида объекта, длительности и особенностей режима технической эксплуатации, величины возможного загрязнения и прочего.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
										37
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22					
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19					



Для сбора поверхностных стоков с территории кустовой площадки запроектированы водоотводная канава и ограждаемый водосборный гидроизолированный приямок. Водоотводная канава запроектирована трапецевидного сечения с шириной по дну 0,4м с заложением откосов 1:1,5. Минимальная глубина канавы принята равной 0,4м.

Предусмотрено укрепление водоотводной канавы монолитным бетоном, толщиной 0,08 м.на щебеночном основании толщиной 0,1м.

Земляные работы на стадии подготовки кустовой площадки к эксплуатации и устройство водоотводной канавы выполняются в теплое время года, после полной консолидации грунта насыпи.

Для сбора нефтесодержащих стоков для каждой группы скважин предусмотрено устройство забурников.

Для отвода поверхностных вод с проектируемой площадки на узле УН 139 запроектирована водопропускная труба, на площадке УН 140 запроектирована водоотводная канава. Для узлов УН 110, 120, камеры приема СОД 59 предусмотрено переустройство ранее запроектированных водоотводных канав.

#### 4.2.2 Линейные трубопроводы

Воздействие на гидрологический режим территории будет оказано:

-изменением естественного рельефа местности за счет проведения планировки местности;

-устройством переездов для строительной техники через действующие трубопроводы.

#### 4.2.3 Объекты электроснабжения

Линии электропередачи запроектированы с учетом нанесения минимального ущерба окружающей среды. Опоры ВЛ предусмотрены вне русел водотоков.

#### 4.2.4 Подъездная автомобильная дорога

Загрязнение поверхностных и грунтовых вод в процессе строительства и эксплуатации проектируемых дорог может формироваться при утечках горюче-смазочных материалов от автомобильной техники.

Для исключения загрязнения заправка автотранспорта горючим топливом предусматривается на специальной стоянке для заправки техники. Недопустимо выбрасывать в окружающую среду нефтесодержащие отходы, как промасленная ветошь, масляные фильтры и др., образующиеся в результате проведения ремонтных работ при возможной неисправности автотранспортной техники.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

39

Воздействие дорог на поверхностные и грунтовые воды может проявляться в виде изменения сложившейся гидрологии из-за пересечения гидроморфных систем, подтопления и затопления территорий.

#### *Поверхностный водоотвод.*

Для отвода поверхностных вод поступающих к земляному полотну предусмотрено устройство насыпи с двускатным поперечным профилем.

#### *Водопрпускные трубы.*

На участке перехода автомобильной дороги через р. Вандрас предусматривается строительство перехода. Проектирование перехода выполняется в рамках другой проектной документации.

Для обеспечения устойчивости откосов насыпи от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии, предусмотрено их укрепление посевом трав по торфяной смеси толщиной 0,15 м и внесением минеральных удобрений. Состав торфо-песчаной смеси принят 40% торфа и 60% песка согласно п.3 серии 3.503.9-78.0-11.

### **4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению**

Воздействие на водные объекты связано, как правило, с необходимостью удовлетворения потребности в воде, сбросом сточных вод, изменением условий поверхностного стока.

Данным проектом определены источники водоснабжения, объемы водопотребления и водоотведения на все периоды жизненного цикла проектируемых объектов.

#### **4.3.1 Период строительства**

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды предусмотрено привозной водой.

Доставка питьевой воды на строительную площадку и временную базу подрядных организаций для нужды подрядной организации осуществляется ежедневно, хранение питьевой воды предусматривается в переносной таре оборудованной специальными раздаточными кранами в помещениях для обогрева и отдыха, а также в помещении для приема пищи.

Доставка воды для временных зданий хозяйственно-бытового назначения подрядной организации осуществляется ежедневно в автоцистернах (для пищевых продуктов). В помещениях хозяйственно-бытового назначения предусмотрены баки, оборудованные специальными раздаточными кранами, объем одного бака составляет 1000 л.

Данные по расходу воды для хозяйственно-питьевых нужд на период строительства приняты по данным тома «Проект организации строительства и представлены в таблице 4.3.1.1.

Таблица 4.3.1.1 - Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд на период строительства.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв.№	Подп. и дата	Инь. № подл.	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
										40
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22					
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19					

Участок строительства	Продолжительность строительства, сутки.	Численность работающих в наиболее загруженную смену П <sub>р</sub>	Численность пользующихся душем (до 80 % П <sub>р</sub> ) П <sub>д</sub>	Расход воды на хозяйственно-бытовые потребности (л/с)	Расход воды, м <sup>3</sup>
1 этап строительства	38	24	20	0,24	52,29
2 этап строительства	48	16	13	0,16	43,01
3 этап строительства	19	16	13	0,16	17,02
4 этап строительства	266	41	33	0,40	605,42
5 этап строительства	25	66	53	0,63	91,40
6 этап строительства	25	67	54	0,65	93,10
7 этап строительства	25	69	56	0,67	96,50
8 этап строительства	25	66	53	0,63	91,40
9 этап строительства	25	67	54	0,65	93,10
10 этап строительства	37	46	37	0,44	94,42
Всего:					1277,66

В период строительства на питьевые нужды используется привозная бутилированная вода заводского разлива. Качество воды для питьевых нужд должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

На хоз-бытовые нужды используется вода артезианских скважин Верхне-Салымского м/р. Доставка воды осуществляется автоцистернами. Качество воды для хозяйственно-бытового водоснабжения должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

Нормы водоотведения бытовых сточных вод равны нормам водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующие в жилых городках подрядных организаций и на площадке строительства, собираются в герметичных септиках, по мере накопления, откачиваются и вывозятся на очистные сооружения п. Салым.

Для водоотведения на площадке строительства принята герметичная емкость (септик) объемом 12 м<sup>3</sup>. Откачка и вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается 1 раз в 3 дня.

Для водоотведения на площадке жилой подрядной организации принята герметичная емкость (септик) объемом 10 м<sup>3</sup>. Откачка и вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается 1 раз в 8 дней.

Откачка жидкой фазы (буровые сточные воды, поверхностные (дождевые и талые) воды) из шламового амбара (в объеме 8944,8 м<sup>3</sup>) проводится после ее окончательного отстоя и осветления при помощи насосного агрегата в автоцистерны и вывоз на ближайшие площадки УПСВ или в нефтесборный коллектор. После прохождения полного цикла очистки на УПСВ очищенная жидкая фаза буровых, дождевых и талых сточных вод используется в системе поддержания пластового давления.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

41

### 4.3.2 Гидравлические испытания линейных трубопроводов

Для производственных нужд используется вода из водозаборных скважин УПН Западно-Салымского м/р. Потребность воды на производственные нужды в период строительства по данным ПОС составит 967,10 м<sup>3</sup>.

Расход воды на проведение гидравлических испытаний и промывку технологических трубопроводов представлен в таблице 4.3.2.1.

Таблица 4.3.2.1 – Потребность воды на проведение гидравлических испытаний и промывку технологических трубопроводов.

Наименование потребителей	V воды для испытания трубопроводов, м <sup>3</sup>
Нефтесборный трубопровод	200
Высоконапорный водовод	43
Итого	243

Максимальный разовый объем воды на проведения гидравлических испытаний составляет 200 м<sup>3</sup>.

Общий объем воды на проведение гидравлических испытаний и промывку трубопроводов составляет 243 м<sup>3</sup>.

Водоотведение при гидравлических испытаниях трубопроводов – вывоз в автоцистернах на канализационные очистные сооружения УПН Западно-Салымского месторождения. После очистки сточная вода смешивается с подтоварной водой и закачивается в систему ППД (поддержания пластового давления).

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в таблице 4.3.2.2.

Таблица 4.3.2.2 - Балансовая таблица водопотребления и водоотведения на период строительства.

Потребитель	Водопотребление, м <sup>3</sup>			Водоотведение, м <sup>3</sup>		
	хозяйственно-питьевые нужды	производственные нужды	Всего	хоз-бытовые стоки	производственные стоки	Всего
Объекты строительства	1277,66	1210,1	2487,76	1277,66	1210,1	2487,76

### 4.3.3 Водоснабжение и канализация в период эксплуатации

Проектируемая кустовая площадка №10 размещается на новой неосвоенной территории. Существующих источников хозяйственно-питьевого водоснабжения нет.

На площадке куста скважин производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение, согласно ВНТП 3-85 п. 3.9, не проектируется. В период эксплуатации объекта на питьевые нужды используется привозная бутилированная вода заводского разлива. Качество воды для питьевых нужд должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	<b>032-01/18-P10-ООС1-ТЧ</b>	Лист 42
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

На площадке куста скважин №10 постоянного присутствия обслуживающего персонала нет. На площадку выезжает ремонтный персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования. Вода хозяйственно-питьевого назначения доставляется ремонтной бригадой, при выезде на площадку, для проведения ремонтных и профилактических работ.

Для хозяйственно-питьевых нужд обслуживающего персонала используется привозная питьевая вода I категории (СанПиН 2.1.4.1116-02 п. 3.3.), расфасованная в емкости объемом 19 литров. Срок хранения дополнительно очищенной расфасованной питьевой воды составляет 3 месяца.

Запас питьевой воды ремонтная бригада привозит с собой. Качество бутилированной питьевой воды должно соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Норма расхода воды в сутки наибольшего водопотребления, согласно СП 30.13330.2012 приложение А, таблица А.3, п.19, составляет 25 л в смену на человека. Численность обслуживающего персонала (ремонтной бригады) в среднем 5 человек. Количество смен – одна. Время пребывания бригады на площадке 2 раза в месяц. Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды представлен в таблице 4.3.3.1.

Таблица 4.3.3.1 - Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды.

№ п/п	Потребитель	Расход воды			Примечание
		м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	м <sup>3</sup> /год	
1	Куст скважин	0,12	0,144	3,46	Привозная (бутилированная)

Противопожарное водоснабжение на проектируемой кустовой площадке предусматривается первичными и передвижными средствами. На месторождении для организации водоснабжения проектируемого куста скважин в аварийных ситуациях предусматривается наличие автоцистерн общим объемом 50 м<sup>3</sup>.

Пожаротушение проектируемых блочных зданий, размещаемых на площадке куста скважин №10 обеспечивается пожарными автомобилями, имеющимися в существующем поезде IV типа на 4 пожарных автомобиля, расположенном на территории опорной базы промысла Верхнесалымского месторождения.

В качестве источника наружного противопожарного водоснабжения на площадке куста скважин № 10 предусматривается использование воды из системы ППД.

Расчетный объем воды для тушения пожара на проектируемой площадке куста скважин №10 составляет 162 м<sup>3</sup>, расчетный расход 15 л/с (54 м<sup>3</sup>/ч).

Взам.инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
									43
		5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
		4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		

#### 4.3.4 Проектируемая хозяйственно-бытовая канализация

Проектируемая кустовая площадка №10 размещается на новой неосвоенной территории. Существующих сетей и сооружений канализации нет, бытовая канализация не проектируется.

На площадке куста скважин №10 постоянного присутствия обслуживающего персонала нет. На площадку выезжает ремонтный персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная туалетная кабина всесезонная с накопительным баком  $V=2\text{м}^3$  (поз.8 по ГП). Всесезонная туалетная кабина - здание блочно-комплектного исполнения полной заводской готовности, которая эксплуатируется в абсолютно автономном режиме, для чего оборудуется умывальником с водонагревателем и накопительным резервуаром стоков.

По заданию заказчика для сбора бытовых стоков от вагончиков типа "Кедр" для ремонтных бригад без устройства стационарной канализационной системы предусмотрена дренажная емкость (выгреб)  $V=8\text{м}^3$  (поз.7 по ГП). Дренажная ёмкость поставляется в заводской готовности с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, опорами и комплектом необходимого оборудования.

По мере заполнения накопительного бака и дренажно-канализационной емкости стоки передвижными средствами вывозятся на очистные сооружения в поселке Салым.

При ремонте скважин сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

На площадке куста скважин для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная туалетная кабина всесезонная с накопительным резервуаром стоков  $V=2\text{м}^3$  (поз.8 по ГП). Всесезонная туалетная кабина – здание блочно-комплектного исполнения полной заводской готовности.

Дождевая канализация.

Для отвода дождевых вод с территории проектируемой площадки куста выполняется вертикальная планировка с учётом допустимых уклонов, обеспечивающих отвод ливневых и талых вод в пониженные участки местности. Дождевые воды с кустовой площадки считаются незагрязненными и не отличаются по качеству от аналогичных вне территории площадки (фоновых). Для сбора поверхностных стоков с территории участка бурения предусмотрена водоотводная канава и ограждаемый водосборный приемок с функцией естественной фильтрации с дальнейшим выпуском стоков в пониженные места рельефа. Для пропуска поверхностных вод за пределы отсыпки предусмотрены две водопропускные трубы диаметром 1000 мм.

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	44	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Таблица 4.3.4.1 – Расходы по водоотведению поверхностного стока.

Наименование объекта водоотведения	Расход стоков				Концентрация загрязнений, мг/л
	л/с	м <sup>3</sup> /ч	м <sup>3</sup> /сут	м <sup>3</sup> /год	
Кустовая площадка №10 Верхнесалымского месторождения:					Незагрязненные (фоновые)
-территория участка бурения	23,8	28,6	133,2	2840,7	
-территория подстанции	36,4	43,7	167,4	3913,6	
Итого:	60,2	72,3	300,6	6754,3	

Баланс водопотребления и водоотведения приведен в таблице 4.3.4.2.

Таблица 4.3.4.2 - Баланс водопотребления и водоотведения.

Водопотребление м <sup>3</sup> /сут				Водоотведение м <sup>3</sup> /сут			
Хоз-питьевое	Производственное	Противопожарное	Всего	Бытовое	Производственное	Дождевое	Всего
0,144	-	162*	0,144	0,144	-	300,6	300,744

\*Пожаротушение от высоконапорного водовода системы ППД через БРУ (только в случае пожара).

## 5 Оценка воздействия объектов строительства на растительный и животный мир и среды их обитания

### 5.1 Характеристика почвенного покрова

Согласно схеме почвенно-географического районирования СССР район работ Верхнесалымского месторождения находится в подзоне подзолистых почв средней тайги. Нижнеиртышской провинции глееземов оподзоленных, подзолистых глубоко-глубокоглееватых, глеевых и болотных почв (Добровольский, Урусевская..., 2004).

На исследуемой территории были выявлены 2 типа почв:

- Дерново-подзолистые глубинно-глееватые почвы;
- Торфянисто-подзолистые-глееватые почвы.

Проектируемый коридор коммуникаций и кустовая площадка № 10 будут размещены на дерново-подзолистых глубинно-глееватых почвах.

По данным ИЭИ снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно ввиду не соответствия почв ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Взам. инв. №										
	Подп. и дата									
Инв. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ			Лист
	4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19				45
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Исходя из полученных лабораторных исследований можно сделать вывод о непригодности почв по нормам плодородия, введу наличия торфяного горизонта и несоответствия по величинам рН проб почв.

## 5.2 Растительный покров

Согласно геоботаническому районированию Тюменской области территория района работ расположена в лесной зоне, подзоне средней тайги, в районе Иртышско-Обских осоковых и злаковых лугов в сочетании с березовыми, осиновыми и тополевыми лесами.

Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты – Мансийского автономного округа территория Салымской группы месторождений расположены в Юганско –Ларьеганской приподнятой болотно – таежной ландшафтной провинции. По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо – Балыкскому подрайону Обь – Иртышского болотного района. Типы растительности представлены лесами: березово – елово – кедровыми и березово – осиновыми с примесью темнохвойных пород.

В пределах рассматриваемой территории леса занимают 45-60 % площади. По лесорастительному районированию Г.В. Крылова (1961) – это Среднеобский округ Иртыш – Обской провинции подзоны кедрово-сосновых заболоченных лесов.

Лесная растительность представлена насаждениями всех основных лесообразующих пород зоны средней тайги.

Сосново-березовые и березово-сосновые кустарничково-сфагновые леса представляют конечное звено обобщенного эколого-фитоценотического ряда лесных сообществ разных типов суходольного заболачивания. Эти леса при повышении богатства почв вытесняются темнохвойными породами.

Древостой высотой 18-20 м с сомкнутостью крон 0,4-0,6, полнота (П) - 0,6-0,7, диаметр стволов 20-24 см. В составе древесного яруса встречается примесь кедра, ели. Подрост редкий, высотой 1-3 м, в нем доминирует сосна. В подлеске единично встречаются шиповник и рябина. Кустарничковый ярус представлен брусникой, кассандрой, клюквой, черникой, багульником. Моховой покров состоит из сфагновых и зеленых мхов. Проективное покрытие неравномерное – от 40 до 70 %.

В целом растительный покров данной местности представлен сибирскими среднетаежными елово-сосновыми лесами. Они приурочены к наиболее дренированным участкам и на плоских водоразделах сменяются сфагновыми и сфагново-гипновыми-травяными выпуклыми болотами западносибирского типа.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

46

В приречных хорошо дренированных участках поймы р. Вандрас развиты темнохвойные пихтово-еловые, кедрово-пихтовые леса с зеленомошным напочвенным покровом. Более южные территории провинции заняты преимущественно травяные березово-елово-пихтовые леса и елово-пихтовые урманы с кедром.

На дренированных местообитаниях в зоне картирования встречаются сосновые леса, являющиеся длительно-производными стадиями восстановления коренных елово-кедровых фитоценозов. Они встречаются по возвышенным участкам речных долин с крупнохолмистым и гривистым рельефом. Вершины и верхние части пологих склонов, как правило, заняты бруснично-зеленомошными лесами.



На более низких участках грив, подверженных периодическому переувлажнению распространены сосновые чернично-зеленомошные леса с большим или меньшим участием багульника. Древесный ярус таких лесов довольно однородный, представлен сосной обыкновенной с единичным участием других пород – березы, кедра или ели. Наиболее распространены одноярусные разновозрастные насаждения. Производительность древостоев V, реже IV класса бонитета. В подросте преобладает сосна. Кустарниковый подлесок слабо выражен. Встречаются отдельные экземпляры рябины сибирской и шиповника иглистого.

Травяно-кустарничковый покров беден флористически, на разных участках встречается от 5 до 15 видов. Участие трав незначительно. Обычными спутниками служат хвощ лесной (*Equisetum sylvatica*), осока шаровидная, майник двулистный и линнея северная. В напочвенном покрове доминирует сфагновый вид мхов, единичное распространение имеют другие таежные мхи. Доля их участия в покрове зависит от общей степени увлажненности участка леса.

### 5.3 Животный мир

Фауна территории лицензионного участка является типичной для таежных сообществ. Видовое разнообразие обусловлено наличием лесных, болотных и пойменных мест обитания. Фауна наземных позвоночных лесоболотных территорий насчитывает около 180 видов (в том числе птиц – 135, млекопитающих – 35 видов), а долинных – более 190 видов (в том числе птиц – 145, млекопитающих – 39 видов) (Атлас ..., 2005).

Отряд хищных (Carnivora). Из семейства собачьих характерным обитателем северных территорий являются лисица (*Vulpes vulpes*) и волк (*Canis lupus*); распространен бурый медведь (*Ursus arctos*), рысь (*Felis lynx*). Семейство куньих в районе представлено в основном девятью видами – соболь (*Martes zibellina*), горноста́й (*Mustella erminea*), выдра (*Lutra lutra*), американская норка (*Mustela vison*), европейская норка (*Mustela lutreola*), колонок (*Mustella sibirica*), ласка (*Mustela nivalis*), росомаха (*Gulo gulo*), барсук (*Meles meles*).

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата						
5	-	Зам	71-22		07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19		06.12.19		
							47

Представители парнокопытных (Artiodactyla): лось (*Alces alces*), северный олень (*Rangifer tarandus*), сибирская косуля (*Capreolus pygargus*).

Из отряда насекомоядные (Insectivora) наиболее распространенными являются бурозубки крошечная (*Sorex minutissimus*), темнолапая (*S. daphaenodon*) и равнозубая (*S. isodon*), крот сибирский (*Talpa altaica*).

Широко распространены представители отряда грызунов (Rodentia): белка (*Sciurus vulgaris*), бурундук азиатский (*Tamias sibiricus*), полевки красная (*Clethrionomys rutilus*), темная (*M. agrestis*) и полевка-экономка (*M. oeconomus*), ондатра (*Ondatra zibethicus*).



Отряд зайцеобразные (Lagomorpha) включает один распространенный вид, имеющий охотничье-промысловое значение, – заяц-беляк (*Lepus timidus*).

Отряд рукокрылые (Chiroptera) представлен северным кожанком (*Eptesicus nilssonii*).

По численности среди млекопитающих абсолютно доминируют насекомоядные и грызуны, на долю которых приходится более 99% суммарного обилия (Гашев, 1991; Юдкин и др., 1996; Равкин, 2002). Плотность населения мелких млекопитающих наиболее велика в лесах (3–4 тыс. особей/км<sup>2</sup>) и значительно меньше на болотах (около 2 тыс. особей/км<sup>2</sup>). В лесах численность достигает в среднем 1–5 тыс. особей/км<sup>2</sup>. Наиболее распространены полевки (рыжая и красная), а также обыкновенная и средняя бурозубки. В долинах ручьев многочисленны также водяная полевка и полевка-экономка. На болотах мелких млекопитающих порядка 2000 тыс. особей/км<sup>2</sup>, к самым массовым видам относятся средняя и обыкновенная бурозубки, красная и водяная полевки, лесная мышовка.

Птицы. В лесных местообитаниях территории месторождения среднее обилие птиц составляет около 350–400 особей/км<sup>2</sup>. Наиболее часто в них встречаются пухляк (*Parus montanus*), овсянка-крошка (*Emberiza pusilla*) и юрок (*Fringilla montifringilla*). Кроме них, в лесах с участием лиственницы в состав доминантов входит пеночка-зарничка (*Phylloscopus inornatus*), а в сосняках – желтая трясогузка (*Motacilla flava*). В лесных местообитаниях повсеместно встречаются: обыкновенная кукушка, мохноногий сыч, ястребинная сова, рябчик, глухарь, тетерев, дрозд белобровик, дрозд темнозобый, бородатая неясыть, серый сорокопуд, свистель, обыкновенная чечетка, московка, пеночка-весничка, сероголовая гаичка, клест еловик, клест белокрылый, пеночка-теньковка, поползень, большой и малый пестрый дятел.

На малых реках обилие птиц составляет в среднем 30–50 особей/км<sup>2</sup>, при доминировании шилохвосты (*Anas acuta*), чирка-свистунка (*Anas crecca*), белой трясогузки (*Motacilla alba*) и перевозчика (*Tringa hypoleucos*).

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22		07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19		06.12.19	48	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Средняя биомасса птиц в лесных местообитаниях в летний период составляет 15–20 кг/км<sup>2</sup>. Большая ее часть приходится на шилохвость, серую ворону и глухаря. Биомасса птиц на болотах колеблется в пределах 35–40 кг/км<sup>2</sup>. Основной вклад в суммарную биомассу птиц болот вносят шилохвость и серебристая чайка (*Larus argentatus*).

На протяжении года численность птиц изменяется в широких пределах. В зимний период – с октября по май, обилие птиц в большинстве местообитаний не превышает десятка особей на квадратный километр. Доминируют в это время года сероголовая гаичка (*Parus cinctus*), большой пестрый дятел (*Dendrocopos major*), клест-еловик (*Loxia curvirostra*). С начала мая начинается весенний пролет птиц, который длится до начала июня. В это время обилие птиц возрастает в сотни раз, а лидерство по обилию переходит от вида к виду на протяжении нескольких дней. С началом периода гнездования плотность населения птиц снижается – территорию покидают мигранты и остаются только гнездящиеся и летующие птицы. После вылета молодых птиц, который обычно происходит к середине лета и может быть растянут на месяц, обилие птиц в большинстве местообитаний вновь увеличивается и сохраняется практически на одном уровне до конца лета, после чего неуклонно снижается вплоть до конца сентября, когда территорию покидают большинство местных и пролетных птиц.

Земноводные и пресмыкающиеся. Количественная характеристика населения земноводных дается на основании литературных данных (Равкин и др., 1995; Юдкин и др., 1996). Территория месторождения входит в ареал обитания четырех видов земноводных – остромордая лягушка (*Rana arvalis*), сибирская лягушка (*Rana amurensis*), серая жаба (*Bufo bufo*) и сибирский углозуб (*Salamandrella keyserlingii*).

Численность земноводных в лесных местообитаниях достигает 1,8 тыс. особей/км<sup>2</sup>, причем большую часть населения составляет остромордая лягушка. На долю других амфибий – серой жабы и сибирского углозуба – приходится менее 5% общей численности.

На олиготрофных верховых болотах обилие земноводных несколько меньше – 1,5 тыс. особей/км<sup>2</sup>, при этом остромордая лягушка и серая жаба встречаются здесь примерно в одинаковых количествах.

Фауна пресмыкающихся представлена на месторождении тремя видами – гадюкой (*Vipera berus*), живородящей ящерицей (*Lacerta vivipara*) и прыткой ящерицей (*Lacerta agilis*). По экспертным оценкам обилие гадюки на месторождении составляет в среднем 2–5 особей /км<sup>2</sup>, живородящей ящерицы – на порядок больше.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сиверт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сиверт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

49

Приведенные выше характеристики населения земноводных типичны для ненарушенных естественных местообитаний, которые занимают значительную часть месторождения. В местах расположения нефтепромысловых объектов численность животных может значительно меняться. Прежде всего, при строительстве автодорог, кустов скважин и пр. сооружений, происходит прямая гибель животных и безвозвратные потери их местообитаний. Аналогичным образом происходит гибель амфибий в местах нефтяного загрязнения и разливов пластовых вод. Вместе с тем, подтопленные участки вдоль насыпей автодорог на болотах, мелкие, хорошо прогреваемые водоемы на песчаных отсыпках могут служить удобными местами размножения земноводных. За счет этого, численность земноводных вблизи нефтепромысловых объектов (особенно на верховых болотах) резко возрастает (до 5–7 раз). Улучшение условий выплода настолько велико, что перекрывает гибель земноводных, которая происходит во время строительства нефтепромысловых объектов, изъятия под них части местообитаний и при нефтяном загрязнении месторождения. В лесных местообитаниях, подобные изменения менее выражены.

#### 5.4 Редкие и охраняемые виды растений и животных

Согласно данным Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского лицензионного участка на предмет наличия редких видов флоры и фауны, находящихся в Красных Книгах России и ХМАО-Югры не проводились (ПРИЛОЖЕНИЕ Г).

Исследование животного и растительного мира в ходе проведения инженерно-экологических изысканий проводились параллельно с исследованиями ландшафтно-экологическими, по единой маршрутной схеме.

Маршрутные обследования животного мира и растений были направлены на выявление видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Тюменской области и ХМАО. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования животного и растительного мира проводились по общим методикам проведения натуральных наблюдений.

Согласно Красной книге ХМАО территории Верхнесалымского лицензионного участка могут произрастать следующие виды растений:

- Любка двулистная;
- Зимолобка зонтичная;
- Баранец обыкновенный;
- Поллопестник зелёный;
- Надборник безлистный;
- Телиптерис болотный;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Ганодерма блестящая;  
 Пальчатокоренник пятнистый;  
 Ликоподиелла заливаемая;  
 Гроздовник полулунный;  
 Тайник яйцевидный;  
 Мякотница однолистная.

С целью выявления редких и занесенных в Красную книгу растений, способных произрастать на исследуемой территории, были использованы материалы следующих изданий: «Красная книга ХМАО», «Красная книга Тюменской области».

Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений, а также анализ материалов прошлых лет («Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ»), выполнены на основании договора 1336П, ш. 1336П-ИЭИ. Том 4, ОАО «Стройпроекттехнология») позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды животных и растений отсутствуют.

Тем не менее, район входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных. Рассматриваемая территория, согласно литературным данным входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов (Таблица 5.4.1).

Таблица 5.4.1 - Особо охраняемые виды птиц.

Охраняемый вид	Красная книга, категория редкости*	
	Тюменская область	ХМАО
Обыкновенная горлица	2	2
Скопа	3	3
Большой подорлик	3	4
Беркут	4	2
Орлан-белохвост	3	3
Сапсан	1	1
Стерх	1	1
Кулик – сорока	3	3
Большой кроншнеп	3	2
Филин	2	2
Большой сорокопуд	3	3
Обыкновенный скворец	-	3

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

51





-уничтожение и нарушение почвенно-растительного покрова;  
-возникновение антропогенных типов ландшафтов и новых биологических сообществ на их месте;

-изменение условий поверхностного и грунтового стока, приводящее к подтоплению либо осушению участков и смене растительных группировок.

Физическое воздействие может выражаться в явлениях:

-зооценозы (местообитания, численность, продуктивность. теплового воздействия: данное воздействие связано с работой оборудования и техники, что может повлечь за собой локальное повышение температуры воздуха в районе работ. Как следствие, может происходить изменение микроклимата;

-шумовое воздействие, связано с работой оборудования и техники. Шум влияет исключительно на живые организмы, как правило, изменяет.

Химическое воздействие является наиболее ощутимым после механического, т.к. проявляется:

-в загрязнении атмосферы, почвы, флоры (соответственно и фауны) в период строительства проектируемых объектов;

-в загрязнении атмосферы, почвы, флоры (соответственно и фауны) в период эксплуатации проектируемых объектов;

-в загрязнении атмосферы, почвы, флоры (соответственно и фауны) в результате возникновения аварийных ситуаций на проектируемых объектах.

#### 5.4.2 Воздействие на животный мир

В результате вовлечения природных ресурсов в хозяйственную сферу оказывается отрицательное воздействие практически на все виды диких животных, происходит ухудшение их мест обитания, снижение численности, прямое уничтожение. Этому способствует приток населения и рост рядов охотников, туристов, рыбаков, любителей отдыха на природе, в результате чего возрастает количество случаев браконьерства.

В первую очередь преследованию подвергаются ценные пушные (соболь, куница, белка) и копытные (лось) животные. Активно «выстреливаются» тетеревиные птицы и водоплавающая дичь, ведущие преимущественно оседлый образ жизни.

Эффективной мерой пресечения браконьерства может послужить запрет со стороны администрации предприятия на ввоз (на территорию работ) всех орудий промысла животных (оружие, капканы и т.д.), а также собак и запрет на несанкционированное передвижение вездеходной техники.

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата						
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		53

Развитие нефтегазодобывающей промышленности сопровождается трансформацией охотничьих угодий, и как следствие, изменением структуры фаунистических комплексов. Ухудшение среды обитания млекопитающих и птиц выражается, главным образом, в изменении растительного покрова рубками леса и др. То есть, происходит изменение внешнего облика свойств и функций угодий.

Это приводит к качественному ухудшению среды обитания животных - снижаются их защитные и гнездопригодные свойства. Угодья становятся более «доступными». Возможны изменения традиционных путей миграции. Наиболее чутко реагируют на это такие виды охотничье-промысловых животных, как медведь, лось, соболь, дикий северный олень.

С другой стороны, рассечение лесных массивов имеет и положительный эффект за счет того, что пик численности животных приходится на контактные типы местности, например, лес-болото, лес-поляна, лес-вырубка и т.п. Кроме того, образующиеся при строительстве дорог линейно-ориентированные направления охотно используются дикими животными в качестве троп.

Важное влияние на плотность охотничьей фауны имеет фактор беспокойства, связанный с антропогенными шумами, возросший пресс охоты, появление бродячих собак. Негативное воздействие проектируемых объектов на животный мир связано с тем, что при их строительстве происходит ухудшение кормовых, защитных и гнездовых свойств охотничьих угодий (таблица 5.4.2.1).

Таблица 5.4.2.1 - Факторы воздействия на животный мир (составлено по: Чижев, 1998).

Индексы воздействия	Индексы воздействия
Проектируемые объекты	(1)-2-(3)-4-(5)-6-7-8-9

Индексы воздействия:

1. сокращение покрытых лесом площадей
2. трансформация лесных земель
3. нерациональное использование древесных ресурсов
4. расчленение лесных массивов, образование неустойчивых кулис, опушек
5. захламление древесными остатками и стройматериалами
6. увеличение источников лесных пожаров, повышение пожарной опасности
7. механическое повреждение растительности и почвенного покрова
8. загрязнение газообразными выбросами
9. загрязнение нефтепродуктами.

*\*Примечание: в скобках указаны воздействия средней интенсивности или воздействие в случае аварий; без скобок - сильное воздействие.*

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 6 Оценка воздействия на территории с ограниченным режимом природопользования

### 6.1 Территории с ограниченным режимом природопользования

**Особо охраняемые природные территории.** Статьей 2 Федерального закона «Об особо охраняемых природных территориях» от 14 марта 1995 г. (с изменениями от 03.08.2018г. №342-ФЗ) установлены следующие категории и виды особо охраняемых природных территорий:

- государственные природные заповедники, в том числе биосферные;
- национальные парки;
- природные парки;
- государственные природные заказники;
- памятники природы;
- дендрологические парки и ботанические сады.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО объект инженерно-экологических изысканий находится вне границ ООПТ. Особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения отсутствуют (ПРИЛОЖЕНИЕ Г).

Ближайший Государственный природный заповедник федерального значения «Юганский» расположен на расстоянии 170,0 км на восток от проектируемого объекта. Заповедник «Юганский» создан с целью сохранения в естественном состоянии западно-сибирских средне-таёжных биогеоценозов со всей совокупностью их компонентов; изучения в них естественного течения природных процессов и явлений; разработки научных основ охраны природы.

**Объекты историко-культурного наследия (ИКН).** Выделение земель историко-культурного значения производится в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. (с изм. от 18.07.2019 N 186-ФЗ).

Объекты культурного наследия – объекты, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно Заклчению, выданное службой государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, отсутствуют.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
<b>032-01/18-P10-00C1-TЧ</b>							55

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия (ПРИЛОЖЕНИЕ В).

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу ст. 36 ч. 2 Закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», которая гласит: «В случае обнаружения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 настоящего Федерального закона, в проекты проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ должны быть внесены разделы об обеспечении сохранности обнаруженных объектов до включения данных объектов в реестр в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, а действие положений землеустроительной, градостроительной и проектной документации, градостроительных регламентов на данной территории приостанавливается до внесения соответствующих изменений» и статья 37 ч. 1: «Земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 настоящего Федерального закона. Исполнитель работ обязан проинформировать орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в области охраны объектов культурного наследия, об обнаруженном объекте».

**Территории традиционного природопользования.** Традиционное природопользование — исторически сложившиеся и обеспечивающие не истощительное природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Севера. Традиционное природопользование неразрывно связано с традиционным образом жизни малочисленных народов - исторически сложившимся способом жизнеобеспечения, основанном на историческом опыте предков в области природопользования, самобытной социальной организации проживания, самобытной культуры, сохранения обычаев и верований.

Согласно Земельному кодексу Российской Федерации, территории традиционного природопользования могут образовываться в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и этнических общностей.

Задача развития традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера включена в целый ряд программных документов перспективного социально-экономического развития Российской Федерации.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист	
								5
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19			
Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

Отношения в области охраны ТТП, образованных для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренных малочисленных народов, регулируются федеральным законом от 07 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (с изменениями от 31 декабря 2014 г.).

Расположение этнографических объектов определяется территорией традиционного природопользования, основу которого составляют охота и оленеводство, ориентированные на кочевой образ жизни и ведение хозяйства в северо-таёжном и тундровом ландшафте.

Согласно информации Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО проектируемый объект находится в границах ТТП коренных малочисленных народов Севера (ПРИЛОЖЕНИЕ Д). В реестре ТТП по данным территориям включены следующие субъекты права, см. таблица 6.1.1.

Таблица 6.1.1 - Информация из реестра ТТП регионального значения.

№ ТТП	ФИО	Степень родства/дата рождения
НЮ-27	Качалова Наталья Михайловна	Представитель семьи /06.12.1997
	Качалов Егор Михайлович	15.02.1999/брат

Согласно письму Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов, в границах выполнения ИЭИ, ТТП федерального и местного значения отсутствуют, а также нет зарезервированных территорий для их образования (ПРИЛОЖЕНИЕ Д).

При эксплуатации проектируемых объектов, расположенных на территории традиционного природопользования (родового угодья), должны быть предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на социальную среду:

-обеспечение продовольственной безопасности коренного населения вследствие изъятия земель традиционного природопользования;

-возможность трудоустройства, в том числе и на предприятиях нефтяной промышленности с целью нейтрализации негативных асоциальных явлений (безработица, суицид, социально-психологическая напряженность, стрессовая ситуация);

-предупреждение загрязнения окружающей среды (водоемов, почвенно-растительного покрова, атмосферного воздуха) и местных продуктов (продуктов традиционного природопользования) от разливов нефти и залповых выбросов в атмосферу;

-аренда земельных участков под строительство только на компенсационной основе;

-право членов родовых угодий вносить предложения, направленные на защиту их социально-экономических и экологических интересов при проектировании и обустройстве месторождения;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист						
								5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
								4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		57						

-по окончании строительных работ недропользователь проводит рекультивацию земель на участках, отведенных под промышленное освоение;

-при производстве строительных работ недропользователь соблюдает природоохранные мероприятия и экологические требования, заложенные в проекте и соответствующие природо-охранному законодательству;

-запрещается любой вид промысла (сбор дикоросов, рыбалка, охота) обслуживающим персоналом в пределах родовых угодий.

**Общераспространенные полезные ископаемые.** Согласно Заключению № 743 от 05.03.2018 г. Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (УРАЛНЕДРА) под участком предстоящей застройки, месторождений полезных ископаемых не зарегистрировано (ПРИЛОЖЕНИЕ Ж).

## 7 Оценка воздействия отходов объектов строительства на окружающую среду

Подраздел «Оценка воздействия отходов объектов строительства на окружающую среду» разработан:

на основании следующих документов:

-Закона РФ «Об охране окружающей природной среды» (от 10.01.2002г. №7-ФЗ с последними изменениями от 27.12.2018г. №538-ФЗ);

-Закона РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (от 30.03.1999 г. №52-ФЗ с последними изменениями от 03.08.2018г. №342-ФЗ);

-Закона РФ «Об отходах производства и потребления» (от 24.06.1998 г. №89-ФЗ последними изменениями от 25.12.2018г. №483-ФЗ);

согласно:

-Федеральному классификационному каталогу отходов. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (зарегистрировано в Минюсте России 8 июня 2017 г. N 47008).

*Общая характеристика образующихся отходов:*

Любая хозяйственная деятельность связана с образованием определенного количества производственных и твердых коммунальных отходов, которые являются потенциальными загрязнителями окружающей среды. Воздействие, оказываемое отходами и продуктами их разложения на компоненты окружающей среды, является многоплановым, масштабным, продолжительным во времени.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ		Лист
									5	-	Зам
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19						

Степень опасности загрязнения окружающей среды при обращении с отходами зависит от количества и состава отходов, класса опасности, характера размещения. При накоплении и беспорядочном хранении отходов (в нарушение норм и правил, предъявляемых к сбору, хранению и размещению отходов) возможно загрязнение почвы (например, при разложении ТКО), что, в свою очередь, может привести к загрязнению поверхностных вод, а также атмосферного воздуха.

Образование, накопление, транспортирование отходов являются неотъемлемой частью технологических процессов, в ходе которых они образуются. Утилизация, обезвреживание, размещение отходов должны осуществляться с соблюдением экологических требований, правил техники безопасности и пожарной безопасности с целью исключения аварийных ситуаций, возгораний, причинения вреда окружающей среде и здоровью людей.

По природе своего происхождения образующиеся отходы условно можно разделить на три группы:

- отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов;
- отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов;
- отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации.

Все отходы, образующиеся в период строительства проектируемых объектов, в зависимости от источника образования, можно условно разбить на несколько групп:

- отходы лесоразработок. Они образуются в период проведения подготовительных работ к строительству и включают лесорубочные остатки;
- промышленные отходы. Образуются при осуществлении различных производственных процессов. Эта группа наиболее разнообразна по составу: в нее входят такие отходы, как лом черных металлов, отходы обтирочных материалов, строительные отходы и др.;
- твердые коммунальные отходы. Образуются в процессе жизнедеятельности людей, характеризуются многокомпонентным составом.

Нормативы образования отходов определены расчетным путем на основании проектных данных по использованию основных строительных конструкций, изделий, материалов и оборудования; календарного плана строительства; общей численности работающих на строительстве проектируемых объектов (раздел 6 «Проект организации строительства»), в соответствии с действующими методическими указаниями.

Результаты проведенных расчетов представлены в ПРИЛОЖЕНИИ К.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ		Лист				
									5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	59
									4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	

Строительство объекта проводится силами подрядной строительной организации, которая имеет собственную строительную технику, стоящую на ее балансе. По данному проекту в процессе строительных работ предусматривается ежесменное техническое обслуживание (ЕО) строительных машин. Ежесменное техническое обслуживание производится машинистом строительной машины перед началом и в конце рабочей смены. В состав обслуживания входят работы по смазке машины, предусмотренные картой смазки, контрольный осмотр перед пуском

в работу рабочих органов машины, ходовой части, системы управления, тормозов, освещения. Для обтирки рук машиниста от масла предусматривается использование ветоши. Отходы основных эксплуатационных материалов и запчастей от обслуживания спецтехники и автотранспорта (аккумуляторы, шины, лом цветных и чёрных металлов) не учитываются, так как полностью все виды технического обслуживания (ТО-1, ТО-2, ТО-3) и текущий ремонт (ТР) машин производятся на базе той организации, на балансе которой она состоит.

В соответствие со ст.4 Федерального закона “Об отходах производства и потребления” собственником отходов, образующихся в процессе эксплуатации строительной техники и механизмов (отработанная резина, отработанные масла), применяемых при строительстве проектируемых объектов, является Подрядчик - собственник оборудования, техники и механизмов, поэтому эти отходы в данный проект не включены.

Характеристика, класс опасности отходов, образующихся на рабочих площадках при осуществлении намечаемой деятельности по строительству проектируемых объектов, а также места накопления отходов представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Л.

Подрядчик обязан в сфере охраны окружающей среды и обращения с отходами производства и потребления не ухудшать экологической обстановки на участке проведения работ.

В процессе строительства (бурения) скважин образуются отходы бурения:

- шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные;
- растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные

При рекультивации шламового амбара образуются следующие виды отходов:

- упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
- отходы полипропиленовой тары незагрязненной.

Эксплуатация проектируемых объектов:

Взам.инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
									60
		5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
		4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		



Все отходы, образующиеся в период эксплуатации проектируемых объектов, в зависимости от источника образования, можно условно разбить на две группы:

-промышленные отходы. Образуются при осуществлении различных производственных процессов. Эта группа наиболее разнообразна по составу: в нее входят такие отходы, как лом черных металлов, отходы обтирочных материалов и др.;

-твердые коммунальные отходы. Образуются в процессе жизнедеятельности людей, характеризуются многокомпонентным составом.

Нормативы образования отходов определены расчетным путем на основании технической и проектной документации, в соответствии с действующими методическими указаниями. Результаты проведенных расчетов представлены в ПРИЛОЖЕНИИ К.

Ремонтные работы:

Организация ремонта и технического обслуживания предусматривает систему проведения планово-предупредительного ремонта технологического оборудования в соответствии с установленными нормативными сроками и графиками.

Виды ремонта, порядок и периодичность технического обслуживания оборудования, разрабатываются эксплуатирующей организацией и принимаются в соответствии с паспортами и инструкциями от заводов-изготовителей по обслуживанию и ремонту оборудования.

Ввиду того, что проектом предусмотрено новое строительство, отходы, образующиеся при ремонтных работах, в данном проекте не учитываются.

Отходы, образующиеся при ремонтных работах, оцениваются по результатам хозяйственной деятельности предприятия за последующие 3 года. Количество отходов, образующихся при ремонте, рассчитывается по факту образования или расчетом согласно данным предприятия об объеме ремонтных работ.

Отходы, образующиеся при ремонтных работах, подлежат учету в «Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР)» предприятия эксплуатирующего проектируемые объекты.

Номенклатуру отходов, образующихся при авариях и их ликвидации, регламентировать практически невозможно, и она определяется в индивидуальном порядке в каждой конкретной аварийной ситуации.

Отходы, образовавшиеся в результате аварийных ситуаций на проектируемых объектах, рассматриваются как сверхлимитные.

В связи с вышесказанным, в данном проекте не приводятся и не учитываются качественные и количественные характеристики отходов, образовавшихся при аварийных ситуациях на объектах.

*Определение класса опасности отходов:*

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист				
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	61
			4	-	Зам.	143-19		<i>Смирт</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Классы опасности отходов, образующихся в процессе строительства проектируемых объектов, приняты в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов от 22.05.2017 № 242 (зарегистрировано в Минюсте России 8 июня 2017 г. N 47008).

## 8 Результаты воздействия объектов строительства на окружающую среду

Настоящий раздел представляет собой сводную характеристику результатов воздействия, приводимую с целью обоснования возможности (невозможности) строительства и последующей эксплуатации проектируемых объектов.

При строительстве и последующей эксплуатации проектируемых объектов техногенному воздействию подвергаются следующие компоненты окружающей природной среды – атмосферный воздух, почвы и подземные воды.

Результаты воздействия на окружающую среду с учетом предусмотренных проектом мероприятий приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Общая характеристика воздействия проектируемых объектов на состояние окружающей природной среды.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3	4
1.	<i>Атмосферный воздух</i>		
	Общее (валовое) количество загрязняющих веществ, выбрасываемых проектируемым объектом в атмосферу При строительстве При эксплуатации	т/период т/год	114,674391 0,273165
2.	<i>Водные ресурсы</i>		
	Количество воды, необходимое при эксплуатации проектируемого объекта: Производственные нужды Хоз-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сут.	162 0,144
	Сточные воды, сбрасываемые проектируемым объектом при эксплуатации: Производственные стоки Хоз-питьевые нужды	м <sup>3</sup> /сут.	- 0,144
	Количество воды, необходимое при строительстве проектируемого объекта: Хозяйственно-питьевые нужды Производственные нужды	м <sup>3</sup>	1277,66 1210,1
	Наименование используемых водных источников при строительстве проектируемого объекта	-	Привозная вода
3.	<i>Почвы и грунты</i>		
	Общая площадь территории, планируемой к использованию для строительства и эксплуатации объекта	га	69,1055
	Размер санитарно-защитной зоны: - куст скважин №10	м	300

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

62

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1	2	3	4
	Перечень землевладельцев (землепользователей), территория которых будет затронута при отчуждении земель		Территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхского участковое лесничество
4.	<i>Отходы производства и потребления</i>		
	Количество отходов производства при строительстве в т. ч.	т	190,68
	ТКО		2,17
	промышленные		188,51
	Количество отходов производства при строительстве (бурении) скважин, в т. ч.	т	17825,854 т
	ТКО		0,002
	промышленные		17825,852
	Количество отходов производства при эксплуатации в т. ч.	т/год	5,301
	ТКО		-
	промышленные		5,301
	Класс опасности отходов производства		3, 4, 5

Настоящий проект ориентирован на минимизацию ущерба, наносимого окружающей среде, как при строительстве, так и при эксплуатации.

Проектируемые объекты располагаются вне земель природоохранного назначения, земель природно-заповедного фонда (заповедников, памятников природы и т.д.), земель рекреационного назначения.

Площадки строительства проектируемого объекта удалены от населенных мест, размещены на непригодных для использования в сельском хозяйстве землях.

Анализ факторов воздействия на окружающую среду и технических решений, принятых в проекте, позволяет сделать вывод, что строительство и эксплуатация проектируемых объектов на выбранном участке не нанесут ощутимого ущерба природной среде.

## **9 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта строительства**

Настоящим проектом предусматривается комплекс природоохранных мероприятий, направленных на предотвращение и снижение отрицательного воздействия на природную среду объектами строительства.

Взам.инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
									63
Изм. № подл.		5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22		
		4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19		

Проектируемые объекты и сооружения размещаются на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, или взрыве, или пожаре не могут для них представлять серьезной опасности.

Площадки под строительство объектов обустройства нефтяного месторождения согласованы с органами государственного и пожарного надзора.

Размещение сооружений произведено в соответствии с существующей схемой зонирования, с учетом пожарной, взрывной, взрывопожарной опасности и исходя из сохранения режима работы действующих участков предприятия до ввода новых мощностей.

### 9.1 Расчёт приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объектов

В соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (дополненное и переработанное)» (2012г.) проведена оценка целесообразности проведения детальных расчетов загрязнения атмосферы на этапе эксплуатации.

Детальные расчеты загрязнения атмосферы могут не проводиться при соблюдении условия:

$$\sum \frac{C_{Mi}}{ПДК} \leq \varepsilon,$$

где:  $\sum C_{Mi}$  — сумма максимальных концентраций  $i$ -го вредного вещества от совокупности источников, мг/м<sup>3</sup>;

$\varepsilon$  — коэффициент целесообразности расчета рекомендуется принимать равным 0,1.

*Период эксплуатации.*

Результаты оценки целесообразности проведения детальных расчетов на этапе эксплуатации объектов представлены в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1 - Оценка целесообразности проведения детальных расчетов.

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
1	2	3	4
1	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0341142
2	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0027685
3	0328	Углерод (Сажа)	0,0056983
4	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0028548
5	0337	Углерод оксид	0,0031554
6	0402	Бутан	0,0000176
7	0405	Пентан	0,0000137
8	0410	Метан	0,0014810

Взам.инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
									64
Инд. № подл.		5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22		
		4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19		

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
1	2	3	4
9	0412	Изобутан	0,0001025
10	0417	Этан	0,0000770
11	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0052141
12	2732	Керосин	0,0021334
		Группы веществ	
13	6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,0231056

Анализ результатов показывает, что при эксплуатации объектов проведение расчетов приземных концентраций для всех загрязняющих веществ не целесообразно. Максимальные приземные концентрации не превысят ПДК.

*Период строительства.*

Расчеты приземных концентраций проведены для 1 года строительства, характеризующегося максимальными выбросами в атмосферу.

Учитывая удаленность проектируемых объектов от мест постоянного проживания населения, а также руководствуясь рекомендациями п. 2.5 пп. 2.3 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (дополненное и переработанное), определены максимальные расчетные приземные концентрации в пределах строительной площадки и в контрольных точках на границе строительной площадки, а также рассчитан размер зоны влияния для загрязняющих веществ.

Результаты расчетов оценки целесообразности проведения детальных расчетов представлены в таблице 9.1.2.

Таблица 9.1.2 - Оценка целесообразности проведения детальных расчетов.

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
1	2	3	4
1	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	11,6965538
2	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,6103841
3	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	9,4342863
4	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7664381
5	0328	Углерод (Сажа)	2,3424833
6	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,4487928
7	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0071433
8	0337	Углерод оксид	1,2001627
9	0342	Фториды газообразные	0,0061053
10	0344	Фториды плохо растворимые	0,0026906
11	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	8,3710602
12	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0357210
13	1325	Формальдегид	0,0684653
14	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0083577

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

65

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
1	2	3	4
15	2732	Керосин	0,7558706
16	2752	Уайт-спирит	1,6742120
17	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0205013
18	2902	Взвешенные вещества	3,2740123
19	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0900520
20	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0085720
21	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	69,6472212
		<b>Группы веществ</b>	
22	6035	Сероводород, формальдегид	0,0756086
23	6043	Серы диоксид и сероводород	0,4559361
24	6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,0986240
25	6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	0,0087959
26	6204	Азота диоксид, серы диоксид	6,1769245
27	6205	Серы диоксид и фтористый водород	0,2527212

\*- целесообразно проведение расчетов приземных концентраций.

Результаты расчетов приземных концентраций представлены в графической части (том 8.2).

Расчет приземных концентраций выполнен по программе УПРЗА "Эколог", версия 4.5 (фирма «Интеграл», Санкт-Петербург). Программа реализует «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (утверждены Приказом Минприроды России №273 от 06.06.2017г.).

Расчеты проведены для температуры наружного воздуха наиболее теплого месяца. При проведении расчетов приземных концентраций определены расчетные точки на границе строительной площадки, координаты расчетных точек представлены в таблице 9.1.3. Расчетные точки на границе жилья не выбирались ввиду значительного удаления ближайшего населенного пункта (п. Салым расположен на расстоянии 33 км).

Таблица 9.1.3 – Координаты расчетных точек.

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	500,00	466,00	2,00	на границе производственной зоны (строительной площадки)
2	672,00	344,00	2,00	на границе производственной зоны (строительной площадки)
3	500,00	237,00	2,00	на границе производственной зоны (строительной площадки)
4	282,00	354,00	2,00	на границе производственной зоны (строительной площадки)

Анализ результатов расчётов рассеивания представлен в таблице 9.1.4.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

66

Таблица 9.1.4 - Результаты расчётов приземных концентраций загрязняющих веществ.

Наименование вещества	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК (ОБУВ) на территории строительной площадки	Расчётные концентрации в долях от ПДК (ОБУВ) на границе строительной площадки (контр.точки №№1-4)	Зона превышения ПДК (изолиния 1,0ПДКм.р.), м	Ширина зоны влияния (0,05ПДКм.р.), м
1	2	3	4	5
Железа оксид (в пересчете на железо)	12,96	6,55 2,11 3,45 3,36	273	1172
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,11	0,12 0,03 0,04 0,03	-	73
Азота диоксид	3,64	1,92 1,63 3,25 1,13	230	2750
Азота оксид	0,30	0,16 0,13 0,26 0,09	-	492
Углерод (Сажа)	1,15	0,58 0,47 0,98 0,31	39	1028
Сера диоксид	0,18	0,09 0,09 0,16 0,07	-	303
Углерод оксид	0,42	0,26 0,18 0,41 0,13	-	443
Ксилол	1,61	0,55 0,44 1,67 0,39	65	712
Керосин	0,29	0,16 0,13 0,27 0,09	-	423
Уайт-спирит	0,32	0,11 0,09 0,33 0,08	-	174
Взвешенные вещества	0,63	0,22 0,17 0,65 0,15	-	355

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

67

Наименование вещества	Расчётные максимальные концентрации в долях от ПДК (ОБУВ) на территории строительной площадки	Расчётные концентрации в долях от ПДК (ОБУВ) на границе строительной площадки (контр.точки №№1-4)	Зона превышения ПДК (изолиния 1,0ПДКм.р.), м	Ширина зоны влияния (0,05ПДКм.р.), м
1	2	3	4	5
Пыль абразивная	7,56	3,29 1,15 2,07 1,87	92	772
Группа суммации 6043: сероводород, формальдегид	0,18	0,09 0,09 0,16 0,07	-	296
Группа суммации 6204: Азота диоксид, серы диоксид	2,39	1,26 1,07 2,13 0,75	65	2255
Группа суммации 6205: Серы диоксид и фтористый водород	0,10	0,05 0,05 0,09 0,04	-	75

В результате расчетов приземных концентраций установлено, что при проведении строительных работ ожидается превышение ПДК в контрольных точках на границе строительной площадки по веществам: железа оксид (в пересчете на железо), диоксид азота, ксилол, пыль абразивная, группа суммаций 6204. Ближайший населенный пункт – пос. Салым - расположен на расстоянии 33 км и не попадает в зону превышения ПДК и в зону влияния выбросов при строительстве проектируемых объектов. В соответствии с п. 2.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» фоновые концентрации вредных веществ в атмосфере не учитывались.

*Расчеты уровней шумового воздействия.*

Шумовые воздействия могут рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Основным отличием шумовых воздействий от выбросов загрязняющих веществ является влияние на окружающую среду звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела (поверхность земли).

Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, их продолжительности, периодичности и т.п. Шум снижает производительность труда на предприятиях, является причиной многих распространенных заболеваний на производстве.

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

68



Оценка уровня шумового воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объектов производится при наличии в зоне влияния проектируемых объектов мест, чувствительных к шумовому воздействию, селитебных и промышленных территорий населенных пунктов.

Период эксплуатации.

Основными источниками шума на кустовой площадке №10 является насосное оборудование в блоке дозирования химреагентов, а также трансформаторы ТПМН и КТП.

Поскольку электронасосные установки на площадке куста скважин являются погружными, находятся в скважинах, и уровень шума от них незначителен, поэтому расчет шума от них не учитывался.

Расчет уровня шума проведен с использованием программы «Эколог-Шум» (версия 2.0.0.2355, фирма «Интеграл»).

Шумовые характеристики оборудования приняты на основании данных представленных в «Каталоге шумовых характеристик технологического оборудования к СНиП II-12-77» и по данным производителей оборудования.

Расчет уровня шума представлен в ПРИЛОЖЕНИЕ Т (том 8.2).

Расчетные точки были заданы на границе промплощадки, на границе СЗЗ.

Ближайшим населенным пунктом является пос. Салым - в 33 км от объектов, поэтому акустические расчеты для селитебной территории проводились применительно к границе СЗЗ.

Расчетные уровни звукового давления в контрольных точках не превышают предельно допустимых, см. таблицу 4.10.1 (СН 2.2.4/2.1.8.562-96).

Таблица 9.1.5 – Предельно допустимые уровни звукового давления, уровни звука и эквивалентные уровни звука в производственных помещениях

Помещение	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (в дБА)
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Постоянные рабочие места и рабочие зоны в производственных помещениях и на территории предприятия	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80

Таким образом, согласно выполненным расчетам, уровни шума на границе санитарно-защитной зоны, а также на территории площадок и местах временного нахождения рабочего персонала не превышают нормативов, установленных СН 2.2.4/2.1.8.562.-96, и принятые организационно-технические мероприятия по обеспечению нормативных уровней шумового воздействия являются достаточными.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

69

В соответствии с требованиями нормативно-методических документов проектной документации для снижения вредного воздействия шума и вибраций от работающего оборудования на людей проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- все агрегаты размещены в полностью автоматизированных и не требующих постоянного присутствия обслуживающего персонала блоках;
- укрытие корпусов оборудования шумозащитными кожухами со звукопоглотителями, применение шумо- и виброгасителей;
- применение виброизоляторов при установке насосов;
- прокладка трубопроводов в теплоизоляции (матами минераловатными, покровный слой – сталь оцинкованная). Теплоизоляция выполнена согласно СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- гашение вибрации за счёт правильной установки насосных агрегатов (тщательная проверка соосности валов насоса и электродвигателя);
- для снижения аэродинамического шума вентиляционное оборудование устанавливается на виброизоляторах и снабжается мягкими вставками на всасывании и нагнетании.

В качестве индивидуальных защитных противозумных приспособлений применяются шлемы, наушники, антифоны, слуховые пробки, заглушки и вкладыши из легкого каучука, эластичных пластмасс, резины, эбонита.

Период строительства.

Основными источниками шума и вибрации на строительной площадке является строительная техника.

Строительные машины и механизмы имеют следующие характеристики звуковой мощности, принятые по техническим паспортами и справочнику строительного оборудования:

- краны, экскаваторы, бульдозеры - до 70 дБ;
- компрессор - 70 дБ;
- передвижение большегрузных автосамосвалов - 76-82 дБ.

Расчет уровня шума проведен с использованием программы «Эколог-Шум» (версия 2.0.0.2355, фирма «Интеграл»). Результаты расчетов представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Т.

Расчетные точки были заданы на границе строительной площадки.

Анализ шумовых характеристик в рабочей зоне и местах временного нахождения рабочего персонала не выявил превышений, что соответствует п.п.4.7, 6.2, 6.5 СП 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ», табл.2 и 3 СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
							70
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для снижения уровня шума в качестве индивидуальных защитных противошумных приспособлений для персонала в период строительства применяются шлемы, наушники, антифоны, слуховые пробки, заглушки и вкладыши из легкого каучука, эластичных пластмасс, резины, эбонита.

В соответствии с требованиями нормативно-методических документов, для снижения вредного воздействия шума от работающей строительной техники на людей также следует применять следующие меры:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- 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 80 дБА должны быть обозначены знаками безопасности. Работавшие в этих зонах должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты. В качестве индивидуальных защитных противошумных приспособлений применяются шлемы, наушники, антифоны, слуховые пробки, заглушки и вкладыши из легкого каучука, эластичных пластмасс, резины, эбонита.

При необходимости в случае превышения допустимого уровня звука для звукоизоляции двигателей дорожных машин целесообразно применять защитные кожухи и капоты с многослойными покрытиями, применением резины, поролон 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 противошумные экраны, завесы, палатки. Помещение передвижного компрессора в звукопоглощающую палатку снижает шум на 20 дБА.

Во многих случаях снижение шума достигается герметизацией отверстий в противошумных покрытиях и кожухах.

## 9.2 Методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна

Согласно «Методическому пособию по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», контроль за соблюдением нормативов ПДВ по измерениям загрязнения атмосферного воздуха целесообразен для веществ, для которых максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами предприятия вне территории санитарно-защитной зоны превышают 0,8 ПДК (ОБУВ).

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	71	

Контроль величин ПДВ от неорганизованных источников выбросов рекомендуется осуществлять расчётно-балансовым методом с использованием расчётных методик:

1.Методика расчётов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39-142-00.

2.Методика расчётов вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования (РМ 62-91-90).

3.Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров с дополнением НИИ «Атмосфера».

Периодичность контроля – 1 раз в год.

### 9.3 Определение размера санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) предназначена для создания санитарно-защитного барьера между территорией предприятия и территорией жилой застройки.

Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для площадки куста скважин №10, согласно СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 (новая редакция), составляет 300 м.

Размер санитарно-защитной зоны устанавливается от границы площадки куста скважин.

Согласно результатам оценки целесообразности максимальные приземные концентрации вредных веществ при нормальном режиме эксплуатации не превысят гигиенический норматив для атмосферного воздуха населённых мест (ПДКм.р., ОБУВ) на границе СЗЗ, поэтому размер СЗЗ корректировке не подлежит.

Ближайший населённый пункт – посёлок Салым - находится на расстоянии 33 км от района работ и в границы СЗЗ объектов не попадает.

Промысловые трубопроводы не включены в санитарную классификацию СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 (новая редакция).

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 расстояния от оси трубопроводов до зданий, сооружений и других инженерных сетей должны приниматься в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, но не менее значений, приведенных в таблице 6 ГОСТ Р 55990-2014.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод относится к трубопроводам III класса.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 6) рекомендуемое минимальное расстояние от промышленных трубопроводов III класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 75 м.

Необходимое минимальное расстояние до границ жилой застройки соблюдается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			5	-	Зам	71-22	
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 9.4 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и предотвращению аварийных ситуаций

### 9.5 Установление предельно-допустимых выбросов (ПДВ)

Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами на объектах в рабочем режиме эксплуатации ожидается менее 1ПДКм.р. (ОБУВ), поэтому выбросы вредных веществ предлагаются в качестве предельно- допустимых (ПДВ).

Для каждого источника загрязнения атмосферы установлен такой предельно-допустимый выброс (ПДВ) каждого из веществ, при котором суммарная приземная концентрация вещества не превышает санитарных норм.

Нормативы ПДВ установлены исходя из условия максимальных выбросов при полной нагрузке работы технологического оборудования.

Предложения по нормативам ПДВ при эксплуатации проектируемых объектов Верхнесалымского месторождения с указанием видов загрязняющих веществ, источников выброса представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Н.

Поскольку выбросы вредных веществ в атмосфере на этапе строительства кратковременны, а также учитывая отсутствие в зоне влияния выбросов жилой застройки, выбросы вредных веществ в атмосферу предлагаются в качестве нормативов ПДВ. Предложения по нормативам ПДВ в процессе строительства проектируемых объектов приведены в ПРИЛОЖЕНИИ Н.

#### 9.5.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

При строительстве проектируемых объектов основную массу выбросов загрязняющих веществ вносит строительная техника и передвижной транспорт. Поэтому мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ относятся к транспорту и строительной технике.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна вредными веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

При транспортировке пылящих материалов применяются специальные укрытия для снижения пылевыведений.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

73

### 9.5.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и предотвращению аварийных ситуаций в период эксплуатации объектов

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвращение аварийных ситуаций.

Технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации.

Арматура расположена на высоте, удобной для обслуживания и, по возможности, сконцентрирована в комплексные узлы.

Система сбора и транспорта нефти, ППД полностью герметизирована.

Для защиты нефтегазосборных сетей от превышения рабочего давления выше 4,0 МПа на кустовой площадке предусматриваются 3 вида защиты:

-при превышении давления на каждой скважине выше 3,9 МПа производится отключение ЭЦН в скважине по датчику давления, установленному в обвязке скважины;

-при превышении давления на нефтегазосборном трубопроводе, выходящем с куста, выше 3,95 МПа производится отключение всех скважин по датчику давления, установленному на коллекторе возле УИ;

-в блоке установки измерительной и на нефтегазосборном трубопроводе предусматриваются предохранительные клапаны, настроенные на давление срабатывания  $P_{настр.}=4,0$  МПа, осуществляющие дополнительную защиту от превышения рабочего давления. Сброс давления (продукции скважин) осуществляется по сбросному трубопроводу в дренажную емкость.

В целях предотвращения разлива нефти кустовая площадка имеет обвалование. На границе площадки куста скважин на нефтегазосборных сетях предусматривается установка электроприводной запорной арматуры с дистанционным управлением и автоматическим отключением потока в случае аварии.

Вся запорная арматура соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544, «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Для обеспечения надежности и экологической безопасности системы сбора на кусте скважин проектом принимаются трубы из улучшенных сталей повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости.

Для линейных трубопроводов:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист	
								74
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22			
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19			
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.						

-в проектной документации применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики;

-трубы, фасонные части к трубопроводам (тройники, отводы, переходы), запорная арматура, их качество и материальное исполнение выбраны в соответствии с рекомендациями РД 39-132-94 п. 4, «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» в зависимости от свойств транспортируемой среды, их рабочих параметров и климатического исполнения;

-применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводах. Срок службы применяемой трубопроводной арматуры составляет не менее 40 лет;

-основным способом прокладки трубопроводов проектной документацией предусмотрен подземный;

-для проезда строительной техники через действующие трубопроводы устраиваются проезды;

-после полной готовности участков или трубопроводов в целом производится их испытание на прочность и проверка на герметичность;

-по трассе трубопроводов, на углах поворота и переходах через естественные и искусственные препятствия предусмотрена установка опознавательных, километровых знаков.

## 9.6 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

Снижение загрязнения воздушного бассейна в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) является обязательной частью деятельности предприятий по охране атмосферного воздуха, установленной законодательством Российской Федерации.

НМУ представляет собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение в районе размещения предприятий качества воздуха в приземном слое.

План мероприятий на период НМУ представляет собой совокупность мероприятий по предотвращению прироста выбросов, их сокращению, улучшению рассеивания выбросов и мер по усилению контроля за работой соответствующего оборудования и аппаратуры.

Регулирование выбросов в период НМУ осуществляется на основании:

-официального оповещения от органа Росгидромета;

-плана мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>032-01/18-P10-00C1-TЧ</b>			75

Технология добычи продукции скважин непрерывна. Остановка оборудования может повлечь аварийную ситуацию на объектах, поэтому в период НМУ вводится первый режим работы предприятия.

Мероприятия носят организационный характер и обеспечивают снижение выбросов на 10-20%.

Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ дана согласно РД 52.04.52-85.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью оборудования;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства.

**9.7 Обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод**

Существующих систем канализации и станций очистки сточных вод на проектируемой площадке нет.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная туалетная кабина всесезонная с накопительным баком V=2м³ (поз.8 по ГП).

Для сбора бытовых стоков от вагончиков типа "Кедр" для ремонтных бригад без устройства стационарной канализационной системы предусмотрена дренажная емкость (выгреб) V=8м³ (поз.7 по ГП).

По мере заполнении накопительного бака и дренажной емкости стоки передвижными средствами вывозятся на очистные сооружения в поселке Салым.

На площадке устьев нефтяных скважин сбор и канализование дождевых стоков не производится. Для сбора поверхностных стоков с территории участка бурения предусмотрена водоотводная канава и ограждаемый водосборный приямок с функцией естественной фильтрации с дальнейшим выпуском стоков в пониженные места рельефа. Для пропуска поверхностных вод за пределы отсыпки предусмотрены две водопропускные трубы.

При ремонте скважин сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

**9.8 Мероприятия по оборотному водоснабжению**

В соответствии с проектными решениями оборотное водоснабжение не разрабатывалось.

Взам.инв.№
Подп. и дата
Инв. № подл.

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**



## 9.9 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязнённых земельных участков и почвенного покрова

Для защиты территории куста от подтопления грунтовыми и поверхностными водами запроектирована насыпь.

Руководящая отметка насыпи принята из условий:

-возвышения поверхности покрытия дорожной одежды над уровнем болота составляет не менее 1,10 м (СП 34.13330.2012 табл.7.2);

-возвышения дна шламового амбара над уровнем болота составляет не менее 0,3 м (п.4.11 РД 39-133-94).

В основном кустовая площадка размещается на заболоченной территории, небольшая часть на суходольной территории (район площадки бригадного хозяйства).

Освоение заболоченной территории предусматривается безвыторфовочным методом-пригрузом торфяной залежи минеральным грунтом.

Откосы насыпи для защиты поверхностного слоя от водной и ветровой эрозии укрепляются посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси. Слой торфогрунтовой смеси принят толщиной 0,10 м.

В целях защиты территории от подтопления с верховой стороны устраивается нагорная канава. Размеры канавы трапецеидального сечения приняты: ширина по дну - 0,60 м, глубина - 0,30 м, крутизна откоса 1:1,5. Укрепление нагорной канавы выполнено засевом трав по торфо-песчаной смеси (продольный уклон от 5 до 20 промилле). Слой торфо-песчаной смеси принят толщиной 0,10 м.

Для шламового амбара предусмотрена изоляция стенок и дна гидроизоляционным материалом «Теплонит ВК600/4,2», представляющим собой единую конструкцию, термически спаянную из защитного иглопробивного полотна и гидроизоляционного полиэтилена высокого давления, находящегося внутри полотен.

После укладки гидроизоляционного материала (Теплонит ВК600/4,2), с целью обеспечения плотности его прилегания к дну шламового амбара, предусмотрено устройство защитно-прижимного слоя из суглинистого грунта толщиной 5 см.

Для обеспечения безопасности по периметру шламового амбара предусмотрено обвалование из песчаного грунта высотой 0,5м и 1,0м шириной по гребню 0,5 м - с внутренней стороны куста скважин, и 6,0 м – с внешней стороны, а также монтаж проволочного ограждения высотой 1,3 м.

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По завершению буровых работ проектом предусматривается вертикальная планировка территории кустовой площадки с целью восстановления нарушенной поверхности до отметок инженерной подготовки.

На рассматриваемом кусте скважин предусмотрена открытая система водоотвода, которая обеспечивает отвод поверхностных вод из зоны технологических сооружений и скважин.

Для сбора поверхностных стоков с территории кустовой площадки запроектированы водоотводная канава и ограждаемый водосборный гидроизолированный приямок. Водоотводная канава запроектирована трапецевидного сечения с шириной по дну 0,4м с заложением откосов 1:1,5. Минимальная глубина канавы принята равной 0,4м.

Предусмотрено укрепление водоотводной канавы монолитным бетоном, толщиной 0,08 м.на щебеночном основании толщиной 0,1м.

Земляные работы на стадии подготовки кустовой площадки к эксплуатации и устройство водоотводной канавы выполняются в теплое время года, после полной консолидации грунта насыпи.

Для сбора нефтесодержащих стоков для каждой группы скважин предусмотрено устройство забурников.

На площадках узлов запорной арматуры для отвода поверхностных вод принята открытая система водоотвода. Поверхностные воды рассредоточено отводятся на рельеф.

Минимальный уклон рельефа спланированных участков насыпи принят не менее 0,004.

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов, предупреждения загрязнения почвы, проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий:

- проектной документации применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики;

- трубы, фасонные части к трубопроводам (тройники, отводы, переходы), запорная арматура, их качество и материальное исполнение выбраны в соответствии с рекомендациями РД 39-132-94 п. 4, «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» в зависимости от свойств транспортируемой среды, их рабочих параметров и климатического исполнения;

- применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводах. Срок службы применяемой трубопроводной арматуры составляет не менее 40 лет;

- основным способом прокладки трубопроводов проектной документацией предусмотрен подземный;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ		Лист	
									5	-	Зам	71-22

-для проезда строительной техники через действующие трубопроводы устраиваются проезды;

-после полной готовности участков или трубопроводов в целом производится их испытание на прочность и проверка на герметичность;

-по трассе трубопроводов, на углах поворота и переходах через естественные и искусственные препятствия предусмотрена установка опознавательных, километровых знаков;

-трубопроводы разделены на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры;

-с целью обеспечения эксплуатационной надежности проектируемого трубопровода проектной документацией предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль на всех этапах строительства;

-в процессе эксплуатации трубопровода ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопровода и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопровода;

-для обеспечения возможности обслуживания и ремонта необходимыми средствами и механизмами в любое время года проектной документацией предусмотрены постоянно действующие грунтовые подъезды к узлам запорной арматуры и площадкам камер приема/пуска СОД;

-для предотвращения несанкционированного вмешательства в технологический процесс площадки всех узлов запорной арматуры и камер пуска/приема СОД имеют металлическое сетчатое ограждение высотой 2,0 м по периметру в капитальном исполнении с воротами для заезда техники и калиткой, закрываемой на замок.

При проектировании автомобильной дороги предусмотрены следующие технические решения, направленные на снижение стоимости строительства и уменьшение воздействия на окружающую среду:

- строительство земляного полотна с использованием торфа в основании насыпи;

- для отвода поверхностных вод поступающих к земляному полотну предусмотрено устройство насыпи с двускатным поперечным профилем;

- устройство покрытия из фракционированного щебня, уложенного по способу заклинки (фр.40-70мм, раскл.5-20мм), марки 800, толщиной 30 см;

- устройство разделительно-армирующей прослойки между щебнем и песчаным грунтом при помощи плоской георешетки типа «СД-40»;

- укрепление откосов посевом трав с предварительной плакировкой торфяной смесью толщиной 0,15 м. состав торфо-песчаной смеси принят: 40% торфа и 60% песка;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00С1-ТЧ	Лист	
								79
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22			
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19			
Взам.инв.№	Подп. и дата	Инва. № подл.						

- укрепление откосов на участке поймы геосотовым материалом типа «ГР-15.30-260.635» с заполнение щебнем фракцией 20-40 мм по слою геотестильного нетканого иглопробивного материала типа «Дорнит» марки не ниже 300 (плотность не менее 300 г/м<sup>2</sup>);

- укрепление обочин щебнем с левой и правой стороны дороги на всю ширину толщиной 0,15 м.

Для пропуска талых и дождевых вод в местах плоскостного стока применяется гладкостенная металлическая труба диаметром 1,42 м, на переходе через ручей применяется металлическая гофрированная труба отверстием 2,0 м.

Учитывая климатические условия и безнапорный режим работы водопропускной трубы:

- в основании (под средней частью трубы) устраивается щебеночная подушка (щебень фр.40-70) толщиной 0,7 м (в соответствии с п.5.4 серии 3.503.1-183.01),

- под оголовками устраивается цементно-грунтовая подушка на глубину 2,0 м (в соответствии с п.6.3 серии 3.503.1-183.01).

Для исключения застаивания воды в трубе минимальный уклон устройства трубы принимается 7 ‰. Труба укладывается с учетом строительного подъема.

Укрепление русла у входного оголовка выполняется каменной наброской (щебень фр.40-70 мм) на глубину h=0,3 м поверх слоя из геотекстиля, у выходного оголовка конструкция укрепления аналогична, но на глубину 0,5 м. Откосы насыпи укрепляются каменной наброской (щебень фр.40-70 мм) на толщину h=0,2 м.

На участке перехода автомобильной дороги через р. Вандрас предусматривается строительство перехода. Проектирование перехода выполняется в рамках другой проектной документации.

### **9.9.1 Восстановление (рекультивация) земельного участка нарушенного при строительстве, использование плодородного слоя почвы**

Мероприятия по ликвидации шламового амбара выполняются в следующем порядке:

-разделение твердой и жидкой фаз отходов бурения;

-откачка жидкой фазы производится при помощи насосного агрегата, затем осуществляется вывоз жидкой фазы автоцистернами на ближайшие УПСВ (УПН) или в нефтесборный коллектор (с последующим поступлением по трубопроводам на очистные сооружения УПСВ (УПН). После прохождения полного цикла очистки на УПСВ (УПН) очищенные воды используется в системе поддержания пластового давления;

- замес буровых отходов с песком, водой, цементом, пеноизолом с образованием строительного материала «Буролит»;

-засыпка шламового амбара песком от разборки площадок бригадного хозяйства и грунтом обваловки, а также полученным строительным материалом «Буролит»;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
										80
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22					
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19					

-рекультивация земель, ранее занятых шламовым амбаром.

Земельный участок, отводимый во временное пользование на период бурения, рекультивируется. Рекультивация земель включает в себя два этапа: технический и биологический.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы:

- очистка площадки от отходов;
- планировка площадки.

Биологический этап рекультивации включает в себя:

- внесение удобрений в плодородный слой почвы;
- посев трав.

После окончания строительных работ на территории, свободной от застройки, необходимо убрать строительный мусор и спланировать ее – для удобства обслуживания проектируемых объектов и сооружений (автомобильная дорога, ВЛ 35 кВ нефтегазосборный трубопровод, высоконапорный водовод).

Для этого проводится подготовительный и технический этап рекультивационных работ лесных участков, которая включает в себя следующие мероприятия.

Подготовительный этап:

- уборка строительного мусора;
- очистка участка от порубочных остатков;
- сбор металлолома.

Технический этап:

- планировка территории.

Снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно ввиду не соответствия почв ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

После окончания договора аренды перед проведением рекультивационных работ проводится демонтаж и вывоз оборудования и конструкций проектируемых объектов.

Технический этап рекультивации проводится после окончания строительных работ и окончания договора аренды, биологический - вегетационный период после окончания срока договора аренды.

Рекультивационные работы подразумевают лесохозяйственное направление (т.е. восстановление лесных культур) после окончания срока эксплуатации объектов.

Технико-экономические показатели рекультивационных работ приведены в таблице 9.9.1.1.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

81

Таблица 9.9.1.1 - Технико-экономические показатели рекультивационных работ.

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя	Примечание
1	Общая площадь нарушаемых (нарушенных) земель га	68,7100	
	<i>в том числе:</i>		
	сельскохозяйственных		
	лесных	68,7100	
	водохозяйственных прочих		
2	Площадь рекультивируемых земель после завершения строительных работ, га	47,066	
	Технический этап,	47,066	
	Биологический этап	2,1865	
3	Площадь рекультивируемых земель по каждому землепользователю (га) на срок строительства/на срок эксплуатации	47,066/68,71	Территориальное управление - Нефтеюганское лесничество

### 9.10 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

В соответствии со статьей 51 ФЗ №7 «Об охране окружающей среды»:

Отходы производства и потребления, подлежат сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению, условия и способы которых должны быть безопасными для окружающей среды и регулироваться законодательством Российской Федерации.

Запрещается:

-сброс отходов производства и потребления в поверхностные объекты, на водосборные площади, в недра и на почву;

-размещение опасных отходов на территориях, прилегающих к городским и сельским поселениям, в лесопарковых, курортных, лечебно-оздоровительных, рекреационных зонах, на путях миграции животных, вблизи нерестилищ и в иных местах, в которых может быть создана опасность для окружающей среды, естественных экологических систем и здоровья человека;

-захоронение опасных отходов на водосборных площадях водных объектов, используемых в качестве источников водоснабжения, в бальнеологических целях, для извлечения ценных минеральных ресурсов;

-ввоз опасных отходов в Российскую Федерацию в целях их захоронения и обезвреживания.

Отношения в области обращения с отходами производства и потребления, а также опасных отходов регулируются соответствующим законодательством Российской Федерации.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-ТЧ

Лист

82

При проектировании, а в дальнейшем - при строительстве и эксплуатации объектов, одной из главных задач является выбор более совершенных и экологически безопасных методов обработки, утилизации отходов с учетом их особенностей.

Правила накопления отходов на территории предприятия определяются положениями СанПиН 2.1.7.1322-03. Необходимым условием безопасного обращения с отходами является накопление образующихся отходов по видам и классам опасности, создание соответствующих условий для безопасного накопления отходов разных классов опасности. Определение мест накопления отходов проводится в зависимости от физико-химической и токсикологической характеристики их компонентов.

*Период строительства.*

Описание мест накопления отходов:

- твердые коммунальные отходы накапливаются в герметичном контейнере с крышкой, установленном на площадке с твердым основанием;

- ветошь промасленная накапливается в закрытых металлических ящиках на удалении от источников возгорания и горючих материалов;

- отходы строительных материалов (отходы цемента в кусковой форме, бой бетонных изделий) накапливаются на площадке с твердым покрытием.

- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами накапливается в складском помещении;

- металлолом, огарки сварочных электродов, отходы изолированных проводов и кабелей отделяются от прочих отходов и накапливаются на специально обустроенной площадке;

- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные» накапливаются в специальном контейнере в отдельном помещении.

- производственные отходы (отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные, отходы шлаковаты, шлак сварочный) накапливаются в специальных герметичных контейнерах с крышкой, установленных на площадке с твердым основанием, исключая негативное воздействие на все компоненты окружающей природной среды.

- отходы минеральных масел моторных накапливаются в закрытой герметичной емкости;

- спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная, обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства накапливаются в контейнере внутри помещения.

Отходы металла будут передаваться по договору организациям по приему вторичных металлов (ООО «Бренд, копия договора представлена в ПРИЛОЖЕНИИ Л).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

83

Транспортирование отходов осуществляется средствами подрядной строительной организации. Подрядная строительная организация, осуществляющая работы по строительству, заключает договор на вывоз данных видов отходов с организациями, принимающими отходы на утилизацию или размещение и имеющими лицензии на право осуществления данных видов деятельности.

На период строительства объем образования отходов люминесцентных ламп освещения не рассчитывается, так как срок работы люминесцентной лампы 15000 часов.

Один раз в месяц силами подрядной организации проводится проверка исправности тары для накопления отходов, наличия маркировки на таре для отходов, состояния площадок для накопления отходов, выполнения периодичности вывоза отходов с территории стройплощадки, а также выполнения требований экологической безопасности и техники безопасности при загрузке отходов.

Строительство объекта будет осуществлять генподрядная организация, определяемая по результатам тендерных торгов.

Ответственность за заключение договоров с организациями, имеющими лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, возлагается на службу Подрядчика.

*В период строительства (бурения) скважин.*

Отходы, образующиеся при бурении (строительстве) скважин и способы обращения с ними:

- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)- накапливается в закрытой металлической емкости, вывозится по полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении для размещения;

- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) - накапливаются в контейнере на площадке с твердым покрытием, вывозятся по полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении для размещения;

- Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные, отработанный буровой раствор – по окончании бурения проводятся работы по утилизации отхода с получением строительного материала Буролит;

- Отходы полипропиленовой тары незагрязненной, упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом - накапливаются в контейнере на площадке с твердым покрытием вывозятся по полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении для размещения.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			5	-	Зам	71-22	
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	84
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения имеет регистрационный номер в государственном реестре объектов размещения отходов - № 86-00284-Х,3-00592-250914. Копии документов на полигон представлены в Приложении Л.

*В период эксплуатации.*

Отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующиеся при зачистке дренажной емкости направляются в герметичный контейнер, затем передаются специализированному предприятию для обезвреживания.

Отходы, содержащие незагрязненные черные металлы, несортированные (тара от химреагентов) накапливаются в специальном контейнере и затем передаются специализированному предприятию (ООО «Бренд»). Копия договора с ООО «Бренд» представлена в ПРИЛОЖЕНИИ Л.

Образующиеся в период строительства отходы относятся к 3, 4 и 5 классу опасности.

Образующиеся в период строительства (бурения) скважин отходы относятся к 4 и 5 классу опасности.

Образующиеся в период эксплуатации отходы относятся к 3 и 4 классу опасности.

Расчет образования объемов отходов представлен в ПРИЛОЖЕНИИ К.

Всего за период строительства объектов объемы образующихся отходов составят 182,356 т/п.с., за период строительства (бурения) скважин – 17825,854 т, в период эксплуатации объектов – 5,301 т/год.

Характеристика отходов, объемы образования, места накопления представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Л.

### 9.11 Мероприятия по охране недр

Недра являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающейся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Недра используются для геологической разведки и изучения месторождений полезных ископаемых, строительства и эксплуатации различных подземных сооружений, добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего производства и связанных с ними перерабатывающих отраслей промышленности, образования особо охраняемых геологических объектов, имеющих научное, культурное, эстетическое, санитарно-оздоровительное и иное значение (геологические заповедники, заказники, памятники природы, научные и учебные полигоны, пещеры и т.п.).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00С1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр (ФЗ № 2395-1 «О недрах» (с последними изменениями от 6 декабря 2012г.) являются:

-охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

-предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с использованием недрами, особенно при подземном хранении нефти, газа или иных веществ и материалов, захоронении вредных веществ и отходов производства, сбросе сточных вод;

-предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

Данным проектом рассматривается строительство объектов обустройства Верхнесалымского месторождения. Недр при этих видах работ не затрагиваются, экзогенные процессы (образование карста, диффузии почв) не происходят. Поэтому мероприятия по охране недр не планируются.

Копия письма Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (УРАЛНЕДРА) представлена в ПРИЛОЖЕНИИ Ж.

## 9.12 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

### 9.12.1 Мероприятия по снижению воздействия на почвенно-растительный покров

Главным условием минимизации отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров является строгое соблюдение границ арендуемой территории, что приведет к уменьшению площади проявления воздействия.

Одним из основных мероприятий по снижению воздействия на почвенно-растительный покров является строгое соблюдение природоохранных и технологических регламентов на строительство сооружений, линейных коммуникаций и других объектов обустройства.

Для снижения воздействия на растительный мир при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- недопущение движения техники на неотведенной территории;
- заправка и мойка техники должна проводиться в специально отведенных местах;
- все нарушенные земли, передаваемые в аренду на период строительства, подлежат рекультивации;

Взам.инв.№							Лист
Подп. и дата							86
Инв. № подл.							032-01/18-P10-00C1-ТЧ
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- строительство предусматривается по возможности, на расчищенной территории и территории с частично нарушенным рельефом;
- с целью сохранения плодородия почв и предотвращения эрозионных процессов по возможности проводить зимнюю расчистку трасс;
- выполнение строительно-монтажных работ по возможности в зимнее время;
- соблюдение норм землеотвода, минимизация расчищаемых при строительстве площадей;
- соблюдение противопожарных норм;
- предотвращение развития эрозионных процессов;
- предотвращение локальных разливов горюче-смазочных материалов, нефтепродуктов, высокоминерализованных пластовых вод;
- контроль за движением транспорта в период строительства;
- плановое проведение строительных работ при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове позволит избежать нарушения травяно-кустарникового покрова;
- рекультивация шламового амбара, утилизация бурового шлама с получением строительного материала Буролит;
- техническая и биологическая рекультивация нарушенных земель.

### 9.12.2 Мероприятия по снижению воздействия на животный мир

Учитывая, что полного воздействия на животный мир не избежать, в соответствии с требованиями № 52-ФЗ «О животном мире» от 24.04.95г. (с послед. изм. от 03.07.2016 г) в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

- выполнение строительно-монтажных работ ведется, в основном в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы;
- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц;
- установка сплошных, не имеющих проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- рекультивация нарушенных территорий;
- запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;
- очистка территории строительства от отходов производства;
- запрет персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирнов</i>
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ		87

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 (с послед. изм. от 13.03.2008г.) в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

Для площадочных объектов:

- выжигать растительность;
- хранить и применять ядохимикаты, удобрения, химические реагенты, горюче-смазочные материалы и другие опасные для объектов животного мира и среды их обитания материалы, сырье и отходы производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;
- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья.

Для линейных объектов:

- выжигать растительность;
- хранить и применять ядохимикаты, удобрения, химические реагенты, горюче-смазочные материалы и другие опасные для объектов животного мира и среды их обитания материалы, сырье и отходы производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установить сплошные, не имеющие специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
- расчистить просеки под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных;
- обеспечить полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

88

- линии электропередачи, опоры и изоляторы оснастить специальными птицевозащитными устройствами, в том числе препятствующими птицам устраивать гнездовья в местах, допускающих прикосновение птиц к токонесущим проводам;
- для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия электромагнитного поля линий электропередачи вдоль этих линий установить санитарно-защитные полосы;
- запретить превышение нормативов предельно допустимых уровней воздействия электромагнитных полей и иных вредных физических воздействий линий электропередачи на объекты животного мира.

Таким образом, за счет убыли части местообитаний и кормовых станций в процессе строительства проектируемых объектов численность промысловых животных сократится крайне незначительно и для большинства видов не превысит межгодовых колебаний их обилия и ошибки учета.

Основное воздействие при проведении строительных работ произойдет на мелких животных и птиц, обитающих в районе строительства, и выразится, прежде всего, в факторе беспокойства, изъятии части местообитаний и кормовых угодий, с загрязнением территории строительства отходами производства, с загрязнением природной среды в результате работы строительной техники и движения транспортных средств.

### 9.12.3 Мероприятия по охране объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги РФ

В соответствии с требованиями Приказа МПР РФ от 06.04.2004. №323 «Об утверждении стратегии сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов», в проектной документации предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на объекты растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ:

- технологические и организационные меры включают мероприятия от гибели на инженерных сооружениях, меры по защите животных при чрезвычайных ситуациях (техногенных авариях, стихийных бедствиях, погодных аномалиях);
- предотвращение проникновения в природную среду живых генетически измененных организмов (ГМО) и их воздействия на сохраняемые популяции;
- устранение факторов, приводящих к ухудшению здоровья живых организмов (причина плохого здоровья организмов: химическое, радиоактивное загрязнение среды, использование травмирующих методов промысла, истощение кормовой базы животных, нарушение гидрологического режима водоемов - должна быть определена и устранена или сведена к минимуму).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Животное население территории представлено в основном видами с развитыми адаптационными способностями, можно прогнозировать, что действие большинства факторов будет достаточно умеренным и непродолжительным во времени. Вероятным следствием действия многих факторов являются кратковременные ограниченные пространственные перемещения фоновых видов животных, с последующим возвращением к ранее существовавшим с восстановлением нарушенного растительного покрова по окончании строительства. Серьезных изменений в численности фоновых видов фауны не произойдет. Для снижения действия фактора беспокойства в процессе строительства, работы проводятся, в основном, вне сезона размножения животных.

### **9.13 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объектах строительства и последствий их воздействия на экосистему региона**

Техническими решениями и организационными мероприятиями, предусмотренными в проекте, возможные воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации сведены к минимуму. Проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу технологических объектов в течение всего периода эксплуатации.

### **9.14 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания**

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации сооружений и трубопроводов, проектом предусматриваются мероприятия, предотвращающие загрязнение окружающей среды:

- вода на хозяйственно-питьевые нужды используется привозная (бутилированная, заводского разлива), отвечающая требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества»;
- тушение пожара на кустовых площадках предусматривается передвижной пожарной техникой, а также первичными средствами пожаротушения;
- использование труб, материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- тепловая изоляция надземных и подземных трубопроводов;
- послемонтажное испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

Взам.инв.№							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата						
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		90

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная туалетная кабина всесезонная с накопительным баком  $V=2\text{м}^3$  (поз.8 по ГП).

Для сбора бытовых стоков от вагончиков типа "Кедр" для ремонтных бригад без устройства стационарной канализационной системы предусмотрена дренажная емкость (выгреб)  $V=8\text{м}^3$  (поз.7 по ГП).

По мере заполнения накопительного бака и дренажной емкости стоки передвижными средствами вывозятся на очистные сооружения в поселке Салым.

Сброс сточных вод в водные объекты проектной документацией не предусмотрен.

При ремонте скважин сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

На рассматриваемом кусте скважин предусмотрена открытая система водоотвода, которая обеспечивает отвод поверхностных вод из зоны технологических сооружений и скважин.

Для сбора поверхностных стоков с территории кустовой площадки запроектированы водоотводная канава и ограждаемый водосборный гидроизолированный приямок. Водоотводная канава запроектирована трапецевидного сечения с шириной по дну 0,4м с заложением откосов 1:1,5. Минимальная глубина канавы принята равной 0,4м.

Предусмотрено укрепление водоотводной канавы монолитным бетоном, толщиной 0,08 м.на щебеночном основании толщиной 0,1м.

Расчет ущерба ихтиофауне представлен в томе 12.3.

В соответствии с п.15, 17 ст.65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ от 03.06.2006г. (с последними изменениями от 31.12.2014 г. №499-ФЗ) при проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране поверхностных и подземных водных объектов:

-места заправки и мойки транспортных средств, склад ГСМ, места хранения отходов размещаются вне водоохраных зон водных объектов;

-заправка и мойка транспортных средств будут осуществляться на специальной площадке с применением металлических поддонов для избежания растекания нефтепродуктов;

-накопление промтоходов на производственной территории будет осуществляться централизованно с последующим вывозом на спецпредприятия;

-движение спецтехники осуществляется по специально организованным проездам;

-стоянка транспортных средств предусмотрена в специально оборудованных местах;

-хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в период строительства, размещаются в водонепроницаемом выгребе с последующим вывозом по мере накопления специализированным автотранспортом.

Взам.инв.№	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
									91
		5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
		4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		

## 9.15 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Локальный (производственный) экологический мониторинг выполняется на территории объектов хозяйственной деятельности и в зоне их воздействия с целью:

- оценки состояния компонентов окружающей природной среды;
- выявления тенденций количественного и качественного изменения состояния окружающей природной среды.

Проведение производственного экологического мониторинга регламентируется требованиями следующих нормативных документов:

- Закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г № 7-ФЗ (с послед. изменением от 27.12.2018г. №538-ФЗ);
- «Земельный кодекс РФ» Федеральный закон от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (с послед. изменениями от 27.06.2019г. №151-ФЗ);
- Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006г. № 74-ФЗ (с последними изменениями от 27.12.2018г. №538-ФЗ);
- Постановления Правительства РФ от 9.08.2013г. №681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (с изм. от 30.11.2018 N 1452)»;
- Постановления Правительства РФ от 23.07.2004г. №372 (в ред. от 06.09.2018г.) «Положение о Федеральной службе России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»;
- Постановления Правительства РФ от 10.04.2007г. № 219 (в ред. от 18.04.2014 г.) «Положение о ведении государственного мониторинга водных объектов»;
- Приказа МПР России от 21.05.2001г. №433 «Положение о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр Российской Федерации».

Производственный экологический мониторинг проводится в соответствии с:

- Методическими рекомендациями. Мониторинг месторождений и участков водозаборов питьевых подземных вод;
- Положением об охране подземных вод;
- ГОСТ 17.4.1.02-83 «Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения»;
- ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране почв от загрязнения»;

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	92
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



- ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ГОСТ 28168-89 «Почвы. Отбор проб»;
- ГОСТ 17.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков»;
- ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;
- ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.1.5.01-80\* «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»;
- СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»;
- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Оптимальная организация стационарных наблюдений (локального экологического мониторинга) должна предусматривать четыре последовательных этапа:

- проведение предварительного обследования с целью установления основных компонентов природной среды, нуждающихся в мониторинге, определение системы наблюдаемых показателей, измерение фоновых значений;
- проектирование постоянно действующей системы экологического мониторинга, ее оборудование и функциональное обеспечение, организация взаимодействия с аналогичными системами других ведомств;
- проведение стационарных наблюдений с целью определения тенденций изменения показателей состояния среды;
- отслеживание и моделирование экологической ситуации, составление краткосрочных и долгосрочных прогнозов и выдача рекомендаций.

Выполнение производственного экологического мониторинга позволит:

- получать систематические оценки экологической обстановки на контролируемых участках в ходе реализации проекта;

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19	93	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- обеспечить выполнение норм и требований действующего природоохранительного законодательства;
- вырабатывать своевременные рекомендации по оптимальной корректировке производственной деятельности, обеспечивающие допустимый уровень воздействия на окружающую природную среду;
- оценить техногенную нагрузку на основные компоненты окружающей природной среды в течение эксплуатации производственного объекта;
- обеспечить контролирующие и природоохранные органы систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

### 9.15.1 Проведение ПЭМ в период строительства

Экологический мониторинг в период строительства организуется с целью проведения контроля за компонентами природной среды, которые могут пострадать в результате механического, физического и химического воздействий, создаваемых строительными механизмами, автотранспортом и проч. при проведении строительных работ.

В состав объектов экологического контроля включены все объекты строительства, согласно проектной документации и являющиеся объектами мониторинга.

Процедура осуществления контроля заключается в экспертном анализе имеющейся у подрядчиков проектной и исполнительной документации, а также натурном обследовании строительных площадок и прилегающей к ним территории.

Методологической основой работ служат нормативно-инструктивные документы, применяемые в строительстве, природоохранные законодательные акты и проектная документация.

В период строительства проводится визуальный контроль за состоянием всех компонентов окружающей среды. Контроль проводится силами инспекторской службами подрядчика (лиц, ответственных за проведение проверок) и службами заказчика.

При ведении работ на строительной площадке предусмотрен контроль во избежание воздействия на почвы, поверхностные и подземные воды:

- за работой строительной техники и транспортных средств (регулярное прохождение технического осмотра, соответствие техническим требованиям, исключаяющим воздействие на почвы, поверхностные и подземные воды);
- проезд строительной техники должен быть осуществлён по специально организованным проездам;
- места заправки и мойки транспортных средств, склад ГСМ, места хранения отходов размещаются вне водоохраных зон водных объектов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- заправка и мойка транспортных средств будут осуществляться на специальной площадке с применением металлических поддонов для избежания растекания нефтепродуктов;
- накопление отходов на производственной территории будет осуществляться централизованно с последующим вывозом на спецпредприятия.

### 9.15.2 Период эксплуатации

Мониторинг компонентов окружающей среды будет выполняться в рамках существующего проекта локального экологического мониторинга Верхнесалымского месторождения (разработан ОАО «НПЦ Мониторинг» в 2016г.). Схема расположения существующих пунктов мониторинга на территории Верхнесалымского лицензионного участка представлена в Приложении Р (том 8.2).

Ближайшие пункты мониторинга к кусту скважин №10 расположены в районе к.1, к.1а (ЛЭМ):

- Поверхностные вода и донные отложения – Т-4М (60°02'30" 70°52'15") расположен на расстоянии 3,2 км;

- Почва – Т-4Ф (60°01'24,5" 70°53'11,5") – расположен на расстоянии 4,2 км.

Информация по принципам размещения пунктов мониторинга за состоянием и загрязнением окружающей среды в пределах воздействия объектов размещения отходов (шламовых амбаров) представлена в таблице 9.15.2.1.

Таблица 9.15.2.1 – Сведения о пунктах мониторинга за состоянием и загрязнением окружающей среды в пределах воздействия объектов размещения отходов (шламовых амбаров)

Компонент природной среды	Кол-во пунктов	Координата и местоположение	Периодичность наблюдений	Перечень определяемых в-в
Атмосферный воздух	1	На юго-западной границе земельного участка	Ежеквартальная (март, июнь, август, октябрь)	<i>Химические показатели:</i> оксид азота, оксид углерода, двуокись серы, метан, углеводороды суммарные, дигидросульфид (сероводород)
	1	На северо-восточной границе СЗЗ (в 300 м от кустового основания)		
Почвы	1	На границе земельного участка, выше объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.	1 раз в год в период в период покоя биоты (сентябрь)	<i>Химические показатели:</i> рН водной вытяжки, содержание органического вещества, хлорид-ион, сульфат-ион, нефтепродукты, кремний, натрий, кальций, алюминий, марганец подв., железо общее, токсичность острая
	1	На границе земельного участка, ниже объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.		
	1	На границе СЗЗ, ниже объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.		

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

95

Компонент природной среды	Кол-во пунктов	Координата и местоположение	Периодичность наблюдений	Перечень определяемых в-в
Подземные (грунтовые) воды	1	На границе земельного участка, выше объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.	ежемесячно (с мая по октябрь)	<i>Химические показатели:</i> рН, перманганатная окисляемость, азот аммонийный, АПАВ, хлорид-ион, сульфат-ион, фенолы (в перерасчете на фенол), углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, марганец, кремний, натрий, кальций, алюминий, токсичность острая
	1	На границе земельного участка, ниже объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.		
	1	На границе СЗЗ, ниже объекта размещения отходов по сетке поверхностного стока.		
Оценка гамма-фона территории	маршрут	В границах СЗЗ	1 раза в год (июнь)	

Мониторинг ОРО предусмотрен в соответствии с Программой мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в пределах воздействия объектов размещения отходов (шламовых амбаров) на территории Салымской группы месторождений (Приложение Л).

*Мониторинг атмосферного воздуха.*

Согласно ст. 25 Федерального закона "Об охране атмосферного воздуха", производственный контроль за охраной атмосферного воздуха осуществляют юридические лица, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух и которые назначают лиц, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, и (или) организуют экологические службы.

Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха проводится для получения данных об уровне загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния проектируемого объекта. Контроль величины промышленных выбросов позволяет обеспечить соблюдение установленных величин предельно допустимых выбросов и предупреждения отрицательного влияния вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу, на здоровье работающих, а также на животный и растительный мир в зоне влияния строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Контроль величины промышленных выбросов в атмосферу проводится с целью обеспечения соблюдения установленных величин ПДВ и предупреждения отрицательного воздействия вредных веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, на здоровье работающего персонала, животный и растительный мир.

Места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах месторождения выбраны с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и степени воздействия техногенных выбросов. Создан пункт фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	5	-	Зам	71-22		07.22	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ
4	-	Зам.	143-19		06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Качество атмосферного воздуха оценивается на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с показателями ПДКм.р., ПДКс.с. и ОБУВ.

Апробирование атмосферного воздуха проводится 2 раза в год: в июне и сентябре.

Перечень основных загрязняющих веществ, подлежащих контролю на постах наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха, включает: метан, оксид углерода, диоксид серы, оксиды азота, сажу, взвешенные вещества.

*Мониторинг снежного покрова.*

Поскольку химический состав атмосферных осадков является интегральной характеристикой загрязнения слоя атмосферы, в котором образуются облака, зимой для контроля состояния атмосферного воздуха рекомендуется также проведение мониторинга атмосферных осадков (снега) в период установления устойчивого снежного покрова (при накоплении максимального запаса влаги).

Оценка состояния снежного покрова проводится в сравнении с ПДК загрязняющих веществ для водоемов рыбохозяйственного значения. Опробование снежного покрова проводится в период максимального накопления влагозапаса в снеге (конец марта).

Геохимическое опробование атмосферных выпадений осуществляется путем отбора проб снега ежегодно, в период максимального накопления влагозапаса. Оценка качества снеговых отложений производится на основании результатов количественного химического анализа путем сравнения их с фоновыми показателями.

С целью комплексного обследования состояния атмосферы и выяснения уровней концентраций загрязняющих веществ пункты наблюдений снежного покрова совмещены с пунктами наблюдений атмосферного воздуха, с учетом преобладающего западного направления ветра.

Количественный состав загрязняющих веществ в пробах снежного покрова контролируется по следующим физико-химическим показателям, как ионы аммония, хлориды, сульфаты, никель, марганец, цинк, фенолы (в пересчете на фенол), хром VI валентный, свинец, железо общее, нитраты, рН, углеводороды (нефть и нефтепродукты).

При отборе фиксируются следующие данные: место и дата отбора пробы, высота снежного покрова и географические координаты.

*Мониторинг почвогрунтов.*

В соответствии с требованиями РД 39-0147098-015-90 при ведении хозяйственной деятельности по добыче и переработке углеводородов необходимо вести контроль за состоянием почвенного контроля в зонах воздействия производственных объектов:

– контроль за состоянием почвенного покрова и отбор проб почв на контрольных точках в зонах воздействия наиболее крупных объектов месторождения;

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

97

- контроль за механическим нарушением почвенного покрова при производстве строительных работ (прокладка автодорог, трубопроводов, обустройство скважин и т.д.);
- для своевременного обнаружения нерегламентных воздействий необходимо вести визуальный контроль за загрязнением почвы. При обнаружении загрязнения почвенного покрова контроль проводится до полной ликвидации последствий загрязнения.

Система экологического опробования почв проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции поллютантов и потенциально экологически-опасных техногенных объектов. При проектировании месторасположения точек опробования учитываются сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты. Непосредственно с отбором проб почв ведется их учет и регистрация: порядковый номер, место взятия пробы, рельеф местности, тип почвы, дата отбора и т.д.

Оценка загрязненности почвогрунтов проводится по следующим показателям: рН солевой вытяжки, хлорид-ионы, обменный аммоний, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, органическое вещество, нитраты, сульфаты, фосфаты, подвижные формы железа, марганца, никеля, хрома, свинца, цинка и меди, токсичность. Уровень загрязнения почв устанавливается на основании результатов опробования и последующего сравнения концентраций относительно ПДК/ОДК.

#### *Мониторинг растительности.*

Растительность является мощным средством перераспределения осадков (дождя и снега) и выпадающих из атмосферы техногенных выбросов, не говоря уже о влиянии характера и плотности растительного покрова на развитие эрозионных процессов на почве, а, следовательно, и на перераспределение техногенных выбросов. Воздействие загрязнителей на растительность будет проявляться через почву, являющуюся активным биохимическим барьером на пути продуктов загрязнения.

Растительность может служить индикатором степени загрязненности территории вредными веществами и их соединениями. Хвойные породы деревьев более чувствительны к неблагоприятному воздействию техногенных выбросов через атмосферу, чем лиственные. Разнотравье более чувствительно к загрязнению, чем злаки. Низшие грибы, водоросли, лишайники более чувствительны, чем травянистая растительность. Все эти объекты могут дать ценную информацию при обследовании территории на степень и характер техногенного загрязнения.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам.инв.№	Подп. и дата	Инд. № подл.	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ	Лист
										98
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22					
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19					

Мониторинг растительного покрова рекомендуется организовать в комплексе с почвенным мониторингом.

Можно выделить три основных направления антропогенного воздействия на растительность:

- воздействие через загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвенно-растительного покрова;
- механическое нарушение поверхности.

Контроль состояния растительного покрова предлагается проводить методом биоиндикации – обнаружение и определение антропогенных нагрузок по реакциям на них растительных сообществ. Объектами биоиндикационных исследований могут быть как отдельные виды флоры, так и в целом экосистема.

С учетом всех факторов негативного воздействия на растительный покров при обустройстве месторождения в систему мониторинга растительного покрова необходимо включить:

- контроль за изменениями в растениях, указывающими на фитотоксичность (суховершинность деревьев, некроз, хлороз листьев, отмирание и отслоение коры и т.д.);
- контроль за изменениями видового состава и состояния растительных сообществ по морфофизиологическим параметрам;
- взятие проб растений.

Пробы отбираются на содержание тяжелых металлов и ароматических углеводородов. Объектами анализа являются практически повсеместно встречающаяся карликовая березка из кустарников, багульник, брусника, голубика из кустарничков, из мхов – виды родов *Polytricum*, *Pleurozium* или *Sphagnum*, из лишайников – виды родов *Cladonia*, *Cladina*, *Cetraria*.

Мхи и лишайники являются хорошими индикаторами на загрязненность природной среды тяжелыми металлами и являются наиболее чувствительными организмами к загрязнениям.

#### *Поверхностные воды.*

Пункты контроля качества поверхностных вод (створы) организуют на водоемах и водотоках ниже расположения объектов, являющихся источниками попадания ЗВ в реки и озера (в местах пересечения водных объектов или их водоохраных зон).

Под створом следует понимать условное поперечное сечение водоема или водотока, в котором проводится комплекс работ для получения данных о качестве воды.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

99

Отбор проб поверхностных вод производится в начале половодья (май), во время осенней межени (сентябрь) и перед ледоставом (октябрь). В двух существующих пунктах мониторинга предусмотрен ежемесячный отбор проб на содержание нефтепродуктов и хлоридов. Оценка состояния поверхностных вод проводится в сравнении с ПДК загрязняющих веществ для водоемов рыбохозяйственного значения по следующим показателям: рН, аммоний, нитраты, хлориды, фосфаты, БПК, АПАВ, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы, марганец, хром, сульфаты, железо общее, никель, свинец, цинк, ртуть, медь, токсичность.

Для мониторинга поверхностных вод предусмотрены пункты наблюдений на крупных водотоках и их притоках, наиболее подверженных техногенному влиянию. Все пункты наблюдений поверхностных вод привязаны к подъездным путям, что обеспечит качественный отбор проб в соответствии с государственными стандартами и нормативными документами.

Посты мониторинга донных отложений в целях комплексной оценки водных объектов совмещаются с постами мониторинга поверхностных вод.

Отбор проб донных отложений осуществляется в пунктах отбора проб поверхностных вод в летне-осеннюю межень на полный химический анализ. Перечень показателей, подлежащих обязательному определению в пробах донных отложений, включает: рН водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

### 9.15.3 Аварийные ситуации

Экологический мониторинг при возникновении аварийной ситуации включает в себя визуальный мониторинг за состоянием окружающей среды и количественные измерения параметров загрязнения различных компонентов природной среды.

Производственный эколого-аналитический мониторинг состояния окружающей среды при возникновении аварийной ситуации ведется эколого-аналитической лабораторией непосредственно на месте аварии. Результаты наблюдений докладываются в штаб ликвидации аварии.

Наблюдение за состоянием окружающей среды в зоне возникновения аварийной ситуации начинает осуществлять аварийно-восстановительная бригада с начала своего прибытия к месту аварии. Она сообщает данные о масштабе аварии (объем выхода нефтепродукта, площади загрязнения территории, направлении движения разлившегося нефтепродукта) дежурному оператору, выполняет возможные работы по ликвидации разлива, предотвращает возможность возникновения пожаров.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			5	-	Зам	71-22	
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



По прибытии противоаварийных формирований во главе с руководителем выполнения аварийных работ контроль за состоянием окружающей природной среды и обстановкой на аварийном объекте осуществляют работники, назначенные руководителем выполнения аварийных работ с ведением журнала и передачей срочных донесений. При этом организуется мониторинг за состоянием воздушной среды, почвенного покрова на территории расположения объектов в плановом порядке.

*Мониторинг состояния воздуха.* Наблюдения начинаются навстречу ветра по направлению к месту аварии.

Для уточнения перечня загрязняющих веществ, выброшенных в результате аварии и образовавшихся в результате горения, проводится лабораторный контроль, при котором производится идентификация загрязняющих веществ и количественный химический анализ отобранных проб в зоне загрязнения.

Для определения уровня загрязнения атмосферного воздуха используются переносные газоанализаторы, показания которых автоматически считываются и заносятся в журнал регистрации измерений. Впоследствии по этим показаниям определяются границы и эпицентр загрязнения.

Для сравнения отбирается проба (фоновая) вне зоны загрязнения с подветренной стороны.

В результате лабораторных исследований четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Мониторинг за рассеиванием загрязняющих веществ и качеством атмосферного воздуха в зоне загрязнения проводится периодически до получения достоверных данных об отсутствии химического загрязнения.

*Мониторинг состояния почвы.* Почва является основной средой, в которой аккумулируются и длительное время сохраняются опасные химические вещества. Как правило, наблюдается миграция химических веществ по профилю почвы в более глубокие горизонты с дальнейшим накоплением, как химических веществ так и продуктов их трансформации в растениях. Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдений в данном случае определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

При загрязнении почвы нефтепродуктами отбор точечных проб производится методом «квадрата» по границе загрязнения и в эпицентре, а затем составляют объединенную пробу путем смешения точечных проб, для сравнения отбирается фоновая проба почвы на абсолютно чистом от данного вида загрязнения участке. Определяется степень проникновения загрязняющего вещества по шурфу почвенного слоя.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		101
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

После проведения мероприятий по зачистке почв от загрязнения, проведения рекультивации почв, отбираются контрольные пробы для определения остаточного загрязнения или получения информации об отсутствии загрязнения.

#### 9.15.4 Производственный контроль в области обращения с отходами

Контроль за обращением с отходами в процессе строительных работ осуществляет подрядная строительная организация (ответственное лицо, назначенное приказом по предприятию).

Один раз в месяц силами подрядной организации проводится проверка исправности тары для накопления отходов, наличия маркировки на таре для отходов, состояния площадок для накопления отходов, выполнения периодичности вывоза отходов с территории стройплощадки, а также выполнения требований экологической безопасности при обращении с отходами.

В период эксплуатации производственный экологический контроль в области обращения с отходами осуществляется согласно «Положению о производственном экологическом контроле Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

Сферой производственного экологического контроля на предприятии и его целью является:

- определение состава и класса опасности образующихся отходов;
- выявление источников воздействия на окружающую среду;
- соблюдение установленных нормативов образования отходов производства и потребления и выполнение условий разрешения на размещение отходов и прилагаемой к нему документации;
- обеспечение своевременной разработки «Проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов»;
- ведение отчетности;
- соблюдение условий накопления отходов
- соблюдение периодичности вывоза отходов с территории предприятия, а также соблюдение условия передачи их на другие объекты для переработки или для хранения на полигонах;
- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов.

Производственный контроль предусматривает установление порядка учёта образования и складирования отходов производства и потребления, назначение ответственных лиц за сбор и транспортировку отходов к местам накопления, вывоза к месту утилизации или хранения.

Лица, которые допущены к обращению с отходами I-IV класса опасности, обязаны иметь профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV класса опасности (ст. 15 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			5	-	Зам	71-22		<i>Смирнов</i>
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-ООС1-ТЧ		102

Для учета движения отходов используются соответствующие таблицы. На основании их анализа оформляется перечень отходов, образующихся на предприятии. Учет отходов ведется с использованием Федерального классификационного каталога отходов (ФККО).

Лица, ответственные за учёт отходов, контролируют и обеспечивают ход выполнения и результаты плановых мероприятий, предусмотренных в целях снижения влияния отходов на состояние окружающей среды.

Ответственное лицо периодически осматривает оборудованные объекты накопления отходов, следит за санитарным состоянием площадок, контейнеров, наличием закрытых крышек, исправностью тары для сбора отходов. Периодичность проведения контроля составляет один раз в месяц.

Помимо визуального контроля над объектами хранения отходов, в обязанности ответственного по приказу входит ведение учётных записей, своевременное информирование руководства о возникающих нестандартных ситуациях, заблаговременное решение вопросов вывоза отходов на утилизацию или захоронение.

## 10 Перечень и расчёт затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

### 10.1 Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха

Плата за выбросы вредных веществ в атмосферу определена согласно Постановлению Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913"О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах".

Расчет и внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду в период строительства объектов возлагается на подрядную организацию, осуществляющую строительство. В период эксплуатации – на эксплуатирующую организацию (Собственника).

Расчет платы за выбросы представлен в ценах 2018г.

Таблица 10.1.1 - Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу в процессе строительства объектов.

Наименование загрязняющего вещества	Масса выбросов, т/п.с.	Ставка платы за 1 тонну загрязняющего вещества, руб.	Размер платы, руб.
1	2	3	4
Железа оксид (в пересчете на железо)	2,072497	36,6	75,8534
Марганец и его соединения	0,011405	5473,5	62,4253
Азота диоксид	39,056472	138,8	5421,0383
Азота оксид	6,346705	93,5	593,4169
Углерод (Сажа)	6,500729	36,6	237,9267

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00C1-TЧ	Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-00C1-TЧ	Лист	
									4

Наименование загрязняющего вещества	Масса выбросов, т/п.с.	Ставка платы за 1 тонну загрязняющего вещества, руб.	Размер платы, руб.
1	2	3	4
Сера диоксид	4,552486	45,4	206,6829
Дигидросульфид (Сероводород)	0,000088	686,2	0,0604
Углерод оксид	38,804836	1,6	62,0877
Фториды газообразные	0,002118	1094,7	2,3186
Фториды плохо растворимые	0,009320	181,6	1,6925
Ксилол	1,478100	29,9	44,1952
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000006	5472968,7	32,8378
Формальдегид	0,054500	1823,6	99,3862
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,062900	3,2	0,2013
Керосин	10,836309	6,7	72,6033
Углеводороды предельные C12- C19	0,031058	10,8	0,3354
Взвешенные вещества	1,095398	36,6	40,0916
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1,327854	56,1	74,4926
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,001909	36,6	0,0699
Пыль абразивная	0,951600	36,6	34,8286
Итого:			7062,54

Таблица 10.1.2 - Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу в процессе эксплуатации объектов.

Наименование загрязняющего вещества	Масса выбросов, т/год	Ставка платы за 1 тонну загрязняющего вещества, руб.	Размер платы, руб.
1	2	3	4
Азота диоксид	0,042585	138,8	5,9108
Азота оксид	0,006920	93,5	0,6470
Углерод (Сажа)	0,004676	36,6	0,1711
Сера диоксид	0,008042	45,4	0,3651
Углерод оксид	0,089581	1,6	0,1433
Бутан	0,004110	108,0	0,4439
Пентан	0,001595	108,0	0,1723
Метан	0,086488	108,0	9,3407
Изобутан	0,001790	108,0	0,1933
Этан	0,004458	108,0	0,4815
Метилловый спирт	0,008333	13,4	0,1117
Керосин	0,014587	6,7	0,0977
Итого:			18,08

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

104

## 10.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов проведен согласно действующим нормативным документам (Постановление Правительства РФ от 13.09.2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»). Расчет представлен в ценах 2018 года.

Расчет платы проводится за отходы, подлежащие размещению.

Результаты расчета приведены в таблице 10.2.1.

Таблица 10.2.1 - Плата за размещение отходов.

Наименование отхода	Количество отходов, т	Норматив платы в пределах лимитов, руб./т	Коэффициент k*	Плата,
				руб./год
1	2	3	4	5
Период строительства				
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	55,52	17,3	1	960,4960
Отходы корчевания пней	111,04	17,3	1	1920,9920
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	1,492	17,3	0	0,0000
Бой бетонных изделий	1,922	17,3	1	33,2506
Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	0,817	17,3	1	14,1341
Отходы цемента в кусковой форме	1,754	17,3	1	30,3442
Отходы изолированных проводов и кабелей	0,623	17,3	0	0,0000
Лом и отходы стальные несортированные	0,014	17,3	0	0,0000
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,78	17,3	0	0,0000
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	0,335	17,3	1	0,0000
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	1,87	663,2	1	1240,1840
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	2,17	663,2	1	1439,1440

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00С1-ТЧ

Лист

105

Наименование отхода	Количество отходов, т	Норматив платы в пределах лимитов, руб./т	Коэффициент k*	Плата, руб./год
				5
1	2	3	4	5
Отходы шлаковаты	0,004	663,2	1	2,6528
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	0,702	663,2	1	465,5664
Шлак сварочный (пыль + грат + окалина при промывке трубопроводов)	0,463	663,2	1	307,0616
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	0,54	663,2	1	358,1280
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	0,31	663,2	1	205,5920
Отходы минеральных масел моторных	2,000	1327,0	0	0,0000
			Итого:	6977,55
При строительстве (бурении) скважин				
Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	18,97	17,3	1	0,0000
Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	15,68	17,3	1	271,26
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2112,0	663,2	0	0,0000
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	15679,2	663,2	0	0,0000
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	0,002	663,2	0	0,0000
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	0,002	663,2	1	1,3264
			Итого:	272,59

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

106

Наименование отхода	Количество отходов, т	Норматив платы в пределах лимитов, руб./т	Коэффициент k*	Плата,
				руб./год
1	2	3	4	5
Период эксплуатации				
Тара из черных металлов, загрязненная деэмульгаторами и/или ингибиторами (кроме аминоксодержащих)	5,21	663,2	0	0
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	0,091	1327	0	0
Итого:				0

### 10.3 Расчет арендной платы за пользование земель лесного фонда

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 мая 2007 г. № 310 расчёт арендной платы производится исходя из площади земельного участка (см. таблицу 10.3.1).

Таблица 10.3.1 - Годовой размер арендной платы.

Категория земель	Площадь (общая)	Ставка платы, руб /га в год	Поправочный коэффициент группа лесов	К от ландшафта	Плата (руб.)
Суходол	30,50	2249,14	2	1	137197,54
Болото	38,21	2249,14	2	0,5	85939,6394
<i>Итого</i>	<i>68,71</i>				<i>223137,1794</i>

Таким образом, годовой размер арендной платы за землю составляет 223,14 тыс. руб. в ценах 2012 года (357,02 тыс. руб. в ценах 2018 г.).

### 10.4 Расчет экономического ущерба древесным ресурсам

Поскольку рассматриваемый участок расположен на землях лесного фонда, оценке подлежит воздействие на древесные ресурсы.

Плата за пользование лесным фондом складывается из платы за использование земель лесного фонда и платы за древесину.

Расчет платы за древесину выполнен с использованием минимальных ставок платы за древесину с применением коэффициента удорожания их стоимости – 2,17 ("Коэффициенты индексации ставок платы за единицу объема лесных ресурсов и ставок платы за единицу площади лесного участка"). Объем изымаемой древесины представлен в таблице 10.4.1.

Таблица 10.4.1 - Расчет платы за древесину.

Наименование платежа	Преобладающая порода	Объем, м <sup>3</sup>	Норматив платы, руб/м <sup>3</sup>	Плата руб.
Деловая древесина	Сосна	925,3	43,2	39972,96

С учетом коэффициентов плата за древесину составит 86,74 тыс.руб. (в ценах 2018г.)

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

107

## 11 Заключение

Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда с учетом наименьшего воздействия на водную среду, рельеф, почву, растительный и животный мир.

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов сопровождается появлением временных и постоянных источников воздействия на окружающую среду, возможны также аварийные выбросы загрязняющих веществ.

В процессе строительства особое внимание должно быть обращено на своевременную очистку полосы отвода от порубочных остатков, хлама и мусора. Недопустимо оставлять ямы и крутые откосы, которые могут стать преградой или ловушкой для животных.

К постоянному виду воздействия при строительстве относится преобразование существующего рельефа за счет вертикальной планировки площадок объектов строительства.

Воздействие на грунты будет происходить только в верхней части разреза в грунтах временных и верхнечетвертичных отложений. Поэтому общий режим маркирующих горизонтов среднечетвертичных и палеогеновых осадков нарушаться не будет.

Предусмотренные мероприятия по охране окружающей среды сводят к минимуму воздействие проектируемых объектов при их строительстве и эксплуатации на атмосферный воздух, грунтовые воды, почву, грунты, растительный и животный мир.

Технические решения по повышению надежности оборудования, предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций позволяют минимизировать ущерб, наносимый окружающей среде при авариях.

Таким образом, принятые технические решения по размещению проектируемых объектов и предусмотренные мероприятия в целом отвечают задачам защиты окружающей среды от загрязнения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		108
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



## 12 Перечень нормативной документации

1. Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с послед. измен. от 06.07.2019г. №864).
2. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ от 10.01.2002г. (с послед. измен. от 27.12.2018г. №538-ФЗ).
3. Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" № 89-ФЗ от 24.06.1998г. (с послед. измен. от 25.12.2018г. №483-ФЗ).
4. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» №52-ФЗ от 30.03.1999г. (с послед. измен. от 03.08.2018г. №342-ФЗ).
5. Земельный Кодекс РФ №136-ФЗ от 25.10.2001г. (с послед. измен. от 27.06.2019г. №151-ФЗ).
6. Водный Кодекс РФ №74-ФЗ от 3.06.2006 г. (с послед. измен. от 27.12.2018г. №538-ФЗ).
7. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» №96-ФЗ от 04.05.1999 г. (с послед. измен. от 13.07.2015г. №233-ФЗ).
8. Федеральный закон «О животном мире» № 52-ФЗ от 24.04.1995г. (с послед. измен. от 03.08.2018г. №321-ФЗ).
9. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» №33-ФЗ от 14.03.1995г. (с послед. измен. от 03.08.2018г. №342-ФЗ).
10. Федеральный закон «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992г. (с послед. измен. от 03.08.2018г. №342-ФЗ).
11. Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
12. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018г. №800 «О проведении рекультивации и консервации земель».
13. СП 131.13330.2012. Актуализированная редакция СНиП 23–01–99\* «Строительная климатология».
14. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (утверждены Приказом Минприроды России №273 от 06.06.2017г.).
15. РСН 68-87 «Проектирование объектов промышленного и гражданского назначения Западно-Сибирского нефтегазового комплекса».
16. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. Санкт-Петербург, 2015г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
										4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№								

17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. С.-Пб., 2001г.
18. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. - Санкт-Петербург, 1997 г.
19. Дополнение к “Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров” (Санкт-Петербург, 1997 г.), С-Пб., 1999г.
20. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов». Новороссийск, 2001г.
21. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчётным методом). М., 1998г. (Дополнения и изменения к “Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчётным методом)”. М., 1999г.
22. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчётным методом). М., 1998г.
23. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)’. НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2015 г.
24. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.
25. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. РД 52.04.52-85 - Л.: Гидрометеоиздат, 1987г.
26. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция). Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007г. №74 (с послед. изменен. от 25.04.2014 № 31).
27. Федеральный классификационный каталог отходов (утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017г. № 242 (зарегистрировано в Минюсте России 8 июня 2017 г. N 47008)).
28. Безопасное обращение с отходами. Сборник нормативно-методических документов. Региональный экологический центр «ПЕТРОХИМ-ТЕХНОЛОГИЯ» Фирма "ИНТЕГРАЛ". - С-Пб.: Агентство "РДК-Принт", 2002.
29. РДС 82-202-96. Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве. - Москва: Минстрой России, 1996.
30. Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве (дополнение к РДС 82-202-96).

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата						
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		110
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

31. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления. Научно-исследовательский центр по проблемам управления ресурсосбережением и отходами (НИЦПУРО) при Минэкономике России и Минприроды России. 1996.

32. Нормы технологических потерь при зачистке резервуаров. Государственное предприятие «РОСНЕФТЬ». 1994.

33. Добровольский Г.В., Урусевская И.С. География почв. 2-е изд., перераб. и доп. — М.: Изд-во МГУ, Изд-во «КолосС», 2004.

34. Крылов, Г. В. Лесные ресурсы и лесорастительное районирование Сибири и Дальнего Востока. — М. 1961.

35. Гашев С.Н., Селюков А.Г., Шаповалов С.И. Зимняя полевая практика по зоологии позвоночных. – Тюмень: Изд-во ТюмГУ, 1991.

36. Равкин Ю.С., Юдкин В.А., Жуков В.С. и др. Классификация птиц Западно-Сибирской равнины по сходству распределения // Сиб. эколог. журн. Т.3, 2002. С. 337-345

37. Равкин Ю.С., Вартапетов Л.Г., Юдкин В.А. и др. Пространственно-типологическая структура и организация населения наземных позвоночных Западной Сибири (земноводные, птицы и мелкие млекопитающие) // Сибирский экологический журнал № 6, 2002. – С. 735–755.

38. Равкин Ю.С., Вартапетов Л.Г., Юдкин В.А. и др. Территориальная неоднородность населения земноводных Западно-Сибирской равнины // Сибирский экологический журнал № 2, 1995. – С.110–124.

39. Красная книга ХМАО-Югры, 2013г.

40. Красная книга Тюменской области, 2004г.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №				
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19		111
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## Приложение А. Сведения о фоновых концентрациях

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды – филиал  
Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Обь-Иртышское управление по  
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»

(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал  
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск  
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011  
Тел./факс: (3467) 35-69-66

<http://www.ugrameteo.ru>, e-mail: [hmancy@ugrameteo.ru](mailto:hmancy@ugrameteo.ru)

ОКПО 09474171, ОГРН 1028600513963

ИНН/КПП 5504233490/550401001

01 апреля 2016 г. № 18-12-69/ *РВВ*

На № 06/0225 от 16.03.2016 г.

Директору ОАО «СПТ»  
Я.К. Кудрявцевой

Ул. 30 лет Победы, д. 103  
г. Тюмень, 625051

E-mail: [Novikova\\_M@spttechno.ru](mailto:Novikova_M@spttechno.ru)

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе  
Нефтеюганского района (для проведения инженерно-экологических изысканий на  
территории Верхнесалымского нефтяного месторождения), Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры, Тюменской области за период 2011–2015 годы  
составляют:

Загрязняющий компонент	Значения фоновых концентраций, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид серы	0,004
Диоксид азота	0,04
Оксид азота	0,02
Оксид углерода	0,8
Взвешенные частицы	0,1
Сажа	0,00

Информация действительна до 01.01.2021 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по  
контролю загрязнения атмосферы» по данным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Начальник



О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик  
Герасимова Екатерина Владимировна  
8 (3467) 356968

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного  
выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сиверт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сиверт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

112

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
 БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
 «ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
 ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
 МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
 (ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и  
 мониторингу окружающей среды – филиал  
 Федерального государственного бюджетного  
 учреждения «Обь-Иртышское управление по  
 гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»

(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал  
 ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск  
 Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011  
 Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305  
 факс: (3467) 92-92-33

e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.pф  
 http://www.ugrameteo.ru

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
 ИНН/КПП 5504233490/550401001

15.06.2022 № 310-02/17-10-334/1634

На № 145 от 27.05.2022

Генеральному директору  
 ООО «УралТеоГрупп»  
 В.А. Занину

Ул. Энергостроителей, д. 6А, кв. 65  
 г. Тюмень, 625032

E-mail: official-zapros@mail.ru

Справка дана в целях выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту:  
 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» для компании "Салым  
 Петролеум Девелопмент Н.В.", расположенного в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского  
 автономного округа – Югры Тюменской области.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2021 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения фоновых концентраций, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Диоксид серы	0,005
Оксид углерода	0,4
Взвешенные частицы	0,122

Информация действительна до 31.12.2026 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю  
 загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-  
 Иртышское УГМС».

Начальник филиала



*Handwritten signature of O.M. Volkovskaya*

О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик  
 Герасимова Екатерина Владимировна  
 8 (3467) 92-92-35

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного  
 выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

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

5	-	Зам	71-22	<i>Handwritten signature</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Handwritten signature</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-OOC1-TЧ

Лист

113

## Приложение Б. Сведения о численности охотничье-промысловых видов животных, путях миграции животных



### Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: depприrod@admhmao.ru

12-Исх-2447  
06.02.2018

Главному инженеру  
ООО «ИНТЕХСТРОЙ»

В.А. Занину

На № 45 от 05 февраля 2018 г.

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос сообщаю, что с информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.depприrod.admhmao.ru> в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в ХМАО – Югре».

На территории прилегающей к объектам «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ», расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, прохождение путей миграций копытных животных (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

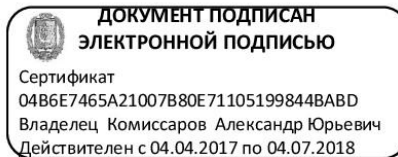
**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**

Лист

114

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года  
 № 84 (в редакции от 11 мая 2017 года)) не зарегистрировано.

Заместитель директора  
 Департамента



А.Ю. Комиссаров

Исполнитель:  
 Инженер Конев Т.С.  
 тел.: 8 (3467) 32-92-02

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

5	-	Зам	71-22	<i>Конев</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Конев</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**



**Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-17270  
27.06.2022

Генеральному директору  
ООО «УрадГеоГрупп»

В.А. Занину

На исх. от 27 мая 2022 года № 140

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10», расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, прохождение путей миграции охотничьих животных (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.deprirod.admhmao.ru> в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира»,

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сидорова</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сидорова</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

116



«Численность охотничьих ресурсов в ХМАО – Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

Заместитель директора  
Департамента



А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Консультант отдела мониторинга,  
кадастра и регулирования численности объектов животного мира  
Л.Н.Губатых 8(3467) 36-01-10 (3024)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Александр Юрьевич</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Александр Юрьевич</i>	06.12.19		117
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

# Приложение В. Заключение Департамента по охране и использованию объектов историко-культурного наследия



## СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон (3467) 30-12-19  
Факс (3467) 30-12-19  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 18-3160 от «21» августа 2018 г.

**Заявитель:** ООО «ГЕОЛЕС» (исх.№ 305-18 от 26.07.2018).

**Наименование объекта/проекта:** «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымский л.у., земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы № 463, 464, 465.

**Площадь объекта:** 68,71 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Андреев А.С. Отчет о НИР Историко-культурное перезонирование территории Западно-Салымского, Вадельпского, Верхне-Салымского месторождений нефти, находящихся в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, проведенное в 2009 году. МОС 05/0295. Нефтеюганск, 2009. Инв. №:6052, д.1212.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Госкультухрана Югры, не располагает.

**До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».**

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. \*

\*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю Эри осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа - Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе - «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

И.о. руководителя Службы

М.И. Усольцев

Исполнитель:

АУ «Центр охраны культурного наследия»; тел./факс: 8 (3467) 301-226, 301-224, e-mail: [mail@iknuera.ru](mailto:mail@iknuera.ru);

И.о. директор (Л.В. Абрамова)	Научный сотрудник (В.Ф. Захарова)
----------------------------------	--------------------------------------

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

5	-	Зам	71-22	<i>Абрамова</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Захарова</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

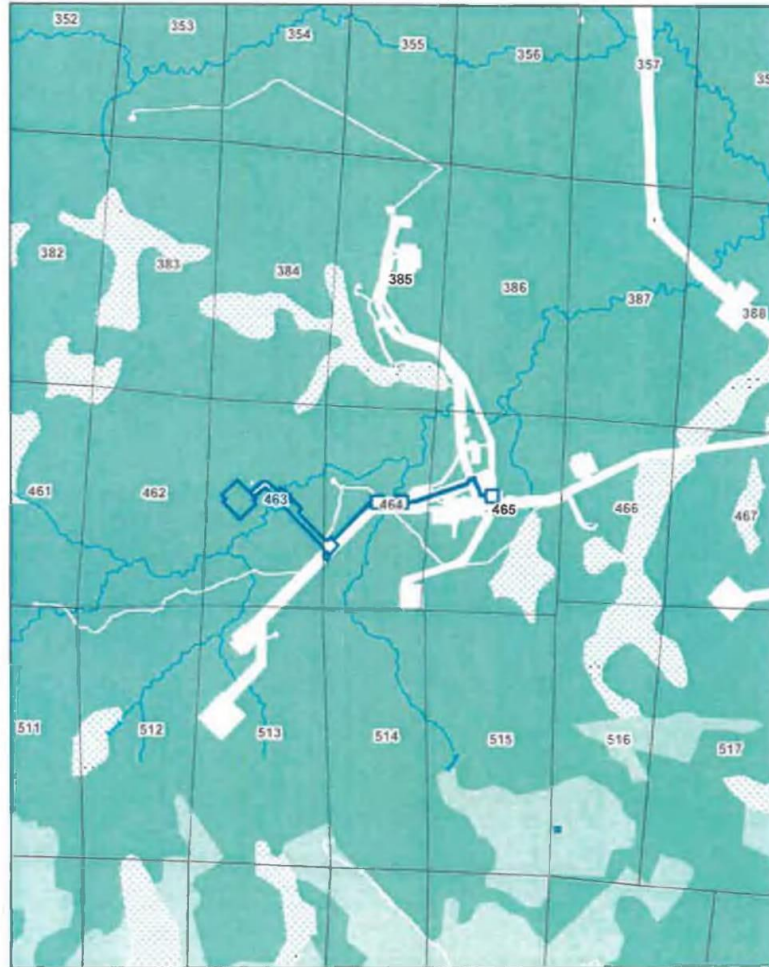
**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**


Лист

118

## Приложение к Заключению № 18-3160 от 21.08.2018 г.

Схема расположения границ лесного участка  
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10»  
Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество  
для Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Площадь: 68,71 га  
Масштаб 1 : 100 000



**Условные обозначения:**  
 - границы участка проектируемого линейного объекта

Генеральный директор  
ООО «ГЕОЛЕС»

И.М. Шинелев

Сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия»

В.Ф. Захарова

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

119



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон (3467) 30-12-19  
Факс (3467) 30-12-19  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 18-5263 от 20 декабря 2018 г.**

**Заявитель:** ООО «ГЕОЛЕС».

**Наименование объекта/проекта:** «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Линейные объекты».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы № 357, 385, 386, 387, 388, 389, 391, 395, 410, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 513, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 635, 636, 637, 685, 686; Салымское участковое лесничество, кварталы № 527, 528, 589, 590, 591, 640, 641, 642, 694.

**Площадь:** 1268,7786 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Андреев А.С. Отчет о НИР Историко-культурное персонифицирование территории Западно-Салымского, Вадельпского, Верхне-Салымского месторождений нефти, находящихся в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, проведенное в 2009 году. MOS 05/0295. Нефтеюганск, 2009. Инв. №:6032, д.1212.
5. Визгалов Г.П. Акт № 15-24 государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, по проекту "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Самсоновский-2" принят 19.10.2015 38 л. Нефтеюганск, 2015. Инв. №:7241, д.1433.
6. Визгалов Г.П. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых ЗАО ПИК "Зенит" под строительство кустовых площадок скважин, подъездных дорог на Западно-Салымском месторождении, автодороги и напорного нефтепровода на Верхне-Салымском, Вадельпском, Западно-Салымском месторождении в Нефтеюганском районе ХМАО, проведенная летом 2003 года (натурное обследование). № 03-43. Нефтеюганск, 2003. Инв. №:4663, д.531.
7. Визгалов Г.П. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых под строительство объектов промышленной разработки западного участка Верхнесалымского месторождения в Нефтеюганском районе ХМАО (натурное обследование). № 04-42. Нефтеюганск, 2005. Инв. №:4900, д.367.
8. Визгалов Г.П. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых компанией "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." под обустройство Западно-Салымского месторождения. Южная часть, обустройство Западно-Салымского месторождения. Дополнение 1, обустройство Вадельпского месторождения, обустройство Вадельпского месторождения корректировка, обустройство Верхне-Салымского месторождения в Нефтеюганском районе ХМАО, проведенная летом 2006 года (натурное обследование). MOS/05/0295. Дополнительное соглашение № 2. Нефтеюганск, 2006. Инв. №:5206, д.632.
9. Карачаров К.Г. Отчет о НИР Историко-культурная экспертиза нефтепровода Усть-Балык-Омск на участке НПС "Салым" - граница Нефтеюганского и Уватского районов, 1999 год. № 99-4. Нефтеюганск, 2000. Инв. №:2162, д.466.
10. Карачаров К.Г. Программа натурального обследования Историко-культурная экспертиза участка Верхне-Салымского месторождения. № 95.08-3. Екатеринбург. 1996. Инв. №:1085, д.228.
11. Кардаш О.В. Акт № 29 археологической экспертизы территории (участка). Верхне-Салымское месторождение Екатеринбург, 1993. Инв. №:55, д.59.
12. Соколов А.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, под проект: «Строительство поисково-оценочной скважины № 65 и подъезда к ней на Верхнесалымском месторождении» и «Строительство площадки поисково-разведочной скважины № 63 и автозимника к ней на Верхнесалымском месторождении» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. эл. версия с сайта Служба Ханты-Мансийск, 2017.
13. Соколов А.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, под проект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин 19»,

Взам.инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Савиц</i>	07.22
			4	-	Зам.	143-19	<i>Андреев</i>	06.12.19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-OOC1-TЧ**

Лист

120

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин 120» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Ханты-Мансийск, 2017.

14. Соколов А.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, под проекты: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», «Реконструкция трубопровода МНС-УПН», «Реконструкция нефтегазосборных трубопроводов Салымской группы месторождений 2017-2018 года» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. эл. версия с сайта Службы Ханты-Мансийск, 2017.

15. Соколов А.В. Отчет о НИР натурное обследование с целью выявления объектов культурного наследия и проведению историко-культурных изысканий на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ по объекту "Подъездная автомобильная дороги к карьере Самсоновский-2", "Куст № 16 и инженерные сети к нему", "Месторождение песка "Лев" на Верхнесалымском месторождении" в Нефтеюганском районе ХМАО Югры Ханты-Мансийск, 2016. Инв. №:8067, д.2089.

16. Цыганцева Т.А. АКТ государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по объектам: «ВЛ 110 кВ на ПС 110/35/10 кВ южной части Верхнесалымского месторождения» (52,7405 га), «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10» (47,4272 га). Сайт службы, 2018 год, порядковый номер 346 Ижевск, 2018.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 2 листах.\*

\*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.



Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе - «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



А.Н. Кондрашёв



Исполнитель: АУ «Центр охраны культурного наследия», тел/факс: (3467) 30-12-26, 30-12-24, e-mail: [mail@iknugra.ru](mailto:mail@iknugra.ru)

Директор  (А.В. Коломинский)	Научный сотрудник  (Л.М. Кемпф)
---	--

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

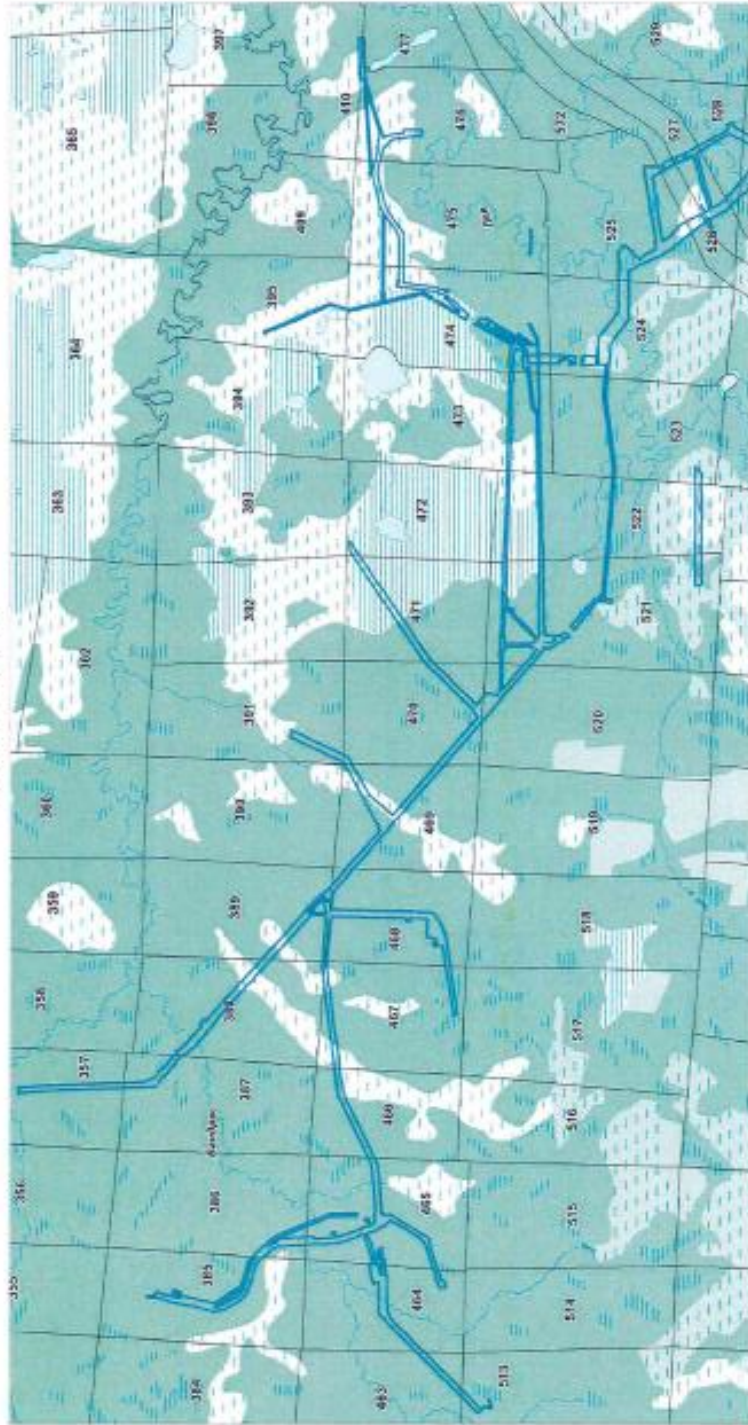
032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

121

Приложение к Заключению № 18-5263 от 20.12.2018  
Лист 1

Схема расположения границ лесного участка  
под объект: «Обустройство Верхнекамского месторождения. Линейные объекты»  
Нефтекамского лесничества  
Пыль-Якское участковое лесничество  
Салымское участковое лесничество  
для Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Площадь: 1268,7786 га  
Масштаб 1 : 100 000



Представитель ООО «ГЕОЛЕС» *[Signature]* Д.С. Базин  
Сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия» *[Signature]* Л.М. Кемпф

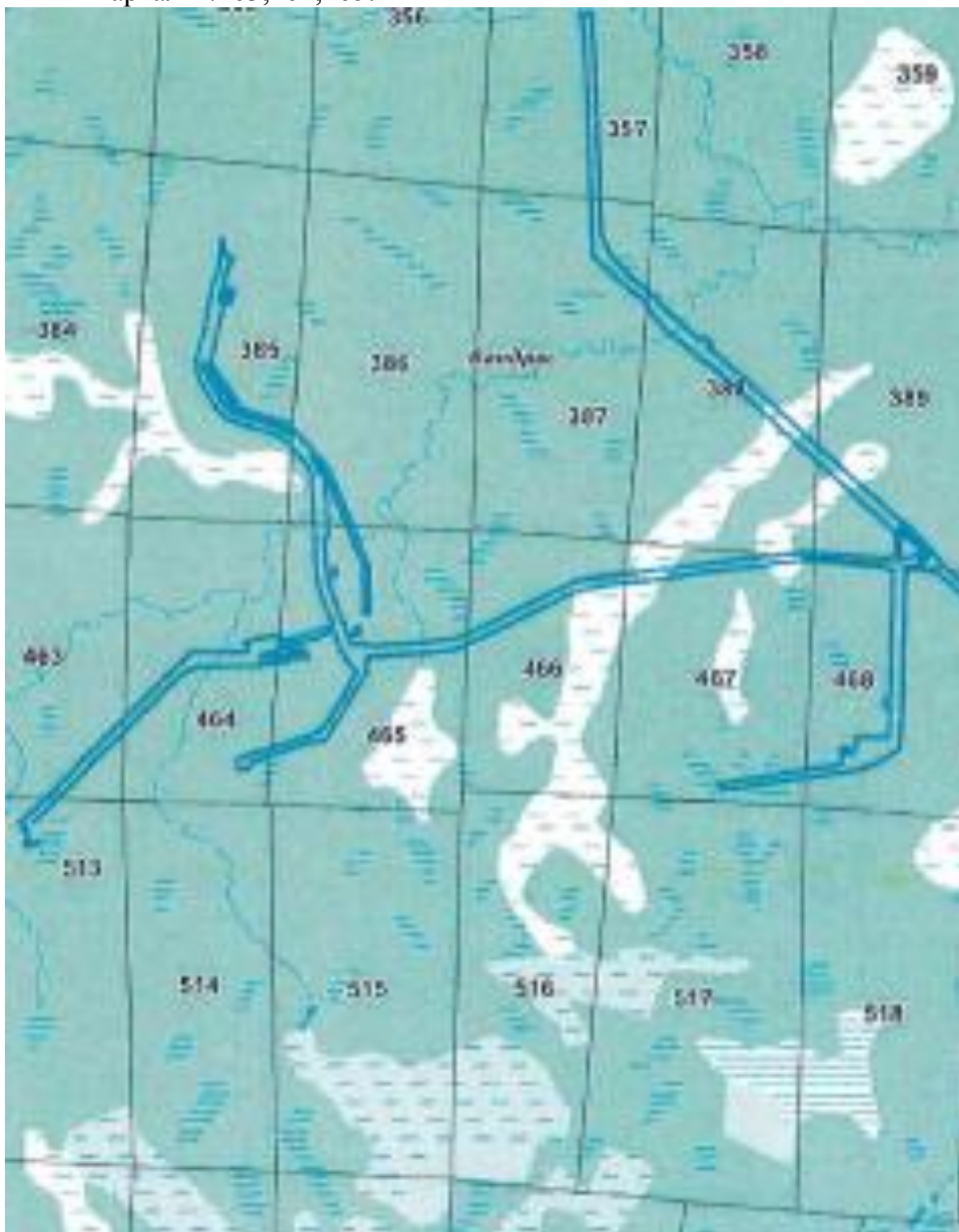
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>[Signature]</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>[Signature]</i>	06.12.19

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист
122

Примечание: Выкопировка с заключения № 18-5263 от 20.12.2018 г.  
 Кварталы :463,464,465.



Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон (3467) 30-12-19  
Факс (3467) 30-12-19  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 18-4875 от «29» ноября 2018 г.**

**Заявитель:** ООО «СеверАрхПроект» (исх. № СО/129 от 02.11.2018, исх. №СО/130 от 02.11.2018).

**Наименование объекта/проекта:** «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымский л/у. Земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кварталы № 463, 464, 465.

**Площадь объекта:** 47,4272 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цыганцева Т.А. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелісративных, хозяйственных работ по объектам: «ВЛ 110 кВ на ПС 110/35/10 кВ южной части Верхнесалымского месторождения» (52,7405 га), «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10» (47,4272 га), 2018.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. \*

\*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа - Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе - «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

И.о. руководителя Службы

Д.О. Стародумов

Исполнитель:

АУ «Центр охраны культурного наследия», тел./факс: 8 (3467) 301-226, 301-224, e-mail: mail@iknugra.ru;

И.о. директора  (Л.В. Абрамова)	Научный сотрудник  (К.В. Лебедева)
---------------------------------------	--

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

124







**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-3133 от 21 июня 2022 года**

**Заявитель:** ООО «Урал Гео Групп» (исх. № 132 от 27.05.2022).

**Наименование объекта/проекта:** «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Салымский лесхоз, кварталы №№ 463, 464, 465.

**Площадь объекта:** 68,71 га.

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультуохраны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 зл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

126

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. \*

\*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.  
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой подписью: Кондрашев А.Н. Кондрашев Андрей Николаевич  
Дата: 2022.06.21 17:28:19 +05'00'

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия  
АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Прокудина Лилия Марсовна  
Тел. +7 (3467) 30-12-24, prokudinalm@iknugra.ru

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Кондрашев</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Прокудина</i>	06.12.19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Кондрашев</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Прокудина</i>	06.12.19

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

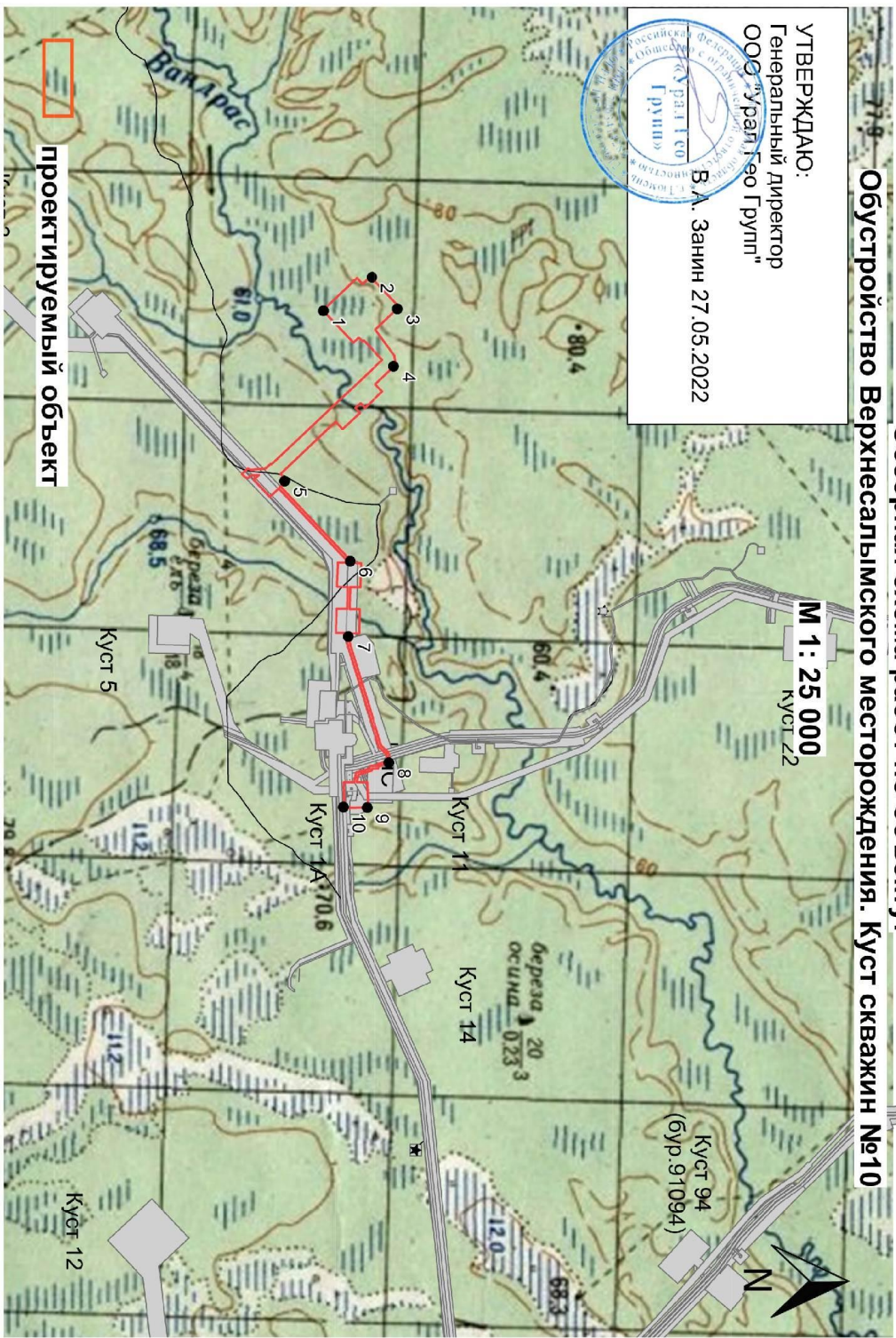
127

Приложение к заключению № 22-3/133 от 21.06.2022

**Обзорная схема работ по объекту: Куст скважин №10**

УТВЕРЖДАЮ:  
 Генеральный директор  
 ООО "Урал-Geo Групп"

В. А. Занин 27.05.2022



проектируемый объект

Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия АУ «Центр охраны культурного наследия» Л.М. Прокудина

Взам.инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.

5	-	Зам	71-22	<i>Занин</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Прокудина</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

## Приложение Г. Информация об отсутствии ООПТ и краснокнижных видов растений и животных



### Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-2517  
07.02.2018

Главному инженеру  
ООО «ИнТехСтрой»

На исх. от 05.02.2018 № 43

В.А. Занину

ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 51, оф. 824,  
г. Тюмень, 625026,  
e-mail: info@intekhstrov.ru

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения в границах размещения объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ» действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (природные парки, природные заказники, памятники природы, дендрологические парки и ботанические сады), отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Департаментом недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент), не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

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

5	-	Зам	71-22	<i>Савиц</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Савиц</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

129

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информации о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Исполняющий  
обязанности директора  
Департамента



Е.П. Платонов

Исп.: консультант отдела особо охраняемых природных территорий  
Грацианов Леонид Александрович  
тел.: (3467) 32-74-84 GracianovLA@admhmao.ru

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Грацианов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

130



**Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprprirod@admhmao.ru

12-Исх-14171  
30.05.2022

Представителю  
ООО «УРАЛ ГЕО ГРУПП»

Т.Д.Константиновой

На исх. №2026-ООПТ от 29.05.2022

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

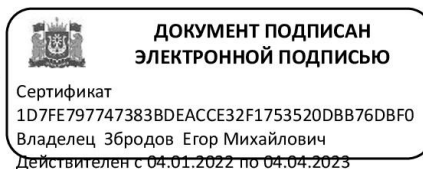
131

природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Исполняющий  
обязанности директора  
Департамента



Е.М.Збродов

Ширванова Регина Даниловна  
8 (3467) 36-01-10 (3007)  
ShirvanovaRD@admhmao.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ширванова Регина Даниловна 8 (3467) 36-01-10 (3007) ShirvanovaRD@admhmao.ru				Лист
			5	-	Зам	71-22	
4	-	Зам.	143-19	<i>Ширванова</i>	06.12.19	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Лист
						132	



# Приложение Д. Информация о территориях традиционного природопользования



## Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)35-30-03  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-4276  
01.03.2018

ООО «ИНТЕХСТРОЙ»

д. 51, оф.824, ул. 50 лет ВЛКСМ,  
г. Тюмень  
625026

На исх. № 46 от 05.02.2018

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

По объектам «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ», согласно представленных данных о расположении, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре № НЮ-27 (Нефтеюганский район).

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по данным территориям включены следующие субъекты права:

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-ТЧ

Лист

133

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалова Наталья Михайловна	представитель семьи	06.12.1997
2		Качалов Егор Михайлович	брат	15.02.1999

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления  
традиционного хозяйствования  
коренных малочисленных  
народов Севера  
(доверенность от 01.12.2017 № 5-дд)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат  
04B6E7465A21007B80E7119B2550277346  
Владелец Лавров Евгений Александрович  
Действителен с 20.04.2017 по 20.07.2018

Е.А. Лавров

Исполнитель:  
Сварыгина Марина Евгеньевна, Телефон: 8(3467) 335-485

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сварыгина</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сварыгина</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

134

№5 of 06.09.18

Социально-экономическое соглашение  
MOS/18/0236

Social and Economic Agreement  
MOS/18/0236

(об использовании земельных участков в границах террито-  
рий традиционного природопользования)

(On Use of Land Plots within the Territories of Tradi-  
tional Natural Resource Use)

п. Салым

«28» августа, 2018 г.

Salym JV

August 28, 2018

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующая через Нефтеюганский филиал, именуемая в дальнейшем «СПД», имеющая Лицензии на право пользования недрами с целевым назначением и видами работ добыча нефти и газа на Западно-Салымском лицензионном участке (Лицензия ХМН № 00875 НЭ), Вадельяпском лицензионном участке (Лицензия ХМН № 00873 НЭ), Верхне-Салымском лицензионном участке (Лицензия ХМН № 00874) в лице Советника по связям с общественностью **Беляковцевой Людмилы Александровны**, действующего на основании Доверенности № 697/17 от 08.08.2017 года, с одной стороны

The Company "Salym Petroleum Development N.V." acting via its Nefteyugansk subsidiary, named hereinafter "SPD", having licenses for right to use subsurface with target purpose and kinds of works as oil and gas recovery on the Western Salym Licence Area (Licence XMH № 00875 НЭ), Vadelyp Licence Area (Licence XMH № 00873 НЭ), Verkhne-Salym Licence Area (Licence XMH № 00874) represented by Community Liason Acvisor **Belyakovtseva Lyudmila**, acting on the basis of the Power of Attorney No. 697/17 dd 08.08.2017, on the one part

И

And

**Качалов Егор Михайлович**, являющийся Правообладателем ТПП №27 на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельстве о праве пользования земельным участком № 27, выданного 12.02.1993 г., Администрацией Нефтеюганского района, расположенного в границах Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3,

**Egor Mikhaylovich Kachalov**, as Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use № 27 pursuant to "Regulation on Status of Communal Family Land in KMAO" and Certificate of Title to Land Plot Use № 27, issued on 12.02.1993, by Nefteyugansk District Administration. Based on the Decree of Head of the Nefteyugansk district № 176 from 20.10.1992 "On granting of tribal lands," the Commission's decision on the traditional territories of 14.05.2009, the number 3

И

And

**Качалова Наталья Михайловна**, являющейся Правообладателем ТПП №27 на основании «Положения о статусе родовых угодий в ХМАО» и Свидетельстве о праве пользования земельным участком № 27, выданного 12.02.1993 г., Администрацией Нефтеюганского района, расположенного в границах Нефтеюганского района, на основании Постановления Главы администрации Нефтеюганского района № 176 от 20.10.1992 г. «О предоставлении родовых угодий», решения Комиссии по вопросам территорий традиционного природопользования от 14.05.2009 г. № 3, с другой стороны

**Natalia Mikhaylovna Kachalova**, as Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use № 27 pursuant to "Regulation on Status of Communal Family Land in KMAO" and Certificate of Title to Land Plot Use № 27, issued on 12.02.1993, by Nefteyugansk District Administration of the other part, Based on the Decree of Head of the Nefteyugansk district № 176 from 20.10.1992 "On granting of tribal lands," the Commission's decision on the traditional territories of 14.05.2009, the number 3

совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона».

hereinafter jointly referred to as "the Parties", and individually – as "the Party",

**Поскольку**

**Whereas**

В соответствии с пунктом 8.10 приложений к вышеупомянутым Лицензиям на право разработки месторождений нефти, СПД выплачивает компенсацию Правообладателям ТПП в отношении ущерба, нанесенного природным ресурсам в связи с изъятием земельных участков. Стороны заключили настоящее социально-экономическое соглашение (в дальнейшем «Соглашение») о нижеследующем:

In accordance with the item 8.10 of Appendices to the said above Licenses for the right for oilfields development, SPD pays compensation the Rightholders of TNMT for the damage caused to the nature resources in connection with withdrawal of ground areas. The Parties have concluded this Social and Economic Agreement (hereinafter «Agreement») on the following:

**I. Предмет Соглашения**

**I. Subject of the Agreement**

Agreement MOS/18/0236  
«28» августа, 2018 г.

SPD N.V.  
Holder of the Right

Page 1 of 4

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
5	-	Зам	71-22	<i>Сурт</i>	07.22	Лист
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	032-01/18-P10-OOC1-ТЧ
						135

1.1 Правообладатели ТТП предоставляют СПД право на проведение всех видов работ при предоставлении земельного участка под объект по проекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», для компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» на площади 68,71 га. Перечень объектов, их площади, характер работ на территории традиционного природопользования указан в Приложении к Соглашению

1.2 СПД проводит разработку и обустройство месторождений в соответствии с законодательством Российской Федерации, и возмещает ущерб, связанный с проведением работ под размещение объекта по проекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», в виде компенсационных выплат за ограничение традиционных для коренного населения промыслов вследствие эксплуатации недр в границах родовых угодий в размере, указанном в пункте 2.3 настоящего Соглашения. Размер компенсации рассчитывается в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами Ханты-Мансийского автономного округа и местного самоуправления.

1.3 Схемы проведения работ под размещение объекта по проекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», на территории традиционного природопользования указана в Приложении к Соглашению.

1.4 Режим пользования водными и природными ресурсами в границах территорий традиционного природопользования определяется настоящим соглашением и документами об отводе земельных участков.

Порядок проведения и объем мероприятий по лесовосстановлению и рекультивации земель определяется проектными документами.

## 2. Обязательства Сторон

Правообладатель ТТП обязуется:

2.1 Выдать согласие на проведение работ, указанных в пункте 1.1 настоящего Соглашения, с последующим оформлением всех необходимых документов, связанных с выдачей такого согласия.

СПД обязуется:

2.2 Соблюдать «Правила нахождения на территории традиционного природопользования для работников и подрядчиков СПД», закрепленных за Правообладателем ТТП.

2.3 Всего за изъятие земельных участков площадью 68,71 га произвести компенсационную выплату в 234 369 (Двести тридцать четыре тысячи триста шестьдесят девять) рублей 81 копейка, соответственно:

- Качалову Егору Михайловичу – 117 184 (Сто семнадцать тысяч сто восемьдесят четыре рубля) 90 коп  
- Качаловой Наталье Михайловне – 117 184 (Сто семнадцать тысяч сто восемьдесят четыре рубля) 90 коп

Указанная сумма рассчитана исходя из нормативов компенсации – 3411 (три тысячи четыреста одиннадцать) рублей 00 копеек за 1 га. Данная сумма не подлежит налогообложению НДФЛ на основании пункта 3 статьи 217 Налогового кодекса РФ.

## 3. Порядок оплаты

Agreement MOS/18/0236  
«28» августа, 2018 г.

1.1 The Holders of the Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use shall empower SPD to perform all kinds of works related to the forest plot allocated for the provision of land for the project: "Construction Upper Salym field. Well Bush №10" for the company «Salym Petroleum Development N.V.» on the area of 68,71 ha. The list of objects, area thereof, type of works on the traditional nature management territory are indicated in the Supplement to the Agreement.

1.2 SPD carries out fields development and construction according to law of Russian Federation and compensates for damage connected with carrying out works to locate the provision of land for the project "Construction Upper Salym field. Well Bush №10" in the form of compensation payments for limiting trades that are traditional for native population as a result of subsurface exploitation in the boundaries of ancestral estates in the amount indicated in item 2.3 of this Agreement. The Compensation amount is calculated according to law of Russian Federation and statutory acts of the Khanty-Mansiysk Autonomous District and local government.

1.3 Plan of carrying out works to locate the provision of land for the project: "Construction Upper Salym field. Well Bush №10" on the traditional nature management territory is indicated in the Supplement to the Agreement.

1.4 Order of water and nature resources use in the boundaries of traditional nature management territories is defined by this agreement and the documents on allotment of ground areas.

Order of carrying out and scope of actions on reforestation and land reclamation is defined by project documentation

## 2 Obligations of Parties

The Rightholder of TNMT engages himself to:

2.1 To give consent for performance of works specified in Clause 1.1 of this Agreement with subsequent registration of all necessary documents related to such consent.

SPD undertakes:

2.2 To observe the Rules of Staying within the Territory of Traditional Natural Resource Use for Workers and Contractors of SPD assigned to the Holder of the Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use.

2.3 To make compensatory payment in the amount of 234 369 (two Hundred thirty-four thousand three hundred sixty nine) rubles 81 kopecks, total for withdrawal of the land plots having the area of 68,71 ha, respectively:

- Kachalov E.M. - 117 184 (one Hundred seventeen thousand one hundred eighty-four rubles) 90 kopecks.  
- Kachalova Natalia - 117 184 (one Hundred seventeen thousand one hundred eighty-four rubles) 90 kopecks.

The said amount shall be calculated subject to the standard amount of compensation – 3411 (three thousand four hundred and eleven) rubles 00 kopecks for 1 ha. This amount is not subject to personal income tax in accordance with paragraph 3 of Article 217 of the Tax Code.

## 3. Order of Payment

SPD N.V.  
Holder of the Right

Page 2 of 4

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-OOC1-TЧ

Лист

136

3.1 Оплата по настоящему Соглашению производится на счет, указанный Правообладателем ТТП, на стадии отвода и использования земельного участка.

#### 4. Ответственность Сторон

4.1 Стороны несут ответственность за неисполнение своих обязательств по настоящему Соглашению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2 Уплата компенсационной выплаты является полной и окончательной суммой причитающейся Правообладателю ТТП от СПД по настоящему Соглашению. СПД не несет каких-либо дополнительных обязательств, включая, но не ограничиваясь, по уплате каких-либо налогов (в том числе НДС), оборов и иных обязательных платежей.

#### 5. Применимое право и арбитраж

5.1 Настоящее Соглашение регулируется и толкуется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2 Все споры, возникающие из или в связи с настоящим Соглашением будут решаться путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, такие споры будут передаваться для окончательного разрешения в компетентный суд Российской Федерации.

#### 6. Срок действия Соглашения

6.1 Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и действует в течении срока действия Лицензий на право пользования недрами соответствующих лицензионных участков, в пределах которых расположены объекты, упомянутые в пункте 1.1 настоящего Соглашения.

#### 7. Заключительные положения

7.1 Во всем, что не урегулировано настоящим Соглашением, Стороны будут руководствоваться положениями законодательства Российской Федерации и нормативными актами Ханты-Мансийского автономного округа.

#### Адреса и Банковские реквизиты Сторон:

##### Правообладатель ТТП № 27

**Качалова Наталья Михайловна**

Местонахождение: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, поселение Салым, улица 45 лет Победы, дом 3, кв 14

Сбергательный БАНК РФ, п. Салым, филиал № 7962/027, ул.

Молодежная, 2

Р/с 30301810667000606735

К/с 30101810800000000651

ИНН 7707083893

БИК 047102651

Счет № 42307.810.5.6735.0688935

##### Правообладатели ТТП № 27

**Качалов Егор Михайлович**

Местонахождение: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, поселение Салым, улица 45 лет Победы, дом 3, кв 14

Agreement MOS/18/0236

«28» августа, 2018 г.

3.1 Payment under this Agreement shall be made to the account specified by the Holder of the Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use, at the stage of allocation and use of the land plot.

#### 4. Liability of Parties

4.1 The Parties shall be liable for non-fulfillment of their respective obligations under this Agreement in accordance with the applicable law of the Russian Federation.

4.2 Compensatory payment shall be full and final amount due to the Holder of the Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use from SPD under this Agreement. SPD shall not have any additional obligations, including, but not limited to, related to payment of any taxes (including VAT), charges and other compulsory payments.

#### 5. Applicable Law and Arbitration

5.1 This Agreement shall be regulated and interpreted in accordance with the law of the Russian Federation.

5.2 All disputes arising from or in connection with this Agreement shall be settled by way of negotiations. In case of impossibility to settle disputes by way of negotiations, such disputes shall be transferred for final resolution to the court of appropriate jurisdiction of the Russian Federation.

#### 6. Period of Agreement Validity

6.1 This Agreement shall come into force from the time of signing thereof by the Parties and remain in force during the term of the Licenses for use of subsoil assets of the relevant license blocks within the territory of which the objects referred in Clause 1.1 of this Agreement are located.

#### 7. Final Provisions

7.1 The Parties shall be governed by the provisions of the law of the Russian Federation and regulations of the Khanty-Mansi Autonomous Okrug with respect to all issues not covered by this Agreement.

#### Addresses and Bank Details of the Parties:

The Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use No. 27

**Kachalova Natalia Mikhailovna**

Address: 14, 3, 45 Let Pobedy Street, Salym settlement, Nefteyugansk district, KMAO-Yugra 628327, Tyumen region, the Russian Federation

The RF Savings Bank, Salym settlement, branch № 7962/027, 2 Molodyozhnaya Street

s/a № 30301810667000606735

c/a № 30101810800000000651

INN 7707083893

BIC 047102651

Account № 42307.810.5.6735.0688935

The Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Resource Use No. 27 **Kachalov E.M.**

SPD N.V.  
Holder of the Right

Page 3 of 4

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

5	-	Зам	71-22	<i>Качалов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Качалов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-OOC1-TЧ

Лист

137

Сбергательный БАНК РФ, п. Салым ,филиал № 7962/027, ул. Молодежная, 2  
 P/c 30301810667000606735  
 K/c 30101810800000000651  
 ИНН 7707083893  
 БИК 047102651  
 Счет № 42307.810.2.6735.0688934

Address: apt. 41, 17, 45 Let Pobedy Street, Salym settlement, Nefteyugansk district, KMAO-Yugra 628327, Tyumen region, the Russian Federation  
 The RF Savings Bank, Salym settlement, branch № 7962/027, 2 Molodyozhnaya Street  
 s/a № 30301810667000606735  
 c/a № 30101810800000000651  
 INN 7707083893  
 BIC 047102651  
 Account № 42307.810.46735.0686558

**СПД  
 Компания "Салым  
 Петролеум Девелопмент Н.В.", Нефтеюганский филиал**

**SPD  
 Nefteyugansk branch of Salym Petroleum  
 Development N. V.**

Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15  
 Почтовый адрес: 628309, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганск, 2-32.

Legal address: Yubileynaya Ul., 15, Salym Settlement, Nefteyugansk District, Khanty-Mansi Autonomous Okrug – Yugra, 628327, Russian Federation.  
 Post address: 2-32, Nefteyugansk, Tyumen oblast, Khanty-Mansi Autonomous Okrug – Yugra, 628327, Russian Federation.  
 INN 9909016357  
 KPP 861951001  
 C/A: 408 07810200501015077  
 With AO KB Citibank Moscow  
 Corr/A: 301 018 103 000 000 002 02  
 BIK 044525202  
 ОКПО: 29034830

ИНН 9909016357  
 КПП 861951001  
 p/c 408 07810200501015077  
 В АО КБ Ситибанк г.Москва  
 К/с 301 018 103 000 000 002 02  
 БИК 044525202  
 Код ОКПО 29034830

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

От имени Правообладателей ТТН №27 / On behalf of the Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Re-source Use № 27:



Качалов Егор Михайлович/ Kachalov Egor Mikhailovich  
 Костюк Ольга Леонидовна (по доверенности 86 АА 2062125 от 25.04.2017г.)

От имени Правообладателей ТТН №27 / On behalf of the Holder of Right to the Territory of Traditional Natural Re-source Use № 27:



Качалова Наталья Михайловна/ Kachalova Natalia Mikhailovna  
 Костюк Ольга Леонидовна (по доверенности 86 АА 1702619 от 04.02.2016г.)

От имени СПД / On behalf of the SPD:

Беляковцева Людмила Александровна, Советник по связям с общественностью / Belyakovtseva Lyudmila, Community Liaison Advisor

Зарегистрировано в комитете по делам народов Севера Охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района № от Председатель комитета Воронова О.Ю.  
 Registered in the Committee on Affairs of Peoples of the North of Environment and Water Resources Protection of the Nefteyugansk District Authority No. cated Chairman of the Committee Voronova O.Y.





Agreement MOS/18/0236  
 «28» августа, 2018 г.

SPD N.V.  
 Holder of the Right



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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19

Схема размещения промышленных объектов  
и том числе буровых и иных сооружений временного и постоянного характера  
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10»  
расположенный на лесном участке  
Нефтегазовое хозяйство,  
Пыль-Яское участковое лесничество  
Общая площадь – 68,71 га  
Площадь объекта расположенного в границах ТПН – 68,71 га  
Масштаб 1 : 25 000

Приложение № 1  
к социально-экономическому отглашению  
№ \_\_\_\_\_ от 28.08.2018



Муниципальное образование Ненецкий район  
Комитет  
Зарегистрировано в квиденте по землям народов Севера  
охраны, охраны окружающей среды и водных ресурсов  
департамент Ненецкого района  
№ \_\_\_\_\_ от 28.08/18  
ресурсов  
Председатель комиссии  
С.А.Смирт

Глава родового угодья ННО-27 СМОД Касалов Н. М.  
(Лесной О.Л. по доверенности 86.44.17952619 от 04.02.2016)  
Субъект права родового угодья ННО-27 СМОД  
(Лесной О.Л. по доверенности 86.44.2062125 от 25.04.2017) Кривалов Е.М.

032-01/18-P10-00C1-TЧ



**Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-14191  
30.05.2022

ООО "УРАЛ ГЕО ГРУПП"

official-zapros@mail.ru

На рег. № 6488-КМНС от 29.05.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», площадью 68.71 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 463, 464, 465, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
3		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

140



В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления  
традиционного хозяй-  
ствования коренных ма-  
лочисленных народов Се-  
вера  
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин  
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Исполнитель: Константин Николаевич Кондин тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)				Лист
5	-	Зам	71-22	<i>Кондин</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	
4	-	Зам.	143-19	<i>Кондин</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	
						141	



Администрация Нефтеюганского района

**КОМИТЕТ  
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,  
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ООО «ИнТехСтрой»

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеюганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305  
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61  
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru  
http://www.admoil.ru

12.02.2018 № 28-исх-121

На № 47 от 05.02.2018

О наличии ТТП

На Ваш запрос сообщаю, что в Нефтеюганском районе по объекту:  
- «Обустройство Верхнесалынского месторождения. Куст скважин № 10»;  
- «Обустройство Верхнесалынского месторождения. Цех выбраковки НКТ»  
территории традиционного природопользования **местного значения** отсутствуют.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

А.А.Лапковский  
8(3463)250234

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22		07.22
			4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>032-01/18-P10-00С1-ТЧ</b>		



Администрация Ненецкого автономного округа

**КОМИТЕТ  
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,  
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ  
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеюганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305  
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61  
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru  
http://www.admoil.ru

14.06.2022 № 28-Исх-788

На № 135 от 27.05.2022

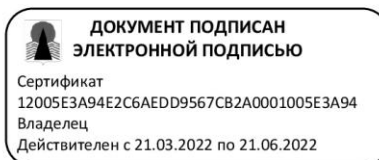
Генеральному директору  
ООО «Урал Гео Групп»  
Занину В.А.

Об отсутствии сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» сообщаем следующее.

В границах проектируемого объекта:

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют. Проектируемый объект расположен в границах территории традиционного природопользования регионального значения НЮ-27.



О.Ю. Воронова

Загородных Анастасия Александровна  
комитет по делам народов Севера, охраны  
окружающей среды и водных ресурсов,  
начальник отдела  
8(3463) 250234, ZagorodnyhAA@admoil.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		143
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## Приложение Е. Заключение ветеринарной службы ХМАО-Югры



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ  
(Ветслужба Югры)**

ул. Розинна, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: (3467) 32-31-73, 32-20-80,  
факс: 33-26-68  
E-mail: vetuprhm@mail.ru

23/Ветеринарная служба АО



469 182 470108  
№ 23-Исх-441  
от: 12/02/2018

Главному инженеру  
ООО «ИнТехСтрой»

В.А.Занину

На исх. № 42 от 05. 02. 2018

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

В районе проведения Вашим предприятием инженерно-экологических изысканий по объектам «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ», расположенному в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в пределах существующего земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта- скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а так же их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Руководитель службы

В.Н. Трофимов

Исполнитель:  
Репин Александр Сергеевич  
Тел. (3467) 30-01-42, RepinAS@admhmao.ru

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

144



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ**

**(Ветслужба Югры)**  
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@mail.ru

Генеральному директору

ООО «Урал Гео Групп»

В.А. Занину

23-Исх-2805  
14.06.2022

На исх. № 133 от 27.05.2022

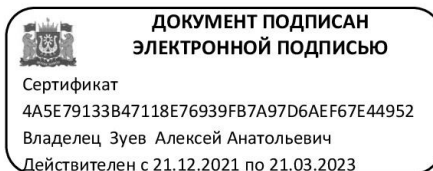
Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

В районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Верхнесальмского месторождения. Куст скважин №10», расположенному на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			5	-	Зам	71-22	
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист 145
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Руководитель службы



А.А. Зув

Исполнитель:  
старший инспектор Сургутского отдела  
государственного надзора  
Семенова Марина Владимировна  
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4593

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Зув</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Семенова</i>	06.12.19

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

032-01/18-P10-00С1-ТЧ

**Приложение Ж. Информация об отсутствии полезных ископаемых и источников водоснабжения, копии лицензий на водопользование**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования  
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011  
Тел. (3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98  
E-mail: [ugra@rosnedra.gov.ru](mailto:ugra@rosnedra.gov.ru)

17.10.2019г. № 4112  
на № 206 от 07.10.2019г.

625026, РФ, Тюменская область,  
г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 51,  
оф. 824

ООО "ИнТехСтрой"  
(3452) 399-769; +79323283490

e-mail: [info@intekhstroy.ru](mailto:info@intekhstroy.ru)  
[official-zapros@mail.ru](mailto:official-zapros@mail.ru)

Главному инженеру  
Занину В.А.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Настоящим информируем ООО "ИнТехСтрой", ИНН 7203345204 о том, что согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по состоянию на 14.10.2019г. имеются следующие месторождения:

№	Наименование месторождения (наименование участка недр)	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
1	Верхне-Салымское (Верхне-Салымский)	Нефть, горючий газ	ХМН10693 НЭ	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

В пределах трехкилометровой зоны от участка расположены следующие водозаборы:

Недропользователь	Лицензии	Кол-во водозаборов
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН01865ВЭ	1 (проектируемый)
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН01914ВЭ	1 (эксплуатируемый)
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН03366ВЭ	1 (эксплуатируемый)

Месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых не зарегистрировано.

Географические координаты участка:

№	В.Д.	С.Ш.	№	В.Д.	С.Ш.
1	70° 49' 2,43606"	60° 2' 8,880828"	3	70° 51' 11,59506"	60° 2' 2,38488"
2	70° 50' 12,747228"	60° 1' 36,40116"	4	70° 53' 23,810964"	60° 2' 1,620708"

Срок действия заключения – 1 год.

И.о. заместителя начальника  
Департамента – начальника отдела



И.В. Чернышев

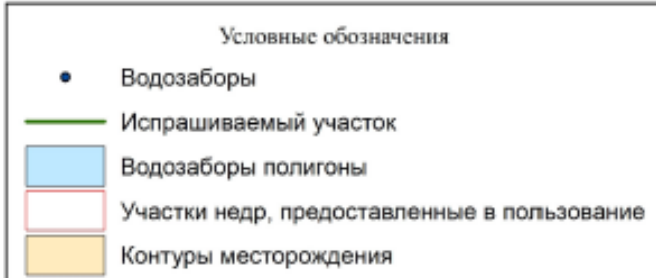
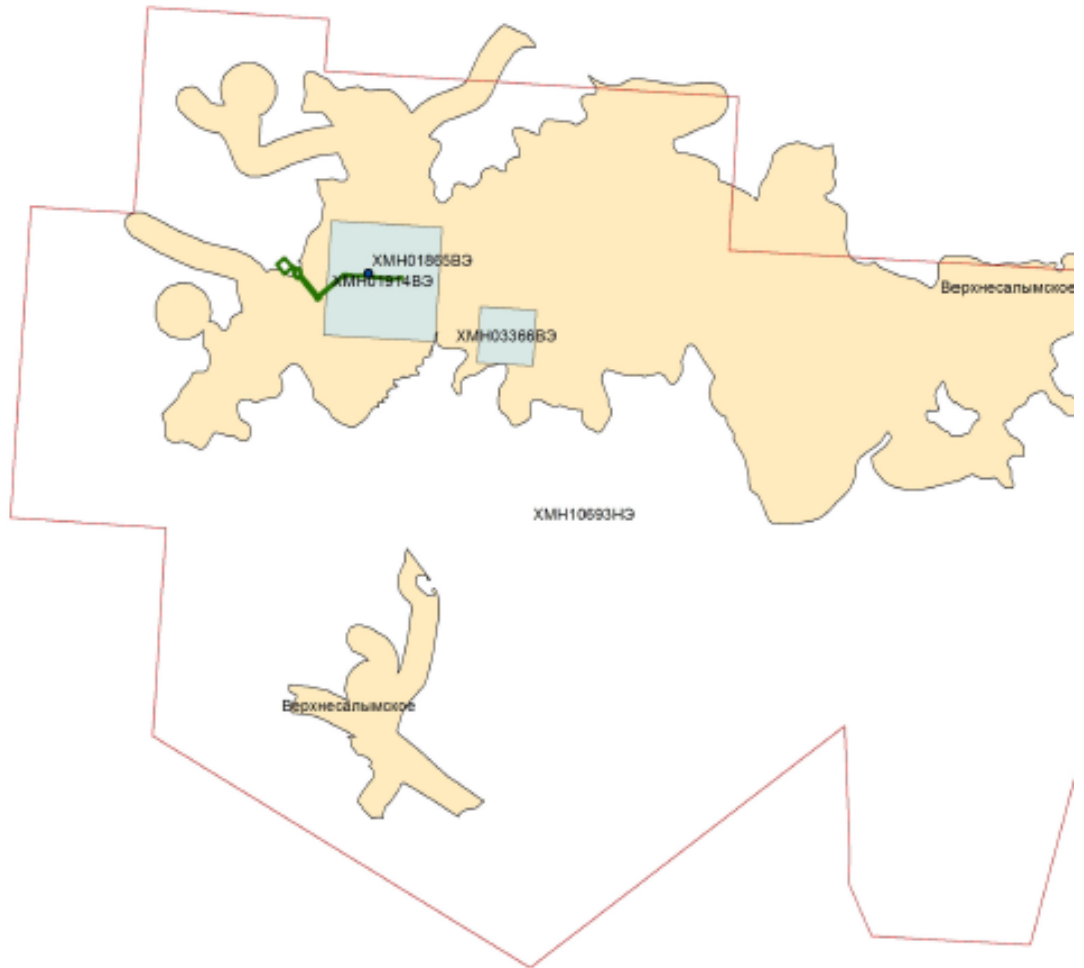
Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич  
(3467) 35-31-58  
[Nik\\_hmao@mail.ru](mailto:Nik_hmao@mail.ru)

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сурт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Обзорная схема участка работ объекта  
 "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куест скважин №10 (ООО "Интехстрой")"  
 Масштаб 1: 200 000



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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования  
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011  
Тел. (3467) 32-66-98

E-mail: [ugra@rosnedra.gov.ru](mailto:ugra@rosnedra.gov.ru)

09.06.2021 г. № 1636  
на № 142 от 27.05.2022

625032, РФ, Тюменская область,  
г. Тюмень, ул. Энергостроителей 6А, кв 65

ООО «Урал Гео Групп»  
(3452) 588-046

e-mail: [official-zapros@mail.ru](mailto:official-zapros@mail.ru)

Генеральному директору  
Занину В.А.

### Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО "Урал Гео Групп", ИНН: 7203414289 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 09.06.2022г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Верхнесалымское	Нефть, газ	ХМН10693 НЭ	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, владельцем которой является Российская Федерация».

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

Зам. начальника Департамента – начальник  
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич  
(3467) 32-62-95  
[Nik\\_hmao@mail.ru](mailto:Nik_hmao@mail.ru)

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

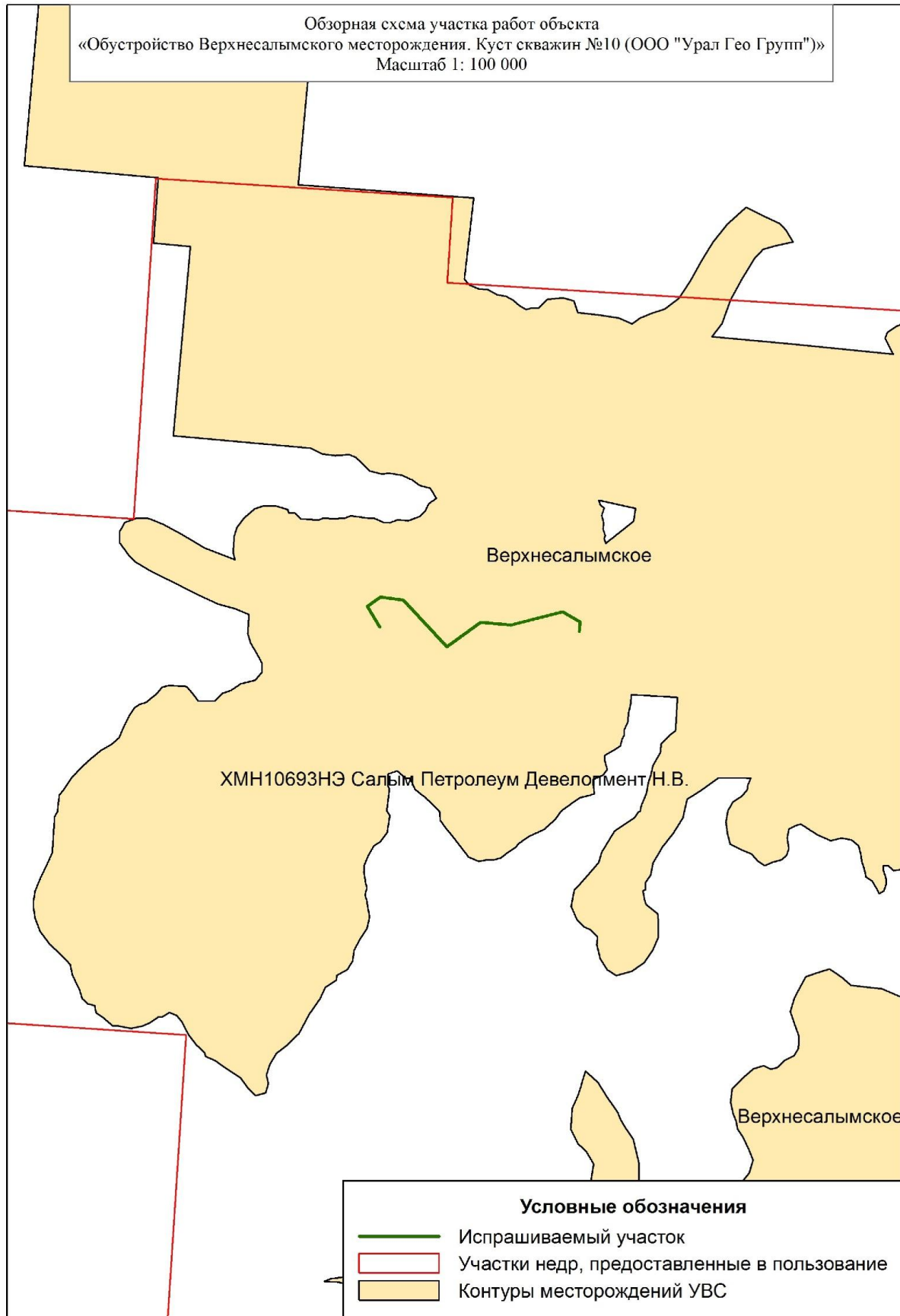
5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

149

Обзорная схема участка работ объекта  
 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10 (ООО "Урал Гео Групп")»  
 Масштаб 1: 100 000



**Условные обозначения**

- Испрашиваемый участок
- Участки недр, предоставленные в пользование
- Контуры месторождений УВС

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования  
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011  
Тел. (3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98  
E-mail: [ugra@rosnedra.gov.ru](mailto:ugra@rosnedra.gov.ru)

17.10.2019г. № 4112  
на № 206 от 07.10.2019г.

625026, РФ, Тюменская область,  
г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 51,  
оф. 824

ООО "ИнТехСтрой"  
(3452) 399-769; +79323283490

e-mail: [info@intekhstroy.ru](mailto:info@intekhstroy.ru)  
[official-zapros@mail.ru](mailto:official-zapros@mail.ru)

Главному инженеру  
Занину В.А.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Настоящим информируем ООО "ИнТехСтрой", ИНН 7203345204 о том, что согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по состоянию на 14.10.2019г. имеются следующие месторождения:

№	Наименование месторождения (наименование участка недр)	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
1	Верхне-Салымское (Верхне-Салымский)	Нефть, горючий газ	ХМН10693 НЭ	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

В пределах трехкилометровой зоны от участка расположены следующие водозаборы:

Недропользователь	Лицензии	Кол-во водозаборов
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН01865ВЭ	1 (проектируемый)
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН01914ВЭ	1 (эксплуатируемый)
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	ХМН03366ВЭ	1 (эксплуатируемый)

Месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых не зарегистрировано.

Географические координаты участка:

№	В.Д.	С.Ш.	№	В.Д.	С.Ш.
1	70° 49' 2,43606"	60° 2' 8,880828"	3	70° 51' 11,59506"	60° 2' 2,38488"
2	70° 50' 12,747228"	60° 1' 36,40116"	4	70° 53' 23,810964"	60° 2' 1,620708"

Срок действия заключения – 1 год

И.о. заместителя начальника  
Департамента – начальника отдела



И.В. Чернышев

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич  
(3467) 35-31-58  
[Nik\\_hmao@mail.ru](mailto:Nik_hmao@mail.ru)

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

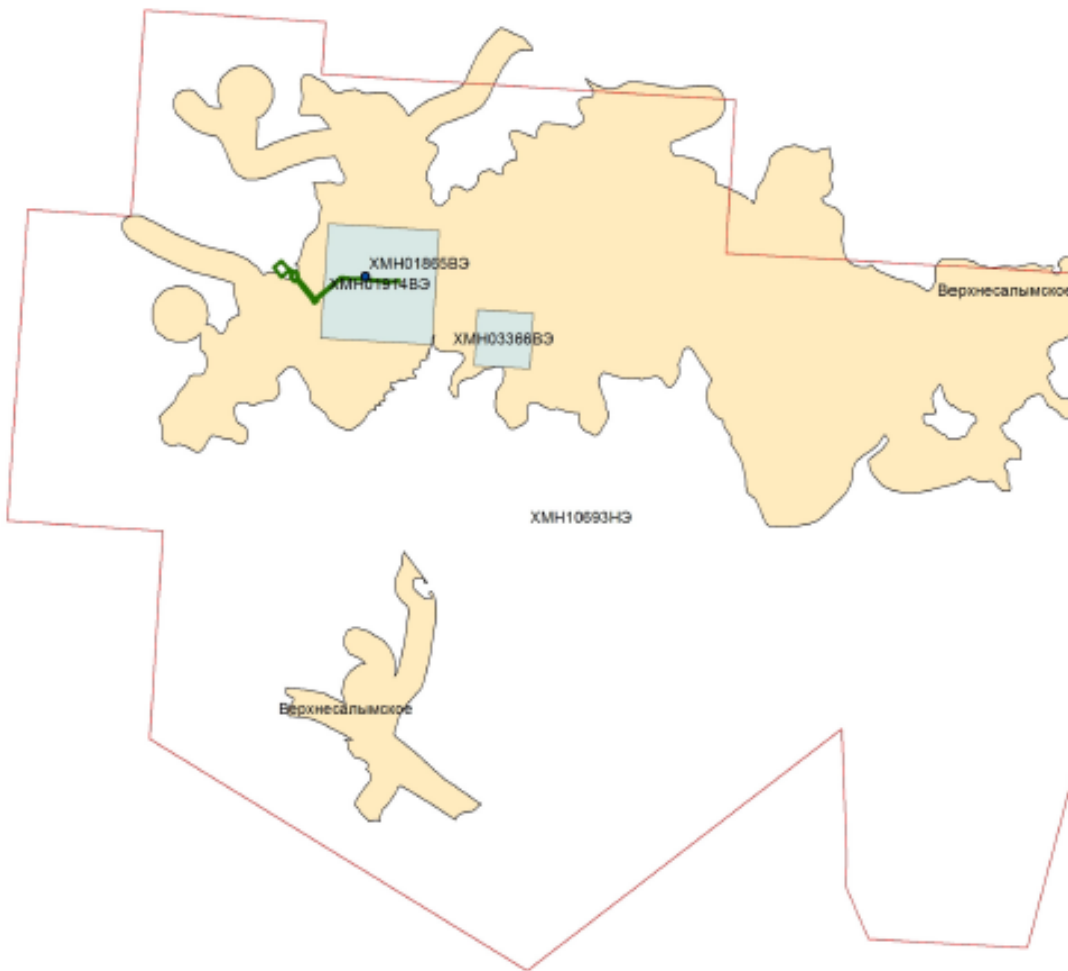
5	-	Зам	71-22	<i>Сурт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

151

Обзорная схема участка работ объекта  
 "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куест скважин №10 (ООО "Интехстрой")"  
 Масштаб 1: 200 000



Условные обозначения

- Водозаборы
- Испрашиваемый участок
- Водозаборы полигоны
- Участки недр, предоставленные в пользование
- Контуры месторождения

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

152



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ  
ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
Тюменская область, 628309  
Телефон: (3463) 25-01-05; факс: 29-00-47  
E-mail: [gradanr@adm oil.ru](mailto:gradanr@adm oil.ru); <http://www.adm oil.ru>

Главному инженеру  
ООО «ИнТехСтрой»  
Занину В.А.

13.09.2019 № 49 пак-742

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении сведений

На ваш запрос от 12.08.2019 № 183 о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» сообщаем, что кладбища, ТБО,ТКО ,свалки, питьевые водозаборы и их санитарно-защитные зоны отсутствуют в районе предполагаемого строительства.

Председатель комитета

Д.В.Крышалович

Кузьмина Е.А.  
8(3463)250250

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Кузьмина</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Кузьмина</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					



Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
(наименование органа, выдавшего лицензию)

## ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

**Х М Н**  
серия

**0 3 3 6 6**  
номер

**В Э**  
вид лицензии

Выдана Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
Говзича Алексея Николаевича

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение в целях поисков и  
оценки подземных вод и их добыча для технологического обеспечения водой объектов  
промышленности на территории Верхнесалымского (район куста № 12) лицензионного участка

Участок недр расположен в Нефтеюганском районе  
(наименование населенного пункта,  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Тюменской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, № 3

Участок недр имеет статус Горного отвода (№ прилож.)  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 14.06.2018  
(число, месяц, год)

**Место штампа  
государственной регистрации**



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

5	-	Зам	71-22	<i>Сурт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Алексеев</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-OOC1-TЧ**

Для служебного пользования  
ИНВ. № 4444 ЭКЗ. № 1



## ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

**Х М Н**  
серия

**0 1 9 1 4**  
номер

**В Э**  
вид лицензии

Выдана Компании "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
Дейла Реймонда Роллинза

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение и  
добыча подземных вод для технологического использования  
на Верхнесалымском лицензионном участке

Участок недр расположен в Нефтеюганском районе  
(наименование населенного пункта,  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №№ 1, 2, 3  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус Горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 14.11.2025  
(число, месяц, год)

Федеральное агентство по недропользованию  
(Роснедра)  
Территориальное агентство по недропользованию  
по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре  
(Югра-недра)  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
« 15 » ноября 2005 г.  
№ ХМН 01914ВЭ  
Подпись уполномоченного Тимофеев  
Югра-недра Регистратор Тимофеев А.С. (И.О.)

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Тимофеев</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**

Для служебного пользования  
ИПВ. № 4270 ЭКЗ. № 1



## ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

**Х М Н**  
серия

**0 1 8 6 5**  
номер

**В Э**  
вид лицензии

Выдана Компании "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
данную лицензию)

в лице Генерального директора  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Дейла Роллинза

с целевым назначением и видами работ добыча пресных подземных вод  
для хозяйственно-питьевого, производственного и временного технического  
водоснабжения на Верхне-Салымском лицензионном участке

Участок недр расположен в Нсфтеюганском районе  
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области  
(наименование населенного пункта,  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 2  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус Горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 08.06.2013  
(число, месяц, год)

Федеральное агентство по недропользованию  
(Роснедра)  
Территориальное агентство по недропользованию  
по Ханты-Мансийскому автономному округу Югра  
(Югра-недра)  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
\* 09 \* июнь 2005 г  
№ ХМН07865/03  
Подпись уполномоченного  
Югра-недра Регистратора *Ряков*

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**





Федеральное агентство водных ресурсов  
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
Отдел водных ресурсов  
по Ханты-Мансийскому  
автономному округу - Югре  
(ОВР по ХМАО-Югре)

628007, г. Ханты-Мансийск, ул. Дунина-Горкавича, д.8  
тел/факс (346 7) 32-72-25, 32-72-12  
E-mail: ovrhmao@yandex.ru

от 13.02.2018 г. № 11-210/18  
на № 09 от 10.01.2018 г.

Главному инженеру  
ООО «ИнТехСтрой»  
В.А. Занину

*Информационное письмо.*

*Уважаемый Владимир Александрович!*

Отдел водных ресурсов Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре сообщает, что на участке проведения инженерно-экологических изысканий по объекту:

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10»:

- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выработки НКТ» поверхностных водозаборов для питьевого водоснабжения на водных объектах – река Вандрас и река Лев в Государственном водном реестре не зарегистрировано.

В административном отношении территория работ расположена в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области РФ.

Информация по границам зон санитарной охраны 1, 2, 3 поясов для водных объектов – р. Вандрас и р. Лев в Отделе водных ресурсов Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре отсутствует.

Заместитель начальника Отдела водных ресурсов,  
Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре

В.А. Змановский

исполнитель:  
Важенина Татьяна Сергеевна  
тел/факс (3467) 32-72-25

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Важенина</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

157



Администрация Нefтеюганского района

**КОМИТЕТ  
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,  
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ  
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеюганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305  
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61  
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru  
http://www.admoil.ru

Генеральному директору  
ООО «Урал Гео Групп»  
Занину В.А.

14.06.2022 № 28-Исх-787

На № 136 от 27.05.2022

Об отсутствии сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №10» сообщаем следующее.

В границах проектируемого объекта:

- места с ТКО, ТБО и выявленные несанкционированные свалки отсутствуют;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

В реестре муниципальной собственности муниципального образования Нефтеюганский муниципальный район источники питьевого водоснабжения в районе участка застройки отсутствуют. С целью получения данной информации необходимо обратиться в Региональное отделение по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре филиала Федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата Росреестра" по Уральскому федеральному округу.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат  
12005E3A94E2C6AEDD9567CB2A0001005E3A94  
Владелец  
Действителен с 21.03.2022 по 21.06.2022

О.Ю. Воронова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22	032-01/18-P10-00C1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Воронова</i>	06.12.19		158
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## Приложение II. Информация об отсутствии ТБО и свалок



Администрация Нefтеюганского района

### ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО- КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА

ул. Нефтяников, здание № 10, г. Нефтеюганск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,  
Тюменская область, 628305  
Телефон: (3463) 25-02-03; факс: 25-02-67  
E-mail: dsjkk@adm oil.ru; http://www.adm oil.ru  
УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре  
(Департамент финансов Нefтеюганского района  
(ДСиЖКК НР)), РКЦ Ханты-Мансийск, г. Ханты-Мансийск  
Р/с 40204810200000000045, БИК 047162000,  
ИНН 8604056603, КПП 860401001

Главному инженеру  
ООО «ИнТехСтрой»  
В.А.Занину

15.02.2018 № *14-112-586*

На № 49 от 05.02.2018

О предоставлении информации

Уважаемый Владимир Александрович!

На Ваш запрос сообщаю, что в Нefтеюганском районе по объекту:  
-«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 10»;  
-«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Цех выбраковки НКТ»  
в Реестре муниципальной собственности муниципального образования  
Нефтеюганский район отсутствуют несанкционированные свалки и полигоны ТБО.

Директор департамента  
заместитель главы района

В.С.Кошаков

Немчинова Елена Анатольевна  
Ведущий инженер нормативно-технического отдела  
УКСиЖКК НР  
8(3463)250214

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19		159
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## Приложение К. Расчет объемов образования отходов в период строительства и при эксплуатации

### Период строительства

1 52 110 01 21 5 Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоработок – 55,52 т/н.с.

Норматив образования древесных отходов рассчитан согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления» Москва, 1999 г.

Суммарный объём вырубленной древесины составляет 925,3 м<sup>3</sup>.

Норма образования отхода составляет 5-37% от объёма срубленной древесины.

Наименование отхода	Объём вырубленной древесины, м <sup>3</sup>	Средний норматив образования отхода, % от объёма вырубленной	Плотность древесины, т/м <sup>3</sup>	Масса отхода, т
Отходы сучьев, ветвей от лесоработок	925,3	10	0,6	55,52

1 52 110 02 21 5 Отходы корчевания пней – 111,04 т/н.с.

Норматив образования древесных отходов рассчитан согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления» Москва, 1999 г.

Согласно ведомости объемов работ, представленной в р. 6 «ПОС» и на чертежах суммарный объём вырубленной древесины, после вырубки которого производится корчевание пней, составляет 925,3 м<sup>3</sup>.

Норма образования отхода составит 20% от объёма деревьев.

$$M_{отх} = V * 0,2 * 0,6, \text{ т}$$

где, V – объём одного вырубленного дерева, м<sup>3</sup>;

0,2 – норма образования отхода на 1 м<sup>3</sup> вырубленной древесины;

0,6 – плотность дерева, т/м<sup>3</sup>.

$$M_{отх} = 925,3 * 0,2 * 0,6 = 111,04 \text{ т}$$

3 46 200 01 20 5 Бой бетонных изделий – 1,922 т/н.с;

Количество образующихся отходов бетона определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь бетона составляет 1,5% от потребности. Согласно р. 6 «Проект организации строительства» потребность в бетоне составляет 128,14 т.

Наименование	G, т	n, %	Mотх, т
Отходы бетона	128,14	1,5	1,922

4 61 200 02 21 5 Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные – 1,492 т/н.с.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

160

Норматив образования отхода согласно «Временным нормативам образования отходов производства при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов» от 10.02.1999 г. принят:

- для площадочных объектов – 1,0 % от веса металлоконструкций,
- для линейных объектов – 0,1 % от веса металлоконструкций.

Вес металлоконструкций и труб для площадочных объектов строительства составит 119,88 т, для линейных объектов строительства - 292,77 т

Место образования	Масса используемого металла, т	Норматив образования отхода, % от массы Me	Масса, образующегося отхода, т/п.с.
Площадочные объекты	119,88	1	1,199
Линейные объекты	292,77	0,1	0,293
<b>Итого:</b>			1,492

4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные – 0,014 т/п.с.

Отходы рассчитаны с учетом нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве (РДС 82-202-96 и дополнения к нему). Количество строительных материалов принято согласно разделу ПОС.

Норматив образования отходов составляет 2% от используемого количества.

Наименование	G, т	n, %	Мотх, т
Лом стали	0,693	2	0,014

8 22 101 01 21 5 Отходы цемента в кусковой форме - 1,754 т/п.с.;

Количество образующихся отходов цемента определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь цемента составляет 2% от потребности. Потребность в цементе составляет 87,69 т.

Наименование	G, т	n, %	Мотх, т
Отходы цемента	87,69	2	1,754

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей – 0,623т/п.с.;

Норматив образования отхода принят согласно Сборнику нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления НПЦ “Экология”, г. Тюмень 1999 г. и составляет 2% от используемого при строительстве кабеля. Потребность в проводах и кабелях составляет 31,13 т.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

161

Наименование отхода	Масса используемого кабеля, т	Норматив образования отхода, %	Количество образования отхода, т/год
Отходы кабеля	31,13	2,0	0,623

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов – 0,78 т/н.с.;

Количество образующихся огарков сварочных электродов для объектов определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов» (Санкт – Петербург, 2001) по формуле:

$$M_{\text{отх.}} = G \frac{n}{100} 10^{-3}$$

где G – количество используемых электродов, кг/год;

n – норма отхода в соответствии с требованиями техники безопасности, n = 10-15 %.

Наименование	G, кг/год	n, %	M <sub>отх, т</sub>
Объекты строительства	6000	13	0,780

4 34 110 02 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные - 0,335 т/н.с.;

Количество образующихся отходов (изоляционные материалы) определяется в соответствии с РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве». Норма потерь изоляционных отходов составляет 3%.

Наименование	G, т	n, %	M <sub>отх, т</sub>
Отходы полиэтилена	11,16	3	0,335

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный – 0,39 т/н.с.

Количество образующегося шлака сварочного определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов» (Санкт – Петербург, 2001) по формуле:

$$M_{\text{отх}} = M_n \frac{K}{100} 10^{-3}, \text{ т}$$

где M<sub>n</sub> – количество используемых электродов, кг

K – норматив образования отхода, 6,5 %.

Наименование	M <sub>n</sub> , кг/год	K, %	M <sub>отх, т</sub>
Объекты строительства	6000	6,5	0,390

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) – 1,87 т/н.с.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

162

Норматив образования промасленной ветоши рассчитан согласно методическим рекомендациям «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт – Петербург, 1997 г.

Норматив образования загрязненной обтирочной промасленной ветоши рассчитан с учетом увеличения веса отхода за счет впитывания нефтепродуктов, грязи в размере, равном примерно 12% от массы использованной сухой ветоши.

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования определяется по формуле:

$$M = K_{уд} \cdot N \cdot D \cdot 10^{-3} \cdot \frac{1}{1-k}, m/год$$

где Куд – удельный норматив ветоши на 1 работающего, составляет 0,1 кг/смену;

N – количество рабочих, использующих ветошь, чел.;

D - количество рабочих дней в году.

k – содержание масла в промасленной ветоши, k = 0,12

Место образования	Удельный норматив ветоши, кг/смену	Кол-во рабочих, чел.	Кол-во рабочих смен в период строительства	k	Норматив образования отхода, т
Этап 1.	0,10	20	33	0,12	0,07
Этап 2.	0,10	13	42	0,12	0,06
Этап 3.	0,10	13	16	0,12	0,02
Этап 4.	0,10	34	230	0,12	0,89
Этап 5.	0,10	55	21	0,12	0,13
Этап 6.	0,10	56	21	0,12	0,14
Этап 7.	0,10	58	21	0,12	0,14
Этап 8.	0,10	55	21	0,12	0,13
Этап 9.	0,10	56	21	0,12	0,14
Этап 10.	0,10	38	32	0,12	0,14
Итого:					1,87

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – 2,17т/п.с.

Количество ТКО рассчитывается по формуле:

$$M_{отх} = 10^{-3} \frac{K_{уд} \cdot N}{2}$$

где Куд – норматив образования отхода в смену на одного работающего, кг

N – количество дней работы в период строительства.

Нормы образования отходов приняты по:

Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999 г.;

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

163

Санитарная очистка и уборка населенных мест. Справочник. Москва, 1997 г.;

Место образования отхода	Количество работающих, чел	Удельные нормы образования отхода на 1 человека в год, кг	Количество дней работы	Норматив образования отхода, т
Этап 1.	24	40	33	0,086
Этап 2.	16	40	42	0,073
Этап 3.	16	40	16	0,028
Этап 4.	41	40	230	1,035
Этап 5.	66	40	21	0,154
Этап 6.	67	40	21	0,157
Этап 7.	69	40	21	0,161
Этап 8.	66	40	21	0,154
Этап 9.	67	40	21	0,157
Этап 10.	46	40	32	0,161
Итого:				<b>2,17</b>

4 57 111 01 20 4 Отходы шлаковаты незагрязненные – 0,004 т/п.с.

Количество образующихся отходов минерального волокна определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь минеральной ваты составляет 3% от потребности. Потребность в минеральной вате составляет 0,14 т.

Наименование	G, т	n, %	M <sub>отх</sub> , т
Отходы минеральной ваты	0,14	3	0,004

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) – 0,702 т/п.с.

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Общее количество тары из-под лакокрасочных материалов определяется по формуле:

$$M_{отх} = N * m * 10^{-3}, \text{ т/год}$$

где N – количество тары (бочек), шт.;

m – масса 1 бочки, кг.

$$N = G/g, \text{ ед./год,}$$

где G – годовой расход ЛКМ, кг/год

g – количество ЛКМ в одной емкости, кг.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22	Лист
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>032-01/18-P10-ООС1-ТЧ</b>			164



Наименование отхода	Годовой расход ЛКМ, кг/год	Количество ЛКМ в одной емкости, кг	Количество тары, шт.	Масса одной бочки, кг	Норматив образования отхода, т
Железные бочки от ЛКМ	9354,0	200	47	15,0	0,702

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный (пыль + граф + окалина при промывке трубопроводов) – 0,073 т/н.с.

После проведения предварительной очистки полости протягиванием очистных устройств, в процессе сборки трубопровода в нитку, в трубопроводе могут остаться лишь отдельные и размельченные загрязнения (грунтовая пыль) в смеси с частицами ржавчины и окалины до 2 мм.

Количество образования окалины определено расчетно-аналитическим методом.

Наименование отхода	Протяженность, км	Переводные коэффициенты	Норма образования отхода, т/м	Количество отхода, т
Металлические шламы (пыль + граф + окалина при промывке трубопроводов)	7,272	1000 (из тонн на погонный метр в тонны на километр)	0,00001	0,073

4 06 110 01 31 3 Отходы минеральных масел моторных – 2,0 т/н.с.

Данный вид отхода образуется в результате обслуживания маслосистемы дизельной электростанции в период строительства. Количество масла, необходимого для работы ДЭС принято по данным раздела ПОС и составляет 3,8023 т (4437 л).

Расчет отхода выполнен по методике «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления» (СПб, 1997г.)

$$M_{отх} = V * n * P * K_c * 10^{-3}, \text{ кг/год}$$

Где V – объем маслосистемы, л

n – количество замен масла в течение года,

P – плотность сливаемого масла, кг/м<sup>3</sup>

K<sub>c</sub> – коэффициент сбора масла.

$$M_{отх} = 4437 * 1 * 0,9 * 0,5 * 10^{-3} = 2,0 \text{ т.}$$

4 02 110 01 62 4 Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная – 0,54 т/н.с.

4 03 101 00 52 4 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства – 0,31 т/н.с.

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

165

Набор комплекта спецодежды и спецобуви принят на основании норм бесплатной выдачи работникам в соответствии с Постановлением Минтруда России от 31 декабря 1997г. №70 и Приказа Минздрава РФ от 01.09.2010г. №777н.

Средняя потребность в спецодежде и спецобуви на одного работника с учетом срока носки изделий составляет: для спецодежды - 0,012 т/год, для спецобуви – 0,007 т/год.

Норматив образования отхода принят на основании «Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления», г. Москва, 2003г.

Норматив образования отхода определяется по формуле:

$$Q = M * N * k * K_i * 0,001, \text{ т}$$

Где Q – масса вышедших из употребления изделий, т/год;

M – масса изделий в исходном состоянии, кг/чел.;

N – норматив образования отхода, % (100%);

K<sub>i</sub> – численность персонала, чел.;

K – переводной коэффициент из годовой потребности к продолжительности работ;

0,001 - переводной коэффициент из кг в т.

Наименование	Потребность на 1 год, т/чел	Норматив образования отхода, %	Количество чел	Продолжительность работ, сут	Масса отхода, т
Спецодежда	0,012	100	20	33	0,022
1 этап					
2 этап	0,012	100	13	42	0,018
3 этап	0,012	100	13	16	0,007
4 этап	0,012	100	34	230	0,257
5 этап	0,012	100	55	21	0,038
6 этап	0,012	100	56	21	0,039
7 этап	0,012	100	58	21	0,040
8 этап	0,012	100	55	21	0,038
9 этап	0,012	100	56	21	0,039
10 этап	0,012	100	38	32	0,040
				Итого:	0,54
Спецобувь	0,007	100	20	33	0,013
1 этап					
2 этап	0,007	100	13	42	0,010
3 этап	0,007	100	13	16	0,004
4 этап	0,007	100	34	230	0,150
5 этап	0,007	100	55	21	0,022
6 этап	0,007	100	56	21	0,023
7 этап	0,007	100	58	21	0,023
8 этап	0,007	100	55	21	0,022
9 этап	0,007	100	56	21	0,023
10 этап	0,007	100	38	32	0,023
				Итого:	0,31

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные – 0,817 т/н.с.

Норма образования пищевых отходов составляет 0,01 кг/сут на 1 блюдо (Сборник «Безопасное обращение с отходами, СПб, 1999г.)

Количество отходов, образующихся в столовой Q, определяется по формуле:

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

166

$$Q = Kб * N * P * Kрд * 0,001, \text{ т}$$

где Кб – количество блюд в меню;

N - среднесуточная норма накопления отходов, кг на 1 блюдо (0,01 кг на 1 блюдо);

P - количество персонала, чел.;

Kрд - количество рабочих дней.

Наименование	Количество блюд в меню, Кб	Среднесуточная норма накопления отходов, кг на 1 блюдо, N	Количество персонала P, чел	Количество рабочих дней, сут	Масса отхода, т
1 этап	5	0,01	20	33	0,033
2 этап	5	0,01	13	42	0,027
3 этап	5	0,01	13	16	0,010
4 этап	5	0,01	34	230	0,391
5 этап	5	0,01	55	21	0,058
6 этап	5	0,01	56	21	0,059
7 этап	5	0,01	58	21	0,061
8 этап	5	0,01	55	21	0,058
9 этап	5	0,01	56	21	0,059
10 этап	5	0,01	38	32	0,061
				Итого:	0,817

#### Период строительства (бурения) скважин.

2 91 120 01 39 4 Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные – 1198,228 т.

2 91 110 01 39 4 Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные -

Расчет объемов бурения на одну скважину принят согласно проекта на бурение - Проектная документация №8 «Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашинской свиты Верхнесалымского месторождения».

Количество отходов на одну скважину составляет:

- Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные – 653,3 т;

- Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные – 88т.

Общее количество скважин на кусте 10 составляет 24 шт., таким образом, общий объем отходов будет равен:

- Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные – 15679,2 т;

- Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные – 2112,0 т.

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

167

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

8-ООС1.ТЧ



ООО "Сибнефтепроект" 69

Таблица 3.19 – Формулы и порядок расчета объемов отработанного бурового раствора (ОБР), буровых сточных вод (БСВ) и бурового шлама (БШ) при строительстве скважины

№ п/п	Показатели	Условные обозначения	Единица измерения	Формула расчета	Порядок, № формул по регламенту	Расчетные данные по интервалам бурения, м						Всего на одну скважину
						0-30	30-1301	1301-3103	1410-2979 пилот	10	11	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Объем ствола скважины на конец бурения i-ого интервала (объем бурового раствора)	$V_i$	$m^3$	$V_i = 0,785 D_{вн(i-1)}^2 L_{(i-1)} + 0,785 \alpha_i (Dd)^2 \ell_i$	1	6,5	130,3	139,7	133,8	79,7	-	
2	Объем выбуренной породы в i-ом интервале	$V_{np_i}$	$m^3$	$V_{np_i} = 0,785 \alpha_i (Dd)^2 \ell_i$	2	6,5	130,3	86,1	75	18,1	316	
3	Объем выбуренной глинистой породы в интервале бурения	$V_{г,и}$	$m^3$	$V_{г,и} = 0,785 \alpha_i (Dd)^2 \ell_{г,и}$	3	2,2	56,4	19,1	14,3	0	92	
4	Масса выбуренной глинистой породы i-ого интервала	$M$	$M$	$M = V_{г,и} \times \rho_{г,и}$	4	5	129,7	45,9	34,4	0	215	
5	Объем глинистой породы, перешедшей в раствор в процессе бурения i-ого интервала	$V_{п,и}$	$m^3$	$V_{п,и} = \frac{0,12 V_{г,и}}{\rho_{п,и} - 1,0}$	5	0,2	5,2	3,3	2,5	0	11,2	
6	Объем бурового раствора, нарабатываемого в процессе разбуривания глинистых пород в i-ом интервале	$V_{и}$	$m^3$	$V_{и} = \sum_{i=1}^n (1-E) M \frac{KA(1+et_i)}{0,01 P \rho_{п,и}} \rho_{п,и}$	6	2	36,3	31,3	23,5	0	93,1	
7	Потери бурового раствора при его очистке	$V'_{но_i}$	$m^3$	$V'_{но_i} = V'_{но_i} + V''_{но_i} + V'''_{но_i} + V^4_{но_i}$	7	1,7	83,4	75,8	66	15,9	242,8	
	7.1. вбросом	$V'_{но_i}$	$m^3$	$V'_{но_i} = 1,3 V_{np_i} \cdot E (E = 0,2)$	8	1,7	33,9	22,4	19,5	4,7	82,2	
	7.2. пескоотделителем	$V''_{но_i}$	$m^3$	$V''_{но_i} = 1,92 V_{np_i} \cdot E (E = 0,2)$	9	-	49,5	32,7	28,5	6,9	117,6	
	7.3. флоотделителем	$V'''_{но_i}$	$m^3$	$V'''_{но_i} = 3,0 V_{np_i} E'''$	10	-	-	9	7,9	1,9	18,8	

62 Лист ПД № 8 "Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашинской свиты Верхнесалымского месторождения"

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

168

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Савиц</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Савиц</i>	06.12.19

8-ООС1.ТЧ



70

Продолжение таблицы 3.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.4.	центрифугой	$V^{m'no_i}$	$m^3$	$V^{m'no_i} = 3,0V'_{пр}, Ek (E = 0,9)$	11	-	-	11,6	10,1	2,4	24,2
8	Потери раствора на фильтрацию и коркообразование в i-ом интервале	$V\phi_i$	$m^3$	$V\phi_i = \frac{2,51h_i}{pp, - 1,0} (\alpha, Dd_i^2 - \frac{h_i}{2}) \ell_i$	12	0,6	12,5	4,5	3,9	1,3	22,8
9	Объем бурового раствора, необходимого для бурения i-го интервала без учета объема системы циркуляции	$Vn_i$	$m^3$	$Vn_i = V_i + Vno_i + V\phi_i$	13	8,8	226,2	219,9	203,6	96,9	-
10	Объем бурового раствора на момент окончания цементирования остающегося: - в колонне (в скважине)	$V_{цем_i}$	$m^3$	$V_{цем_i} = 0,785(D_{вн_i})^2 \times (L_i - L_{ст_i})$	14	0	53,1	0	133,8	68,2	-
	- в за колонном пространстве (буферная жидкость и буровой раствор - безвозвратные)	$V_{цем_i}$	$m^3$	$V_{цем_i} = 0,785(\alpha, Dd_i^2 - D_{к_i}^2) \times x(L_{бур_i} - L_{(i-1)} + 0,785(D_{вн_i}^2 + D_{к_i}^2) \times L_{(i-1)})$	15	-	-	26,4	-	-	26,4
11	Объем бурового раствора, на период окончания бурения и крепления i-ого интервала и испытании объекта, подлежащий: 11.1 сбросу в амбар при креплении обсадной колонны 11.2 слив в дополнительные емкости при креплении обсадной колонны 11.3 повторно используемый объем для бурения последующего интервала	$Vy_i$	$m^3$	$Vy_i = Vn_i - (V\phi_i + V_{пот_i} + V_{цем_i})$	16	-	77,2	-	-	-	77,2
		$Vy_i$	$m^3$	$Vy_i = Vn_i - (V\phi_i + V_{пот_i} + V_{цем_i})$	17	-	-	139,7	-	79,7	219,4
		$V_{пц_i}$	$m^3$	$V_{пц_i} = \frac{V_{цпр} + V_{цем_i}}{100} \%$	18	120	97	-	-	-	-

Лист 63 ПД № 8 "Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашинской свиты Верхнесалымского месторождения"

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

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

8-ОС1.ТЧ



ООО "Сибнефтепроект"

71

Продолжение таблицы 3.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
11.4	дополнительный объем раствора, уходящий в амбар при переходе на бурение другой плотностью либо другим типом раствора	$V^{обр}_i$	$m^3$	$V^{обр}_i = (V_{цир} + V_{цеи}) / (1 - \% / 100)$	19	-	-	-	-	-	-
12	Объем бурового раствора, перевозимого на другую точку, куст, растворный узел.	$V_{обм}$	$m^3$	$V_{обм} = V_r + V_{цир}$	20	-	-	-	-	349,7	349,7
13	Объем оработанного бурового раствора (ОБР), накапливающегося в амбаре по окончании строительства скважин	$V_{обр}_i$	$m^3$	$V_{обр}_i = V_{гг} + V_{обр} + V_{исп}$	23	-	-	-	-	-	77,2
14	Объем производственно - ливневых стоков	$V_{ос}$	$m^3$	$V_{ос} = W_{дл} + W_{гг} = (10 \times h_{дл} \times \Psi_{дл} \times F) + (10 \times h_{гг} \times \Psi_{гг} \times F)$	24	-	-	-	-	-	116,9
15	Объем буровых сточных вод (БСВ), накапливающихся в амбаре по окончании строительства	$V_{бсв}$	$m^3$	$V_{бсв} = V_{гг} + V_{исп}$	25	-	-	-	-	-	83,4
16	Объем бурового шлама (БШ), накапливающегося в амбаре от бурения скважины	$V_{бш}$	$m^3$	$V_{бш} = (V_{гг} - V_{гг} - V_{гг}) \times K_{гг}$	26	7,6	150,1	99,4	87	21,7	365,8

Примечания к таблице 3.19:

- Объемы оработаных буровых растворов и бурового шлама рассчитаны по формулам методических указаний РД 39-3-819-91 [16] с учетом специфических условий бурения скважин на месторождениях Западной Сибири.
- В расчетных формулах учтены особенности бурения скважин:
  - с использованием для бурения под кондуктор готового оработанного бурового раствора
  - при бурении из-под кондуктора - глинистой суспензии с естественной наработкой глинистого бурового раствора,

64. Лист

Лист № 8 "Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашниковой свиты Верхнесалымского месторождения"

5	-	Зам	71-22	<i>Сиверт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сиверт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ОС1-ТЧ

Лист

170

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

8-00С1.ТЧ



ООО "Сибнефтепроект"

72

в том числе:

в объемах Vi, Vii учтены объемы Vni,

3. Расчет потерь бурового раствора при очистке раствора при работе илоотделителя и центрифуги в периодическом режиме скорректирован с учетом объемов выбуренных и размытых пород в % соответственно: для илоотделителя - 10%, для центрифуги - 5%.

4. В формуле [27] К разупл. - коэффициент разуплотнения пород, принят по опытно-промысловым данным отбора выбуренной породы на месторождении.

5. При расчете БСВ (Vбсв) учтен расход воды на вспомогательные нужды бурения (Vвсп), связанные с ремонтом бурового, насосного, очистного оборудования, опрессовок устьевого оборудования, обмыв полов ВАБ и др.блоков (см. РД 39-1-624-81, подраздел 4.5.5).

6. Расчет производственно-ливневых стоков (Vосадки) выполнен согласно "Рекомендациям по расчету систем сбора отведения и очистки поверхностного стока с сельтебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты" (ФГУП "НИИ ВОДГЕО", 2006 г.).

Лист

65

ПД № 8 "Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашинской свиты Верхнесалымского месторождения"

032-01/18-P10-00С1-ТЧ

Лист

171

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Сиверт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сиверт</i>	06.12.19

8-ООС1.ТЧ



ООО "Сибнефтепроект"

73

Таблица 3.20 – Объемы и масса отходов бурения

Номер п/п	Объем отходов бурения, м <sup>3</sup>		Средняя плотность, т/м <sup>3</sup>	Масса отходов, т	*Объем амбара для проектной глубины скважины, м <sup>3</sup>
	наименование	количество			
1.	Буровые сточные воды (БСВ)	255,8	1,03	263,5	-
2.	Отработанный буровой раствор (ОБР)	77,2	1,14	88	-
3.	Буровой шлам (БШ)	365,8	1,9 / 1,7	653,3	-
4.	Производственно-ливневые стоки	116,9	1,03	120,4	-
<b>Итого:</b>				<b>1125,2</b>	<b>897,27</b>

**Примечание:** 1. Плотность бурового шлама принята по данным промысловых исследований:

- для кондуктора  $\rho_{\text{бш}} = 1900 \text{ кг/м}^3$  (см. в числителе)

- для эксплуатационной и промежуточной колонн  $\rho_{\text{бш}} = 1700 \text{ кг/м}^3$  (см. в знаменателе);

2. \*Объем амбара для эксплуатационных скважин, бурящихся с кустовых площадок, рассчитывается с учетом запаса  $k=1,1$  в соответствии с требованиями РД 39-133-94.

На кустовой площадке возможно строительство скважин с различной глубиной в зависимости от сетки разработки и профиля скважины. В связи с этим объем амбара при строительстве кустовой площадки должен рассчитываться при производстве работ для конкретных условий строительства скважин.

Лист

66

Лист № 8 "Строительство эксплуатационных горизонтальных скважин на пласты Черкашинской свиты Верхнесалымского месторождения"

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

172



4 34 120 04 51 5 Отходы полипропиленовой тары незагрязненной – 18,97 т.

Отходы полипропилена образующиеся при растаривании химреагентов:

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Общее количество тары из-под реагентов определяется по формуле:

$$M_{отх} = N * m * 10^{-3}, \text{ т/год}$$

где N – количество тары (мешков), шт.;

m – масса мешка, кг.

$$N = G/g, \text{ ед./год,}$$

где G – годовой расход реагента, кг/год

g – количество реагента в одном мешке, кг.

Наименование хим.реагента	Тара	Наименование отхода	Годовой расход реагента, кг/период	Количество реагента в одной емкости, кг	Кол-во тары, шт	Масса тары, кг	Норматив образования отхода, т/период
Семена трав	Мешки	Отходы полипропилена	590	250	2	3	0,007
	Биг-Бег						
Сульфат алюминия	Мешки	Отходы полипропилена	8614	250	34	3	0,103
	Биг-Бег						
Сода кальцинированная	Мешки	Отходы полипропилена	3400	250	14	3	0,041
	Биг-Бег						
Пеноизол	Мешки	Отходы полипропилена	1568000	250	6272	3	18,816
	Биг-Бег						
ИТОГО:							18,97

4 05 911 35 60 5 Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом – 15,68 т

Отходы бумаги образуются при растаривании цемента.

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Общее количество тары из-под реагентов определяется по формуле:

$$M_{отх} = N * m * 10^{-3}, \text{ т/год}$$

где N – количество тары (мешков), шт.;

m – масса мешка, кг.

$$N = G/g, \text{ ед./год,}$$

где G – годовой расход реагента, кг/год

g – количество реагента в одном мешке, кг.

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

173

Наименование хим.реагента	Тара	Наименование отхода	Годовой расход реагента, кг/период	Количество реагента в одной емкости, кг	Кол-во тары, шт	Масса тары, кг	Норматив образования отхода, т/период
Цемент	Мешки бумажные	Отходы бумаги	1568000	100	15680	1	15,68

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) – 0,002 т/п.

Норматив образования промасленной ветоши рассчитан согласно методическим рекомендациям «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт – Петербург, 1997 г.

Норматив образования загрязненной обтирочной промасленной ветоши рассчитан с учетом увеличения веса отхода за счет впитывания нефтепродуктов, грязи в размере, равном примерно 12% от массы использованной сухой ветоши.

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования определяется по формуле:

$$M = K_{уд} \cdot N \cdot D \cdot 10^{-3} \cdot \frac{1}{1-k}, \text{ т/год}$$

где  $K_{уд}$  – удельный норматив ветоши на 1 работающего, составляет 0,1 кг/смену;

$N$  – количество рабочих, использующих ветошь, чел.;

$D$  – количество рабочих дней в году.

$k$  – содержание масла в промасленной ветоши,  $k = 0,12$

Место образования	Удельный норматив ветоши, кг/смену	Кол-во рабочих, чел.	Кол-во рабочих смен в период строительства	$k$	Норматив образования отхода, т
Рекультивация амбара	0,10	3	7	0,12	0,002

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – 0,002 т/п.

Количество ТКО рассчитывается по формуле:

$$M_{отх} = 10^{-3} \frac{K_{уд} \cdot N}{2}$$

где  $K_{уд}$  – норматив образования отхода в смену на одного работающего, кг

$N$  – количество дней работы в период строительства.

Нормы образования отходов приняты по:

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-ТЧ

Лист

174

Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления. Москва, 1999 г.;

Санитарная очистка и уборка населенных мест. Справочник. Москва, 1997 г.;

Место образования отхода	Количество работающих, чел	Удельные нормы образования отхода на 1 человека в год, кг	Количество дней работы	Норматив образования отхода, т
Рекультивация шламового амбара	3	40	7	0,002

### Период эксплуатации

Расчет количества обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный) не производился, так как обслуживание объекта будет осуществляться существующим персоналом.

*4 71 101 01 52 1 Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства*

Расчет объема образования отхода ртутьсодержащих ламп не производился, т.к. применяются светодиодные прожекторы с повышенным сроком эксплуатации.

*4 68 119 22 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная деэмульгаторами и/или ингибиторами (кроме аминокислот) – 5,21 т/год*

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Данный отход образуется в результате использования реагентов, поставляемых в бочках.

Расчет:

Количество тары от реагента  $Q_{отх}$ , т, рассчитывается по формуле

$$Q_{отх} = P_{реаг} \cdot m / (V \cdot \rho \cdot k),$$

где  $P_{реаг}$  – расход реагента, т/год;

$m$  – масса бочки, т;

$V$  – объем бочки, м<sup>3</sup>.  $V=0,2$  м<sup>3</sup>

$\rho$  – плотность реагента, т/м<sup>3</sup>;

$k$  – коэффициент заполнения бочки 0,9.

В виду того, что пустая тара из-под реагента не очищается от остатков содержимого, то количество тары полученной расчетом увеличивается на количество остатков реагента.

Реагент	Расход реагента, т/год	Объем бочки, м <sup>3</sup>	Плотность реагента, т/м <sup>3</sup>	Масса бочки, т	К	$Q_{отх}$ , т
Ингибитор коррозии	33,31	0,2	0,89	0,015	0,9	3,12
Деэмульгатор	21,3	0,2	0,85	0,015	0,9	2,09
<b>ИТОГО:</b>						<b>5,21</b>

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**

Лист

175

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 0,091 т/год

Расчет количества нефтешлама, образующегося при зачистке трубопроводов и резервуаров от нефтепродуктов произведен в соответствии со сборником методик по расчету объемов образования отходов С.-П.2000г. «Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов».

Количество нефтешлама образующегося при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов складывается из нефтепродуктов, налипших на стенках резервуаров, и осадка.

Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта рассчитывается по формуле:

$$M=K_n*S, \text{ т}$$

где:  $K_n$  – коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м<sup>2</sup>;

$S$  – площадь поверхности налипания, м<sup>2</sup>.

Площадь поверхности налипания вертикальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле:

$$S=2.7*\pi*r*N$$

Площадь поверхности налипания горизонтальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле:

$$S=2*\pi*r*(L+r), \text{ м}^2$$

где:  $r$  – радиус днища резервуара, м;

$L$  – длина цилиндрической части резервуара, м.

Масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре определяется по формуле:

$$P=1/2*(b*r-a*(r-h))*p*L, \text{ т}$$

где:  $r$  – внутренний радиус резервуара, м;

$b$  – длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, м;

$$b= \sqrt{a^2 + (1)}, \text{ м}$$

где:  $a$  – длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, м;

$$a= \sqrt{2 * 2 * h * r}, \text{ м}$$

где:  $h$  – высота осадка, м;

$p$  – плотность осадка, равная 1 т/м<sup>3</sup>;

$L$  – длина резервуара, м;

Масса осадка в вертикальном цилиндрическом резервуаре определяется по формуле:

$$P=\pi* r^2*h*p,$$

где

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

176

$r$  – внутренний радиус резервуара, м

$h$  – высота осадка, м

$\rho$  – плотность осадка, равна  $1\text{т/м}^3$

Согласно технологическому процессу, по данным предприятия, чистка дренажных емкостей проводится 1 раз в 2 года. В результате процесса зачистки образуются шламы, содержащие нефтепродукты.

Количество образующегося нефтешлама при зачистке резервуаров, т	Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта	Масса осадка			
М, т	М, т	Р, т			
0,182325	0,031840	0,150485			
Коэффициент налипания, Кн, кг/м <sup>2</sup>	Площадь поверхности налипания, S, м <sup>2</sup>	Радиус днища резервуара r, м	Длина цилиндрической части L, м		
1,3	24,492	1	2,9		
Внутренний радиус резервуара, r, м	Длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, b, м	Длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, a, м	Высота осадка, h, м	Плотность осадка, т/м <sup>3</sup>	Длина резервуара, L, м
1	0,665833	0,624500	0,1	1	2,9

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			<b>032-01/18-P10-ООС1-ТЧ</b>							177
			5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22		
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

**Приложение Л. Характеристика отходов, объемы образования и места накопления, копия договора на вывоз металла, копия титульного листа типовой программы мониторинга ОРО, документы на полигон**

Наименование отхода	Место образования отходов (производство, цех, технологический процесс, установка)	Код отхода/Класс опасности	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов		Использование отходов		Место сбора (временного хранения отхода) Способы обращения с отходами (переработка, утилизация, размещение, обезвреживание)
					т/сут	т/год	передано другим предприятиям, т	закладировано в накопителях на полигонах, утилизировано, обезврежено на собственном предприятии т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА</b>									
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	Объекты строительства	1 52 110 01 21 5	твердые	по мере проведения работ	-	55,52 т/п.с.	1,492 т/п.с.	55,52 т/п.с.	Укладка порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3 метров на перетнивание, в границах земельного отвода
Отходы корчевания пней	Объекты строительства	1 52 110 02 21 5	твердые	по мере проведения работ	-	111,04 т/п.с.	1,492 т/п.с.	111,04 т/п.с.	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию для утилизации
Лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные	Объекты строительства	4 61 200 02 21 5	твердые	по мере проведения работ	-	1,492 т/п.с.	1,922 т/п.с.	1,492 т/п.с.	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Бой бетонных изделий	Объекты строительства	3 46 200 01 20 5	твердые	по мере проведения работ	-	1,922 т/п.с.	0,817 т/п.с.	1,922 т/п.с.	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Столовая	7 36 100 01 30 5	твердые	ежедневно	-	0,817 т/п.с.	0,817 т/п.с.	0,817 т/п.с.	Специальный контейнер с крышкой ⇒ передача специализированному предприятию для размещения

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам
4	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

71-22		07.22
143-19		06.12.19
№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-OOC1-TЧ**

Лист

178

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Отходы цемента в кусковой форме	Объекты строительства	8 22 101 01 21 5	твердые	По мере проведения работ	-	1,754 т/п.с.	1,754 т/п.с.	-	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Отходы изолированных проводов и кабелей	Объекты строительства	4 82 302 01 52 5	твердые	По мере проведения работ		0,623 т/п.с.	0,623 т/п.с.	-	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию на утилизацию
Лом и отходы стальные сортированные	Объекты строительства	4 61 200 99 20 5	твердые	По мере проведения работ		0,014 т/п.с.	0,014 т/п.с.	-	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию на утилизацию
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Объекты строительства	9 19 100 01 20 5	твердые	По мере проведения работ	-	0,78 т/п.с.	0,78 т/п.с.	-	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию на утилизацию
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Объекты строительства	4 34 110 02 29 5	твердые	По мере проведения работ	-	0,335 т/п.с.	0,335 т/п.с.	-	площадка с тв. покрытием ⇒ передача специализированному предприятию на утилизацию
Итого 5 класса опасности:						174,297 т/п.с.			

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

179

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Объекты строительства	9 19 204 02 60 4	твердые	По мере проведения работ	-	1,87 т/п.с.	1,87 т/п.с.		в закрытых металл. ящиках ⇒ передача специальному предприятию для размещения
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнеспособность людей	7 33 100 01 72 4	твердые	По мере проведения работ	-	2,17 т/п.с.	2,17 т/п.с.		в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Отходы шлаковаты	Объекты строительства	4 57 111 01 20 4	твердые	По мере проведения работ		0,004 т/п.с.	0,004 т/п.с.	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Объекты строительства	4 68 112 02 51 4	твердые	По мере проведения работ	-	0,702 т/п.с.	0,702 т/п.с.	-	в закрытых складских помещениях ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Шлак сварочный (пыль + грат + окалина при промывке трубопроводов)	Объекты строительства	9 19 100 02 20 4	твердые	По мере проведения работ		0,463 т/п.с.	0,463 т/п.с.	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, загрязненная	Объекты строительства	4 02 110 01 62 4	твердые	По мере проведения работ		0,54 т/п.с.	0,54 т/п.с.	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для размещения

032-01/18-P10-00С1-ТЧ

Лист

180



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

5	-	Зам	71-22	<i>Савиц</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Савиц</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обушь кожашая рабочая, утратившая потребительские свойства	Объекты строительства	4 03 101 00 52 4	твёрдые	По мере проведения работ		0,31 т/п.с.	0,31 т/п.с.	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для размещения
Итого 4 класса опасности:									
Отходы минеральных масел моторных	Замена масла в ДЭС	4 06 110 01 31 3	жидкие	По мере необходимости		6,059 т/п.с.		2 т/п.с.	в закрытой герметичной емкости ⇒ передача специализированному предприятию для утилизации
Итого 3 класса опасности:									
ИТОГО В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА:									
В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА (БУРЕНИЯ) СКВАЖИН									
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	Рекультивация амбара	2 91 120 01 39 4	Пастообразные	По мере проведения работ		15679,2 т/п		15679,2 т/п	Утилизация отхода с получением строительного материала Буролит
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	Рекультивация амбара	2 91 110 01 39 4	Жидкие	По мере проведения работ		2112,0 т/п		2112,0 т/п	Утилизация отхода с получением строительного материала Буролит
Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Рекультивация амбара	9 19 204 02 60 4	Твёрдые	По мере проведения работ		0,002 т		0,002 т	в закрытых металл. контейнере ⇒ передача на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых и бытовых отходов на Западно-Саламском месторождении для обезвреживания

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

181

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Рекультивация амбара	7 33 100 01 72 4	Твердые	По мере проведения работ	-	0,002 т	0,002 т		в металлическом контейнере ⇒ передача на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых и бытовых отходов на Западно-Сальском месторождении для размещения
Итого 4 класса опасности:									
Отходы полипропиленовой тары загрязненной	Тара из-под химреагентов	4 34 120 04 51 5	Твердые	По мере проведения работ		18,97 т	18,97 т	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию для утилизации
Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	Мешки из-под цемента	4 05 911 35 60 5	Твердые	По мере проведения работ		15,68 т	15,68 т	-	в контейнерах ⇒ передача на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых и бытовых отходов на Западно-Сальском месторождении для размещения
Итого 5 класса опасности:									
ИТОГО В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА (БУРЕНИЯ) СКВАЖИН:						34,65 т	17825,854 т		

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

182

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Сиверт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сиверт</i>	06.12.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>В ПРОЦЕССЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ</b>									
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Зачистка оборудования	9 11 200 02 39 3	Пастообразные	По мере проведения работ		0,091 т/год	0,091 т/год		в контейнерах ⇒ передача на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении для обезвреживания
<b>Итого 3 класса опасности:</b>									
Тара из черных металлов, загрязненная дезульгаторами и/или ингибиторами (кроме амниносодержащих)	Тара из-под химреагентов	4 68 119 22 51 4	Твердые	По мере проведения работ		5,21 т/год	5,21 т/год	-	в контейнерах ⇒ передача специализированному предприятию на утилизации
<b>Итого 4 класса опасности:</b>									
<b>Итого в ПРОЦЕССЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ:</b>									
						5,21 т/год			
						5,301 т/год			

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

183

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salym Petroleum Development N.V.

**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ**  
**SALE-PURCHASE AGREEMENT**

TO / КОМУ:

ООО «Бренд»  
"Brend", LLC  
(далее «ПОКУПАТЕЛЬ»)  
(hereinafter "PURCHASER")

FROM / ОТ:

Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»,  
действующей через свой Нефтеюганский филиал  
Salym Petroleum Development N.V., acting through its  
Nefteyugansk Branch  
(далее «КОМПАНИЯ»)  
(hereinafter "COMPANY")

КОМПАНИЯ обязуется передать ТОВАР в собственность ПОКУПАТЕЛЮ, а ПОКУПАТЕЛЬ обязуется принять ТОВАР и уплатить за него цену в соответствии с условиями данного ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ, относящихся к нему спецификаций и требований по доставке. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется подтвердить согласие с настоящим ДОГОВОРОМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ, подписав его ниже и возвратив КОМПАНИИ в течение пяти (5) календарных дней с момента получения. «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ КУПЛИ-ПРОДАЖИ», приложенные к ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ, являются его неотъемлемой частью.

COMPANY shall transfer the GOODS into PURCHASER's property, and PURCHASER shall accept the GOODS and pay their price in accordance with terms and conditions of this SALE-PURCHASE AGREEMENT, related specifications and delivery requirements. PURCHASER shall confirm acceptance of this SALE-PURCHASE AGREEMENT by countersigning below and returning to the COMPANY within five (5) calendar days of its receipt. "GENERAL CONDITIONS OF PURCHASE" attached hereto shall form an integral part of this PURCHASE ORDER.

НОМЕР ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ  
SALE-PURCHASE AGREEMENT NUMBER

SPDN-SPA-18-0029

ДАТА ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ  
SALE-PURCHASE AGREEMENT DATE

07.06.2018

МЕСТО ОТГРУЗКИ ТОВАРА  
PLACE OF GOODS COLLECTION

Склады СПД, Верхне-Салымское, Западно-Салымское месторождение п.Салым, Нефтеюганский район  
Russia  
Россия

НАЗВАНИЕ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ / SALE-PURCHASE AGREEMENT TITLE  
Tubing and materials Scrap / Лом НКТИ материалов

РАСЦЕНКИ / SCHEDULE OF PRICES

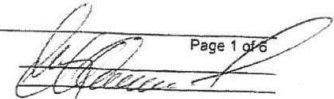
ПОЗ	SAP-код материала	СВОЙСТВА / ОПИСАНИЕ / ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	РАСЧЕТН ОЕ КОЛ-ВО	ЕД. ИЗМ.	ФИКСИРОВАННАЯ ЦЕНА ЗА ЕД. РУБ.	РАСЧЕТНАЯ ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ, РУБ.	ФИКСИРОВАННАЯ ДАТА ОТГРУЗКИ	
ITEM	SAP Material Code	QUALITY / DESCRIPTION / TECHNICAL SPECIFICATION	ESTIMATED QUANTITY	UNITS OF MEASURE	FIXED RATE RUR/UNIT	ESTIMATED TOTAL COST, RUR	FIXED COLLECTION DATE	
1	1000817180	ЛОМ ЧЕРНЫХ МЕТАЛЛОВ ( )	265,000	тонна / tonne			В течение 45 (Сорок пять) рабочих дней с момента предоплаты / During 45 (Forty five) working days after prepayment	
2	1000817180	ЛОМ ЧЕРНЫХ МЕТАЛЛОВ ( )	2,905	тонна / tonne				
3	1000817180	ЛОМ ЧЕРНЫХ МЕТАЛЛОВ ( )	20,000	тонна / tonne				
A. РАСЧЕТНАЯ ЦЕНА без НДС в руб. (ESTIMATED PRICE excluding VAT) in RUR								
B. НДС (18%), уплачиваемый Покупателем								

УСЛОВИЯ ПЛАТЕЖА / PAYMENT TERMS

Document Number: SPDN-SPA-18-0029  
Document Revision:  
Document Date: 07.06.2018

Initials COMPANY / Компания:  
Initials PURCHASER / Покупатель:

Page 1 of 6



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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salym Petroleum Development N.V.

ПОКУПАТЕЛЬ производит 100% предоплату в размере коп., в течение 5 рабочих дней с момента получения счета на предоплату. Кроме того НДС 18% в размере тысяч девятсот двадцать семь) рублей 49 коп. уплачивается Покупателем в соответствии с законодательством РФ при исполнении обязанности налогового агента (подп. "б" п. 5 ст. 2 Федерального закона от 27 ноября 2017 г. № 335-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации"), применительно к операциям по реализации лома черных и цветных металлов с 01.01.2018 г.

Цена за единицу ТОВАРА является фиксированной и изменению не подлежит.

Порядок корректировки взаиморасчетов:

В случае, если при взвешивании ТОВАРА, в присутствии представителя КОМПАНИИ и ПОКУПАТЕЛЯ, фактически будет передано больше ТОВАРА, чем указано в таблице расценок, что будет подтверждено актом приема-передачи ТОВАРА, подписанным представителями КОМПАНИЕЙ и ПОКУПАТЕЛЕМ, то ПОКУПАТЕЛЬ обязуется в течение 5 (пяти) дней произвести доплату за фактически переданное количество ТОВАРА на основании предоставленных КОМПАНИЕЙ Универсального передаточного документа и счета на доплату.

В случае, если при взвешивании ТОВАРА, в присутствии представителя КОМПАНИИ и ПОКУПАТЕЛЯ, фактически будет передано меньше ТОВАРА, чем указано в таблице расценок, что будет подтверждено актом приема-передачи ТОВАРА, подписанным представителями КОМПАНИЕЙ и ПОКУПАТЕЛЕМ то КОМПАНИЯ обязуется в течение 15 (пятнадцати) дней произвести возврат части предоплаты за недоставленное количество ТОВАРА на основании письма – претензии ПОКУПАТЕЛЯ, предоставленного КОМПАНИЕЙ и подписанных актов приема-передачи ТОВАРА.

КОМПАНИЯ обязуется предоставить ПОКУПАТЕЛЮ оригинал Универсального передаточного документа, подписанный со своей стороны (в двух экземплярах), с соответствующей надписью "НДС исчисляется налоговым агентом" (п. 5 ст. 168 НК РФ (в ред., действующей с 01.01.2018, подп. "б" п. 10 ст. 2 Федерального закона от 27.11.2017 № 335-ФЗ) в течение 10 дней с момента отгрузки ТОВАРА. ПОКУПАТЕЛЬ обязуется вернуть подписанный экземпляр Универсального передаточного документа КОМПАНИИ в течение 10 (десяти) дней с момента получения.

Amount of during 5 (five) working days after issuing of invoice by COMPANY. Besides, the amount of hundred and twenty seven) rubles 49 kop as VAT 18% shall be paid by the PURCHASER in accordance with RF legislation in the prosecution of tax Payee duty (item 5 B of article 2 of Federal Law No. 335-FZ of 27.11.2017 "On amendments in parts 1 and 2 of RF Tax Code and some other RF legal acts" regarding Sale of Ferrous and Non-ferrous metal scrap starting from 01.01.2018. The price of the GOODS is fixed and cannot be changed.

The order for adjustment of mutual payments:

If after weighting of the GOODS on the certified scale in the presence of the COMPANY's and PURCHASER's representatives the actual shipped quantity of the GOODS is more than the quantity, specified in the schedule of prices, and it is confirmed by the act of acceptance of delivery signed by both parties, the PURCHASER shall pay for the additional volume on the basis of Universal transfer document and Invoice within 5 (Five) days. If after weighting of the GOODS on the certified scale in the presence of the COMPANY's and PURCHASER's representatives the actual shipped quantity of the GOODS is under the quantity, specified in the schedule of prices, and it is confirmed by the act of acceptance of delivery signed by both parties, the COMPANY shall refund the excess amounts paid for the non-delivered GOODS.

The COMPANY shall provide the PURCHASER with the signed originals of Universal transfer documents with the note "VAT 18% calculated by the Tax Payee (item 5 of article 168 of RF Tax Code as in force on 01.01.2018, item 10 B of article 2 of Federal Law No. 335-FZ of 27.11.2017) within 10 (ten) days from the date of GOODS collection.

The PURCHASER shall return the signed Universal transfer documents to the Company within 5 (five) days.

**УСЛОВИЯ ОТГРУЗКИ/ COLLECTION TERMS**

Поставка ТОВАРА осуществляется на условиях вывоза ТОВАРА силами и за счет ПОКУПАТЕЛЯ с Места отгрузки Товара, после получения КОМПАНИЕЙ предоплаты согласно УСЛОВИЯМ ПЛАТЕЖА, на основании НАКЛАДНЫХ по форме М-15, подписанных уполномоченными представителями обеих сторон. Отпуск ТОВАРА ПОКУПАТЕЛЮ осуществляется на основании доверенности по форме М-2.

В рамках данного ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ местом отгрузки считаются Склады СПД, Верхне-Салымское, Западно-Салымское месторождение п.Салым, Нефтеюганский район

Отгрузка ТОВАРА производится по массе изделия. Масса каждой позиции определяется путем взвешивания ТОВАРА на весах, прошедших государственную поверку.

EXW (Incoterms 2000), the indicated place of shipment, after receipt of prepayment by the COMPANY based on DELIVERY NOTES by M-15 form signed by authorized representatives from both Parties. The GOODS issue shall be performed by virtue of the Power of Attorney by M -2 form.

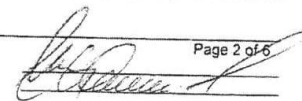
Within this CONTRACT the place of shipment is SPD Warehouses, Upper and West Salym, Salym, Nefteyugansk region

The shipment of the GOODS shall be made on the basis of the items weight. The weight of each item is to be specified after weighting on the certified scale.

Document Number: SPDN-SPA-18-0029  
Document Revision:  
Document Date: 07.06.2018

Initials COMPANY / Компания:  
Initials PURCHASER / Покупатель:

Page 2 of 6



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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**



«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salym Petroleum Development N.V.

АДРЕС И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ  
ADDRESS AND BANK DETAILS

**Контактное лицо:** Константин Софронов  
Тел 8 922 155 93 25  
s.krebs@brendmet.ru

**Contact person:** Konstantin Sofronov  
Tel 8 922 155 93 25  
s.krebs@brendmet.ru

**Адрес для отправления счетов и счетов-фактур:**  
620000, г. Екатеринбург, Главпочтамт, а/я 230  
Тел 8 343 311 28 30

**Send Invoices and VAT invoices to:**  
Box# 230 Glavpochtamt Ekaterinburg 620000  
Queries to Tel: 8 343 311 28 30

**ООО «Бренд»**  
Юридический адрес:  
620144, г. Екатеринбург, ул.Щорса д.105, кв. 216  
ИНН 6679055681  
КПП 667901001  
P/c 407 028 104 000 200 088 02  
в Филиале №6602 ВТБ 24 (ПАО) г.Екатеринбург  
K/c 301 018 101 657 700 005 01  
БИК 046577501  
ОКАТО 65401390000  
ОКПО 41720195

**"Brend", LLC**  
Legal address: Schorsa, dom 105 kv 216 Ekaterinburg 620144  
INN 6679055681  
KPP 667901001  
C/A 407 028 104 000 200 088 02  
With Branch #6602 VTB24 (PAO) Ekaterinburg  
Corr/A 301 018 101 657 700 005 01  
BIK 046577501  
OKATO 65401390000  
OKPO 41720195

АДРЕС И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ  
ADDRESS AND BANK DETAILS

**Контактное лицо:** Инна Оларь  
+7 9224200053  
Inna.Olar@salympetroleum.ru

**Contact person:** I Inna Olar  
+7 9224200053  
Inna.Olar@salympetroleum.ru

**Адрес для направления корреспонденции:**  
Отдел по работе с поставщиками и подрядчиками  
РФ, 123242, г. Москва, Новинский бульвар, д. 31, 6 этаж  
Запросы по тел: +7 (495) 518 9720, факс: +7 (495) 518 9722

**Send your correspondence to:**  
Account Payable Department  
Russia, 123242, Moscow, Novinsky Boulevard, 31, 6th Floor  
Queries to Tel: +7 (495) 518 9720, Fax: +7 (495) 518 9722

**Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»**  
Юридический адрес: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245, действующая через свой Нефтеюганский филиал  
Юрид. Адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.  
ИНН 9909016357  
КПП 861951001  
P/c 40807810200501015077  
В ЗАО КБ Ситибанк, г. Москва  
K/c 30101810300000000202  
БИК 044525202  
Код ОКПО 18547615

**Salym Petroleum Development N.V.,**  
Netherlands, S-Gravenhage, 2596 HR, Carel Van Bylandtlaan, 30 acting through its Neftoyugansk Branch  
Legal Address: 15, Yubileynaya str., Salym village, Neftoyugansk, Tyumen region, KHMАО, 628327, Russia  
INN 9909016357  
KPP 861951001  
C/A 40807810200501015077  
with KB Citybank ZAO, Moscow  
Corr/A 30101810300000000202  
BIK 044525202  
OKPO: 18547615

For PURCHASER / От имени ПОКУПАТЕЛЯ

For COMPANY / От имени КОМПАНИИ

ФИО / Name Данилов М.Ю.

ФИО / Name Кашалов М.Р.

Должность / Position Директор, действующий на основании Устава

Должность / Position Руководитель отдела складской логистики, действующий на основании доверенности №537/17 от 05.06.2017

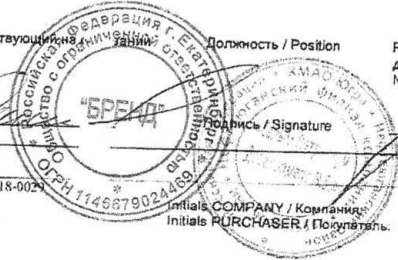
Подпись / Signature *[Signature]*

Подпись / Signature *[Signature]*

Document Number: SPDN-SPA-18-002  
Document Revision:  
Document Date: 07.06.2018

Initials COMPANY / Компания:  
Initials PURCHASER / Покупатель:

Page 3 of 6



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

5	-	Зам	71-22	<i>[Signature]</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>[Signature]</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-OOC1-TЧ

Лист

186



«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salyam Petroleum Development N.V.

GENERAL CONDITIONS OF SALE-PURCHASE

ОБЩИЕ УСЛОВИЯ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

1. DEFINITIONS
  - 1.1 "Universal transfer document" shall mean a document signed and stamped by both COMPANY and PURCHASER confirming that GOODS have been delivered to the place of delivery in accordance with the terms of SALE-PURCHASE AGREEMENT.
  - 1.2 "GOODS" shall mean the materials or equipment and any part or component thereof incorporated or to be incorporated therein, to be purchased as specified in SALE-PURCHASE AGREEMENT.
2. LIABILITY
  - 2.1 Neither party shall be liable for indirect and consequential damages. For the purposes of this article the expression "Consequential Damage" shall include: loss of revenue, profit or anticipated profit.
3. PAYMENT
  - 3.1 If not otherwise stipulated in SALE-PURCHASE AGREEMENT, then payment shall be due Five (5) working days after the receipt by PURCHASER of the valid original invoice and VAT invoice. In the event of the delay of payment the PURCHASER shall pay to the COMPANY a penalty in the amount of 0.05% of the outstanding amount per each day of delay.
  - 3.2 GOODS are released by COMPANY after receipt of payment in full as per SALE-PURCHASE AGREEMENT.
4. INVOICING
  - 4.1 Originals of invoices with the note "VAT 18% shall be paid by the PURCHASER" shall be sent to PURCHASER'S address set out in the SALE-PURCHASE AGREEMENT.
  - 4.2 Universal transfer documents with the note "VAT 18% calculated by the Tax Payee (item 5 of article 168 of RF Tax Code as in force on 01.01.2018, item 10 B of article 2 of Federal Law No. 335-FZ of 27.11.2017) shall be provided to the PURCHASER within 10 (ten) days from the date of GOODS collection.
5. TERMINATION
  - 5.1 COMPANY may terminate SALE-PURCHASE AGREEMENT in case of breach by PURCHASER of SALE-PURCHASE AGREEMENT terms and return the amount paid by PURCHASER for the GOODS not collected by PURCHASER.
  - 5.2 SALE-PURCHASE AGREEMENT may be terminated by written notice from COMPANY to PURCHASER. PURCHASER has to terminate all work associated with SALE-PURCHASE AGREEMENT upon receipt of such notice.
  - 5.3 In the event of such termination, provided that it was not due to PURCHASER'S default, then PURCHASER shall accept, as full and final settlement of all claims under the SALE-PURCHASE AGREEMENT and at law, such a sum as shall reasonably compensate PURCHASER for all work performed and obligations assumed in connection with the GOODS.
6. FORCE MAJEURE
  - 6.1 Neither COMPANY nor PURCHASER shall be liable for any failure to fulfil any term or condition of the SALE-PURCHASE AGREEMENT if fulfilment has been delayed, interfered with or prevented by an extraordinary and unavoidable event, which

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ
  - 1.1 «Универсальный передаточный документ» означает документ, имеющий подписи и печати КОМПАНИИ и ПОКУПАТЕЛЯ, подтверждающий, что ТОВАР отгружен ПОКУПАТЕЛЮ в соответствии с ДОГОВОРОМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.
  - 1.2 «ТОВАР» означает материалы или оборудование и любую их часть или компонент, включенные или предназначенные для включения в ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ и передаваемые в соответствии с ДОГОВОРОМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.
2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
  - 2.1 Ни одна из сторон не несет ответственности за упущенную выгоду. Для целей данной статьи в понятие "Упущенная выгода" включаются: упущенный доход, упущенная прибыль или предполагаемая прибыль.
3. ОПЛАТА
  - 3.1 Если другие условия не указаны в ДОГОВОРЕ КУПЛИ-ПРОДАЖИ, оплата осуществляется в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения ПОКУПАТЕЛЕМ оригинала счета. В случае просрочки платежа ПОКУПАТЕЛЬ обязуется уплатить КОМПАНИИ неустойку в размере 0,05% от суммы задолженности за каждый день просрочки.
  - 3.2 Отгрузка товара КОМПАНИЕЙ производится после получения оплаты в полном объеме в соответствии с ДОГОВОРОМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.
4. ВЫСТАВЛЕНИЕ СЧЕТОВ
  - 4.1 Оригиналы счетов с выделением отдельной строкой фразы «НДС в размере 18% уплачивается ПОКУПАТЕЛЕМ» направляются ПОКУПАТЕЛЮ по адресу, указанному в ДОГОВОРЕ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.
  - 4.2 Оригиналы Универсального передаточного документа передаются ПОКУПАТЕЛЮ, с соответствующей надписью "НДС исчисляется налоговым агентом" (п. 5 ст. 168 НК РФ (в ред., действующей с 01.01.2018, подп. "б" п. 10 ст. 2 Федерального закона от 27.11.2017 № 335-ФЗ), в течение 10 дней со дня отгрузки товара.
5. РАСТОРЖЕНИЕ
  - 5.1 КОМПАНИЯ может расторгнуть ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ в случае нарушения ПОКУПАТЕЛЕМ условий ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ и вернуть сумму, уплаченную ПОКУПАТЕЛЕМ КОМПАНИИ за ТОВАР, не отгруженный ПОКУПАТЕЛЮ.
  - 5.2 ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ может быть расторгнут путем направления КОМПАНИЕЙ письменного извещения ПОКУПАТЕЛЮ. По получению такого извещения ПОКУПАТЕЛЬ должен приостановить все работы по ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.
  - 5.3 В случае такого расторжения, при условии, что оно не было вызвано невыполнением ПОКУПАТЕЛЕМ своих обязательств, ПОКУПАТЕЛЬ принимает, в качестве окончательного и полного урегулирования всех претензий по данному ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ и по закону, сумму, которая в разумных пределах возместит ПОКУПАТЕЛЮ все выполненные работы и принятые обязательства в связи с ТОВАРОМ.
6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ
  - 6.1 Ни КОМПАНИЯ, ни ПОКУПАТЕЛЬ не несут ответственности за невыполнение любого из условий ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ, если выполнение было просрочено, прервано или стало невозможным по причине наступления чрезвычайного и

Document Number: SPDN-SPA-18-0029  
Document Revision:  
Document Date: 07.06.2018

Initials COMPANY / Компания:  
Initials PURCHASER / Покупатель:

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salym Petroleum Development N.V.

could not have been reasonably foreseen by the party concerned, provided however, that the respective party is not already in default of those obligations under the SALE-PURCHASE AGREEMENT at that moment.

непредотвратимого при данных условиях события, которое не могло быть разумно предвидено подвергшейся его воздействию стороной, при условии, что соответствующая сторона уже не нарушила на тот момент свои обязательства по ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.

**7. CONFIDENTIALITY / PUBLICITY**

7.1 PURCHASER shall not disclose by way of press release or otherwise, to any third party any information received from COMPANY, the SALE-PURCHASE AGREEMENT itself, or information derived therefrom and relating to the GOODS without the prior written consent to such disclosure of COMPANY, except insofar and to the extent as is necessary for the information to SUB- SUPPLIERS, or the obtaining of any necessary licences, permits or consents.

**7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ / РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ**

7.1 ПОКУПАТЕЛЬ не должен разглашать третьим лицам посредством публикации или другим способом любую информацию, полученную от КОМПАНИИ и/или из ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ, касающуюся ТОВАРА, без предварительного письменного разрешения КОМПАНИИ на раскрытие информации, кроме тех случаев и в той степени, когда это необходимо для информирования СУБПОДРЯДЧИКОВ или получения необходимых лицензий, разрешений или согласований.

**8. QUALITY OF GOODS AND WARRANTY**

8.1 PURCHASER shall collect GOODS "as is and with all faults". COMPANY will endeavour to estimate correct parameters, description, quantity, dimensions and condition of GOODS, but in no event COMPANY shall be liable for any inaccuracy in estimation of foregoing parameters of GOODS. If any manufacturers' warranties in respect of any of the GOODS are assignable, COMPANY will extend reasonable efforts to secure such manufacturer's consent to such assignment.

**8. КАЧЕСТВО ТОВАРА И ГАРАНТИЯ**

8.1 ПОКУПАТЕЛЬ приобретает ТОВАР в существующем состоянии и со всеми изъянами. КОМПАНИЯ приложит должные усилия для определения корректных параметров, описания, количества, размеров и состояния ТОВАРА, но ни при каких условиях не несет ответственности за несоответствие оценочных данных соответствующим параметрам ТОВАРА. При условии наличия гарантии производителя ТОВАРА КОМПАНИЯ проложит разумно необходимые усилия для передачи гарантийных обязательств поставщика.

8.2 COMPANY warrants that GOODS are its property and are free from third party claims or any encumbrances.

8.2 КОМПАНИЯ гарантирует, что ТОВАР является его собственностью, свободен от прав третьих лиц или каких-либо обременений.

**9. HEALTH, SAFETY AND ENVIRONMENT**

9.1 PURCHASER shall ensure that any person employed by or under contract to the PURCHASER shall comply with the best industry practice for Health, Safety and the Environment.

**9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

9.1 ПОКУПАТЕЛЬ обязан обеспечить, чтобы любое лицо, нанятое или привлекаемое ПОКУПАТЕЛЕМ по договору, выполняло работы в соответствии с самыми высокими стандартами в отрасли, принятыми в отношении охраны здоровья, техники безопасности и окружающей среды.

9.2 PURCHASER acknowledges that it has been informed by COMPANY that the GOODS may have been used to store petroleum products and thus may contain flammable or explosive gases, or hazardous or toxic substances.

9.2 ПОКУПАТЕЛЬ признает что он был информирован КОМПАНИЕЙ о том, что ТОВАР мог быть в прошлом использован для хранения углеводородов и может содержать огне-взрывоопасные газы, а также опасные или токсические вещества.

9.3 PURCHASER shall comply with the relevant COMPANY HSE policies including the following:

9.3 ПОКУПАТЕЛЬ обязан соблюдать требования Политик и процедур КОМПАНИИ в области ОТЗОС, относящихся к любой части выполняемого ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ, включая нижеследующие:

9.4 Consumption of alcohol is prohibited at all PURCHASER locations and within the Salym oilfield, both within and outside working hours. PURCHASER removes the offender from the worksite and withdrawal of site pass.

9.4 Употребление спиртных напитков запрещено на всех участках работы КОМПАНИИ и на Салымском месторождении, как в рабочее, так нерабочее время. КОМПАНИЯ удаляет нарушителя с места проведения работ и изымает пропуск на территорию.

9.5 PURCHASER shall comply with the COMPANY prescribed speed limits within the Salym Oilfield. Unless otherwise marked, the speed limit within Salym Oilfield is 40 km/hour. Exceeding the speed limit by 20 km/hr, COMPANY removes of the offender from the worksite and withdraws a site pass.

9.5 ПОКУПАТЕЛЬ обязан соблюдать установленные КОМПАНИЕЙ пределы скоростей движения автотранспорта в пределах Салымского месторождения. При отсутствии иных указаний предельно допустимая скорость соответствует 40 км/час. В случае превышения скорости на 20 км/час КОМПАНИЯ удаляет нарушителя с места проведения работ и изымает пропуск на территорию.

**10. BUSINESS PRINCIPLES**

10.1 PURCHASER shall familiarize himself and comply with COMPANY'S "General Business Principles" available at <http://www.spdntv.ru/en/about/principles>.

**10. ПРИНЦИПЫ ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА**

10.1 ПОКУПАТЕЛЬ обязуется ознакомиться с «Общими Принципами Деятельности» КОМПАНИИ, которые доступны в сети Интернет по адресу <http://www.spdntv.ru/ru/about/principles>, и соблюдать их.

**11. DELIVERY**

11.1 If the parties have expressly not agreed to the contrary in writing, then the PURCHASER shall at its own risk and expense pick up the GOODS from COMPANY'S warehouse (premises).

**11. ОТГРУЗКА**

11.1 Если иное не установлено письменным соглашением сторон, ПОКУПАТЕЛЕМ самостоятельно и за свой счет забирает ТОВАР со склада (помещения) КОМПАНИИ.

11.2 PURCHASER shall collect GOODS within 10 working days from the day of receipt of payment by COMPANY.

11.2 ПОКУПАТЕЛЬ обязуется забрать ТОВАР не позднее чем через 10 рабочих дней после получения оплаты КОМПАНИЕЙ.

11.3 In the event PURCHASER fails to collect and remove GOODS within 30 working days from the date of receipt of payment by COMPANY, COMPANY may terminate PURCHASE

11.3 В случае если ПОКУПАТЕЛЬ не может забрать ТОВАР в течение 30 рабочих дней после получения оплаты КОМПАНИЕЙ, КОМПАНИЯ может расторгнуть ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ и

Document Number: SPDN-SPA-18-0029

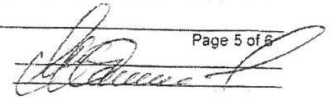
Document Revision:

Document Date: 07.06.2018



Initials COMPANY / Компания:

Initials PURCHASER / Покупатель:

Page 5 of 6



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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

188





«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
Salym Petroleum Development N.V.

AGREEMENT and dispose or manage GOODS in any way at discretion of COMPANY.

11.4 PURCHASER must in writing notify the COMPANY 3 days before intended day of GOODS collection.

11.5 The transfer of GOODS shall be made subject to the provision of the RF passport and (if applicable) of the original of the power of attorney issued by the PURCHASER in accordance with the Russian laws.

**12. NOTICES**

12.1 Where the SALE-PURCHASE AGREEMENT provides for either party to give notice to the other, such notice shall be in writing. Notices shall be effective as follows:

- (a) if delivered by hand, at the time of delivery; or
- (b) if sent by fax at the time of receipt of the fax provided the principal notice so faxed is sent by courier; or
- (c) if sent by courier, upon receipt.

12.2 The addresses of the PURCHASER and of the COMPANY for notices and other communications shall be as given in the SALE-PURCHASE AGREEMENT. Any change of such address shall be notified to the other party in writing.

**13. VARIATIONS**

13.1 Any changes and amendments hereto shall only be valid if they are executed in a written form and signed by both Parties

**14. OWNERSHIP AND RISK**

14.1 If not otherwise agreed by the Parties in writing, ownership, risk of accidental loss and responsibility for the GOODS shall pass to PURCHASER upon collection and acceptance of the GOODS from the COMPANY Warehouse.

**15. ASSIGNMENT AND SUBCONTRACTING**

15.1 PURCHASER shall not have the right to assign its rights or obligations under this SALE-PURCHASE AGREEMENT.

**16. ENTIRE AGREEMENT**

16.1 The SALE-PURCHASE AGREEMENT and documents listed therein constitutes the entire agreement between the parties hereto with respect to the GOODS and supersedes all prior negotiations, representations or agreements related to the SALE-PURCHASE AGREEMENT, either written or oral.

16.2 PURCHASER shall be deemed to have satisfied itself, before entering into its obligations under the SALE-PURCHASE AGREEMENT, as to the extent and nature of the work and the correctness and accuracy of all documents and technical information provided by COMPANY and all other matters, which could affect the performance of the SALE-PURCHASE AGREEMENT.

**17. LANGUAGE**

17.1 The language of this SALE-PURCHASE AGREEMENT shall be the Russian language. The translation into English language is included for reference only

**18. APPLICABLE LAW**

18.1 The SALE-PURCHASE AGREEMENT shall be governed and interpreted in accordance with the laws of the Russian Federation.

**19. DISPUTE RESOLUTION**

19.1 All disputes under this SALE-PURCHASE AGREEMENT shall be settled through negotiation between the Parties whenever possible.

19.2 If the Parties fail to reach an agreement, then the dispute shall be resolved by litigation in Arbitration Court of Moscow city.

произвести утилизацию ТОВАРА либо распорядиться им любым способом на усмотрение КОМПАНИИ.

11.4 ПОКУПАТЕЛЬ обязан за 3 дня до даты получения письменно известить КОМПАНИЮ о намерении получить ТОВАР.

11.5 Отгрузка ТОВАРА осуществляется на основании паспорта РФ и (если применимо) оригинала доверенности, оформленной ПОКУПАТЕЛЕМ в соответствии с действующим законодательством РФ.

**12. УВЕДОМЛЕНИЯ**

12.1 Во всех случаях, когда ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ предусматривает уведомление одной из сторон другой стороной, такое уведомление должно быть письменным. Уведомление считается вступившим в силу следующим образом:

- (a) при передаче из рук в руки – на момент доставки; или
- (b) при отправке факсом – на момент получения факса, при условии, что оригинал уведомления, посланного факсом, отправлен с курьером; или
- (c) при отправке курьером – по получению.

12.2 Адреса ПОКУПАТЕЛЯ и КОМПАНИИ для направления уведомлений и прочей корреспонденции должны соответствовать указанным в ДОГОВОРЕ КУПЛИ-ПРОДАЖИ. О любом изменении такого адреса вторая сторона должна быть уведомлена письменно.

**13. ИЗМЕНЕНИЯ**

13.1 Все изменения и дополнения настоящего ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

**14. ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ И РИСКИ**

14.1 Если иное не установлено письменным соглашением сторон, право собственности, риск случайной гибели и ответственность за ТОВАР переходит к ПОКУПАТЕЛЮ с момента отгрузки товара со склада КОМПАНИИ.

**15. УСТУПКА ПРАВ И ПЕРЕДАЧА НА СУБПОДРЯД**

15.1 ПОКУПАТЕЛЬ не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.

**16. ЦЕЛОСТНОСТЬ СОГЛАШЕНИЯ**

16.1 ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ и перечисленные в нем документы образуют полное соглашение между сторонами в отношении ТОВАРА, заменяющее собой все предыдущие, как письменные, так и устные переговоры, заявления или договоренности, относящиеся к ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ.

16.2 Предполагается, что до принятия своих обязательств по ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ПОКУПАТЕЛЬ ознакомился с характеристиками и описанием ТОВАРА, а также удостоверился в правильности и точности всей документации и технической информации, предоставленной КОМПАНИЕЙ, а также прояснил все прочие вопросы, которые могли бы повлиять на исполнение ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ.

**17. ЯЗЫК**

17.1 ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ составлен на русском языке. Перевод на английский язык приведен исключительно для справки.

**18. ПРИМЕНИМОЕ ПРАВО**

18.1 ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ регулируется и толкуется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**19. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

19.1 Все споры по настоящему ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

19.2 В случае если договоренность между Сторонами не будет достигнута, спор подлежит разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.

Document Number: SPDN-SPA-18-0029  
Document Revision:  
Document Date: 07.06.2018

Initials COMPANY / Компания:  
Initials PURCHASER / Покупатель:

Page 6 of 6

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
			4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

189



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
 «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР КОМПЛЕКСНОГО МОНИТОРИНГА  
 ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И КАДАСТРА ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ»  
 (ОАО «НПЦ Мониторинг»)

**ТИПОВАЯ ПРОГРАММА**  
**мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды в**  
**пределах воздействия объектов размещения отходов**  
**(шламовых амбаров)**  
**на территории Салымской группы месторождений**  
**(НФК «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»)**

Первый заместитель  
 генерального директора  
 ОАО «НПЦ Мониторинг»

З.Р. Стадник

Ответственный исполнитель,  
 начальник отдела системного анализа  
 экологической информации, к.г.н.

Н.Н. Москвина

Ханты-Мансийск, 2017

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

5	-	Зам	71-22	<i>Стадник</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Москвина</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

190

РЕГЛАМЕНТ  
 НА ОРГАНИЗАЦИЮ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ  
 И РЕКУЛЬТИВАЦИИ ШЛАМОВЫХ АМБАРОВ ПРИ  
 СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН В СИСТЕМЕ  
 ГЛАВКЮМЕННОНЕФТЕГАЗА

1990

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

191

FROM : KPR po HMAO

PHONE NO. : 34671 36942

OCT. 26 2004 04:15PM P1



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
**УПРАВЛЕНИЕ  
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
 ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ-ЮГРА**

**П Р И К А З**

г. Ханты-Мансийск

22.10.2004

№ 112-2

Об утверждении заключения государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

В соответствии со статьей 18 Федерального закона РФ «Об экологической экспертизе»,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, образованной во исполнение приказа Главного управления природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Ханты-Мансийскому автономному округу № 4447-ЭЭ от 12.08.2004, по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»
2. Установить срок действия экспертного заключения пять лет.

И.о. пачальника



Р.Ф. Чермаков

*4883  
201001*

И.о. пачальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. пачальника	

5	-	Зам	71-22	<i>Чермаков</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Чермаков</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**

Лист

192

**Федеральная служба по надзору в сфере природопользования  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ - ЮГРЕ  
(Управление Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре)**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА**

Утверждено приказом  
Управления Росприроднадзора по Ханты-  
Мансийскому автономному округу - Югре  
№ 112 -Э от 22.10.2004

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**экспертной комиссии № 46**

по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского  
месторождения»

г. Ханты –Мансийск

от 22 октября 2004 г.

Экспертная комиссия, назначенная приказом по Главному управлению природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО № 4447-ээ от 12.08.2004 г. в составе:

- |                    |   |
|--------------------|---|
| Хуршудова А.Г.     | - <b>руководителя комиссии</b> , внештатного эксперта, директора ЗАО «Институт природопользования», к.т.н., член-корр. МАНЭБ;     |
| Орловой Л.В.       | - <b>ответственного секретаря</b> , главного специалиста отдела государственной экологической экспертизы ГУИР по ХМАО;            |
| Козицкого Я.И.     | - внештатного эксперта, начальника отдела экологического прогнозирования ЗАО «Институт природопользования» ;                      |
| Васильевой Л.В.    | -внештатного эксперта, начальника сектора гидрометеорологических работ отдела инженерных изысканий ДЗАО «НижневартовскНИПИнефть»; |
| Парфеновой И.В.    | - внештатного эксперта, начальника отдела экологии ЗАО «Институт природопользования»;   |
| Поливач Е.В.       | - внештатного эксперта, менеджера экологических проектов ЗАО «Институт природопользования»;                                       |
| Турьгиной Л.С.     | - внештатного эксперта, начальника бюро ГИП ЗАО «Институт природопользования»;  |
| Миргородского В.Н. | - внештатного эксперта, начальника отдела ТЭО ЗАО «НижневартовскНИПИнефть»;   |
| Новикова В.П.      | - внештатного эксперта, преподавателя кафедры экологии ЮГУ  |

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

193

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

рассмотрела технико-экономическое обоснование «Обустройство Западно-Салымского месторождения», разработанный ОАО «Гипротюменнефтегаз» и представленный ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

**Адрес объекта:** Нефтеюганский район ХМАО

**1. НА РАССМОТРЕНИЕ ПРЕДСТАВЛЕНЫ:**

1. Технико-экономическое обоснование в составе:
  - Том 1. Общая пояснительная записка и чертежи
    - Книга 1. Технологическая часть
      - Часть 1. Общая пояснительная записка.
      - Часть 2. Пояснительная записка.
      - Часть 3. Чертежи.
    - Книга 2. Опорная база промысла.
    - Книга 3. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
  - Том 2. Электроснабжение.
  - Том 3. Автоматизированная система управления ( в двух книгах)
  - Том 4. Связь и сигнализация.
  - Том 5. Автомобильные дороги. Инженерная подготовка кустовых площадок.
  - Том 8. Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС). Охрана окружающей среды (ООС), в пяти книгах с приложениями
  - Том 9. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.
  - Том 10. Проект организации строительства.
  - Том 12. Анализ риска.
  - Том 14. Инженерные изыскания.
  - Том 15. Декларация промышленной безопасности.
2. Акт №66 выбора земельных участков под объекты обустройства Западно-Салымского месторождения от 12 мая 2004 г.
3. Приказ № 205 о предварительном согласовании места размещения объекта для ООО «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» от 17 июня 2004 г.
4. Заключение рыбохозяйственной экспертизы № 06-1677 по ТЭО «Обустройство Западно-Салымского месторождения» от 22 июля 2004 г.
5. Заключение экспертизы промышленной безопасности на проект «Обустройство Западно-Салымского месторождения» Шифр № 7210 Рег.62-ПД-03585-2004-(02) от 30 июля 2004 г.
6. Социально-экономические соглашения № 8, № 9 от 05 февраля 2004 г.
7. Договор о проведении работ на территории родового угодья Демидова А.В. 2002 г.
8. Отчет о научно-исследовательской работе «Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых ЗАО ПИК «ЗЕНИТ» под строительство кустовых площадок скважин, подъездных дорог на Западно-Салымском месторождении, автодороги и напорного нефтепровода на Верхне-Салымском, Вадельшском, Западно-Салымском месторождении в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа, проведенная летом 2003 года» Инв. № 63 ДСП от 15 01 2004 г.
9. Заключение государственной экологической экспертизы:
  - Заключение № 560 от 11.03.2004 г. исх. № 877-Э от 11.03.2004 г. по «Групповому рабочему проекту № НГ94-2003 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объектов нефтепромысла на Западно-Салымском нефтяном месторождении»,

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

2

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

194

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

- Заключение № 561 от 11.03.2004 г. исх. № 878-Э от 11.03.2004 г. по «Групповому рабочему проекту № НГ96-2003 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для технического водоснабжения буровых работ на Западно-Салымском нефтяном месторождении»,
  - Заключение № 729 от 30.03.2004 г. исх. № 1193-Э от 30.03.2004 г. по «Групповому рабочему проекту № НГ102-2004 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объектов нефтепромысла на Верхне-Салымском нефтяном месторождении»
  - Заключение № 816 от 07.04.2004 г. исх. № 1376-Э от 07.04.2004 г. по «Групповому рабочему проекту № 95 НГ-2003 на строительство нефтедобывающих и нагнетательных скважин на пласты АС<sub>10-11</sub> Западно-Салымского нефтяного месторождения»,
  - Заключение о согласовании проекта исх. №10-01/18 от 29 января 2004 г. по «Водохозяйственной части группового рабочего проекта №94НГ-2003 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объектов нефтепромысла на Западно-Салымском месторождении».
10. Экспертное Заключение на раздел «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» технико-экономические обоснования «Обустройство Западно-Салымского месторождения», регистрационный номер в Госэкспертизе проектов МЧС России ГЭП-03-04/127.

## 2. КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ

### 2.1. Основные технические решения проекта и их соответствие нормативным требованиям

Западно-Салымское месторождение расположено в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Ближайший населенный пункт – станция Салым, находится в 45 км к юго-востоку. С севера и востока к территории Западно-Салымского месторождения примыкают другие лицензионные участки с доказанной нефтеносностью.

Дорожно-транспортная сеть на территории месторождения отсутствует. Передвижение по месторождению возможно только в зимний период по автотрассам.

Гидрографию района представляют мелкие реки Тугутях и Кингях, впадающие в Пывьях; река Савьях, впадающая в р. Малый Салым; реки Нерьяга и Касынгьяга, впадающие в реку Таутях.

Технологическая схема разработки Западно-Салымского месторождения выполнена ЗАО «Инконко» в 2003 г. В ней предусмотрены следующие основные показатели разработки месторождения:

Максимальный уровень добычи нефти - 5537,0; тыс. т/год,  
 Максимальный уровень добычи жидкости расчетная - 7507,0 тыс. т/год,  
 Максимальный уровень добычи попутного газа - 177.2 млн. м<sup>3</sup>/год,  
 Максимальный уровень закачки воды - 10715,0 тыс. м<sup>3</sup>/год,  
 Общий фонд скважин проектных - 123 шт., в том числе:  
 добывающих - 78,  
 нагнетательных - 45,  
 водозаборных - 13.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

3

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

195

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

В перспективе количество строящихся скважин к 2020 г. увеличится до 213 шт. Расчетный дебит жидкости добывающих скважин составляет 119,2 т/сут, приемистость нагнетательных скважин 162,3 м<sup>3</sup>/сут.

Нефть Западно-Салымского месторождения легкая, слабогазированная, парафинистая. Сероводород в продукции скважин отсутствует.

Настоящим проектом предусмотрено строительство следующих объектов:

- Кустовых площадок №№ 1, 2, 5, 7, 9, 16, 18, 20;
- Нефтегазосборных сетей от проектируемых кустов до УПН;
- Куста сеноманских скважин (12 рабочих и 1 резервная);
- Установки подготовки нефти (УПН);
- Компрессорной станции (КС) на площадке УПН;
- Кустовой насосной станции (КНС) на совмещенной с УПН площадке;
- Высоконапорных водоводов от КНС до кустовых площадок;
- Низконапорного водовода сеноманской воды от куста водозаборных

скважин до КНС;

- Объектов внешнего электроснабжения с линиями электропередач;
- Сети автомобильных дорог IV категории с мостовым переходом.
- Опорной базы промысла;
- Полигона по сбору и утилизации отходов;
- Куста газонагнетательных скважин (2 скважины);
- Газопровода закачки газа высокого давления от КС (УПН) до

газонагнетательного куста;

В ходе экспертизы объекты закачки газа в пласт (куст газонагнетательных скважин и газопровод высокого давления) из состава проектируемых объектов были исключены, они рассматриваются, как перспективные.

Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосов (УЭЦН). Продукция скважин проходит замер на кустовых площадках, затем по нефтесборным коллекторам поступает на УПН, где происходит ее промысловая подготовка до товарных кондиций. Товарная нефть откачивается по транспортному нефтепроводу в систему магистральных трубопроводов. Напорный нефтепровод внешнего транспорта нефти выполняется по отдельному проекту.

Проектом принята герметизированная однотрубная схема совместного сбора безводной и обводненной нефти от кустовых площадок с максимальным давлением на устьях скважин до 2,0 МПа.

Для защиты нефтегазосборных трубопроводов от внутренней коррозии предусмотрена непрерывная дозированная закачка ингибитора коррозии типа СНХП-1004 в нефтегазосборный коллектор. Максимальный расход ингибитора коррозии при постоянном дозировании в год максимальной добычи жидкости составляет 225,21 т/год.

Для удаления из внутренней полости труб продуктов коррозии, механических примесей, воды, парафиноотложений и продления срока службы нефтегазосборных сетей проектом также предусмотрена установка узлов пуска очистных устройств на площадках кустов скважин №№ 5, 16 и узлов приема-пуска и приема очистных устройств на линейной части нефтегазопроводов. На узлах пуска и приема применены камеры (УЗП-200-П) Салаватского завода (Башкоркостан), позволяющие проводить периодическую очистку и диагностику внутренней полости трубопровода.

Для обеспечения надежности системы сбора проектом принимаются трубы из улучшенных сталей, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости: по ТУ 14-161-148-94 из стали 20 «С» АО «Синарский трубный завод»; по ТУ 14-162-14-96 из

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

4

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**

Лист

196



**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

стали 20А АО «Северский трубный завод». Трубы применяются с заводским наружным защитным покрытием. Трубы приняты с увеличенной толщиной стенки.

УПН состоит из двух параллельно работающих технологических линий. В состав каждой технологической линии входят: входной сепаратор, подогреватель, промежуточный сепаратор, электродегидратор и концевой сепаратор. Предусмотрены резервуары хранения товарной нефти емкостью по 10 тыс. м<sup>3</sup>.

Система ППД централизованная, с размещением кустовой насосной станции (КНС) на площадке УПН. Основным источником водоснабжения КНС являются водозаборные скважины, пробуренные на апт-сеноманский горизонт, а также пластовая вода с очистных сооружений УПН после соответствующей ее очистки и дегазации.

Для подачи воды от водозаборных скважин на КНС предусмотрен низконапорный водовод из стекло-базальтопластиковых труб «Армпласт» по ТУ 2296-001-45701416-03. Для подачи воды к нагнетательным скважинам предусмотрена система высоконапорных водоводов.

Пластовая вода после ступеней предварительного обезвоживания смешивается с промливневыми стоками и поступает в резервуар очистки пластовой воды, где при динамическом отстое происходит разделение очищаемой жидкости на нефть, воду и мехпримеси. Очищенная вода отводится через коллектор вывода очищенной жидкости в резервуар-буфер РВС-5000, расположенный на КНС, где смешивается с водой из водозаборных скважин.

Ввиду высокой коррозионной активности апт-сеноманской и подтоварной воды все проектируемые трубопроводы приняты из металлических труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости по ТУ 14-161-148-94 сталь 20 «С», ТУ 14-162-14-96 сталь 20 «А», ТУ 14-158-114-99, ТУ 14-158-116-99 сталь 09ГСФ соответственно Синарского, Северского, Челябинского трубных заводов.

Система подготовки газа включает установку улавливания легких фракций, компрессорные станции высокого и низкого давления, факельную систему аварийного сжигания газа. Утилизация газа осуществляется путем его использования на собственные нужды (в качестве топлива для подогревателей и котельной), для выработки электроэнергии; излишек попутного газа в перспективе подлежит закачке в продуктивный пласт.

В состав опорной базы промысла входят:

- ремонтно-эксплуатационный участок;
- участок технологического транспорта;
- участок МТС;
- топливозаправочная станция;
- пожарное депо на 4 автомобиля;
- вертолетная площадка;
- хозяйственно-питьевой водозабор, 4 артскважины, с насосами 1ЭЦВ 8-25-100;
- канализационные очистные сооружения;
- коммунально-складская зона;
- вахтовый поселок на 360 человек;

Полигон отходов предназначен для централизованного сбора твердых бытовых и производственных отходов. Приему на полигон подлежат отходы бурения скважин – буровой шлам, нефтесодержащие отходы с промысловых объектов и мест разливов нефти, малотоксичные производственные отходы с промысловой базы и объектов строительства, твердые бытовые отходы от жилых, административных и общественных зданий. Основные характеристики полигона приведены в таблице 1.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

5

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

197

Таблица 1

## Характеристика полигона отходов

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Мощность полигона: -твердые бытовые отходы -нефтедержащие отходы	м <sup>3</sup> /год м <sup>3</sup> /год	1000,0 20000,0
2	Общее накопление отходов за весь период эксплуатации: ТБО и промышленные отходы (20 лет) Нефтедержащие отходы (3 года)	м <sup>3</sup> м <sup>3</sup>	20000,0 54000,0
3	Срок эксплуатации полигона	лет	20
4	Площадь участка	га	11,94
5	Численность работающих	чел.	18

Для захоронения нефтедержащего грунта предусмотрено 4 секции амбара емкостью 4500 м<sup>3</sup> каждая. Накопление бурового шлама III, IV класса опасности осуществляется в 12 секциях объемом 3000 м<sup>3</sup> каждая. Предприятие намерено в перспективе организовать переработку буровых шламов в строительные материалы.

### 2.2. Оценка воздействия на гидрологический режим водных объектов

Территория расположения объектов обустройства месторождения находится на Среднеобской низменности Западно-Сибирской равнины в междуречье рек Иртыша и Большого Салыма в бассейне р.Большой Салым.

**Гидрологическая и гидрогеологическая характеристика района.** Поверхность представляет собой слаборасчлененную, в разной степени заболоченную, озерно-аллювиальную равнину. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 48.0 м БС до 85.0 м БС. В гидрогеологическом отношении район относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну. Водоносные горизонты приурочены к мощной (до 3000м) толще различных по литологическому составу осадочных пород.

Глубина залегания грунтовых подземных вод составляет 0.5-7.0 м. Гидрогеологические условия месторождения характеризуются наличием болотных и грунтовых вод.

Болотные воды вскрыты в торфяной залежи практически с отметок дневной поверхности земли. Грунтовые воды встречены на глубине 0.1-2.3 м, безнапорные.

Гидрографическая сеть территории расположения кустовых оснований №1,2,5,7, 9,16,18,20, площадки УПН и коридора транспорта нефти представлена р.р.Таутьях, Вандрас, Невдарьегой, Пывьях, Кинчьях, Ведедыпхур и ее притоками ручьями без названия. По характеру водного режима рассматриваемые водотоки относятся к типу рек с весенним половодьем и паводками в теплое время года. Густота речной сети месторождения составляет 0.3-0.35 км/км<sup>2</sup>. Реки рассматриваемой территории извилистые с малыми уклонами и слабо выраженными водоразделами.

**Река Таутьях** вытекает из заболоченной местности и впадает с левого берега на 134 км от устья в р.Бол.Салым. Общая длина реки 82 км. Общая площадь водосбора составляет 758км<sup>2</sup>. В период рекогносцировочного обследования в своре проектируемых объектов, ширина реки составила 1.80м, глубина 0.11 измеренный расход воды - 0.025м<sup>3</sup>/с (период летне-осенней межени).

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

6

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

198

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

**Река Пывъях** вытекает из заболоченной местности и впадает с левого берега в р.Бол.Салым на 268 от устья. Общая длина реки 96 км. Общая площадь водосбора составляет 912км<sup>2</sup>. В период рекогносцировочного обследования в створе проектируемых объектов, ширина реки составила 10.5м, глубина 1.49 м, измеренный расход воды -0.663 м<sup>3</sup>/с (период летне-осенней межени).

**Река Ведедып-Хур** берет начало из заболоченной местности и впадает р.Бол.Термоть-Ега с левого берега на 7км от устья. Общая длина реки 19 км.

**Река Вандрас** берет начало из болота и впадает в р. Бол.Салым на 324 км от устья. Общая протяженность реки 113 км, площадь водосбора 1760 км .

**Река Кинчъях** является левобережным притоком р.Пывъях и впадает в нее на 53 км от устья. Общая длина реки 12 км.

**Река Невдар-Ега** является левобережным притоком р.Вандрас и впадает в нее на 75 км от устья. Общая длина реки 33 км. Площадь водосбора составляет 949 км. В период рекогносцировочного обследования в створе проектируемых объектов, ширина реки составила 1.50 м, глубина 0.06 м, измеренный расход воды -0.0003 м/с (период летне-осенней межени).

**Река Лев** является правобережным притоком р.Вандрас и впадает в нее на 21 км от устья. Общая длина реки 77 км.

С целью обеспечения экологической стабильности существования водных объектов на территории Западно-Салымского месторождения для проектируемых кустовых оснований №№ 1,2,16,9,20,7,18, УПН и коридора транспорта нефти до НПС «Мутен» был разработан проект по установлению водоохранных зон и прибрежных полос согласно " Постановлению Правительства Российской Федерации N 1404 от 23 ноября 1996г. Размеры ширины водоохранных зон составляют: р. Таутъях 50-770 м, р. Пывъях 100-2500 м, р. Ведедып-Хур – 500 м, р. Вандрас 375-750 м, р. Кинчъях 50-1300 м, р. Невдар-Ега 100-2500 м, р. Лев 150-1300 м, ширина прибрежных полос принята с учетом крутизны склонов, от 50-100 м.

Кусты скважин 1,2,16,9,20,7 площадка УПН расположены вне границ водоохранных зон водотоков исследуемого участка, только **куст 18** в водоохранной зоне ручья без названия.

Пойменные - речные системы, являются рыбопромысловыми угодьями Лемпинского ПОХ. В бассейнах рек Таутъях, Пывъях и Вандрас находятся родовые угодья семей И.Я.Совкунина, А.В.Демидова и Качаловых.

По химическому составу преобладают гидрокарбонатные кальциевые или магниевые с минерализацией, не превышающей 0.5 г/л и кислотной реакцией. По степени агрессивного воздействия на бетон - слабоагрессивные, на арматуру из металла - средне агрессивные. Поверхностные воды рассматриваемой территории имеют слабокислую и нейтральную реакцию (рН=3.95-6.75) и относительно небольшую минерализацию. В целом содержание минеральных и органических веществ находится в пределах фоновых концентраций и ПДК для рыбохозяйственных водоемов, что свидетельствует об отсутствии техногенного загрязнения.

**Воздействие на поверхностные воды.** Размещение объектов строительства выполнено с учетом минимального изъятия земель водоохранных зон, переходы через водные преграды сведены до минимума, только одна кустовая площадка №18 находится в водоохранной зоне.

Так, при обустройстве кустовых оснований на заболоченных участках предусматривается безвыторфовочный метод - пригрузом торфяной залежи минеральным грунтом, а по периметру кустовой площадки предусматривается устройство прослойки из геотекстиля, что обеспечивает гидроизоляцию площадок.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

7

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

199

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

В целях снижения воздействия на поверхностный сток при проектировании подъездных дорог предусмотрены два мостовых перехода через р.р.Вандрас и Пывьях и установка водопропускных труб в полотне автодорог диаметром от 0.72-1.22 м.

Территория, отведенная под полигон по захоронению отходов, расположена на суходольном участке вдали от поверхностных водотоков и болотных массивов.

**Водопотребление и водоотведение.** Хозяйственно-питьевое водоснабжение проектируемых объектов будет осуществляться привозной водой. Источником хозяйственно-питьевого и производственного водопровода будут являться артезианские скважины, проектируемые на площадке хозяйственно-питьевого водозабора. Потребность в воде составит:

- питьевая 322.2 м<sup>3</sup>/сут,
- техническая 31.4 м<sup>3</sup>/сут,
- резервуар противопожарного запаса - 464.2 м<sup>3</sup>/сут.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения на площадках являются артезианские скважин, расчетный расход воды предполагается из норматива 25 л/сут\*чел.

Производственно-дождевые стоки и очищенные бытовые стоки с площадок промышленной базы перекачиваются для очистки на установку очистки пластовой воды и производственно-бытовых стоков. Туда же привозятся на очистку дождевые стоки с площадки кустов скважин и полигона.

Бытовые стоки по закрытой системе самотечной канализации собираются в приемный колодец, затем перекачиваются на установку биологической очистки установленную на площадке КОС.

Водоотведение в целом по проекту составит:

- бытовые 131.7 м<sup>3</sup>/сут
- производственные 64.8 м<sup>3</sup>/сут
- дождевые 899.5 м<sup>3</sup>/сут
- безвозвратные потери 11 м<sup>3</sup>/сут.

В проекте даны рекомендации по организации мониторинга по охране поверхностных и подземных вод. Указан перечень показателей загрязнения поверхностных и подземных вод, на схеме отмечено местоположение рекомендуемых точек отбора проб поверхностных, грунтовых вод и донных отложений.

### 2.3. Экологическая оценка использования земель

Участки, на которых проектируется размещение объектов Западно-Салымского месторождения, расположены на землях лесного фонда Салымского лесхоза Куть-Яхского и Пывь-Яхского лесничеств, в лесах III группы.

Данные о распределении площади земель под объекты обустройства приведены в нижеследующих таблицах 2-4.

Таблица 2

#### Характеристика земель Гослесфонда, испрашиваемых к отводу под обустройство Западно Салымского месторождения

Группа пород	Класс бонитета	Площадь (га)	В том числе в пределах ОЗУ	
			кедровые	водоохранные
Хвойные	3-4	47,872	5,037	2,063

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

8

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

200

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

			В том числе в пределах ОЗУ	
Хвойные	5-5Б	76,535	4,608	
<i>Итого хвойных</i>		<i>124,407</i>	<i>9,645</i>	<i>2,063</i>
Лиственные	3-4	201,548		
Лиственные	5-5А	30,106		0,775
<i>Итого лиственных</i>		<i>231,654</i>		<i>0,775</i>
<b>Всего лесов</b>		<b>356,061</b>	<b>9,645</b>	<b>2,838</b>
<i>Нелесные земли, в том числе:</i>				
Болота		70,665		
Прочие земли		4,188		
<b>Итого земель лесного фонда</b>		<b>430,914</b>	<b>9,645</b>	<b>2,838</b>

Под строительство объектов Западно-Салымского месторождения принято изъятие в аренду земель в лесах III группы Салымского лесхоза:

- всего **430,914 га**, в том числе по категориям:
- лесных покрытых лесом – **231,654 га**,
- болот – **70,665 га**,
- прочих земель – **4,188 га**.

Предусматривается рубка лесных насаждений на площади 231,654 га с последующим переводом их в нелесные земли. Вырубаемые участки представлены хвойными и мелколиственными насаждениями.

Таблица 3

**Характеристика лесов, испрашиваемых под строительство кустов скважин (1 очередь)**

Группа пород	Класс бонитета	Площадь, (га)	В том числе:		
			Под кусты №№ 1,2,5, 7,9,16,20	Под куст №18	Под КСС
Хвойные	3-4	5,9	5,9	0	-
Хвойные	5-5Б	15,28	15,28	-	-
<i>Итого хвойных</i>		<i>21,18</i>	<i>21,18</i>	-	-
Лиственные	3-4	27,86	21,9	2,0	3,96
Лиственные	5-5А	2,5	1,0	-	1,5
<i>Итого лиственных</i>		<i>30,36</i>	<i>22,9</i>	<i>2,0</i>	<i>5,46</i>
<b>Всего лесов</b>		<b>51,54</b>	<b>44,08</b>	<b>2,0</b>	<b>5,46</b>
<b>Нелесные земли, в том числе:</b>		<b>7,56</b>			
Болота		7,56	2,68	4,88	-
Прочие земли		-	-	-	-
<b>Итого земель лесного фонда</b>		<b>59,1</b>	<b>46,76</b>	<b>6,88</b>	<b>5,46</b>

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

9

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

201

Таблица 4

**Характеристика лесов, испрашиваемых под строительство линий  
промысловых коммуникаций (с учетом карьеров торфа и ПС в районе  
м-я песка №5)**

Группа пород	Класс бонитета	Площадь (га)	В том числе в пределах ОЗУ	
			кедровые	Водоохранные
Хвойные	3-4	41,472	5,037	2,063
Хвойные	5-5Б	54,325	4,608	
<b>Итого хвойных</b>		<b>95,797</b>	<b>9,645</b>	<b>2,063</b>
Лиственные	2	0,0		
Лиственные	3-4	89,118		
Лиственные	5-5А	25,606		0,775
<b>Итого лиственных</b>		<b>114,724</b>		<b>0,775</b>
<b>Всего лесов</b>		<b>210,521</b>	<b>9,645</b>	<b>2,838</b>
<i>Нелесные земли, в том числе:</i>		67,293		
Болота		63,105		
Нелесные земли		4,188		
<b>Итого земель лесного фонда</b>		<b>277,814</b>	<b>9,645</b>	<b>2,838</b>

Следует считать допустимым перевод лесных земель в нелесные земли в Салымском лесхозе Куть-Яхского и Пывь-Яхского лесничеств, в лесах III группы на площади под строительство запроектированных объектов на площади **231,654 га**;

В перспективе (до 2020 г.) площадь арендуемых земель возрастет до 489,382 га, в том числе лесных покрытых лесом – 394,663 га, болот – 90,531 га, прочих земель – 4,188 га.

#### 2.4. Оценка корректности расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу в период строительства

В разделе приведена характеристика источников загрязнения атмосферы (ИЗА) в процессе строительства и эксплуатации месторождения, расчетным путем определена величина выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу, предложены нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ, оценен уровень загрязнения атмосферы (в процессе эксплуатации месторождения), рассчитаны платежи в текущих ценах за выбросы ЗВ в атмосферу.

**В процессе строительства** в качестве основных ИЗА рассматриваются дорожно-строительная техника (ДСТ) и строительные механизмы, дизельные установки, котельные, резервуары ГСМ, места пересыпки пылящих материалов, посты сварки.

В период строительства в атмосферу поступают загрязняющие вещества 23-х наименований 1-4 классов экологической опасности. ЗВ попадают в атмосферу как через организованные (дымовые и выхлопные трубы), так и через неорганизованные источники выбросов. К наиболее токсичным веществам относятся: свинец и его соединения, бенз(а)пирен, марганец и его соединения, диоксид азота, сероводород, формальдегид, мазутная зола теплоэлектростанций, бензол (1-2 класс экологической опасности).

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

10

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

202

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

Величина выбросов ЗВ в атмосферу определена нормативно-расчетным методом по утвержденным нормативно-методическим документам. За период обустройства месторождения (4 года) в атмосферу поступит  $\approx 548$  т вредных веществ, в т.ч.:

от инженерной подготовки и строительства кустов нефтедобывающих скважин (№№1, 2, 5, 7, 9, 16, 18, 20), куста сеноманских скважин, куста газонагнетальных скважин –  $\approx 2711$  т;

от строительства УПН, КНС, опорной базы промысла, полигона утилизации отходов –  $\approx 745$  т;

от строительства промышленных трубопроводов –  $\approx 723$  т;

от строительства объектов внешнего электроснабжения -  $\approx 620$  т;

от строительства автомобильных дорог -  $\approx 749$  т.

Основной вклад в загрязнение атмосферы по массе выбросов вносят передвижные ИЗА (дорожно-строительная техника и строительные механизмы), приблизительно 91% от валового выброса. Основными веществами, загрязняющими атмосферный воздух, являются оксид углерода ( $\approx 978$  т), диоксид азота ( $\approx 323$  т) и керосин ( $\approx 112$  т), что соответственно составляет 52, 14, и 12% от валового выброса в целом за период строительства.

**В рамках данной работы оценка уровня загрязнения атмосферы в период строительства не проводилась.**

Объекты проектируемого строительства находится на значительном удалении от мест постоянного проживания людей. Согласно раздела 2.5 п.1.3 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» для объектов, расположенных на значительном удалении от населенных мест, нормативы ПДВ устанавливаются без проведения расчетов загрязнения атмосферы и соответствуют фактическим значениям выбросов вредных веществ в атмосферу.

Таким образом, на основании вышеизложенного **расчетные значения выбросов ЗВ** на период строительства предлагается рассматривать в качестве разрешенных:

Таблица 5

Выбросы ЗВ в период строительства

Наименование ЗВ	Предполагаемый валовый выброс ЗВ
	т/за период строительства (2004-2007г.г.)
Азота диоксид	1 322, 9757
Азота оксид	230, 9982
Серы диоксид	999, 3536
Углерода оксид	4 978, 4892
Керосин	1 112, 4246
Сажа	574, 5124
Формальдегид	2, 2594
Бенз(а)пирен	0, 01222
Зола мазутная	3, 423
Оксид железа	1, 6549
Марганец и его соединения	0, 4093
Пыль неорганическая	25, 2436
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	0, 3611
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	0, 0879
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	0, 0656
Амилены	0, 012

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

11

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

203

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

Сероводород	0, 000186
Ксилол	0, 00072
Толуол	0, 00694
Бензол	0, 0096
Этилбензол	0, 00024
Бензин	208, 24
Свинец и его неорганические соединения	0, 6244
<b>ИТОГО</b>	<b>9548,1905</b>

Плата за выбросы ЗВ в атмосферу в период строительства в ценах 2004г. составит **343 830,08 руб.** (с учетом коэффициентов экологической значимости района).

**Период эксплуатации.** Объекты обустройства Западно-Салымского месторождения нефти размещены на производственных площадках, которые условно сгруппированы в добывной (периферийный) комплекс, центральную опорную базу промысла и полигон отходов:

Таблица 6

Характеристика источников выбросов

<u>Добывной (периферийный) комплекс</u>	<u>Центральная опорная база промысла</u>	<u>Полигон отходов</u>
8 кустов нефтедобывающих скважин (№№1, 2, 5, 7, 9, 16, 18, 20), куст сеноманских скважин, куст газонагнетальных скважин, коридоры коммуникаций, площадки приема/пуска скребков по нефтесборным трубопроводам.	площадки установки подготовки нефти (две линии УПН; общие технологические площадки с оборудованием УПН, факельное и резервуарное хозяйство);	зона накопления и захоронения отходов;
	промысловая база (ПБ);	зона обслуживания и переработки
	хозпитьевой водозабор;	
	вахтовый посёлок на 360 человек;	
	топливозаправочная станция;	
	вертолётная площадка.	

**В период эксплуатации** согласно данным корректирующей записки к Тому 8 (книга 4, часть 2), в качестве ИЗА рассматриваются:

**на периферийном комплексе:** основное и вспомогательное оборудование для строительства и эксплуатации скважин (эксплуатация скважин совмещается с производством буровых работ, неплотности соединений системы сбора пластовых продуктов и узлы пуска и приема скребков.

**на площадке УПН:** основное и вспомогательное оборудование для стабилизации, обезвоживания, хранения и транспорта нефти, компримирования и осушки газа, очистки пластовой воды.

**на территории ПБ:** блочно-контейнерная котельная, аварийная дизель-электростанция, РММ, открытые и закрытые автостоянки, АЗС, авторемонтные мастерские и автомойка, склады ГСМ, вертолётная площадка.

**на площадке полигона:** амбар твердых нефтесодержащих отходов, амбар бурового шлама, амбар-накопитель жидких нефтеотходов, амбар захоронения ТБО, площадка нефтесодержащего снега, площадка слива жидких нефтесодержащих отходов, площадка пропарки и санобработки контейнеров и мусоровозов, стоянка спецтехники.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

12

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

204



**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

В период эксплуатации объектов обустройства Западно-Сальмского месторождения в атмосферу поступят ЗВ 33-х наименований 1-4 класса экологической опасности. Величина максимально разовых (г/с) и валовых выбросов (т/год) ЗВ в атмосферу рассчитана для **начального** (в качестве основного топлива используется дизельное топливо) и **основного** (в качестве основного топлива используется газ) периода эксплуатации месторождения по утвержденным методическим документам нормативно-расчетным методом.

На «периферийных» площадках в **начальный и основной** периоды эксплуатации месторождения будут выделяться 22 наименования ЗВ. Валовый выброс ЗВ составит ≈8 тонн в год.

На промышленной площадке УПН в **начальный** период эксплуатации месторождения будут выделяться 18 наименований ЗВ, валовый выброс ЗВ составит ≈338 тонн в год. В **основной** период эксплуатации - 17 наименований ЗВ, валовый выброс ЗВ составит ≈912 тонн в год.

На промышленной площадке ПБ в **начальный и основной** периоды эксплуатации месторождения будут выделяться 26 наименований ЗВ, валовые выбросы ЗВ составят соответственно около 47 и 41 тонны в год.

На площадке полигона в **начальный и основной** периоды эксплуатации месторождения будут выделяться 12 наименований ЗВ. Валовый выброс ЗВ составит ≈9 тонн в год.

Для оценки уровня загрязнения атмосферы выполнены расчеты рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы по унифицированной программе «Призма» (Версия 4.30) НПП «ЛОГУС». Расчеты проведены для **начального и основного** периода эксплуатации месторождения, исходя из условия одновременной работы с максимальной нагрузкой всех проектируемых объектов. Полный расчет приземных концентраций проведен по 26-ти веществам и 12-и группам суммации.

Анализ результатов расчета рассеивания ЗВ показал, что к веществам, определяющим значительные уровни загрязнения атмосферного воздуха в основной и начальный периоды эксплуатации месторождения относятся диоксид азота, смесь предельных углеводородов C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> и масло минеральное нефтяное, использующееся при охлаждении газовых турбин.

В **основной период** эксплуатации месторождения в вахтовом поселке ни по одному ингредиенту не создаются приземные концентрации, превышающие установленные нормативы ПДКм.р. В **начальный период** эксплуатации (при использовании ДТ), расчетная максимальная приземная концентрация диоксида азота с учетом фона превышает установленный норматив ПДКм.р. для населенных мест и составляет 1,19 ПДКм.р. Уровень загрязнения атмосферы прочими примесями незначителен.

На основании проведенных расчетов рассеивания ЗВ в качестве нормативов ПДВ на период эксплуатации предлагается принять значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом:

Таблица 7

Нормативы ПДВ при эксплуатации месторождения

№ п/п	ЗВ		Предполагаемый выброс ЗВ			
			Начальный период (2004-2006г.г.)		Основной период (2007-2013г.г.)	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
1	123	Железа диоксид	0,131	0,245	0,131	0,245
2	143	Марганец и его соединения.	0,004	0,009	0,004	0,009
3	169	Олова диоксид(по Sn)	0,000007	0,00006	0,000007	0,00006

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Сальмского месторождения»

13

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

205

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

№ п/п	ЗВ		Предполагаемый выброс ЗВ			
			Начальный период (2004-2006г.г.)		Основной период (2007-2013г.г.)	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
4	184	Свинец и его неорг.с	0,00006	0,00026	0,00006	0,00026
5	301	Азота диоксид	46,288	428,747	10,864	180,745
6	303	Аммиак	0,005	0,001	0,005	0,001
7	304	Азота оксид	7,500	207,511	1,764	167,268
8	322	Кислота серная	0,000019	0,000008	0,00002	0,000008
9	328	Сажа	11,513	147,149	2,659	60,832
10	330	Ангидрид сернистый	9,560	163,000	4,237	25,201
11	333	Сероводород	0,005	0,038	0,005	0,037
12	337	Углерода оксид	247,466	1094,493	22,578	350,975
13	342	Фтористый водород	0,001	0,005	0,001	0,005
14	344	Фтористые соед.пл.р.	0,005	0,022	0,005	0,022
15	415	Углевод. пред С1-С5	556,331	1190,105	519,089	1188,671
16	416	Углевод. пред С6-С10	50,999	38,947	50,897	38,639
17	501	Амилены	0,049	0,022	0,048	0,020
18	528	Ацетилен.	0,004	0,004	0,004	0,004
19	602	Бензол	0,618	0,570	0,618	0,569
20	616	Ксилол (смесь изомеров)	0,179	0,156	0,179	0,156
21	621	Толуол	0,330	0,322	0,330	0,322
22	627	Этилбензол	0,001	0,001	0,001	0,001
23	703	Бенз[а]пирен;	1,04E-05	3,55E-05	5,65E-06	3,15E-05
24	1052	Спирт метиловый	0,001	0,031	0,001	0,031
25	1054	Спирт пропиловый	0,048	0,015	0,048	0,015
26	1078	Этиленгликоль	0,009	0,023	0,009	0,023
27	1325	Формальдегид	0,065	0,209	0,046	0,176
28	1611	Этилена оксид;	0,001	0,018	0,001	0,018
29	2735	Масло минеральное	0,336	10,536	0,336	10,536
30	2754	Углев.пред.С12-С19	7,675	199,559	1,972	25,237
31	2904	Мазутная зола	0,048	0,576	0,048	0,576
32	2908	Пыль неорг.с 20-70% SiO2	0,223	0,018	0,223	0,018
33	2930	Пыль абразивная	0,001	0,008	0,001	0,008
		<b>Итого:</b>	<b>939,396</b>	<b>3482,339</b>	<b>616,103</b>	<b>2050,360</b>

Согласно представленным расчетам проектируемые объекты в процессе их эксплуатации относятся ко 2-ой категории опасности.

Плата за выбросы ЗВ в атмосферу в **основной** период эксплуатации в ценах 2004г. составит **53724,28 руб.** , в **начальный** период эксплуатации - **117793,32 руб.** (с учетом коэффициентов экологической значимости района).

### 2.5. Охрана почв и растительности

Процесс почвообразования в районе протекает в условиях холодного климата, повышенного увлажнения, относительно слабой дренированности территории. В районе широко распространены почвообразующие породы тяжелого механического состава. Разнообразие почв определяется следующими процессами: торфонакоплением, эллювиально-глеевым процессом, оглеением, гумусонакоплением.

Авторами на территории выделены 4 группы почв:

- Автоморфные (светлоземы),
- Гидроморфные (светлоземы глееватые),
- Болотные (торфяноглееземы и др.)
- Нарушенные и техногенные почвы.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

14

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

206

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

Растительность Западно-Салымского месторождения представлена:

- Хвойными и мелколиственными лесами (более 90 % площади),
- Верховыми и проточными болотами преимущественно сфагнового и осокового типов,
- Пойменными (злаковыми и осоковыми) лугами в долинах рек и ручьев (незначительная часть территории).

В работе приведен перечень редких и охраняемых видов растений, которые могут быть встречены на территории месторождения. Риск их уничтожения незначителен.

Охрана почв и растительности предусмотрена путем реализации следующих мероприятий:

- снятие и складирование плодородного слоя,
- рекультивация нарушенных земель,
- минимизация отвода земель в аренду при строительстве,
- предотвращение химического загрязнения почв,
- утилизация порубочных остатков путем использования в строительстве насыпей, что сохраняет естественный класс пожарной опасности лесов.

### 2.6. Охрана животного мира

Фаунистический состав животных на территории строительства и в зоне воздействия объектов Западно-Салымского месторождения достаточно разнообразен.

Видовой составы птиц представлен 123 видами 15-ти отрядов и 32 семейств. Перелётные гнездящиеся птицы составляют 65 %, осёдлокачающие гнездящиеся – 19 %, пролётные и кочующие – 12 %, залётные – 4 %.

Видовой состав млекопитающих представлен 38 видами 6 отрядов и 14 семейств.

Регулярных миграций млекопитающих, носящих массовый характер, в районе исследования не выявлено.

Для некоторых видов птиц исследуемая территория является временным местообитанием в период миграций – регулярных, спорадических или кочёвок. Особенно заметны осенние и весенние миграции водоплавающих птиц – уток, гусей и лебедей, некоторых куликов и воробьиных.

В Красную книгу РФ ни один из видов животных классов млекопитающие, пресмыкающиеся и земноводные не внесён.

В красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа из класса пресмыкающиеся внесён один вид: прыткая ящерица.

Из охраняемых видов птиц, включённых в Красные книги РФ, ХМАО на территории строительства и в зоне воздействия возможно обитание следующих видов: скопа, беркут, орлан-белохвост, сапсан, филин, серый сорокопут, большой подорлик, обыкновенный осоед, средний кроншнеп, большой кроншнеп, кулик-сорока.

В число традиционных охотничье – промысловых объектов входит 11 видов млекопитающих. В экономическом отношении особую значимость имеют пушные виды (соболь, выдра, норка, лисица, ондатра).

Численность охотничьих животных и свойства их угодий отображены на карте «Местообитания наземных позвоночных животных» М 1 : 25 000. Для уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования проектом предусматривается:

- проведение земляных работ до начала массового гнездования перелётных птиц (конец мая – июнь);

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

15

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

207

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

- строительные-монтажные и ремонтные работы, вырубку леса, чистку лесосеки и пр. также будут проводиться вне сезона гнездования птиц,
- строительная техника будет перемещаться только по специально отведённым дорогам;
- на строительных объектах и вахтовых посёлках будет введён запрет на содержание собак;
- размещение строительной техники и бытовок вне берегов водотоков;
- тщательная уборка порубочных остатков;
- минимизировать масштабы изъятия древесной растительности;
- предотвращать загрязнение водоёмов, предотвращать образование свалок;
- предупреждать случаи любого браконьерства, на территории месторождения запрещается хранение охотничьего оружия, ведение любительской охоты;
- свести до минимума нарушение естественных ландшафтов и местообитаний крупных животных, в том числе редких и охраняемых видов;
- свести до «минимума» фактор беспокойства в местах обитания животных, особенно пернатых хищников, крупных млекопитающих и редких (малочисленных) животных;
- исключить вероятность загрязнения горюче-смазочными материалами территории строительства.

Общая сумма ущерба охотничьим животным при строительстве и эксплуатации линейных объектов составила 451,3 тыс. руб., при строительстве и эксплуатации площадных объектов – 1198,9 тыс руб.

### 2.7. Охрана рыбных запасов.

В водоёмах, расположенных на территории Салымских месторождений, можно встретить 16 видов рыб, относящихся к семействам осетровые, сиговые, щуковые, карповые, тресковые, окунёвые и вьюновые.

Следует заметить, что осетровые и сиговые встречаются крайне редко.

Распределение рыб в течение года в водоёмах является крайне неравномерным. Высокие концентрации рыб возникают на отдельных участках рек в зимний и весенний периоды, а также во время зимовальных миграций.

Наряду с важностью водоёмов для обитания различных популяций рыб, многие из них ранее служили традиционными местами промышленного лова рыбы. В бассейне реки Большой Салым расположены рыбоугодья Сытоминского рыбоучастка и Лемпинского ПОХ.

Промысловая рыбопродуктивность реки Большой Салым ориентировочно составляет 43 кг/га. В настоящее время промышленный лов рыбы в водоёмах, пересекаемых автодорогой, фактически не ведётся.

Строительными работами при реализации проектных решений ТЭО обустройства Западно-Салымского месторождения будет повреждено:

- при строительстве автодороги – поймы 1000 м<sup>2</sup> (постоянно), 1000 м<sup>2</sup> (временно);
- при строительстве трасс трубопроводов (нефтегазосборные сети и высоконапорный водовод) – поймы 1400 м<sup>2</sup> (временно), русла 261 м<sup>2</sup> (временно), 209 м<sup>3</sup> будет взмучено воды.

Капитальные затраты на возмещение единовременного ущерба рыбному хозяйству в ценах 1991 года составят 89 руб., ежегодного (постоянного) ущерба – 61 руб. Расчёт ущерба рыбному хозяйству согласован заключением рыбохозяйственной

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

16

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

208

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

экспертизы по проектной документации, выполненной ФГУ «Нижеобьрыбвод» исх. № 06-1677 от 22.07.2004.

### 2.8 Охрана окружающей среды при обращении с отходами

Расчет объемов образования отходов проведен в соответствии со Сборником методик по расчету объемов образования отходов, ЦОЭК. – СПб, 2001., Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления, М., 1999, РД 153-39.4-115-01.

**Период строительства.** При строительстве образуются отходы 3-5 классов опасности для окружающей природной среды.

В процессе строительства осуществляются такие технологические операции, как сварка и резка металлических конструкций, их покраска, изоляция и т.п. При производстве этих работ образуются следующие виды отходов:

- шлак сварочный, промасленная ветошь, тара с остатками краски, отходы битума, полиэтилена (11,15 т/период) - собираются в бункеры с последующим вывозом на полигон п.Салым;
- лом черных металлов, огарки сварочных электродов, отходы изолированных электродов и кабелей (55,02 т/период) - собираются на строительных площадках и вывозятся с осваиваемой территории для сдачи по договорам;
- отходы строительных материалов (щебня, цемента, бетона, кирпича, 130,23 т/период) - используются для подсыпки оснований площадных и линейных объектов;
- древесные отходы (12650 м<sup>3</sup>/период) - сжигаются.

Ремонт используемой при строительстве техники осуществляется на производственных базах подрядчиков, образующиеся отходы 2-5 классов опасности для окружающей природной среды (отработанные аккумуляторы, серная кислота, фильтры, покрышки, масла, тормозные колодки и т.п.) в количестве 123,53 т/период сдаются по договорам со специализированными предприятиями.

Отходы потребления: ТБО, пищевые отходы (343,58 т/период) – вывозятся на полигон п. Салым. Жидкие бытовые отходы (6264,5 м<sup>3</sup>/период) размещаются в выгребях с последующей рекультивацией.

На территории Западно-Салымского месторождения предусматривается строительство полигона по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Строительство полигона предусматривается в две очереди.

В состав объектов I очереди полигона входят:

- амбар твердых нефтесодержащих отходов (4 секции емкостью 4500 м<sup>3</sup> каждая) - срок эксплуатации 3 года;
- амбар бурового шлама (12 секций емкостью 3000 м<sup>3</sup> каждая) - срок эксплуатации 3 года;
- площадка нефтесодержащего снега;
- амбар-накопитель жидких нефтеотходов;
- амбар захоронения твердых бытовых и промышленных отходов (емкость отходов в уплотненном виде – 9350 м<sup>3</sup>) - срок эксплуатации 20 лет.

Гидроизоляция всех объектов, кроме амбара захоронения ТБО, предусматривается путем устройства противофильтрационного экрана из бентомата. Для обеспечения контроля высоты стояния грунтовых вод, их физико-химического и бактериологического состава предусматривается устройство наблюдательных скважин.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

17

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

209

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

На территории полигона предусмотрены площадки под строительство объектов II очереди (выполняется по отдельному проекту): установок по переработке нефтесодержащих отходов и бурового шлама.

**Период бурения.** Бурение на Западно-Салымском месторождении будет вестись по традиционной технологии с размещением отходов бурения (4 класс опасности) в шламовых амбарах. По окончании бурения жидкая фаза (отработанный буровой раствор и буровые сточные воды) подлежит утилизации в системе подготовки пластовой воды, буровой шлам вывозится на полигон для размещения в амбаре бурового шлама с последующей переработкой.

За весь период бурения образуется:

- 27738 м<sup>3</sup> бурового шлама;
- 37467 м<sup>3</sup> отработанного бурового раствора;
- 18740,4 м<sup>3</sup> буровых сточных вод.

Нефтесодержащие пластовые флюиды (780 м<sup>3</sup>) подлежат сбору в емкости с последующей закачкой в нефтесборный коллектор.

Отходы, образующиеся при обслуживании буровых и дизельных установок, уборке буровых площадок подлежат вывозу с территории месторождения.

Отходы потребления: ТБО, пищевые отходы (255,3 т/период) – вывозятся на полигон п. Салым.

**Период эксплуатации.** Общее количество образующихся при эксплуатации отходов 1-5 классов опасности для окружающей природной среды может составить 286,041 т/год.

Эксплуатация нефтепромысла сопровождается образованием следующих основных видов отходов (3 класс опасности):

- нефтешлама от зачистки трубопроводов и резервуаров (6,5 т/год) - собирается в емкости с последующим вывозом на полигон;
- грунта (75,6 т/год) и снега (650 м<sup>3</sup>/год), загрязненных нефтью, песка, загрязненного маслами (2,4 т/год) от уборки кустовых площадок - вывозятся на полигон.

При эксплуатации очистных сооружений образуются отходы от механической и биологической очистки сточных вод (37,0 т/год), избыточный активный ил (15,6 т/год), всплывающая пленка из нефтеуловителей (0,7 т/год), угольные фильтры (0,5 т/год), размещаемые на полигоне (3-5 класс опасности).

Техническое обслуживание автотракторной техники сопровождается образованием отходов 2-5 классов опасности для окружающей природной среды (отработанные аккумуляторы, серная кислота, фильтры, покрышки, масла, тормозные колодки и т.п.) в количестве 1,11 т/год, отходы подлежат сдаче по договорам со специализированными предприятиями.

Отходы потребления (4-5 класс опасности): ТБО, пищевые отходы, смёт, упаковочные материалы, спецодежда (146,630 т/год) – вывозятся на полигон; отработанные лампы (1 класс опасности) (0,001 т/год) – сдаются по договору на утилизацию.

## 2.9. Оценка экологического риска

Экологический риск определяется следующими основными факторами:

- нарушением природных комплексов, увеличением техногенной нагрузки вплоть до изменения существующих биоценозов,
- возможностью крупных аварий нефтегазопроводов с выбросом нефти на почву или загрязнением вод (на переходе через водные преграды),

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

18

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

210

**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

- возможностью крупной аварии с возгоранием на площадке УПН с последующим загрязнением атмосферы и окрестностей

Природные комплексы Западно-Салымского месторождения мало затронуты предшествующим освоением. Размещение нефтепромысловых объектов планируется в наиболее устойчивых (лесных) экосистемах, доля арендуемых земель не превышает 2 % площади. Поэтому риск биологической деградации экосистем следует считать минимальным.

В результате принятых мероприятий по защите от коррозии и повышении надежности нефтепроводов общая площадь загрязненных нефтью земель оценивается величиной 0,51 га. Риск существенного загрязнения крупных водотоков является пренебрежимо малым.

Риск крупной аварии на УПН в работе оценен величиной  $10^{-5}$  ав./год, индивидуальный риск гибели персонала –  $6,57 \cdot 10^{-6}$  год<sup>-1</sup>. Согласно нормам промышленной безопасности он также является приемлемым.

### 2.10. Социально-экологические последствия

Западно-Салымское месторождение расположено на территориях Салымского и Лемпинского сельсоветов. В Салымский сельсовет, наряду с поселком Салым, входят также поселки КС-6 и Сивыс-Ях. В Нефтеюганском районе зарегистрировано 33 родовых угодья, которым выделены земельные участки под родовые угодья на территории района. Основными видами занятости представителей коренных народов Севера является осуществление традиционной деятельности (охота, рыболовство, заготовка лесных дикоросов), фермерские хозяйства или работа на предприятиях района.

Представители коренного населения, проживают в пос. Салым и пос. Лемпино. Территория Западно-Салымского месторождения расположена на участках родовых угодий Демидова А.В., Совкунина И.Я. и малого предприятия Лемпинское.

Площадь родового угодья Демидова А.В., расположенного в границах лицензионного участка составляет 32% от общей площади угодий, площадь угодий Совкунина И.Я – 47 %. Во время проведения сейсморазведочных работ практически вся территория родовых угодий, расположенных в границах лицензионного участка были пройдены сейсмическими просеками. В связи с этим с главами родовых угодий были заключены экономические соглашения о единовременной компенсации.

На родовых угодьях Демидова А.В. проектируются следующие объекты: опорная база промысла, вертолетная площадка, вахтовый поселок, топливно-заправочная станция, торфяные карьеры № 5, 6, кустовая площадка № 20, промысловые коммуникации (трубопроводы, дороги, ВЛ-35кВ), полигон захоронения отходов. Проектируемые сооружения займут площадь, которая составит около 14% от общей площади родовых угодий Демидова А.В.

Остальные объекты освоения Западно-Салымского месторождения будут расположены в пределах родового угодья Совкунина И.Я. К ним относятся: кустовые площадки №№ 1, 2, 5, 7, 9, 16, 18, куст сеноманских скважин, площадка куста газонагнетательных скважин, УПН, промысловые коммуникации (трубопроводы, дороги, ВЛ-35кВ, водоводы), торфяные карьеры №№ 8, 9, 10, линия ЛЭП 110 кВ. Данные сооружения займут площадь, которая составит около 8% всей территории родового угодья.

Основными видами воздействия на хозяйствование коренного населения является изъятие земель и невозможность их дальнейшего использования для традиционного природопользования. Это может повлечь за собой уменьшение добываемой и продаваемой дичи, уменьшение объемов добываемой и продаваемой

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

19

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сивыс</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сивыс</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

211

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

рыбы, уменьшение объемов собираемых и продаваемых ягод, орехов и грибов. Размер убытков в денежном выражении будет определен в каждом конкретном случае путем заключения экономического соглашения о компенсации упущенной выгоды между компанией и главами родовых угодий.

### 2.11. Эколого-экономическая оценка

Ущерб окружающей среде от строительства и эксплуатации объектов обустройства Западно-Салымского месторождения представляет собой сумму ущербов ее отдельным компонентам: атмосферному воздуху, земельным и лесным ресурсам, животному миру и ихтиофауне. В работе за величину ущерба приняты размеры платы за использование соответствующих ресурсов.

В денежном выражении **суммарный экологический ущерб**, наносимый окружающей среде в результате строительства и эксплуатации объектов, составит 33579,5 тыс. руб. (в ценах 2004 г.) на запроектированный объем строительства и 41638,6 тыс.руб. на полное обустройство месторождения.

Затраты на природоохранные мероприятия составят 9-9.5 % от стоимости реализации проекта. Для месторождений Западной Сибири это довольно высокий показатель, что является следствием принятых проектных решений:

- полная утилизация попутного нефтяного газа путем использования на нужды промысла, выработки электроэнергии и закачки в пласт на хранение излишков,
- строительство собственного полигона для захоронения и утилизации отходов,
- рекультивации нарушенных земель.

Следует отметить, что затраты на рекультивацию земель несколько завышены вследствие запроектированных мероприятий по снятию плодородного слоя почвы, биологической рекультивации трасс на болотах, которые не обладают эффективностью в Западной Сибири.

### 3. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

В процессе проведения экспертизы экспертами был сделан ряд замечаний, которые заказчиком и проектировщиком откорректированы.

В составе корректирующей записки дополнительно представлены:

- раздел «Охрана атмосферного воздуха при эксплуатации нефтепромысла»,
- раздел «Заявление о степени экологического риска и экологических последствиях обустройства Западно-Салымского месторождения».

По содержанию проекта выполнены следующие корректировки:

3.1. Представлены копии экономических соглашений владельцам родовых угодий, согласованные с администрацией сельсовета.

3.2. Выполнены расчеты платы за выброс загрязненных веществ в атмосферу нефтедобывающего предприятия

3.3. Выполнены сводные лимиты размещения отходов для всех объектов *периода строительства*, в том числе, для подразделений строительных и сервисных предприятий, Т.8, Кн. 5, ч.1 (раздел 1.1.3.11).

3.4. Приведены таблицы по объемам образования отходов за весь период строительства, бурения и эксплуатации.

3.5. Приведены ссылки на проектные документы, регламентирующие бурение скважин:

- Групповой рабочий проект №95НГ – 2003 на строительство нефтедобывающих и нагнетательных скважин на пласты АС10-11 Западно-Салымского нефтяного месторождения. СибНИПИ «Нефтяные Горизонты», Нижневартовск, 2003 г.;

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

212



**Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО**

- Групповой рабочий проект №98НГ – 2003 на строительство нефтедобывающих и нагнетательных скважин на пласты Ач4-5 Западно-Салымского нефтяного месторождения. СибНИПИ “Нефтяные Горизонты”, Нижневартовск, 2003 г.;
- Групповой рабочий проект №97НГ – 2003 на строительство водозаборных скважин на уватскую свиту (сеноманский ярус) Западно-Салымского нефтяного месторождения (для нужд системы нагнетания воды в нефтяные пласты). СибНИПИ “Нефтяные Горизонты”, Нижневартовск, 2003 г.;
- Групповой рабочий проект №94НГ – 2003 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения объектов нефтепромысла на Западно-Салымском нефтяном месторождении. СибНИПИ “Нефтяные Горизонты”, Нижневартовск, 2003 г.;
- Групповой рабочий проект №96НГ – 2003 на строительство разведочно-эксплуатационных водозаборных скважин для технического водоснабжения буровых работ на Западно-Салымском нефтяном месторождении. СибНИПИ “Нефтяные Горизонты”, Нижневартовск, 2003 г.

3.6. Исключен сброс нефтесодержащих флюидов в шламовые амбары (корректирующая записка к т.8, кн. 5, ч.1, раздел 1.2.3.4). Буровые отходы после отстоя и осветления захороняются в амбаре, который затем рекультивируется (отражено в тексте).

3.7. Объемы образования отходов пересчитаны на одну скважину и на весь период бурения (корректирующая записка к т.8, кн. 5, ч.1, раздел 1.2.3.1)

3.8. Приведена сводная таблица нормативов ПДВ по всем объектам строительства (корректирующая записка к т.8, кн.2, ч.4).

3.9. Оценен уровень загрязнения атмосферы при проведении строительных работ на основе анализа данных о составе и количестве выбросов ЗВ в период строительства. Расчеты приземных концентраций ЗВ в период строительства приведены в корректирующей записке. Из них следует, что на территории не возникает концентраций ЗВ, превышающих допустимые.

3.10. Выполнен раздел «Расчет выбросов в атмосферу в период эксплуатации» (корректирующая записка к т. 8, кн. 2, ч.4).

3.11. Рассмотрен вариант обустройства Западно-Салымского месторождения на полное развитие (до 2020 г.). При этом площадь техногенно нарушенных земель достигает 725,25 га, (в среднем 2,03 га на одну скважину), а с учетом существующей составит 1017,79 га –1,35% от площади месторождения.

Возможные антропогенные нарушения в пределах Западно-Салымского месторождения, связанные с его обустройством и эксплуатацией в 1,5-2 раза ниже чем средние по Западно-Сибирскому нефтедобывающему региону.

3.12. В составе ОВОС приведены удельные экологические показатели, в частности, удельные данные по аренде земель в расчете на 1 скважину.

3.13. Приведена оценка воздействия на подземные воды глубоких водоносных горизонтов. Отбор подземных вод для технических целей будет производиться в допустимых пределах.

3.14. В представленных материалах отсутствуют данные о технологии, обеспечивающей стабильность процесса закачки газа в пласт и его последующего извлечения. Поэтому объекты закачки газа из состава ТЭО исключены, они рассматриваются в качестве перспективных.

3.15. Выполнен прогноз скорости коррозии и срока безаварийной эксплуатации трубопроводов. По оценке авторов работы суммарный выброс нефти при авариях за 10 лет

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

21

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

213

Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по ХМАО

не превысит 34 т. Это очень оптимистичная оценка, она требует тщательного выполнения мероприятий по повышению надежности нефтепроводов.

3.16. Откорректированы данные по площади отвода земель.

3.17. Приведена характеристика лесного фонда на землях, испрашиваемых к отводу.

3.18. Приведены данные по существующей техногенной нарушенности земель.

#### 4.РЕКОМЕНДАЦИИ

4.1. В сводных показателях (таблица 3.31, стр. 246) отходы бурения включены в состав периода эксплуатации. Хотя строительство скважин продолжается одновременно с эксплуатацией месторождения, целесообразнее все же этот вид отходов относить на период строительства.

4.2. В ОВОС не рассмотрен нулевой вариант (отказ от обустройства месторождения), поскольку решение о добыче нефти ранее уже принято при выдаче недропользователю лицензии. Тем не менее, рекомендуется кратко обосновать нецелесообразность рассмотрения нулевого варианта.

4.3. Для прогноза состояния родовых угодий коренного населения рекомендуется выполнить расчет ожидаемых потерь охотничье-промысловых видов животных и дикоросов. Подписанные экономические соглашения с владельцами, безусловно, важны, но они не определяют размер ущерба, а лишь в какой-то мере компенсируют его.

4.4. Представленный в качестве приложения проект рекультивации земель не соответствует опыту и практике рекультивационных работ в Западно-Сибирском регионе. В частности, предложенный метод осушения переувлажненных болотных почв трудно реализуем, поскольку связан с существенным нарушением поверхностного стока, повышением пожарной опасности.

Рекомендуется исключить проект рекультивации земель из состава ТЭО.

4.5. Проект снятия плодородного слоя почвы недостаточно обоснован. Нецелесообразно снятие плодородного слоя на болотах, поскольку подсушенный торф является плохим субстратом для растительности. Принятая практика строительных работ предусматривает снятие плодородного слоя в случаях, если его толщина превышает 20-30 см. При этом объемы снятого плодородного грунта в десятки раз меньше, чем предусмотренные в ТЭО.

Рекомендуется исключить приложение «Проект снятия и складирования плодородного слоя почвы» из состава ТЭО.

4.6. При подготовке раздела по охране животного мира разработчики проекта использовали достаточно полный перечень нормативных и инструктивных документов, регулирующих сохранение и использование ресурсов животного мира в регионе. Вне поля зрения авторов проекта осталась только группа насекомых, хотя из 31 вида насекомых, занесённых в красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа, по крайней мере 8 видов могут обитать в районе Западно-Салымского месторождения. Рекомендуется учесть в дальнейшем при разработке проектной документации.

22

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	22				Лист
			Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»				
5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22	032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ	
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	214	

**5. ВЫВОДЫ**

Экспертная комиссия Главного управления природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Ханты-Мансийскому автономному округу отмечает, что представленные материалы *соответствуют нормативно-законодательным актам, требованиям природоохранного законодательства.*

Технико-экономическое обоснование «Обустройство Западно-Салымского месторождения» содержит прогрессивные технические решения в области утилизации попутного газа, повышения надежности трубопроводов.

Комиссия считает *достаточно обоснованным* предусмотренное в документации воздействие на окружающую природную среду в процессе строительства и *рекомендует к реализации* технико-экономическое обоснование «Обустройство Западно-Салымского месторождения» с учетом рекомендаций, изложенных в разделе 4.

Данным заключением согласовываются нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Количество отходов производства при строительстве:  
 Буровой шлам - 23738 м<sup>3</sup>,  
 ТБО - 115,3 т.

Настоящим заключением согласовывается перевод лесных земель в лесостепь на площади **231,654 га**,

Срок действия настоящего заключения – на период строительства (5 лет).

Руководитель экспертной комиссии:

Хуршудов А.Г.

Члены экспертной комиссии:

Ответственный секретарь:

Эксперты:



*Handwritten signatures of the commission members:*  
 Хуршудов А.Г.  
 Орлова Л.В.  
 Козицкий Я.И.  
 Васильева Л.В.  
 Парфенова И.В.  
 Поливач А.В.  
 Турьгина Л.С.  
 Миргородский В.Н.  
 Повиков В.И.

Орлова Л.В.  
 Козицкий Я.И.  
 Васильева Л.В.  
 Парфенова И.В.  
 Поливач А.В.  
 Турьгина Л.С.  
 Миргородский В.Н.  
 Повиков В.И.

Заключение государственной экологической экспертизы по технико-экономическому обоснованию «Обустройство Западно-Салымского месторождения»

23

26/10/2007 11:25:48 УИ: УИИ (1)протокментаффетгас  
 КОМЯ: для Горелово  
 FROM: Khanty-Mansiysk Committee of el PHONE NO.: 42813  
 КЯДЯ: -  
 ФАКС: +007 0527 34-61-28 Страница 2/2

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

5	-	Зам	71-22	<i>Суров</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-ТЧ**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»  
(ФГУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ ФИЛИАЛ**



**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ  
№ 197-09/ХМЭ-0785/02**

**№ в реестре 00-1-4-1969-09**

Объект капитального строительства:

**«Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2-я очередь».**

Нефтеюганский район,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.  
(Тюменская область)

Объект государственной экспертизы:

**Проект «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2-я очередь».**

**Проектная документация без сметы и результаты инженерных изысканий**

Ханты-Мансийск  
2009

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19

Взам.инв.№

Подп. и дата

Инов. № подл.

**032-01/18-P10-00С1-ТЧ**











Лист

216

### 6.3. Общие выводы:

Проект шифр 582-08 «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2-я очередь» соответствует требованиям нормативных технических документов и результатам инженерных изысканий. Результаты инженерных изысканий соответствуют требованиям нормативных технических документов.

#### Эксперты, участвовавшие в проведении экспертизы:



Заместитель начальника филиала		О.М. Зарубский
Начальник отдела комплексных экспертиз		А.В. Мурсков
Главный специалист по технологической части		А.Я. Тренин
Начальник отдела специализированных экспертиз		И.Л. Бубыкина
Главный специалист по инженерным изысканиям		В.Н. Бускин
Главный специалист по электротехническим решениям		А.В. Беспалов
Главный специалист по строительным решениям		О.П. Лаптев
Главный специалист по промышленной безопасности		Д.В. Минаев
Главный специалист по пожарной безопасности		Е.В. Перцева
Главный специалист по охране окружающей среды		С.В. Ярошевич

Тренин А.Я./197-09/ХМЭ-0785/02

шифр 582-08

стр. 54 из 54

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

5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

217



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ НАДЗОРУ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ ПО ХАНТЫ-МАНСЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ-  
ЮГРА

ПРИКАЗ

« 05 » нояб 2009 г.

№ 554

Ханты-Мансийск

**Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых отходов. 2-я очередь» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и на основании Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004г. № 401 приказываю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих буровых отходов. 2-я очередь» Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», подготовленное экспертной комиссией на основании приказа Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югра от «10» нояб 2009 г. № 293, устанавливающее соответствие материалов экологическим требованиям и возможность реализации намечаемой деятельности

2. Установить срок действия прилагаемого заключения – **5 (пять) лет.**

Руководитель Управления

С.Н.Тищенко



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

5	-	Зам	71-22	<i>Тищенко</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Тищенко</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

218

**Федеральная служба  
по экологическому, технологическому и атомному надзору**

**Управление по технологическому и экологическому надзору  
Ростехнадзора по Ханты - Мансийскому автономному округу – Югра**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ № 25  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ  
по рабочему проекту  
«Обустройство Западно-Салымского месторождения.  
Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых  
отходов.  
2 очередь»**

г. Сургут

«05» мая 2009 г.

Экспертная комиссия, утвержденная приказом Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югра от «10» апреля 2009 г. № 293 в составе:

- Руководитель комиссии: - внештатный эксперт, Шахматова Т.В.,  
 Ответственный секретарь: - начальник отдела государственной экологической экспертизы Управления Ростехнадзора по ХМАО - Югра, Сажин С.В.,  
 Члены комиссии: - внештатный эксперт, Легенькая Л.М.,  
 - внештатный эксперт, Таран Н.В.,  
 - внештатный эксперт, Гарро Д.В.,  
 - внештатный эксперт, Шахматов М.В.,  
 - внештатный эксперт, Маркевич И.В.,  
 - внештатный эксперт, Радченко С.А.,  
 - внештатный эксперт, Грачева Е.Н.

рассмотрела рабочий проект «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь», шифр 582-08, разработанный ЗАО Фирма «ФРИКОН» г. Тюмень в 2008 году с приложением раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработанного ЗАО ТД «Турмалин»

Проект представлен Нефтеюганским филиалом компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» при сопроводительном письме № SPDN-09-000760 от 25.02.2009 г. (вх. № 789 от 26.02.2009 г.)

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

5	-	Зам	71-22	<i>Сажин</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сажин</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

219

Перечень материалов и документации, представленных на государственную экологическую экспертизу:

1. Общая пояснительная записка.
2. ПЗ водозаборные скважины.
3. Графические материалы: (ГП; СХ-ТХ; ТК;АС; ТК.С; ЭЛ; ЭЛ.С; КА; КА.С; СС; СС.С; чертежи позиций 1- 10)
4. Сметная документация.
5. Проект организации строительства.
6. Охрана окружающей среды. ОВОС.
7. ИТМ ГО.
8. Организация и условия труда. Управление производством.
9. Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
10. Перечень мероприятий по охране окружающей среды ЗАО ТД «Турмалин» при размещении установки для термического уничтожения отходов.
11. Санитарно-эпидемиологическое заключение № НЮ.04.5570.Т.000126.11.0411. по проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения».
12. Акт выбора земельных участков № 66 от 12.05.2006 г. под объекты обустройства Западно-Салымского месторождения ( в т.ч. под 1 и 2 очередь полигона)
13. Договор аренды лесного участка № 013/08-12 от 12.03.08 г.
14. Кадастровый план участка № 2005-01-84 от 04.02.2005 г.
15. Социально-экономическое соглашение № MOS/04/0895 от 03.12.2004 года (об использовании земельных участков в границах родовых угодий)
16. Материалы общественных слушаний.
17. Материалы исследований отходов золы и шлама скрубберов.
18. Лицензии:
  - ЗАО Фирма «ФРИКОН» ГС-5-72-02-26-0-7204010352-007128-3 от 16.12.2007 г.;
  - ЗАО ТД «Турмалин» ГС-2-781-02-26-0-7811035222-024802-2 от 27.03.2008 г.

### КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ МАТЕРИАЛОВ

#### Общие сведения

Строительство 2 очереди полигона предусмотрено на ранее выделенном земельном участке площадью 18,2 га ( кадастровый № 86:08:010301:2132 ), который передан Заказчику по договору аренды лесного участка № 013/08-12 от 12.03.08 г. в соответствии с актом выбора земельных участков № 66 от 12.05.2004 г. Земельный участок под размещение полигона расположен вне водоохраных зон водоемов.

На стадии согласования проекта «Обустройство Западно-Салымского месторождения» и отвода земель получены материалы:

- санитарно-эпидемиологическое заключение № 86. НЮ.04.5570.Т.000126.11.04;
- историко-культурная экспертиза №63ДСП от 15.01.04 (ООО НПО «Северная археология 1»);
- социально-экономическое соглашение № MOS/04/0895 от 03.12.04г. (об использовании земельных участков в границах родовых угодий)
- заключение ГЭЭ № 46 от 22.10.04 г. по ТЭО «Обустройство Западно-Салымского месторождения.

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь» 2

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

220



Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югра

Площадь земельного участка под строительство 2 очереди в границах ранее выделенной территории составляет 10384 м<sup>2</sup>.

Из них:

- площадь застройки 2654 м<sup>2</sup>;
- площадь проездов и площадок 4678 м<sup>2</sup>;
- площадь озеленения 3052 м<sup>2</sup>

На стадии согласования данного проекта были проведены общественные слушания и представлены материалы:

- эфирная справка МУ «ТНР «7 канал»» о рекламной видео-заставке с 28.02.09 г. по 02.03.09 г.;
- протокол общественных слушаний от 03.04.09 г. (58 участников) с одобрением строительства 2-й очереди полигона.

Проектом 2 очереди предусматривается размещение установки для термического уничтожения отходов ЗАО ТД «Турмалин» и установки «Форсаж-2М», а также вспомогательного оборудования, коммуникаций и благоустройства.

Для подтверждения соответствия установок экологическим требованиям представлены:

1. Установка ЗАО ТД «Турмалин» серии ИН-50 и их модификации:
  - санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора по г. С-Петербургу от 04.03.08 г. № 78.01.05.485.П.002214.03.08;
  - заключение ГЭЭ, утвержденное приказом ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору № 663 от 10.07.06 г., г. Москва;
  - экологический сертификат соответствия СЕР(752)Г-46/ОС-62 от 12.09.08 г.;
  - разрешение ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору № РРС 00-25843 от 15.08.2007 г.;
  - материалы исследований по отнесению отходов «зольный остаток» и «шлам скрубберов» к 4 классу опасности.
2. Установка «Форсаж-2М»:
  - санитарно-эпидемиологическое заключение № 77.01.30.311.п.20104.09.04 г. Москва от 20.09.04 г.;
  - сертификат соответствия № РОСС.RU.НО02.Н00960;
  - разрешение ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору № РРС 00-23007 от 06.12.2006 г.

Перечень размещаемых объектов:

1. Установка ЗАО ТД «Турмалин»:
  - инсенираторная установка типа ИН-50;
  - узел откачки нефтешламов из амбаров (насос с фильтром);
  - узел подачи жидких нефтешламов (н/ш) и топлива (резервуары горючих н/ш, негорючих н/ш и нефти по 50 м<sup>3</sup> каждый, резервуар дизтоплива 20 м<sup>3</sup>, разделитель жидких н/ш 4,3 м<sup>3</sup>);
  - теплообменник;
  - узел подачи рабочих сред (8 насосных агрегатов, мацератор и установка дозирования химреагента);
  - резервуар технической воды 50 м<sup>3</sup>;
  - площадка наполнения резервуаров топливом;
  - склад-навес с оборудованием для переработки ТБО;
  - площадка накопления нефтезагрязненного грунта.

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

3

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

221

2. Установка «Форсаж-2 М».
3. КТП НУ-630.
4. Резервная ДЭС-10.3.
5. Бытовой вагон с санузелом.
6. Контейнерная площадка (склады-контейнеры для хранения химреагентов и материалов).
7. Площадка для пропарки бочек с парогенератором.
8. Площадка для хранения порожних бочек.
9. Площадка для металлолома.
10. Площадка для хранения шин и покрышек.
11. Площадка для складирования золы.
12. Технологические трубопроводы.
13. Система технического водоснабжения (2 артскважины, трубопроводы, насосная станция).
14. Система канализации ( трубопроводы, подземная герметичная емкость на 8 м3).
15. Системы электроснабжения и автоматики.
16. Система ливневой канализации.
17. Твердые покрытия проездов и площадок.
18. Озеленение территории.

Конструктивное решение.

Площадки под размещение оборудования предусмотрены из дорожных плит, уложенных по щебеночной подготовке с заполнением проемов между плитами бетоном. Уклон в сторону дождеприемников обеспечивается устройством набетонки. Ограждение площадок принято из бортового камня.

Для защиты оборудования от атмосферных осадков предусматриваются навесы из прокатных профилей и профлиста.

Площадки складирования предусмотрены из дорожных плит, уложенных по щебеночной подготовке.

Фундаменты под основное оборудование - из железобетонных свай с металлическим ростверком, а под вспомогательное оборудование предусмотрены металлические рамы и опоры, закрепленные к дорожным плитам распорными болтами.

Прокладка инженерных сетей принята в надземном исполнении по опорам и эстакадам.

Подземная канализационная емкость монтируется на основании из железобетонных плит с подливкой монолитным бетоном и закрепление хомутами из стальной полосы. Плиты основания и бетонная подливка служат пригрузом при повышении уровня грунтовых вод. Наружная поверхность емкости покрывается битумно-резиновой мастикой толщиной 3 мм.

Для защиты от коррозии все надземные металлические конструкции покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по грунтовке ГФ-017, а бетонные и железобетонные конструкции, находящиеся в грунте, покрываются горячим битумом за 2 раза.

Технологическое решение.

1. Установка ЗАО ТД «Турмалин» предназначена для одновременного сжигания твердых и жидких отходов в камере вращающейся печи оборудованной циклонно-

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

4

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

222

вихревой топкой. Основным топливом для вихревой топки является сырая нефть. Для розжига нефтяных форсунок предусмотрена форсунка на дизельном топливе.

Твердые бытовые отходы после предварительной сортировки (размер кусков до 300х300х300 мм и толщина металла до 2 мм) погрузчиком МКСМ-800 подаются в шредер, где измельчаются до размеров 100х100х100 мм и ленточным транспортером подаются в загрузочное устройство печи.

Нефтезагрязненные грунты погрузчиком МКСМ-800 загружаются в приемный бункер виброгрохота, где происходит их рассеивание. Фракция до 50 мм ленточным транспортером направляется в загрузочное устройство печи.

Жидкая фаза из амбара накопителя насосами узла откачки через теплообменник направляется в вертикальный разделитель сред. После разделителя нефтепродукты поступают в резервуар горючих нефтешламов, а остальная жидкая фаза - в резервуар негорючих нефтешламов.

Негорючие нефтешламы подаются в мацератор для измельчения твердых включений до размера 1 мм и направляются в шламовые форсунки расположенные в камере вращающейся печи.

Горючие нефтешламы, через мацератор, направляются в шламовые форсунки, расположенные в циклонно-вихревой топке.

Сжигание жидкой фазы происходит в прямоточном режиме с движением отходящих газов, а твердой фазы - в противоточном.

Отходящие дымовые газы из печи с температурой около 850°C направляются в камеру дожигания, где дожигаются при температуре 1100-1200°C. После дожига дымовые газы подвергаются резкому ударному охлаждению до 250-300°C в теплообменнике с принудительной циркуляцией и направляются на очистку в скруббера «мокрой» щелочной очистки.

Очищенные газы, после подогрева до 150°C, выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу на высоту 20 м. КПД скрубберов: по золе - 96%, по «кислым» газам - 90-95%.

Зольный остаток удаляется из печи через выгрузную камеру. При соблюдении технологического режима зольный остаток относится к отходам 4 класса опасности.

2. Установка «Форсаж-2М» предназначена для порционного сжигания твердых органических отходов с содержанием нефтепродуктов по массе до 30%. Использование камеры дожига с температурой около 1000°C сводит к минимуму выброс загрязняющих веществ в атмосферу. Остаток в виде золы составляет не более 3-5% от сжигаемых отходов.

Отходы из места временного хранения порционно, объемом не более 0,8 м<sup>3</sup>, доставляются погрузчиком МКСМ-800 и загружаются в камеру сжигания. Для поддержания горения используется форсунка на дизельном топливе. После сжигания порции отходов зола выгружается в зольник и камера загружается для нового цикла.

#### Водоснабжение и канализация.

Использование воды предусматривается на питьевые, хозяйственные, технологические и противопожарные нужды.

На питьевые нужды используется привозная бутилированная вода.

Источником хозяйственно-производственного и противопожарного водоснабжения является проектируемый водозабор из 2 артезианских скважин с насосной станцией и сетями производственного водоснабжения. Водозабор запроектирован за пределами производственной территории с ограждением охранной зоны 1 пояса и устройством щебеночного покрытия проезда и площадки.

Сети водоснабжения и канализации предусмотрены из стальных труб.

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Сальмского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь» 5

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

223

Прокладка сетей водоснабжения и производственной канализации запроектирована надземно, на опорах и эстакадах. Хозяйственно бытовая канализация от бытового вагона прокладывается подземно. Приемники сточных вод:

- хозяйственно-бытовых – подземная канализационная ЕП-8;
- производственных – существующий амбар накопитель нефтешламов.

#### Теплоснабжение

Для теплоснабжения бытового вагона предусмотрено использовать электрические масляные радиаторы.

#### Электроснабжение.

Электроснабжение объекта запроектировано в соответствии с техническими условиями № SPDN-08-002224 от 19.09.08 г. Источник питания ПС 110/35 кВ «Западно-Салымская». Электроснабжение осуществляется через КТПНУ-630/6/04-05-УХЛ1 от ЗРУ-6 кВ, размещенного в ПС35/6 кВ, расположенной в районе полигона.

Для аварийного питания потребителей запроектирована ДЭС в контейнерном исполнении «Звезда-100НК-02М3» с автоматическим запуском и приемом нагрузки при исчезновении напряжения внешней сети.

Внутреннее освещение запроектировано с люминисцентными лампами и лампами накаливания. Наружное – прожекторами с натриевыми лампами (ДНаТ).

### Влияние объекта на окружающую среду.

#### Охрана атмосферного воздуха

##### В период строительства

В результате анализа принятых проектных решений установлено, что источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу являются двигатели автотранспорта и дорожно-строительной техники, ручная электродуговая сварка металла, покраска оборудования и перевалка сыпучих материалов.

В атмосферный воздух выбрасывается 19 видов загрязняющих веществ общим количеством 4,307550 тонны за период строительства.

В том числе:

Код	Наименование	Мг т/пер
0123	Железа оксид	0,003087
0143	Марганец и его соединения	0,000266
0301	Азота диоксид	0,682540
0304	Азота оксид	0,110842
0328	Углерод чёрный (сажа)	0,135717
0330	Сера диоксид	0,088877
0337	Углерода оксид	0,656088
0342	Фториды газообразные	0,000217
0344	Фториды плохо растворимые	0,000953
0616	Ксилол	0,154018

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

6

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

224

0621	Толуол	0,708016
1119	Этилцеллозольв	0,028331
1210	Бутилацетат	0,154889
1401	Ацетон	0,370249
1411	Циклогексанон	0,078467
2732	Керосин	0,187682
2752	Уайт-спирит	0,261443
2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,458166
2909	Пыль неорганическая ниже 20% SiO <sub>2</sub>	0,227702

Выбросы в период строительства осуществляются вдали от селитебной зоны, носят кратковременный локальный характер и не связаны временными и пространственными факторами.

#### В период эксплуатации

В представленных на рассмотрение материалах влияние на окружающую среду объекта определено в:

– в томе 5 (ОВОС) разработанном ЗАО Фирма «ФРИКОН» выполнен расчет влияния на ОС выбросов от узла откачки нефтешламов, узла подачи жидких нефтешламов и топлива, узла подачи рабочих сред, площадки наполнения резервуаров топливом, установки дозирования химреагента, резервной ДЭС, установки «Форсаж 2М» запорной арматуры на трубопроводах и парогенератора для пропарки бочек;

– в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» разработанном ЗАО ТД «Гурмалин» выполнен расчет влияния на ОС непосредственно установки по сжиганию отходов типа ИН-50.

При работе предусмотренного проектом оборудования (кроме установки ЗАО ТД «Гурмалин») источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются дымовые трубы печи «Форсаж», аварийной ДЭС и парогенератора, дыхательные клапаны резервуаров топлива и нефтешламов, запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения и насосы,

Расчетами установлен выброс в атмосферный воздух 18 видов загрязняющих веществ общим количеством 4,625693 т/год

В том числе:

Код	Наименование	M <sub>i</sub> т/год
0301	Азота диоксид	0,111650
0304	Азота оксид	0,018100
0316	Водород хлористый	0,009500
0328	Углерод чёрный (сажа)	0,061890
0330	Сера диоксид	0,284150
0333	Сероводород	0,002544
0337	Углерода оксид	0,112500
0342	Фтористый водород	0,019830
0415	Углеводороды предельные C1-C5	2,569710
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,950440
0602	Бензол	0,012410
0616	Ксилол	0,003909
0621	Толуол	0,007800
0703	Бенз(а)пирен	0,0000004

7  
Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

225

1325	Формальдегид	0,000730
2732	Керосин	0,017400
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,304710
2840	Изопропанол	0,138420

При работе установки ЗАО ТД «Турмалин» источниками выбросов являются дымовая труба инсениратора и дыхательная трубка расходной емкости жидких горючих отходов объемом 1,5 м<sup>3</sup>.

Расчетами установлен выброс в атмосферный воздух 15 видов загрязняющих веществ общим количеством 7,609952 т/год

В том числе:

Код	Наименование	Мг т/год
0110	Ванадия пятиокись	0,000489
0301	Азота диоксид	1,163395
0304	Азота оксид	0,189048
0316	Водород хлористый	0,387798
0330	Сера диоксид	1,454244
0333	Сероводород	0,000206
0337	Углерода оксид	2,423740
0342	Фтористый водород	0,193899
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,248961
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,092080
0602	Бензол	0,001203
0616	Ксилол	0,000378
0621	Толуол	0,000756
2902	Взвешенные вещества	1,453755
3620	Диоксины	0,0000000049

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в целом по 2-й очереди полигона не проводился. Анализ полученных результатов расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере от объектов показал:

– ожидаемые максимальные концентрации по 18 видам загрязняющих веществ и 4 группам суммации вредного действия (от оборудования полигона без установки сжигания отходов ЗАО ТД «Турмалин») на расстоянии 50 м от площадки полигона не превышают 0,49 ПДК;

– ожидаемые максимальные концентрации по 15 видам загрязняющих веществ и 4 группам суммации вредного действия (от установки сжигания отходов ЗАО ТД «Турмалин») на расстоянии 500 м от площадки полигона не превышают 0,05 ПДК.

На основании изложенного и в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны принят 500 м.

#### Охрана и рациональное использование водных ресурсов

При строительном-монтажных работах вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды строительного персонала и промывку трубопроводов. Хозяйственно-бытовые стоки (0,252 м<sup>3</sup>/сутки) сбрасываются в герметичную емкость с последующим вывозом на КОС. Стоки от промывки трубопроводов сбрасываются в существующий амбар накопитель нефтешлямов.

#### При эксплуатации объекта

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

8

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

226

Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югра

Расчетный расход воды:

- на хозяйственно-питьевые нужды - 343,5 м<sup>3</sup>/год;
- на производственные нужды - 5002,5 м<sup>3</sup>/год.

Водоотведение равно водопотреблению.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от бытового вагона системой самотечной канализации отводятся в подземную канализационную емкость объемом 8 м<sup>3</sup> с периодической откачкой и вывозом на КОС.

Производственные стоки направляются в систему производственной канализации и сбрасываются в существующий амбар накопитель жидких нефтешламов.

Сбор ливнестоков от площадок с твердым покрытием запроектирован в систему дождевой канализации.

Приемник ливнестоков - существующий амбар накопитель жидких нефтешламов. Расчетный расход дождевых и талых вод составляет 153,16 м<sup>3</sup>/год.

#### Отходы при строительстве и эксплуатации объекта.

При выполнении строительного-монтажных работ отходы образуются от хозяйственно-бытовой деятельности персонала и использования строительных материалов.

Расчетами установлено образование 10 видов отходов 4-5 класса опасности.

В том числе:

Код	Наименование	Мг т/пер
5710290201995	Отходы полиэтилена в виде пленки	0,083
3531011401995	Отходы, содержащие листовой прокат алюминия	0,19
3512160101995	Огарки сварочных электродов	0,029
3140480001994	Шлак сварочный	0,023
3512010101995	Лом стальной несортированный	2,02
5490270101034	Обтирочный материал загрязненный маслами(содержание масел менее 15%)	0,006
5550000000995	Затвердевшие ЛКМ	0,126
3140270201995	Бой железобетонных изделий	3,902
9120040001004	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный	0,78
9510100100004	Хозяйственно-бытовые стоки	63,37

Для временного хранения отходов предусмотрены специализированные площадки и контейнеры.

Отходы металлолома, лома алюминия, огарков электродов и хозяйственные стоки передаются другим организациям для дальнейшего использования или обезвреживания, а остальные отходы, размещаются на картах 1 очереди полигона.

#### В период эксплуатации:

Образование отходов предусматривается от хозяйственно-бытовой деятельности персонала, уборки территории, зачистке резервуаров, и сжигания отходов.

Расчетами установлено образование 1 вида отходов 3 класса опасности и 5 видов отходов 4 класса опасности общим количеством

В том числе:

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь» 9

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

227

Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ХМАО-Югра

Код	Наименование	Мг т/год
5490270101034	Обтирочный материал загрязненный маслами(содержание масел менее 15%)	0,005
546015010403	Нефтешлам зачистки емкостей	0,12
9120040001004	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) и смет с территории	8,1
9510000000000	Отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки	87,75
3130000000000	Зола от сжигания отходов	514,573
3130000000000	Шлам из скрубберов	287,29

Для временного хранения отходов предусматриваются урны и контейнеры с крышками.

По мере накопления хозяйственно-бытовые стоки вывозятся на КОС, ТБО и обтирочный материал складироваться на карту ТБО 1 очереди, нефтешлам направляется в амбар накопитель нефтешламов, а зола и шлам скрубберов, после подтверждения 4 класса опасности, используется на полигоне в качестве изолирующего слоя.

#### Мониторинг окружающей среды

- Инструментальные замеры аккредитованной лабораторией количественного и качественного состава выбросов ЗВ в атмосферу (в т.ч. ПХДД/ДФ) - после выхода установок по сжиганию отходов на проектную мощность;
- Инструментальные замеры аккредитованной лабораторией количественного и качественного состава образующихся отходов - после выхода установок по сжиганию отходов на проектную мощность;
- Аналитический контроль аккредитованной лабораторией приземных концентраций ЗВ на границе СЗЗ:
  - ванадия пятиокись - 1 раз в месяц;
  - диоксины и фурианы - 1 раз в год.
- Аналитический контроль соответствия отходов 4-му классу опасности:
  - зольный остаток – перед вывозом на захоронение или использование;
  - шлам скрубберов – перед вывозом на захоронение.

#### ПРЕДЛОЖЕНИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ

- Не допускать к сжиганию на установках отходы, указанные в приложении А («Стокгольмская Конвенция о стойких органических загрязнителях», а также других отходов отмеченных в приложении № 4.17 раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»);
- Провести инструментальный контроль подтверждения размеров СЗЗ в соответствии с нормативными требованиями;
- Откорректировать том 5 (ОВОС) в виде единого документа, отражающего полную экологическую нагрузку на окружающую среду от всех объектов расположенных на площадке строительства 2 очереди полигона.

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

10

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

228



**ВЫВОДЫ**

Экспертная комиссия Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югра отмечает, что представленные материалы соответствуют нормативно-законодательным актам и требованиям природоохранного законодательства. Комиссия считает допустимым предусмотренное в проектной документации воздействие на окружающую природную среду в процессе строительства и эксплуатации объекта и рекомендует к реализации рабочий проект «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

Срок действия данного заключения 5 (пять) лет.

Руководитель экспертной комиссии

Ответственный секретарь:

Члены экспертной комиссии:

 Шахматова Т.В.

 Сажин С.В.

 Легенькая Л.М.

 Таран Н.В.

 Гарро Д.В.

 Шахматов М.В.



 Маркевич И.В.



 Радченко С.А.

 Грачева Е.Н.

Заключение государственной экологической экспертизы по рабочему проекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. 2 очередь»

11

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22		07.22
4	-	Зам.	143-19		06.12.19

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

229

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам
4	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

71-22	07.22
143-19	06.12.19
№ док.	Подп.
Дата	

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ ПО ХАНТЫ-МАНСЬСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ - ЮГРЕ**  
(полное наименование органа регистрации прав)

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости  
Раздел 1  
**Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости**

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

<b>Сооружение</b>	
Лист № <u>1</u> Раздела <u>1</u>	Всего разделов: _____ Всего листов выписки: _____
16.08.2017	
Кадастровый номер: <b>86:08:0010301:11058</b>	
Номер кадастрового квартала:	86:08:0010301
Дата присвоения кадастрового номера:	10.08.2017
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Сальмское месторождение
Основная характеристика (для сооружения):	площадь застройки <u>109252.4</u> кв.м (значение) (единица измерения)
Назначение:	1.4. сооружения нефтяных месторождений
Наименование:	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
Количество этажей, в том числе подземных этажей:	данные отсутствуют
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:	2015
Год завершения строительства:	данные отсутствуют
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:	86:08:0010301:2132, 86:08:0010301:10254
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

230

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам
4	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

71-22	07.22
143-19	06.12.19
№ док.	Дата

Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	<p>В состав объекта входят: 1-я очередь: Амбар твердых нефтесодержащих отходов - 4 шт., лит. 1.1 - 1.4, общей площадью 1032,0 кв.м.; амбар бурового шлама - 12 шт., лит.2.1 - 2.12, общей площадью 1372,0 кв.м.; площадка нефтесодержащего снега, лит.3, площадью 1584,0 кв.м, амбар-накопитель жидких нефтеотходов, лит.4, общей площадью 1980,0 кв.м.; амбар захоронения твердых бытовых отходов, лит.5, общей площадью 4356,0 кв.м.; площадка слива жидких бытовых отходов, лит.6, общей площадью 120,0 кв.м; открытая стоянка спецтехники на 5 единиц, лит.7, общей площадью 216,0 кв.м.; здание мобильное "Кедр 10", лит.8, общей площадью 19,3 кв.м.; здание мобильное "Кедр 4К", лит.9, общей площадью 19,3 кв.м.; технологическая площадка, лит.10, общей площадью 60 кв.м.; проходная, лит.11, общей площадью 20,1 кв.м.; шлагбаум, лит.12, вылет стрелы - 6м; ограждение из колючей проволоки, лит.13, длина - 1320 м.; площадка пропарки и санобработки контейнеров и мусоровозов, лит.14, общей площадью 215,0 кв.м.; трансформаторная подстанция - 2 шт., лит.15, 16, общей площадью 4,2 кв.м.; дезбарьер, лит.17, общей площадью 27,0 кв.м; дренажно-канализационная емкость, лит.18, объемом 12,5 куб.м.; дренажно-канализационная емкость - 2 шт., лит.19, 20, объемом 63 куб.м.; приямок - 3 шт., лит.21, 22, 28, общей площадью 10,0 кв.м.; антенная мачта, лит.23; прожекторная мачта - 13 шт., лит.24.1 - 24.13; канал чистых дождевых и талых вод, лит.25, длина 877 м.; кольцевая защитная дамба, лит.26, длина 1210 м.; внутриплощадочный лоток загрязненных дождевых вод, лит.27, длина 945 м.; основной подъезд, лит.29, длина 133 м.; пожарный подъезд, лит.30, длина 130 м.; сети канализации, длина 74,2 м.; электрические сети, длина 7847 м.; проезды и площадки, длина 1290 м. Мощности: ТБО и промотходы - 20000 куб.м.; нефтесодержащий снег - 54000 куб.м. 2-я очередь: 1. Установа для термического уничтожения отходов; 2. Узел откачки нефтешламов из амбара; 3. Узел подачи жидких нефтешламов и топлива; 4. Узел подачи рабочих сред; 5. Площадка наполнения резервуаров топливом; 6. Резервуар для технической воды V=50 м3; 7. КТП НУ-630; 8. Установа дозирования химвагента (УДХ); 9. Резервная ДЭС-100.3; 10. Бытовой вагон с санузелом; 11. Площадка для пропарки контейнеров и бочек; 12. Контейнерная площадка; 13. Площадка хранения порожних бочек; 14. Площадка для металлолома; 15. Установа для сжигания отходов "Форсаж"; 16. Накопительная площадка нефтезагрязненного грунта; 17. Площадка для хранения шин и покрышек; 18. Площадка для складирования золы; 19. Склад-навес с оборудованием для переработки ТБО; 20. Выгреб V=8м3; 21. Насосная над арт.скважиной (технической воды); 24. Щит резервуар противопожарного запаса воды; 23. Насосная над арт.скважиной (технической воды); 24. Щит пожарный ЦПП-В; 25. Ограждение. Мощность - нефтезагрязненных грунтов - 5400 т/год; - ТБО - 3600 т/год; - жидких отходов (горючих и негорючих) - 3600 т/год. Данный объект расположен в границах лесных участков, переданных Публичной компании с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В." по договорам аренды №0012/14-06-ДА от 27.01.2014 г., №0154/16-06-ДА от 30.03.2016 г.</p>
Получатель выписки:	Публичная компания с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА <small>(полное наименование должности)</small>	Доронина Т. Б. <small>(подпись, фамилия)</small>
	М.П.

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
5	-	Зам
4	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

№ док.	Подп.	Дата
71-22	<i>Савиц</i>	07.22
143-19	<i>Савиц</i>	06.12.19

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости  
Раздел 2  
Сведения о зарегистрированных правах

(вид объекта недвижимости)		
Лист № <u>2</u> Раздела <u>2</u> :	Всего разделов: _____	Всего листов выписки: _____
<b>16.08.2017</b>		
Кадастровый номер: <b>86:08:0010301:11058</b>		

1. Правообладатель (правообладатели):	Публичная компания с ограниченной ответственностью "Салым Петролеум Девелопмент Н.В.", ИНН: 9909016357, страна регистрации (инкорпорации): Нидерланды, регистрационный номер: 27161443, дата регистрации: 27.09.1996, наименование регистрирующего органа: Торгово-Промышленная Палата г.Гаага, адрес (местонахождение) в стране регистрации (инкорпорации): Нидерланды, 2596 HR Гаага, Карел Ван Биландтлаан, 30
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 86:08:0010301:11058-86/004/2017-1 от 10.08.2017
3. Документы-основания:	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 10.07.2007 №86503000-169; Договор аренды лесного участка от 27.01.2014 №0012/14-06-ДА; 3.1. Договор аренды лесного участка от 30.03.2016 №0154/16-06-ДА; Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию от 27.11.2015 №86-503000-3021565-2015
4. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано
5. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют
6. Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют

ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА (полное наименование должности)	Дорогина Т. Б. (инициалы, фамилия)
--	---------------------------------------



032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

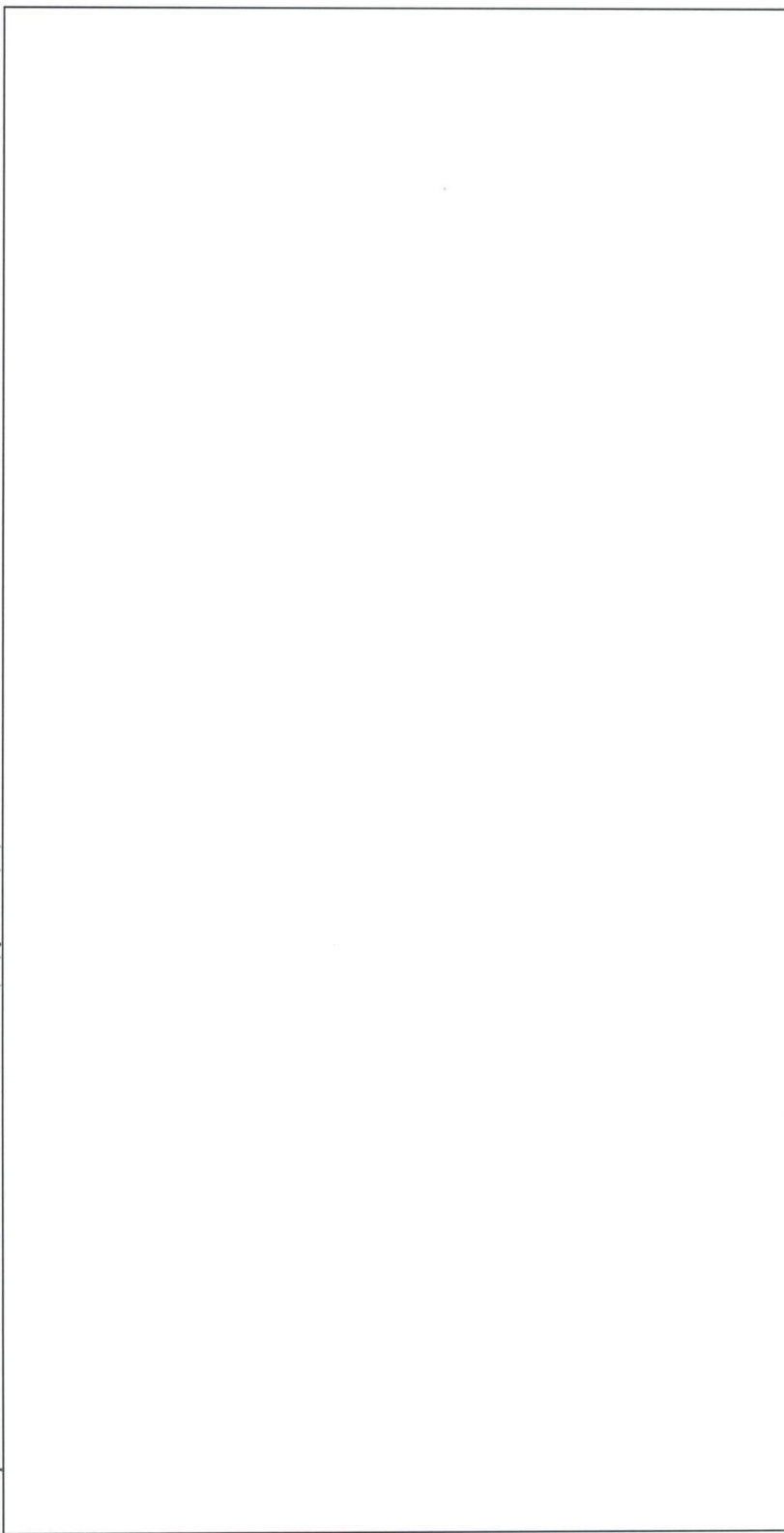
232

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

Раздел 4  
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости  
**Описание местоположения объекта недвижимости**

Сооружение		
Лист № <u>16.08.2017</u>	Раздела <u>4</u>	Всего листов раздела <u>4</u> : _____
		Всего листов выписки: _____
Кадастровый номер: <b>86:08:0010301:11058</b>		

Схема расположения объекта недвижимости на земельном(ых) участке(ах):



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

**032-01/18-П10-ООС1-ТЧ**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванова</i>	06.12.19

Масштаб 1:

данные отсутствуют

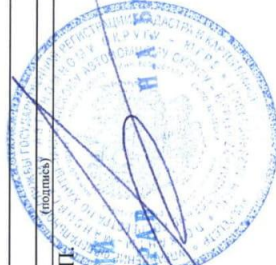
ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
(полное наименование должности)

Доронина Т. Б.  
(инициалы, фамилия)

(подпись)

М.П.

**ЗАВЕРЕНО**  
**ГОСУДАРСТВЕННЫМ**  
**РЕГИСТРАТОР**  
**И.А. БУКШЕВА**



032-01/18-P10-00C1-TЧ



МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-  
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНСТРОЙ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»  
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)

Ханты-Мансийский филиал



УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала

А. Н. Пышной

04 апреля 2017 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 0073-17/ХМЭ-5214/02**

(№ в Реестре 00-1-1-3-0870-17)

Объект капитального строительства:

**«Обустройство Западно-Салымского месторождения.  
Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых  
и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов».**

Нефтеюганский район,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область).

Объект государственной экспертизы:

Проектная документация и результаты инженерных изысканий.

Сенников/ХМЭ-5214

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5	-	Зам	71-22	<i>Сенников</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Сенников</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

235



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО  
УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014  
телефон / факс 257-22-81  
телетайп 257-11-67 NEDRA. RU  
E-mail: rpn66@rpn.gov.ru

от 18.11.2016 № 02-01-21/9960  
на № б/н

О завершении государственной  
экологической экспертизы

Руководителю отдела экспертиз  
Компании «Салым Петролеум  
Девелопмент Н.В.»

М.В. Черкасову

мкр.2, д. 32, г. Нефтеюганск, Ханты-  
Мансийский автономный округ-Югра, 628309

копии:

Губернатору ХМАО-Югры

Н.В. Комаровой

ул. Мира, 5, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра,  
Тюменская область, 628006

Главе администрации Нефтеюганского  
района ХМАО-Югры Тюменской  
области

Г.В. Лапковской

3 мкр., д. 21, г. Нефтеюганск, ХМАО-Югра,  
Тюменская область, 628309

Руководителю Управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по ХМАО-  
Югре

Р.И. Мишенину

ул. Студенческая, д. 2, г. Ханты-Мансийск,  
ХМАО-Югра, Тюменская область, 628012

Департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу (далее - Департамент) в соответствии с п. 6 ст. 18 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» информирует о завершении государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов».

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов» утверждено приказом Департамента от 18.11.2016 № 2229 (далее - Заключение).

Экспертной комиссией государственной экологической экспертизы выявлено соответствие представленных материалов экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

Приложение: Заключение на 21 л. в 1 экз. в первый адрес.

Начальник

Б.Е. Леонтьев

Гайсина Динара Фиргатовна  
(343) 257 67 07

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-OOC1-TЧ

Лист

236





ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ

П Р И К А З

г. ЕКАТЕРИНБУРГ

« 18 » ноября 2016 г.

№ 2229

Об утверждении заключения экспертной комиссии  
государственной экологической экспертизы проектной документации  
«Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и  
утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки  
жидких отходов»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов», подготовленное на основании приказа Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Уральскому федеральному округу от 23.08.2016 № 1583 и устанавливающее соответствие представленных материалов экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.

2. Установить срок действия заключения – 5 лет.

Начальник

Б.Е. Леонтьев

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

237



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОР)

Департамент Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО

приказом Департамента Росприроднадзора  
по Уральскому федеральному округу  
от 18.11.2016 № 2229

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

г. Екатеринбург

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Департамента Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу от 23.08.2016 № 1583 в составе:

Руководитель экспертной комиссии:

Илларионова Елена Геннадьевна – начальник отдела экспертизы по охране окружающей среды и санитарно-эпидемиологическим требованиям Государственного автономного учреждения Тюменской области «Управление государственной экспертизы проектной документации» (ГАУ ТО «УГЭПД»)

Ответственный секретарь:

Гайсина Динара Фиргатовна – главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы и нормирования Департамента Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу

Члены экспертной комиссии:

Ахметшина Гульнара Залялутдиновна – руководитель экологической группы ЗАО «Гипронг-Тюмень»

Антонова Ирина Александровна – доцент кафедры гидрогеологии, инженерной геологии и геоэкологии Уральского государственного горного университета

Подьякова Ираида Дмитриевна – начальник отдела экспертиз промышленных объектов № 1 Государственного автономного учреждения Тюменской области «Управление государственной экспертизы проектной документации» (ГАУ ТО «УГЭПД»)

Поздина Елена Александровна – заместитель директора по НИР ФГУП РосНИИВХ, кандидат технических наук, доцент

Виноградов Алексей Вячеславович – генеральный директор ООО «ЭкоРазвитие»

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

5	-	Зам	71-22	<i>Ахметшина</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Ахметшина</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

238

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

рассмотрела проектную документацию «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов», разработанную ЗАО Фирма «Фрикон», шифр 948-15, включающую материалы оценки воздействия на окружающую среду и состоящую из следующих разделов:

- Раздел 1. Пояснительная записка.
- Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка.
- Раздел 3. Архитектурные решения.
- Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения.
- Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений:
  - Подраздел 5.1 Система электроснабжения.
  - Подраздел 5.2 Система водоотведения.
  - Подраздел 5.4 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети.
  - Подраздел 5.5 Сети связи.
  - Подраздел 5.7 Технологические решения:
    - Часть 1 Технологические решения.
    - Часть 2 Автоматизированная система управления технологическими процессами.
- Раздел 6. Проект организации строительства.
- Раздел 7. Проект организации работ по сносу и демонтажу объектов капитального строительства.
  - Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
  - Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
  - Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами:
    - Подраздел 12.1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
    - Подраздел 12.2. Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий.
    - Подраздел 12.3. Организация условий труда работников.
    - Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.
    - Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям.
    - Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.
    - Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям.
    - Материалы общественных обсуждений.

#### Характеристика района работ

В административном отношении участок размещения объекта капитального строительства находится в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, в 32 км северо-западнее поселка Салым, в 229 км от г. Нефтеюганска.

Участок расположен на землях территориального отдела Нефтеюганского лесничества, Куть-Яхского участкового лесничества, квартал (выдел) № 251 (6, 10, 12, 22). Целевое назначение лесов - эксплуатационные леса. Испрашиваемый земельный участок предоставлен Компании «Салым Петролиум Девелопмент Н.В.» Нефтеюганский филиал на правах долгосрочной аренды на основании договора аренды лесного участка от 30.03.2016 г. № 0154/16-06-ДА. Категория земель – земли лесного фонда.

Участок изысканий находится на территории Западно-Салымского месторождения, которое было открыто в 1987 году. Компания «Салым Петролеум Девелопмент» ведет пользование недрами и видами работ добычи нефти и газа на Западно-Салымском лицензионном участке согласно лицензии ХМН № 00874 НЭ. В районе Западно-Салымского месторождения в настоящее время ведутся работы по его обустройству. Появляются объекты, связанные с добычей и транспортировкой нефти – автодороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин. Территория работ представляет собой существующий полигон ТБО для нужд месторождения.

Лист 2 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Суров</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Суров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

239

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Согласно схеме физико-географического районирования Тюменской области территория Западно-Салымского месторождения расположена в пределах среднетаежной подзоны лесной зоны Западно-Сибирской низменности, в междуречье рек Иртыша и Большого Салыма.

Климатическая характеристика района изысканий принята согласно СП 131.13330.2012, по ближайшей метеостанции Угут. Климатический район для строительства – 1Д.

Среднегодовая температура воздуха минус 2,2 °С, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 21,0 °С, а самого жаркого - июля плюс 17,4°С. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь минус 54°С, а абсолютный максимум на июнь - июль плюс 36°С.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь 460 мм, за холодный период с ноября по март выпадает 123 мм, годовая сумма осадков 583 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность в течение года изменяется от 57 % до 80 %.

Продолжительность безморозного периода 92 дня, устойчивых морозов 152 дня.

В течение года преобладают ветры южного и юго-западного направлений. В январе – южного, юго-западного, а в июле северного и северо-западного направлений. Средняя годовая скорость ветра 3,0 м/сек, средняя за январь – 3,0 м/сек и средняя в июле 2,5 м/сек.

В геоморфологическом отношении район изысканий Западно-Салымского месторождения расположен в области ступенчатых озерно-аллювиальных равнин.

В геологическом строении района (со снятым покровом четвертичных отложений) принимают участие палеогеновые отложения среднего олигоцена, Туртаской свиты (P<sub>3</sub><sup>2</sup>), представленные глинами и алевролитами зеленовато-серыми, тонкослоистыми с прослоями кварцево-глауконитовых, тонко- и мелкозернистых песков и диатомитов. Четвертичные отложения территории представлены среднеплейстоценовыми озерно-аллювиальными отложениями (IaQII) Бахтинского надгоризонта и аллювиальными верхнечетвертичными и современными отложениями (bQIV).

Грунтовые воды на период изысканий (сентябрь, декабрь 2015 г.) до глубины бурения 17 м не зафиксированы.

В гидрогеологическом отношении рассматриваемая территория находится в центральной части Западно-Сибирского артезианского бассейна. В районе участка изысканий развит водоносный комплекс верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отложений (IaQIII), приуроченный к аллювиальным отложениям поймы и надпойменных террас р.Бол. Салым и ее притоков. Питание комплекса происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и поверхностных вод в периоды высоких паводков, перетока из водоносного горизонта болотных отложений и подтока вод в местах прямых контактов из нижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка происходит в ближайшие лога, болота и реки.

Гидрографическая сеть территории принадлежит среднему течению левобережного бассейна р.Большой Салым. В пределах исследуемой территории протекают р. Кингях, Таут-Ега и Пывях. По классификации Б.Д.Зайкова все реки района принадлежат к группе рек с весенним половодьем, к Западносибирскому типу. Он характеризуется продолжительным половодьем 4-6 месяцев, низкой зимней меженью и наличием дождевых паводков в период летне-осенней межени. Растянность половодья связана с заболоченностью и залесенностью территории. Дождевые паводки в данном районе не превышают весеннего половодья. Минимальные зимние расходы воды меньше летних. Основное питание рек – поверхностное. По химическому составу воды рек участка исследования гидрокарбонатные кальциевые, слабо минерализованные.

По степени соотношения ведущих факториальных признаков (зональный тип климата и преобладающие на водоразделах почвенно-растительные сочетания) ландшафты территории относятся к средним и южным подтипам таежного зонального типа ландшафта. Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты-Мансийского автономного округа территория Салымской группы месторождений расположена в Юганско-Ларьеганской приподнятой болотно-таежной ландшафтной провинции. По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо-Балыкскому подрайону Обь-

Лист 3 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

240

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Иртышского болотного района. Типы растительности представлены лесами: березово-елово-кедровыми и березово-осиновыми с примесью темнохвойных пород.

В соответствии со схемой почвенно-экологического районирования (Атлас ХМАО, 2005) территория проектируемого строительства находится в Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной почвенно-биолиматической области, подзоне подзолистых почв и подзолов средней тайги, Нижнеиртышской провинции глееземов, светлосземов, подзолов, подзолистых и торфяных болотных почв.

Фауна территории лицензионного участка является типичной для таежных сообществ. Рыбные ресурсы даже в летний период незначительны. Ихтиофауна р. Пывьях в незаморный период года представлена до 10 видами рыб: щука, окунь, ерш, пескарь, голяк, язь, плотва сибирская, елец, золотой и серебряный караси. Земноводные на территории месторождения представлены 3 видами, из них повсеместно встречается остромордая лягушка, в поймах рек – серая жаба, изредка – сибирский углозуб. Пресмыкающиеся представлены 2-мя видами: гадюкой и живородящей ящерицей. На территории месторождения можно встретить около 40 видов млекопитающих.

В результате изысканий установлено, что территория полигона спланирована и отсыпана, по периметру существует земляной вал высотой 3 метра и канавы вдоль забора глубиной 1-2 метра, ограждение выполнено из металлической сетки высотой 2-3 м. Дороги с твердым покрытием из дорожных плит, вдоль которой спланированы железобетонные лотки с откосами. На полигоне расположены такие производственные площадки как склад резины, площадка для пропарки оборудования и техники и прочее. Существующие эстакады промышленных трубопроводов имеют множество арочных переходов через проезды. На площадке нет капитальных зданий, офис и другие помещения выполнены в виде мобильных зданий, подключенных к коммуникациям. Завод переработки промышленных отходов выполнен в открытом виде, технологически узлы расположены под навесом, в ангаре.

Полигон расположен в междуречье Таут-Еги и Кингяхи. По характеру водного режима реки относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основным источником питания являются зимние осадки (до 60-90 % годового стока), в летний межень период - доля дождевого и подземного стока примерно равны. В среднем поверхностный сток составляет 70 % от годового (снеговое питание – 54 % , жидкие осадки – 16 %), а подземный – 30 %.

Ближайший водный объект к участку работ – р.Пывьях, протекает в 1,85 км к юго-западу от южной части полигона. В районе участка проектируемого строительства постоянных водотоков нет, участок изысканий находится вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Проведенный ландшафтно-индикационный анализ территории показал, что в пределах исследуемой территории развиты ландшафты дренированных равнин, а именно:

- 1) березово-елово-кедровые, местами с примесью пихты и елово-березовые с примесью кедра и пихты зеленомошно-мелкотравные леса;
- 2) березовые и березово-осиновые с примесью темнохвойных пород зеленомошно-мелкотравные леса;
- 3) антропогенные.

Территория полигона представлена антропогенно-трансформированным ландшафтом, в результате строительства и эксплуатации данного сооружения. С поверхности площадки работ частично вскрыт насыпной слой, представленный песком пылеватым, перемешанным с прослойками суглинка и щебня до 40 %. Площадка спланирована. Частично выложена железобетонными плитами.

Территория полигона представлена почвами техногенно-трансформированными, представленными насыщенным грунтом и железобетонными плитами. Растительность в пределах площадки полигона отсутствует.

В пределах участка проектируемого строительства ВЛ развиты дерново-сильнопodzолистые почвы. В связи с сильной выщелоченностью дерново-сильнопodzолистые почвы отличаются

Лист 4 из 20

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

241

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

малым содержанием перегноя и отдельных питательных веществ, высокой кислотностью и рядом неблагоприятных физико-химических свойств. В производственном отношении они в большинстве случаев могут быть охарактеризованы как почвы с низким естественным плодородием.

Территория, прилегающая к полигону, представлена характерными для территории месторождения высокопроизводительными кедровыми лесами с участием ели и березы. На повышениях рельефа произрастают спелые сомкнутые древостой III бонитета с составом 7К2Б1Е+П. Подлесок представлен отдельными экземплярами шиповника (*Rosa acicularis*), рябины (*Sorbus sibirica*), малины (*Rubus idaeus*). Травяно-кустарничковый ярус мозаичный, на отдельных участках доминируют хвощ лесной (*Equisetum sylvaticum*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), черника (*V. myrtillus*), линнея северная (*Linnaea borealis*), кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella*). Характерные константные виды - борец северный (*Aconitum septentrionale*), седмичник европейский (*Trientalis europaea*), голокучник трехраздельный (*Gymnocarpium dryopteris*). Моховой покров также мозаичный, представлен зелеными и политриховыми мхами с участием сфагновых (покрытие до 70 %). В понижениях производительность древостоя несколько снижается, в составе травяно-кустарничкового яруса появляются багульник (*Ledum palustre*), болотный мирт (*Chamaedaphne calyculata*), осока шаровидная (*Carex globularis*).

Во время проведения инженерно-экологических изысканий в районе участка изысканий не обнаружены представители флоры и фауны, занесенные в Красные книги РФ, Тюменской области и ХМАО.

Согласно письму Департамента экологии ХМАО-Югры на территории Западно-Салымского месторождения возможны встречи следующих краснокнижных видов:

1) любка двулистная, статус редкий, малочисленный в природе вид, категория 3, занесен в Красную книгу ХМАО-Югры, вид внесенный в приложение к Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Данный вид произрастает в лиственных и светлых смешанных лесах с травяным покровом, как на сухих, так и на переувлажненных почвах, в заболоченных редколесьях. Лимитирующие факторы – хозяйственное освоение территории, вырубка лесов, пожары;

2) тайник сердцевидный, статус редкий, малочисленный в природе вид, категория – 3. Внесен в Красную книгу ХМАО-Югры, сводку «Редкие и исчезающие растения Сибири». Произрастает по долинам рек и ручьев в сыроватых смешанных еловых и заболоченных сосновых лесах. Лимитирующие факторы – вид с узкой экологической амплитудой, имеет низкую конкурентную способность;

3) лютик лапландский, внесен в приложение к Красной книге ХМАО-Югры. Произрастает на моховых болотах в сырых темнохвойных лесах. Лимитирующие факторы – вид с узкой экологической амплитудой, хозяйственное усвоение территории;

4) страусник обыкновенный, внесен в приложение к Красной книге ХМАО-Югры. Произрастает по берегам рек и ручьев, во влажных лесах. Лимитирующие факторы – антропогенное воздействие, нарушение мест произрастания.

В почвах выявлено превышение предельно-допустимых концентраций мышьяка до 1,2 ПДК.

Содержание бенз(а)пирена в исследуемых пробах почвы и грунтов очень низкое и составляет менее 0,005 мг/кг. Содержание нефтепродуктов по почвенному профилю находится примерно в одном диапазоне – 8-29 мг/кг, соответствует фоновому уровню. Содержание кадмия, свинца, цинка, никеля и меди в почве и грунтах находится ниже установленных ПДК.

В виду отсутствия значительных загрязнений, значение суммарного показателя химического загрязнения (Zc) грунтов участка изысканий не рассчитывалось. Согласно приложению 1 СанПиН 2.1.7.1287-03, почва участка изысканий оценена как «чистая» и может использоваться без ограничений.

Для оценки пригодности почвы к биологической рекультивации были проанализированы почвы на участке работ. Согласно результатам исследований, почвы исследуемого участка обладают средним плодородием, из чего следует, что в целом, они пригодны для проведения биологического этапа рекультивационных работ.

Лист 5 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

242

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Сальмского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Эффективная удельная активность радионуклидов в почвах не превышает 370 Бк/кг, что позволяет отнести грунты к I классу материалов, подходящих для любых видов строительства.

Мощность эквивалентной дозы (МЭД) на участках изысканий изменялась от 0,10 мкЗв/час до 0,14 мкЗв/час. в фоновой точке МЭД равно 0,11 мкЗв/час. По данным радиометрических наблюдений, радиоактивного загрязнения по состоянию на декабрь 2015 года в пределах обследованных территорий не обнаружено.

Категория защищенности грунтовых вод от загрязнения в пределах площадки предполагаемого строительства: IV, степень защищенности - средняя. На период проведения изысканий подземные воды до глубины 17,0 м не встречены.

В связи с отсутствием вблизи участка изысканий поверхностных водотоков и водоемов, оценка качества поверхностных вод и донных отложений не производилась.

*Ограничения хозяйственной деятельности*

Министерство экологии и природных ресурсов в письме № 12-47/24114 от 30.09.2015 сообщает об отсутствии ООПТ федерального значения в районе производства работ.

Департамент природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры в письме № 1751/11 от 19.05.2011 сообщает, что в районе расположения объекта на территории Западно-Сальмского месторождения ООПТ местного, регионального значения отсутствуют.

Согласно заключению №15-555/хд от 02.10.2015 АУ «Центр охраны культурного наследия» на территории объекта «Обустройство Западно-Сальмского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов» объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. По результатам камерального этапа историко-культурных изысканий земельный участок, испрашиваемый под хозяйственное освоение, расположен вне границ территории, обладающей признаками достопримечательного места (историко-культурное зонирование).

По сведениям Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры в письме № 14-исх-КМНС-3191 от 08.09.2015, территория обустройства Западно-Сальмского месторождения находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО-Югре № НЮ-22 (Нефтеюганский район). Субъект собственности - Демидова Л.С.

На территории Западно-Сальмского месторождения расположены два водозабора: одиночный водозабор карьера G-5 и одиночный водозабор в районе Установки подготовки нефти. Территория, отведенная под строительство, расположена на значительном удалении от источников водозаборных сооружений и не попадает в зоны их санитарной охраны.

Кратчайшее расстояние от участка работ до ближайшего водного объекта (р. Пывъях) составляет 1,85 км. Ширина водоохранной зоны р. Пывъях составляет 200 м. Таким образом, участок работ не попадает в водоохранную зону и прибрежную защитную полосу данного водотока.

Ветеринарная служба ХМАО-Югры в письме № 23-исх-1681 от 11.09.2015 сообщает, что в пределах существующего земельного отвода – скотомогильники и очаги сибирской язвы отсутствуют.

**Краткая характеристика проектных решений**

Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Сальмского месторождения включен в государственный реестр объектов размещения отходов за № 86-00284-Х,3-00592-250914.

На полигоне находятся:

- карты для хранения жидких и твердых нефтесодержащих отходов, твердых производственных и бытовых отходов; амбары для накопления нефтезагрязненного снега, для фильтрата, для бурового шлама, водоем противопожарного запаса воды, площадка накопитель нефтезагрязненного грунта;
- технологические площадки: по сжиганию отходов; площадка термического уничтожения отходов; площадка емкостей (горизонтальных резервуаров);

Лист 6 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

243

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

• вспомогательные здания и сооружения: насосная производственного водоснабжения, КТП, санитарно-бытовые и административные здания.

Проектной документацией предусматривается размещение установки очистки жидких отходов на существующем полигоне по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов предназначена для очистки и разделения нефтесодержащих скважинных жидкостей и нефтешламов на 3 составляющих: на механические примеси, нефтепродукт и воду.

Для размещения объекта предусмотрен дополнительный отвод земель, площадью 6,2 га

*Проектная мощность объекта капитального строительства:*

Максимальная производительность установки по нефтешламу – 10 м<sup>3</sup>/час.

Максимальная производительность установки по скважинной жидкости - 20 м<sup>3</sup>/час.

Потребление технической воды в режиме промывки, не более - 20 м<sup>3</sup>/час.

Для функционирования установки требуется техническая вода, которая имеется на объекте.

Для работы котельной необходимо привозное дизельное топливо.

#### Основные технологические решения.

Перечень и количество отходов, поступающих на полигон для утилизации на установке очистки жидких отходов, приведен в таблице 1.

Состав установки очистки жидких отходов:

- блок управления и реагентов - 1 шт.;
- блок центрифугирования – 1 шт.;
- блок операторной – 1 шт.;
- КТПНУ 35/0,4 кВ – 1 шт.;
- емкость V=21м<sup>3</sup> - 1 шт.;
- блок котельной – 1 шт.;
- дренажная емкость V=12,5 м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- площадка для гидропривода – 1 шт.;
- площадка для насоса (под навесом) – 1 шт.
- система технологических трубопроводов.
- теплотрасса
- молниеотвод – 2 шт.

Таблица 1.- Перечень и количество отходов, поступающих на полигон для утилизации на установке очистки жидких отходов

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Ед. Изм.	Количество
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	911200023903	м3	12514
2	Отходы декструкции геля на водной основе при освоении скважин после гидроразрыва пласта	29124511314	м3	12514
3	Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91120111314	м3	12514
4	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	м3	12514
5	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей нефти, малоопасные	29113001324	м3	12514
6	Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	м3	12514
7	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	29122001293	м3	12514
8	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	м3	12514
9	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	м3	12514
10	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	м3	12514
11	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	м3	12514

Лист 7 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

244



Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Ед. Изм.	Количество
12	Отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	м3	12514
13	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	м3	12514
14	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	м3	12514

*Описание технологической схемы установки:*

Поступление отходов в летний период предусматривается из существующего амбара по проектируемому напорному технологическому трубопроводу, в период отрицательных температур – напрямую с автомобильного транспорта. В емкости  $V=21 \text{ м}^3$  происходит перемешивание отходов при помощи механических мешалок, нагрев до необходимой температуры (нагрев происходит через теплообменник, расположенный в емкости, теплоноситель – вода, поступающая из котельной). Далее отходы поступают в модуль центрифугирования, где и происходит процесс разделения на составляющие: вода, нефтепродукт, мехпримесь КЕК. В зависимости от анализа проб исходного сырья может быть осуществлено добавление химвеществ в емкость либо на вход центрифуги. Закачка флокулянта предусматривается насосными агрегатами, находящимися в блоке управления и реагентов. Флокулянт используется марки Zetag 8165.

Вода и нефть, образующиеся при очистке отходов, по отдельным трубопроводам подаются в существующие резервуары  $V=50 \text{ м}^3$ , и далее утилизируются в существующую нефтегазосборную сеть. Мехпримесь (КЕК) утилизируется в качестве промежуточного изолирующего слоя на картах ТБО полигона Западно-Салымского месторождения, что не противоречит требованиям Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов п. 2.18 (2-ой абзац). При приемке данных отходов на полигон ТБО (в качестве изолирующего материала) необходимо подтверждение о соответствии данных отходов требованиям: содержание в водной вытяжке (1 л на 1 кг отходов) токсичных веществ на уровне фильтрата из твердых бытовых отходов, по интегральным показателям – биохимической потребности в кислороде (БПК<sub>20</sub>) и химической потребности в кислороде (ХПК) не выше 300 мг/л, отходы должны иметь однородную структуру с размером фракций менее 250 мм.

Установка представляет собой мобильную, легко монтируемую конструкцию блочного типа с возможностью перемещения на базе стандартных морских контейнеров (одного 40 и двух 20-футового исполнения) и оборудована системами автоматики, отопления, вентиляции, пожарной и аварийной сигнализации. Управление параметрами работы оборудования осуществляется посредством щита управления, находящегося в операторском блоке в ручном, либо автоматическом режимах.

Сбор дренажей с оборудования и отходов после промывки центрифуги предусматривается в дренажные емкости с последующей подачей на установку очистки.

**Оценка воздействия на окружающую природную среду**

**Оценка воздействия на атмосферный воздух**

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены согласно Временных рекомендаций Росгидромета «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы на период 2014-2018 гг.»:

- оксид углерода – 2,4 мг/м<sup>3</sup>;
- диоксид азота – 54 мкг/м<sup>3</sup>;
- диоксид серы – 13 мкг/м<sup>3</sup>;
- оксид азота – 24 мкг/м<sup>3</sup>;
- взвешенные вещества – 195 мкг/м<sup>3</sup>;
- бенз(а)пирен – 1,5 мг/м<sup>3</sup>;
- сероводород – 4 мкг/м<sup>3</sup>.

Исходя из временных рекомендаций Росгидромета, фоновое загрязнение атмосферного воздуха по всем показателям не превышает предельно-допустимые концентрации для жилой зоны.

Лист 8 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александр</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

245

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Основным видом воздействия на состояние атмосферного воздуха является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений.

Источниками загрязнения атмосферы в период строительства будут являться: автотранспорт и строительная техника, разгрузка сыпучих материалов, сварочные и окрасочные работы, заправка автотранспорта и специальной техники дизельным топливом. Воздействие на атмосферный воздух в период строительно-монтажных работ будет носить временный и локальный характер.

В период эксплуатации объектов источниками загрязнения атмосферы являются: котельная, емкостное оборудование, двигатели специальной техники.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, эксплуатации объектов, гигиенические нормативы, классы опасности и величина выбросов представлены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0202500	0,018154
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0011897	0,000797
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,3374955	17,86637056
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,2309094	12,62447970
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0677383	3,70190010
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0407044	2,235113
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000020	0,0000007
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,3349191	17,3805445
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,0009699	0,0005170
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0042675	0,002274
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,0317610	0,0000983
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,1304120	0,0004035
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,50000	4	0,0043200	0,00001340
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,0034560	0,0000107
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1532590	0,1474358
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,1248389	0,1059228
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,0000860	0,0000003
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0341850	0,0353920
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0379431	0,0355340
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	ОБУВ	0,70000		0,0191061	0,0130960
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10000	4	0,0854625	0,0682000
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4	0,0354405	0,0272870
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0916617	5,0228454
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,1530000	0,0826200
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005740	0,0002642
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,0578104	0,0116500
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,50000	3	0,0373300	0,0282240
Всего веществ : 27					2,0390920	59,4091482
в том числе твердых : 6					0,1885859	3,7629991
жидких/газообразных : 21					1,8505061	55,6461491
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6039	(2) 330 342					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					

Лист 9 из 20

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

246

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Таблица 3 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации объектов

код	Вещество наименование	Исполыз. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0479778	1,0390710
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0078126	0,1690110
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0800097	1,7690080
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,1357156	2,99901300
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000005	0,0000003
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,0356722	0,784144
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	0,00000	1	0,0000004	0,000010
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0000306	0,0000260
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,3455575	5,91776390
Всего веществ					0,652777	12,67805
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6043	(2) 330 333					

*Расчет и анализ приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере*

Расчеты приземных концентраций выполнены с использованием программного комплекса УПРЗА - «Эколог» (Версия 3.1).

Для комплексной оценки состояния атмосферного воздуха в период эксплуатации расчеты приземных концентраций выполнены с учетом существующих источников загрязнения на площадке полигона. Определены максимальные приземные концентрации на территории площадки, а также на границе санитарно-защитной зоны. Анализ результатов расчетов рассеивания показывает, что превышения ПДК на границе санитарно-защитной зоны не выявлено. Максимальный радиус зоны влияния выявлен для фторидов и составит 0,4 км.

В период строительства на границе санитарно-защитной зоны превышения ПДК не ожидается ни для одного из загрязняющих веществ. Максимальный радиус зоны влияния ожидается для ксилола и составит 1,0 км.

Ближайший населенный пункт – пос. Салым – расположен на расстоянии 57 км от объектов и не попадает в зону влияния выбросов.

*Предложения по предельно допустимым выбросам (ПДВ)*

Расчетный уровень выбросов вредных (загрязняющих) веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов предполагается принять как предельно допустимые для всего перечня загрязняющих веществ.

*Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)*

Размер санитарно-защитной зоны для существующей площадки Полигона по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении составляет 500 метров в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция). По результатам расчетов приземных концентраций превышения ПДК на границе СЗЗ не ожидается, корректировка размеров СЗЗ после ввода объектов в эксплуатацию не требуется.

*Оценка воздействия проектируемых объектов на атмосферный воздух* при реализации настоящего проектного решения признана допустимой при условии выполнения требований проектной документации.

*Суммарный размер платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу* (в ценах 2016 года) составляет: при строительстве объектов – 11319,02 руб., при эксплуатации – 1660,10 руб.

Лист 10 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

247

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Сальмского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

*Мероприятия по охране атмосферного воздуха*

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна вредными веществами, предусматривается проведение следующих мероприятий:

в период эксплуатации объектов

- - рассредоточение во времени работы техники и оборудования, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;
- приведение и поддержание технического состояния агрегатов, механизмов и автотранспортных средств в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ агрегатов и механизмов, с контролем выбросов для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования;
- организация разезда строительных машин и механизмов и автотранспортных средств с минимальным совпадением по времени;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведённых для этой цели местах;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и регламента по эксплуатации и контролю технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- автоматическое регулирование режимных технологических параметров;
- автоматическое и дистанционное управление приводами основных механизмов защиты и блокировки при возникновении аварийных ситуаций;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации установки очистки жидких отходов;
- автоматизация технологического процесса дренажных емкостей производственных стоков и сбора фильтрата, включающая сигнализацию максимального и минимального уровней на щите и местный контроль давления на выкиде насоса;
- внедрение специальных нейтрализаторов для обезвреживания отработанных газов двигателей транспортных средств;
- полная герметизация всех технологических трубопроводов;
- периодический осмотр (раз в 10 дней) территории ССЗ для контроля загрязнения;
- обезвреживание при максимально возможной температуре.

в период строительства объектов

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утверждённому графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- использование сертифицированного для транспортных средств моторного топлива повышенного качества;
- обеспечение качественного технического обслуживания и контроля транспортных средств, позволяющих снизить выбросы ЗВ;
- запрет на работу двигателей техники вхолостую, а также в ночное время, не задействованной техники в технологии строительства;
- обеспечение безопасного хранения и исключение разливов ГСМ и ЛКМ;
- оснащение строительных машин в период их заправки нефтепоглощающими матами с металлическими поддонами;
- оснащение кузовов автосамосвалов укрывными полами с целью уменьшения пылевыведения в атмосферу.

*Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).* Регулирование выбросов вредных веществ в атмосферу в период

Лист 11 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Александров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-00C1-TЧ**

Лист

248

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предусматривает кратковременное сокращение выбросов, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха, до уровня, наблюдаемого при отсутствии НМУ. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью предотвращения. Для снижения приземных концентраций вредных веществ в атмосфере в периоды НМУ предусматриваются мероприятия организационного характера, соответствующие 1 режиму работы предприятий в периоды НМУ.

#### Оценка шумового воздействия

Основными источниками шума, оказывающими негативное воздействие на состояние акустической среды в период производства работ, являются: бульдозер, экскаватор, самосвал, автокран.

По временным характеристикам, источники шума на строительной площадке в данном проекте, характеризуются как источники непостоянного шума. Оценка шумового воздействия от источников непостоянного шума осуществляется по эквивалентному  $L_{экв}$  дБА и максимальному  $L_{макс}$  дБА уровню звука.

Анализ результатов акустического расчета показал, что полученный уровень звукового давления в дневное время на территории проведения строительного-монтажных работ соответствует санитарным нормам СН 2.2.4/2.1.8.562-96 на территории предприятия и не превышает допустимый уровень шума на рабочих местах (70,0 дБА).

Расстояние до границы жилой зоны (п.Салым) составляет – 57 км. Это достаточное расстояние для уменьшения октановых уровней давления и уровня вибрации до нормативных показателей.

На территории предприятия в период эксплуатации источниками шума являются: котельная; самосвал; блок центрифугирования; блок операторной; КТПНУ; насосное оборудование.

Для расчета приняты 5 контрольных точек на границе производственной зоны, 5 точек на границе жилой зоны (п. Салым), 5 точек на границе СЗЗ.

Анализ результатов акустического расчета показал, что полученный уровень звукового давления от источников шума соответствует санитарным нормам СН 2.2.4/2.1.8.562-96 на территории предприятия.

На территории предприятия максимальный эквивалентный уровень шума  $L_a$  в расчетной точке составляет 58,1 дБА при допустимом уровне в 80 дБА.

Таким образом, проектируемые объекты не являются источниками повышенного уровня шума. Проведения специальных, не предусмотренных проектом, шумозащитных мероприятий не требуется. Физическое воздействие от проектируемых источников шума является допустимым.

#### Оценка воздействия на почвенный покров

Проектируемый объект расположен в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области на землях Территориального отдела Нефтеюганское лесничество Куть-Яхского участкового лесничества в квартале №251 в выделах 6,10,12,22.

Проектируемые объекты расположены в пределах земель лесного фонда вне защитных лесов и особо защитных участков леса. Для нужд строительства осуществлен дополнительный отвод земель площадью 6,2 га (договор аренды №0154/16-06-ДА от 30.03.2016).

Проектируемые сооружения размещены с учетом существующих планировочных решений. Инженерная подготовка площадки строительства предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемой территории, обеспечивающих технологические требования на взаимное высотное размещение зданий и сооружений, отвод атмосферных осадков с территории объектов, ее защиту от затопления поверхностными стоками с прилегающих к площадке земель.

Лист 12 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-00C1-TЧ

Лист

249

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

По периметру полигона построено ограждение, кольцевой канал, кольцевое обвалование высотой 1.5м, кольцевая автодорога с покрытием из железобетонных плит, вдоль дороги предусмотрены внутриплощадочные водоотводные лотки.

*Рекультивация нарушенных земель*

Земельный участок, на котором производится строительство, находится в долгосрочной аренде и возвращается землевладельцу по окончании срока действия договора аренды. На территории строительства полигона специфические грунты представлены слоем насыпного грунта, состоящего из смеси мелкого песка и почвенно-растительного слоя. Вид насыпного грунта - песчаный. Относится к планомерно возведенной насыпи. На почвах песчаного механического состава плодородный слой должен быть снят только на освоенных и окультуренных землях. Нарушение почвенно-растительного слоя не происходит. Необходимость в проведении рекультивации по окончании строительства отсутствует.

Полигон предназначен для сбора и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. После закрытия полигона предусмотрена обязательная рекультивация нарушенных земель лесного фонда. Рекультивация земель долгосрочной аренды осуществляется в два этапа: технический и биологический.

Проведение технической рекультивации после ликвидации объекта включает проведение следующих мероприятий на площади 6,2 га:

- вывоз технологических установок и оборудования;
- демонтаж зданий и сооружений;
- демонтаж ограждений площадки полигона;
- демонтаж покрытий проездов (разбор ж.б. плит и монолитного бетона);
- демонтаж покрытия тротуаров (разбор ж.б. плит);
- демонтаж покрытия площадки под установку (разбор ж.б. плит, бортового бетонного камня, основания из бетона);
- демонтаж амбаров (разбор железобетонных плит, бетона, снятие загрязненной гидроизоляции, засыпка амбаров грунтом);
- разравнивание и планировка территории полигона.

Биологический этап рекультивации осуществляется после завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении удобрений, подборе травосмесей, посеве и уходе за посевами.

Подготовка почвы включает в себя следующие виды работ:

- отбор почвенных проб на агрохимический анализ;
- на кислых почвах (при pH менее 5,0) необходимо провести фитомелиоративные работы – внесение раскислителей (доломитовая мука, известь, гипс, мартеновские шлаки), не менее 3 тонн на гектар.

Мероприятия по биологической рекультивации на площади 6,16 га рассчитаны на один год. В течение этого времени предусматривается проведение работ по внесению необходимого количества минеральных и органических удобрений с целью улучшения плодородных свойств почвы.

Для рекультивации лесных участков в составе земель лесного фонда проектом предусмотрено лесохозяйственное направление рекультивации. Территория Западно-Салымского месторождения расположена в таежной зоне, среднетаежных лесов. Из хвойных пород для биологической рекультивации рекомендуется использовать сосну обыкновенную, как наименее требовательную к содержанию в почве азота, калия и фосфора. Возраст посадочного материала сосны – сеянцы двухлетнего возраста.

*Мероприятия по охране земельных ресурсов*

Для охраны земель проектные решения обеспечивают:

- рациональное использование земель;
- строгое соблюдение границ строительной полосы в процессе производства работ.

В целях охраны окружающей среды, для предупреждения растекания и проникновения загрязненных стоков в почву и грунтовые воды предусмотрено устройство

Лист 13 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

250

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

противофильтрационного экрана в амбарах. Проектом приняты технические решения, которые позволяют значительно снизить степень негативного воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров и повысить экологическую безопасность проектируемых объектов.

К мероприятиям по охране земель и почв относятся:

- максимальное снижение размеров и интенсивности выбросов (сбросов) загрязняющих веществ на территорию объекта и прилегающие земли;
- исключение засорения территории строительным мусором путем установки емкостей временного накопления;
- проверка технического состояния спецтехники в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.033-84 и ГОСТ 25646-95;
- исключение разливов ГСМ (установка поддонов), красок и других вредных веществ во время работы и накопления;
- гидроизоляция накопителей нефтешлама и нефтесодержащих отходов;
- устройство дождеприемников с подключением к сети производственно-дождевой канализации;
- изоляция трубопроводных систем канализации;
- рациональное использование земель при накоплении и размещении отходов;
- движение транспорта и строительной техники только по существующим автодорогам и вдольтрассовым проездам;
- заправка строительных машин и механизмов ГСМ автозаправщиками, в специально установленных местах, исключая попадание ГСМ в почву.

При выполнении перечисленных мероприятий, негативное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров сведено до минимума.

#### Оценка воздействия на водные ресурсы

##### Водопотребление и водоотведение

В период строительства питьевая вода будет доставляться из г. Салым. Питьевую воду привозят в бутылках типа «Куллер», вода должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02. Воду для хозяйственно-бытовых нужд привозят в сертифицированных автоцистернах из водозаборных скважин Компании СПД, соответствующая требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01. Для хранения хозяйственно-бытовой воды предусмотрен резервуар V= 1,0 м<sup>3</sup> серии ATV 1000 производства фирмы «AQUATECH».

Горячее водоснабжение производится за счет проточных водонагревателей, установленных в сооружениях санитарно-бытового назначения. Источником производственного и противопожарного водоснабжения является вода из существующих водопроводов системы ППД Западно-Салымского месторождения. После гидроиспытаний вода направляется в инвентарную емкость, где происходит ее очистка от механических примесей путем отстоя. Содержание механических примесей в очищенной воде снижается до 30 мг/л, что позволяет использовать такую воду в системе ППД согласно требованиям ОСТ 39-225-88. На площадке строительства и на линейном объекте предусмотрены противопожарные автоцистерны АЦ-10,0-40 с запасом воды.

Расход воды на гидроиспытания принят по максимальной протяженности трубопровода (при неоднократном использовании) и составляет 4,2 м<sup>3</sup>. Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих выполнено согласно СП 31.13330.2012. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в таблице 4.

Жидкие бытовые стоки вывозятся автомашиной КО-503 для утилизации на КОС УПН Западно-Салымского месторождения с дальностью возки 9,5 км.

В период эксплуатации водоснабжение данным проектом не разрабатывается. На полигоне существуют сети дождевой канализации. Дождевые стоки с проездов и площадки пропарки и санобработки контейнеров и мусоровозов самотеком сбрасываются в емкости дренажные сбора производственно-дождевых стоков V=12,5 м<sup>3</sup> и V= 63 м<sup>3</sup> (2 шт.), откуда передвижными средствами вывозятся на очистные сооружения УПН Западно-Салымского месторождения.

Лист 14 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

251

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Таблица 4 - Балансовая таблица водопотребления и водоотведения на период строительства

Производство	Водопотребление, м <sup>3</sup>					Водоотведение, м <sup>3</sup>				
	всего	На производственные нужды			На хоз. бытовые нужды	всего	Объем сточной воды, повторно используемой	производственные сточные воды	Хоз. бытовые стоки	безвозвратное потребление
		Свежая вода	Оборотная вода	Повторно используемая вода						
		всего	В т.ч. питьевого качества							
Период строительства										
Строительные площадки	221,5		84		221,5	221,5			221,5	
Гидроиспытание трубопроводов, уплотнение шельфа	4,2					4,2				

Настоящей проектной документацией предусматривается сбор дождевых стоков с площадки блока центрифугирования со сбросом в железобетонный лоток и отводом в емкость производственно-дождевых стоков  $V=63$  м<sup>3</sup>, а также с площадки для хранения металлолома со сбросом в дождеприемный колодец с последующей откачкой передвижными средствами на очистные сооружения УПН Западно-Салымского месторождения. Общий годовой расход дождевых и талых вод составит – 201,85 м<sup>3</sup>/год.

*Мероприятия, направленные на охрану водных объектов*

Проектной документацией не предусматривается забор пресных вод из поверхностных источников для хозяйственно-питьевых и производственных нужд. Для обеспечения надежной эксплуатации и уменьшения загрязняющего воздействия на окружающую среду в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- по периметру полигона построено ограждение, кольцевой канал, кольцевое обвалование высотой 1,5м, кольцевая автодорога с покрытием из железобетонных плит, вдоль дороги предусмотрены внутриплощадочные водоотводные лотки;
- для сброса поверхностных вод построена дренажная емкость;
- отвод поверхностных вод запроектирован по покрытию проездов в существующий внутриплощадочный лоток.

Техническими решениями и организационными мероприятиями, предусмотренными в проекте, возможные воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации сведены к минимуму. Проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу технологических объектов в течение всего периода эксплуатации.

**Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами**

Принимаемые на полигон нефтешламы временно накапливаются в амбаре объемом 4500 м<sup>3</sup>, скважинные жидкости подаются на установку очистки жидких отходов с автомобильного транспорта.

Производительность установки по перерабатываемым отходам составит 175200 м<sup>3</sup>/год или 210240 т/год при усредненной плотности нефтешлама 1,2 т/м<sup>3</sup>.

Перечень и количество отходов, поступающих на полигон для утилизации на установке очистки жидких отходов, представлены в таблице 1.

Проектной документацией предусмотрены демонтажные работы (демонтаж существующего ограждения, дорожного покрытия из железобетонных плит). Образующиеся при демонтаже отходы относятся к 5 классу опасности.

Перечень, количество отходов производства и потребления, способы обращения с отходами, образующимися в результате демонтажа, представлены в таблице 5.

Лист 15 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

252



Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Таблица 5 - Характеристика и способы обращения с отходами в период проведения демонтажных работ

Наименование отходов	Код по ФККО	Количество отходов, т	Способ обращение с отходом
1	2	3	4
Демонтаж			
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	10,405	Вывоз на площадку складирования металлолома
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	34,771	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Итого 5 класса опасности:		45,176	

В период проведения работ по строительству объектов образуются производственные и коммунальные отходы 4, 5 классов опасности, нетоксичные для окружающей среды. Основными источниками образования отходов при строительстве являются строительно-монтажные работы, сварка, обслуживание механизмов, жизнедеятельность рабочих, расчистка территории от древесной растительности.

Перечень, количество отходов производства и потребления, способы обращения с отходами, образующимися в результате строительства, представлены в таблице 6.

Таблица 6 - Характеристика и способы обращения с отходами в период строительства

Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов, т	Способ обращение с отходом
1	2	3	4
Строительство объектов			
Отходы стекловолокна	3 41 400 01 20 5	0,450	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	0,001	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Отходы строительного щебня незагрязненные	8 19 100 03 21 5	1,686	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	0,136	Вывоз на площадку складирования металлолома
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	0,344	Вывоз на площадку складирования металлолома
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,103	Вывоз на площадку складирования металлолома
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	0,917	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	52,211	Используются в устройстве лежневого настила и/или перерабатываются мульчером
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5	20,885	

Лист 16 из 20

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

253

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов, т	Способ обращение с отходом
Итого 5 класса опасности:		76,733	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	0,455	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	0,191	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,007	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	0,273	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	0,416	
Итого 4 класса опасности:		1,342	
Итого при строительстве:			

При эксплуатации объектов образуются производственные и коммунальные отходы 3, 4 классов опасности. Основными источниками образования отходов в период эксплуатации являются: зачистка емкостей, обслуживание механизмов, установка очистки жидких отходов, жизнедеятельность персонала.

Перечень, количество отходов производства и потребления, способы обращения с отходами, образующимися в период эксплуатации, представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Характеристика и способы обращения с отходами в период эксплуатации

Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов, т	Способ обращение с отходом
1	2	3	4
Эксплуатация объектов			
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	0,160	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Итого 3 класса опасности:		0,160	
Кек переработки нефтесодержащих отходов	7 42 351 01 39 4	23800,0	Использование в качестве изолирующего слоя в картах ТБО полигона Западно-Салымского месторождения.
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	0,003	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	3,326	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском м.р.
Итого 4 класса опасности:		23803,329	
Итого при строительстве:		23803,489	

Проектом предусмотрено организованное накопление (временное складирование) отходов до вывоза к месту утилизации. Предусматривается селективный сбор отходов на объектах хранения, в зависимости от места последующего вывоза.

Лист 17 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирнов</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирнов</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

254

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

Договоры на вывоз всех видов отходов при строительстве объекта будут заключены Подрядной организацией после ее определения. Подрядная организация будет определена по итогам аукциона на выполнение строительно-монтажных работ.

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» имеет лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серии 86 №00346 от 16.05.2016.

*Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды при строительстве, эксплуатации и рекультивации*

Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды: раздельный сбор образующихся отходов по их видам и классам опасности; соблюдение условий накопления отходов на участке проведения работ; своевременный вывоз отходов с участка проведения работ; соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов.

Плата за размещение отходов составит: при демонтаже - 1079,64 руб., в период строительства - 4866,84 руб., при эксплуатации объектов - 1669,39 руб.

### Оценка воздействия на растительный и животный мир

При осуществлении размещения объектов были учтены требования по охране среды и уникальных растительных сообществ. Объекты размещены:

- вне заповедников, заказников;
- вне путей миграции и мест концентрации объектов животного мира;
- на техногенно-нарушенных территориях.

*Мероприятия по охране растительности и животного мира*

При выполнении работ по обустройству проектируемых объектов не допускается:

- нарушение растительного покрова и почв за пределами участков, отведенных земель;
- перекрытие естественных путей стока поверхностных вод, приводящих к затоплению и заболачиванию территорий;
- захламление строительными материалами, отходами и мусором, загрязнение токсичными веществами участков, отведенных во временное пользование, и примыкающих к ним территорий;
- слив и утечка горюче-смазочных материалов и других токсичных загрязнителей в гидрографическую сеть;
- проезд транспортных средств, тракторов и механизмов по произвольным, неустановленным маршрутам.

Все мероприятия, направленные на снижение антропогенной нагрузки, в том числе загрязнения воздуха, поверхностных вод и почвы, а также на минимизацию изъятия земель, так или иначе, способствуют охране растительного и животного мира.

Воздействие объекта на растительность при эксплуатации полигона не будет проявляться, так как проектом предусмотрен ряд технических решений, представленных комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности объекта, что позволяет минимизировать воздействие на почвенно-растительный покров:

- по периметру полигона построено ограждение, кольцевой канал, кольцевое обвалование высотой 1,5м, кольцевая автодорога с покрытием из железобетонных плит, вдоль дороги предусмотрены внутриплощадочные водоотводные лотки;
- для сброса поверхностных вод построена дренажная емкость;
- отвод поверхностных вод запроектирован по покрытию проездов в существующий внутриплощадочный лоток.

*Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную Книгу*

В случае обнаружения на площадках строительства особо охраняемых представителей флоры и фауны исполнитель обязан приостановить работы и проинформировать надлежащие

Лист 18 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирн</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирн</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-P10-ООС1-ТЧ

Лист

255

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

природоохранные органы региона (Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России).

При этом предусматриваемый комплекс природоохранных мероприятий по охране флоры будет направлен на минимизацию ущерба не только представителям растительного мира, но и обитающим на сопряженных к площадке строительства территориях, но и всего региона в целом, в том числе и их особо охраняемым представителям:

- минимальное изъятие земель;
- вовлечение в строительство малоценных земель;
- строгое ограничение границ рубки;
- строгое соблюдение границ строительных площадок, избегая несанкционированного выезда техники за их пределы;
- принятие надлежащих мероприятий по уменьшению механического нарушения земель и предотвращению развития деструктивных процессов, обеспечивающее сохранение условий произрастания, обитания и кормовых станций, и как следствие, незначительное сокращение их численности и видового разнообразия;
- ограничение пребывания работников за пределами стройплощадок;
- соблюдение правил пожарной безопасности;
- исключение выжигания растительности;
- запрет ввоза и содержания собак;
- обустройство мест базирования и заправки техники, недопускающее утечки и загрязнение природных сред нефтепродуктами;
- исключение длительного хранения минеральных удобрений, ГСМ, отходов и др. опасных для представителей животного мира материалов, а также принятие надлежащих мер безопасности при их обращении, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели животных, ухудшение среды обитания;
- восстановление нарушенных земель в ходе предусматриваемых рекультивационных работ, обеспечивающих более быстрое восстановление почвенно-растительного покрова и создание мест обитания.

Воздействие от намечаемой хозяйственной деятельности на растительный и животный мир оценено как допустимое.

#### Программа производственного экологического контроля (мониторинга)

На территории Западно-Салымского лицензионного участка ведется экологический мониторинг, включающий комплекс регулярных наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в соответствии с требованиями Постановления Правительства ХМАО-Югры №485 от 23.12.2011. Существующая сеть пунктов мониторинга позволяет контролировать состояние окружающей среды с учётом возможного техногенного воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Нормальная эксплуатация объекта исключает загрязнение почв и природных вод в районе расположения. Контроль состояния территории размещения объекта производится визуально и инструментально. Нормальная эксплуатация полигона исключает загрязнение почв и природных вод в районе расположения. Контроль состояния площадки полигона производится визуально и инструментально.

#### Общественные слушания

Предприятием в газетах «Российская газета» от 02.06.2016 № 118, «Новости Югры» от 02.06.2016 № 58, «Югорское обозрение» от 02.06.2016 № 22 были опубликованы объявления о проведении общественных слушаний по объекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов».

Лист 19 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Смирт</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Смирт</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

256

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов»

природоохранные органы региона (Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России).

При этом предусматриваемый комплекс природоохранных мероприятий по охране флоры будет направлен на минимизацию ущерба не только представителям растительного мира, но и обитающим на сопряженных к площадке строительства территориях, но и всего региона в целом, в том числе и их особо охраняемым представителям:

- минимальное изъятие земель;
- вовлечение в строительство малоценных земель;
- строгое ограничение границ рубки;
- строгое соблюдение границ строительных площадок, избегая несанкционированного выезда техники за их пределы;
- принятие надлежащих мероприятий по уменьшению механического нарушения земель и предотвращению развития деструктивных процессов, обеспечивающее сохранение условий произрастания, обитания и кормовых станций, и как следствие, незначительное сокращение их численности и видового разнообразия;
- ограничение пребывания работников за пределами стройплощадок;
- соблюдение правил пожарной безопасности;
- исключение выжигания растительности;
- запрет ввоза и содержания собак;
- обустройство мест базирования и заправки техники, недопускающее утечки и загрязнение природных сред нефтепродуктами;
- исключение длительного хранения минеральных удобрений, ГСМ, отходов и др. опасных для представителей животного мира материалов, а также принятие надлежащих мер безопасности при их обращении, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели животных, ухудшение среды обитания;
- восстановление нарушенных земель в ходе предусматриваемых рекультивационных работ, обеспечивающих более быстрое восстановление почвенно-растительного покрова и создание мест обитания.

Воздействие от намечаемой хозяйственной деятельности на растительный и животный мир оценено как допустимое.

#### Программа производственного экологического контроля (мониторинга)

На территории Западно-Салымского лицензионного участка ведется экологический мониторинг, включающий комплекс регулярных наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в соответствии с требованиями Постановления Правительства ХМАО-Югры №485 от 23.12.2011. Существующая сеть пунктов мониторинга позволяет контролировать состояние окружающей среды с учётом возможного техногенного воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

Нормальная эксплуатация объекта исключает загрязнение почв и природных вод в районе расположения. Контроль состояния территории размещения объекта производится визуально и инструментально. Нормальная эксплуатация полигона исключает загрязнение почв и природных вод в районе расположения. Контроль состояния площадки полигона производится визуально и инструментально.

#### Общественные слушания

Предприятием в газетах «Российская газета» от 02.06.2016 № 118, «Новости Югры» от 02.06.2016 № 58, «Югорское обозрение» от 02.06.2016 № 22 были опубликованы объявления о проведении общественных слушаний по объекту «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов. Установка очистки жидких отходов».

Лист 19 из 20

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

5	-	Зам	71-22	<i>Суров</i>	07.22
4	-	Зам.	143-19	<i>Суров</i>	06.12.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-P10-ООС1-ТЧ**

Лист

257

**Приложение М. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства, при эксплуатации проектируемых объектов.**

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства.**

Название цеха	Источники выделения ЗВ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источников выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме, м				Наименование вещества	Выбросы ЗВ	
	Наименование	К-во, шт.							Скорость на 1 трубу, м/с	Объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	Температура, С	X1	Y1	X2	Y2		г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1 I год строительства	01 ДЭС	3	11232	Выхлопная труба	1	5501	5,70	0,10	85,2	0,8	400,0	400	300	400	300	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,7360000	2,752000
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1196000	0,447200
																Углерод (Сажа)	0,0479200	0,172000
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1150000	0,430000
																Углерод оксид	0,5416700	2,236000
																Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000012	0,000005
																Формальдегид	0,0115000	0,043000
																Керосин	0,2779200	1,032000
1 I год строительства	02 Сварочные агрегаты	6	5000	Неорганизованный источник	1	6501	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	420	360	430	360	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0004139	0,029804
																Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000356	0,002565
																Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000465	0,003346
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000076	0,000544
																Углерод оксид	0,0005150	0,037080
																Фториды газообразные	0,0000290	0,002091
																Фториды плохо растворимые	0,0001278	0,009200
																Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,0000542	0,003903
1 I год строительства	04 Двигатели автомобилей	49	3744	Неорганизованный источник	1	6502	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	500	400	600	400	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0681110	0,307511
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0110680	0,049971
																Углерод (Сажа)	0,0067640	0,028368

Изн. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ**

Лист

239

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0058750	0,029051
																Углерод оксид	0,3464650	1,480963
																Керосин	0,0465830	0,202805
1 1 год строительства	05 Двигатели специальной техники	50	3744	Неорганизованный источник	1	6503	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	480	320	530	320	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3067730	34,791417
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0498510	5,653603
																Углерод (Сажа)	0,0732980	6,186094
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0384400	3,932245
																Углерод оксид	0,8961950	32,759803
																Керосин	0,1491890	9,188295
1 1 год строительства	06 Топливозаправщик	2	416	Неорганизованный источник	1	6504	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	405	315	410	315	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000016	0,000086
																Углеводороды предельные C12-C19	0,0005740	0,030484
1 1 год строительства	07 Шлифмашинки	5	5000	Неорганизованный источник	1	6505	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	440	380	450	380	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0400000	1,440000
																Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0260000	0,936000
1 1 год строительства	08 Газовые резки	5	3600	Неорганизованный источник	1	6506	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	460	400	470	400	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0109444	0,567360
																Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001667	0,008640
																Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0023644	0,122573
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0003842	0,019918
																Углерод оксид	0,0036111	0,187200
1 1 год строительства	09 Нанесение ЛКМ	1	2000	Неорганизованный источник	1	6507	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	480	310	490	310	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0468750	1,431225
																Уайт-спирит	0,0468750	1,431225

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

240

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																Взвешенные вещества	0,0458333	1,049565
1 1 год строительства	10 Ссыпка цемента	1	12	Неорганизованный источник	1	6508	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	505	405	510	405	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000400	0,001909
1 1 год строительства	11 Ссыпка щебня	1	1217	Неорганизованный источник	1	6509	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	515	405	520	405	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002500	1,323900
1 1 год строительства	12 Бензопилы "Дружба"	8	1812	Неорганизованный источник	1	6510	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	525	300	535	300	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0001300	0,007200
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000200	0,001200
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0001000	0,005400
																Углерод оксид	0,0133300	0,718800
																Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0011700	0,062900
2 2 год строительства	01 ДЭС	2	1787	Выхлопная труба	1	5501	5,70	0,10	73,85	0,580000	400,0					Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,7360000	1,302400
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1196000	0,211640
																Углерод (Сажа)	0,0479200	0,081400
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1150000	0,203500
																Углерод оксид	0,5416700	1,058200
																Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000012	0,000002
																Формальдегид	0,0115000	0,020350
																Керосин	0,2779200	0,488400
2 2 год строительства	02 Сварочные агрегаты	3	2500	Неорганизованный источник	1	6501	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0003887	0,013993
																Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000335	0,001204
																Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000436	0,001571
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000071	0,000255
																Углерод оксид	0,0004836	0,017410

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

241



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																Фториды газообразные	0,0000273	0,000982
																Фториды плохо растворимые	0,0001200	0,004320
																Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000509	0,001833
2 2 год строительства	04 Двигатели автомобилей	19	1787	Неорганизованный источник	1	6502	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0272440	0,069872
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0044270	0,011354
																Углерод (Сажа)	0,0027060	0,006599
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0023500	0,006425
																Углерод оксид	0,1385860	0,341824
																Керосин	0,0186330	0,046656
2 2 год строительства	05 Двигатели специальной техники	26	1787	Неорганизованный источник	1	6503	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3067730	9,107845
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0498510	1,480025
																Углерод (Сажа)	0,0636410	1,697805
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0384400	1,053692
																Углерод оксид	0,7006390	8,818397
																Керосин	0,1166560	2,465320
2 2 год строительства	06 Топливозаправщик	1	208	Неорганизованный источник	1	6504	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000016	0,000040
																Углеводороды предельные C12-C19	0,0005740	0,014320
2 2 год строительства	07 Шлифмашинки	3	3000	Неорганизованный источник	1	6505	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0240000	0,518400
																Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0156000	0,336960
2 2 год строительства	08 Газовые резки	3	1530	Неорганизованный источник	1	6506	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0109444	0,241128
																Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001667	0,003672

Инд. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

242

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0023644	0,052093
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0003842	0,008465
																Углерод оксид	0,0036111	0,079560
2 2 год строительства	09 Нанесение ЛКМ	1	2000	Неорганизованный источник	1	6507	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0					Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0468750	0,673425
																Уайт-спирит	0,0468750	0,673425
																Взвешенные вещества	0,0458333	0,493845

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**032-01/18-П10-ООС1-ТЧ**

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов.**

Название цеха	Источники выделения ЗВ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источников выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме, м				Наименование вещества	Выбросы ЗВ	
	Наименование	К-во, шт.							Скорость на 1 трубу, м/с	Объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	Температура, С	X1	Y1	X2	Y2		г/с	т/год
1 Куст №10	02 Замерная установка	1	8760	Воздуховод	1	0001	3,00	0,10	0,13	0,001000	10,0	236	283	236	283	Бутан	0,000012	0,000387
																Пентан	0,0000047	0,000150
																Метан	0,0002550	0,008141
																Изобутан	0,0000053	0,000168
																Этан	0,0000130	0,000420
1 Куст №10	04 Установка подачи химреагентов	1	8760	Воздуховод	1	0002	3,00	0,10	0,13	0,001000	10,0	218	270	218	270	Метанол (Метиловый спирт)	0,0003760	0,008333
1 Куст №10	05 Емкость дренажная V=8м <sup>3</sup>	1	8760	Воздуховод	1	0003	3,00	0,05	0,16	0,000320	10,0	231	272	231	272	Бутан	0,0000390	0,001244
																Пентан	0,0000153	0,000483
																Метан	0,0008300	0,026180
																Изобутан	0,0000172	0,000542
																Этан	0,0000430	0,001349
1 Куст №10	01 Фланцевые соединения обвязки устьев скважин	286	8760	Неорганизованный источник	1	6001	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	263	287	380	165	Бутан	0,0000700	0,002197
																Пентан	0,0000270	0,000853
																Метан	0,0014660	0,046239
																Изобутан	0,0000303	0,000957
																Этан	0,0000760	0,002383
2 Нефтегазосборный трубопровод	06 Фланцевые соединения запорной арматуры	12	8760	Неорганизованный источник	1	6002	2,00	0	0,00	0,000000	0,0	400	300	405	300	Бутан	0,0000089	0,000282
																Пентан	0,0000035	0,000109
																Метан	0,0001880	0,005928
																Изобутан	0,0000040	0,000123
																Этан	0,0000100	0,000306
3 Подъезд к кусту	07 Двигатели автомобилей	7	4320	Неорганизованный источник	1	6003	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	290	420	790	420	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0016204	0,042585
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002630	0,006920

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

4	-	Зам.	143-19	<i>И.И.И.</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>И.И.И.</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

244

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																Углерод (Сажа)	0,0002030	0,004676
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0003390	0,008042
																Углерод оксид	0,0037470	0,089581
																Керосин	0,0006080	0,014587

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации и рекультивации шламового амбара**

Название цеха	Источники выделения ЗВ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источников выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте-схеме, м				Наименование вещества	Выбросы ЗВ	
	Наименование	К-во, шт.							Скорость на 1 трубу, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, С	X1	Y1	X2	Y2		г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Шламовый амбар	Испарения с открытой поверхности амбара	1	7920	Неорганизованный источник	1	6501	2,0					260	240	290	240	Бутан	0,0000056	0,000101
																Пентан	0,0000022	0,000039
																Метан	0,0001040	0,001877
																Изобутан	0,0000025	0,000044
																Этан	0,0000060	0,000110
																Пропан	0,0000140	0,000255
Рекультивация шламового амбара	Работа строительной техники	2	84	Неорганизованный источник	1	6501	5,00	0,00				250	230	270	230	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1391650	0,070139
																Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0226140	0,011398
																Углерод (Сажа)	0,0195350	0,009846
																Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0143040	0,007209
																Углерод оксид	0,1160520	0,058490
																Керосин	0,0332580	0,016763
	Разгрузка материалов	2	68	Неорганизованный источник	1	6501	2,00	0,00				240	235	245	235	диНатрий карбонат (Натрия карбонат, Сода кальцинированная)	0,0000130	0,000621
																Алюминий, растворимые соли	0,0000020	0,000470
																Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000013	0,0098

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

4	-	Зам.	143-19	<i>Иванов</i>	06.12.19
3	-	Зам.	121-19	<i>Иванов</i>	18.11.19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

032-01/18-Р10-ООС1-ТЧ

Лист

245

