

Свидетельство СРО Ассоциация проектировщиков «Проектирование дорог и инфраструктуры»  
№СРО-П-168-22112011  
Заказчик: ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

## ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №109,110

Экз. № \_\_\_\_\_

### Оценка воздействия на окружающую среду

### MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОСЗ

### Том 7

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	272-23		12.23

# ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №109,110

## ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

### Оценка воздействия на окружающую среду

**MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОСЗ**

**Том 7**

Главный инженер проекта

А.В. Сухарев

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	272-23		12.23

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



**ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТЫ СКВАЖИН №109, №110**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3**

**Том 7**

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

**Заместитель директора ООО  
«ИКЦ «Промтехбезопасность» -  
Директор Тюменского филиала**

**Н.А. Филина**

**Главный инженер проекта**

**А.М. Нагибин**

**2020**

Разрешение		Обозначение		MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19-Р109,110-П-ОВОС Оценка воздействия на окружающую среду	
272-23		Наименование объекта строительства		Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №109,110	
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	63	Внесено изменение в пункт 6.4 Мероприятия по рекультивации нарушенных земель		4	Корректировка по Дополнению к ТЗ
1	-	Актуализирована нормативная документация		4	
1	48	Внесены изменения в раздел 4.9 «Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу»		4	
	94	Внесены изменения в раздел 9.1 «Расчет платы за размещение отходов»		4	
	112	Внесены изменения в «Положение к программе экологического мониторинга»		4	

Согласовано:	Гребенщикова	04.23	
	Н.контр.		

Изм.внес	Смородова	<i>Смородова</i>	12.23
Составил	Смородова	<i>Смородова</i>	12.23
ГИП	Сухарев	<i>Сухарев</i>	12.23
Утв.	Сухарев	<i>Сухарев</i>	12.23

ООО «ТЭКПРО»

Лист	Листов
1	1

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/Р109,110-ОВОС3.С	Содержание тома	2
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/Р109,110-ОВОС3.ТЧ	Текстовая часть	3-145

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/Р109,110-ОВОС3.С						Стадия	Лист	Листов	
			1	Зам	272-23	12.23	Изм.	Кол.уч.				Лист
Разраб.	Смородова	<i>Смуродова</i>	12.23									
Н. контр.	Гребенщикова	<i>Гребенщикова</i>	12.23									
ГИП	Сухарев	<i>Сухарев</i>	12.23									
Содержание тома									П		1	
												

## Содержание

1	Общая часть .....	3
2	Анализ альтернативных вариантов реализации проекта .....	6
2.1	Строительство кустовых площадок/отказ от деятельности .....	6
2.2	Альтернативы реализации проекта.....	6
2.2.1	Кустовые площадки .....	6
2.2.2	Выбор оптимального варианта реализации проекта .....	6
3	Характеристика проектируемого объекта .....	8
3.1	Краткая характеристика района строительства .....	8
3.2	Краткие сведения о проектируемых объектах.....	8
3.3	Оценка существующего уровня воздействия на окружающую среду .....	25
3.4	Виды и уровни воздействия на окружающую среду.....	26
4	Оценка воздействия на атмосферный воздух.....	27
4.1	Климатические условия .....	27
4.2	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта .....	28
4.3	Характеристика воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ.....	29
4.4	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу .....	34
4.5	Расчет и анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения объектов .....	36
4.6	Предложения по нормативам ПДВ загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу .....	39
4.7	Характеристика шумового воздействия проектируемого объекта.....	42
4.8	Определение размера санитарно-защитной зоны.....	47
4.9	Расчет платы за выбросы ЗВ в атмосферу .....	48
5	Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды.....	50
5.1	Оценка современного состояния гидросферы .....	50
5.2	Характеристика воздействия проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды .....	51
5.3	Характеристика водопользования.....	52
5.4	Характеристика объекта как источника воздействия на водную среду, водные биологические ресурсы и среду их обитания.....	58
6	Оценка воздействия на земельные ресурсы .....	59
6.1	Характеристика почвенного покрова.....	59
6.2	Отвод земель под проектируемый объект.....	61
6.3	Характеристика объекта как источника воздействия на земельные ресурсы, рельеф и почвенно-растительный покров .....	61
6.4	Рекультивация нарушенных земельных участков и почвенного покрова ..	63
7	Оценка воздействия на растительность и леса .....	83
7.1	Характеристика растительного покрова .....	83
7.2	Характеристика объекта как источника воздействия на растительный покров .....	87
8	Оценка воздействия на животный мир .....	90
8.1	Характеристика животного мира .....	90

Взам. инв. №							MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ								
								1	-	Зам.	272-23		12.23		
Подп. и дата							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
							Разраб.	Смородова			12.23	Текстовая часть			
						Сухарев			12.23	Стадия	Лист				Листов
Инв. № подл.							Нач.отд						П	1	145
							Н. контр.		Гребенщикова		12.23	 геотехника • инжиниринг • консалтинг			
							ГИП		Сухарев		12.23				

8.2	Характеристика объекта как источника воздействия на животный мир .....	91
9	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления .....	93
9.1	Расчет объемов образования отходов .....	94
9.2	Обращение с образующимися отходами производства и потребления ..	103
9.3	Расчет платы за размещение отходов.....	110
10	Положение к программе экологического мониторинга .....	112
10.1	Период строительства .....	112
10.2	. Производственный экологический контроль в период эксплуатации .....	112
	Мониторинг состояния снежного покрова .....	113
	Почвенный покров .....	114
	Поверхностные воды.....	115
	Донные отложения.....	115
	Ландшафтный мониторинг.....	116
10.1	Отчетная информация .....	117
	Список использованных источников .....	118
	Приложение А Протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 г. ....	120
	Приложение Б Газета Транспорт России.....	127
	Приложение В Газета Югорское обозрение .....	130
	Приложение Г Газета Новости Югры .....	131
	Приложение Д Протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 г. ....	132
	Приложение Е Газета Транспорт России.....	140
	Приложение Ж Газета Югорское обозрение .....	143
	Приложение И Газета Новости Югры .....	144

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23	2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

## 1 Общая часть

В целях выполнения требований п.3.3.1 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 200 г. №372:

- проведены Общественные обсуждения от 18.05.2020 г. получен протокол общественных обсуждений №14—исх-1839 от 18.05.2020 г.(Приложение А);
- проведены Общественные обсуждения от 25.08.2020 г. получен протокол общественных обсуждений №14—исх-3202 от 25.08.2020 г.(Приложение Д).

В связи чем разработан окончательный вариант материалов ОВОС.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» для проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110» разрабатывается на основании задания на проектирование.

Проведение ОВОС является обязательной и требуемой законодательством Российской Федерации процедурой и выполняется в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду".

Основной целью ОВОС является предотвращение или смягчение негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

Основными задачами ОВОС являются:

- сбор и анализ информации о текущем состоянии окружающей среды и социально-экономических условий в районе намечаемой деятельности;
- прогноз изменений и оценка воздействия на компоненты окружающей среды в ходе выполнения запланированных работ, в том числе выявление основных источников неблагоприятного воздействия на окружающую среду и социально-экономические условия;
- определение и обоснование природоохранных мероприятий по защите различных компонентов окружающей среды, подверженных негативному воздействию в ходе реализации намечаемой деятельности.

Результатами ОВОС является перечень мероприятий по охране окружающей среды, прогноз остаточных воздействий на окружающую среду и выводы о допустимости или недопустимости таких воздействий.

Для подготовки характеристик современного (текущего) состояния окружающей среды, использовались следующие источники:

- отчеты по инженерным изысканиям на планируемых участках работ;
- литературные и архивные источники.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

В качестве исходных данных по техническим характеристикам проектных решений использовались:

- соответствующие разделы проектной документации;
- объекты – аналоги, схожие по производственным мощностям с рассматриваемым объектом;
- другие исходные технические данные, предоставленные Заказчиком.

На основании результатов настоящего ОВОС разрабатываются разделы с перечнем мероприятий по охране окружающей среды в составе проектной документации.

Разработка раздела выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, а также нормативно-правовых актов, регулирующих природоохранную деятельность в районе размещения проектируемого объекта документов:

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Земельный кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» и др.

Данный раздел разработан в соответствии с:

- постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

В разделе ОВОС приведена характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха в процессе строительства кустов скважин №109, №110 и коридоров коммуникаций Верхнесалымского месторождения. Определена величина предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу, произведен анализ рассеивания вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе.

Рассмотрены проектные решения по охране поверхностных вод, охране атмосферного воздуха, охране и рациональному использованию земель, охране растительного и животного мира, охране почв от отходов производства, предложен геоэкологический мониторинг в районе проектируемых объектов.

В разделе приведены сведения о сметной стоимости работ, связанных с осуществлением природоохранных мероприятий при строительстве объекта, результаты оценки экономического ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе проведения работ.

В разделе приведен прогноз изменения состояния природной среды: изменение качественного состояния атмосферы; характер изменения землепользования.

Изм. № подл. Подп. и дата 27.10.20 Взам. инв. №

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Предусмотренные проектом современные технологические решения, обеспечивающие строительство проектируемых объектов с минимальными нарушениями природной среды и экологически безопасную их эксплуатацию, освещены далее в соответствующих разделах.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	Лист
	27.10.20						
1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 2 Анализ альтернативных вариантов реализации проекта

В соответствии с действующими в РФ нормативными требованиями, оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) должна включать экологический анализ альтернативных вариантов реализации проекта (приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 декабря 2020 года № 999). Ниже представлены краткие результаты анализа возможных альтернативных вариантов.

### 2.1 Строительство кустовых площадок/отказ от деятельности

В качестве первой альтернативы рассматривается «нулевой вариант» - отказ от строительства кустов скважин на Верхнесалымском месторождении.

Отказ от деятельности является нарушением условий лицензионного соглашения к лицензии на право пользования недрами и, следовательно, государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионными соглашениями невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Реализация проекта приведет к созданию дополнительных рабочих мест, увеличению налоговых поступлений в бюджеты различных уровней, создаст другие экономические выгоды для региона.

Для реализации проекта разработан ряд мероприятий по смягчению воздействия на окружающую среду.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу обводненной нефти с содержащимся в ней газом в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

### 2.2 Альтернативы реализации проекта

#### 2.2.1 Кустовые площадки

Выбор места строительства кустов скважин №109, №110 определялся на основании анализа результатов геофизических и гидрологических инженерных исследований.

Расположение кустовой площадки выбрано с учетом результатов наблюдений за водными объектами, их водоохранными зонами с тем, чтобы участки работ располагались за границами водоохраных зон водных объектов.

#### 2.2.2 Выбор оптимального варианта реализации проекта

В соответствии с перечисленными выше технологическими, экологическими и экономическими аспектами в качестве основных решений при реализации данного проекта выбраны:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										6
1	-	Зам.	272-23			12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

9

- местоположение кустовых площадок выбрано за пределами водоохранных зон;
- основные строительные работы, связанные с доставкой оборудования и материалов, будут производиться в холодный период года.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

И MOS\_19\_0208\_00025\_72-PIR\_19\_R109,110-ОВОС3\_TCH-rB01.docx Формат А4

### 3 Характеристика проектируемого объекта

#### 3.1 Краткая характеристика района строительства

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Нефтеюганском районе на территории Верхнесалымского месторождения. Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км. Районный центр, город Нефтеюганск, находится северо-восточнее, в 163 километрах. Через село Демьянское, поселок Салым до города Нефтеюганска проходит федеральная автодорога – трасса Р404 (Тюмень-Ханты-Мансийск). Ближайшая железнодорожная станция Салым находится в 38 км на северо-восток, г. Ханты-Мансийск расположен в 150 км к северо-западу от объекта изысканий.

#### 3.2 Краткие сведения о проектируемых объектах

Согласно заданию на проектирование данным проектом предусмотрено обустройство кустов скважин №109, №110.

На проектируемых кустах скважин №109, №110 размещается оборудование для добычи и замера добываемой продукции скважин, закачки воды в нагнетательные скважины, защиты добывающих скважин, включая отработывающие скважины на нефть, защиты замерного и нефтегазосборного трубопроводов от коррозии.

Проектируемые объекты являются составляющими системы сбора и транспорта обводненной нефти с содержащимся в ней газом и системы поддержания пластового давления (ППД).

Перечень проектируемых объектов технологического назначения (кусты скважин) представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1- Перечень проектируемых объектов технологического назначения (кусты скважин)

Наименование	Ед. изм.	Кол-во
Количество проектируемых кустов скважин	шт.	2
Общий фонд проектируемых эксплуатационных скважин, Всего	шт.	48
в том числе:		
Добывающие	шт.	26
Нагнетательные (после отработки на нефть)	шт.	20
Водозаборные	шт.	2

В соответствии с заданием на проектирование производственный цикл предусматривает сбор и учет продукции скважин, обеспечение закачки воды в пласт для поддержания пластового давления, а также транспортировку продукции с проектируемых кустовых площадок Верхнесалымского месторождения на мультифазную насосную станцию (МНС).

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Проектируемые скважины на кустах скважин №№ 109, 110 располагаются группами из 4-х скважин с расстоянием между устьями 5 м и между группами скважин 15 м согласно схеме кустования скважин.

Очередность разбуривания скважин, расстояние между группами скважин представлены ООО «СПД».

В данной проектной документации определены группы скважин:

Куст скважин №109:

- группа 1. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 2. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 3. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 4. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 5. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.
- группа 6. Общая пропускная способность системы 619,2 м3/сутки.

Куст скважин №110:

- группа 1. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 2. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 3. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 4. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 5. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.
- группа 6. Общая пропускная способность системы 511,6 м3/сутки.

На Верхнесалымском месторождении замер продукции добывающих скважин – обводненной нефти с содержащимся в ней газом под устьевым давлением скважин не более 4,0 МПа, осуществляется в блоках замерной установки, размещенных на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110. Добыча каждой скважины замеряется поочередно по замерному трубопроводу. Во время замера продукции одной скважины, все другие скважины отключены от замерного трубопровода, их продукция подается в нефтегазосборный трубопровод, минуя замерную установку. Переключение добывающих скважин и нагнетательных скважин (в период отработки на нефть) в режимы «замер» и «нефтебор» предусмотрено через краны шаровые трехходовые с электроприводом «AUMA».

Продукция скважины после замерной установки и от скважин, не участвующих в замере, по нефтегазосборному трубопроводу поступает в действующую систему нефтегазосбора и направляется на МНС Верхнесалымского месторождения и далее насосами МНС на УПН Западно-Салымского месторождения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										9
1	-	Зам.	272-23			12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			9		

Для всех проектируемых добывающих скважин в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружных электронасосных установок по типу ЭЦН.

В системе нефтегазосбора оборудование и трубопроводы приняты из условия давления в системе не более – 4,0 МПа (максимально допустимое).

С целью интенсификации добычи нефти на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110 организуется система поддержания пластового давления (ППД) путем закачки воды в продуктивные пласты через нагнетательные скважины.

Подача воды для системы ППД куста скважин № 110 предусматривается по высоконапорным водоводам от существующей КНС.

На кусте скважин № 109 закачка воды в нагнетательные скважины предусматривается вначале внутрикустовая по схеме «из скважины в скважину» с использованием водозаборных добывающих скважин, размещенных на кусте и оснащенных высоконапорными насосными агрегатами, в дальнейшем – централизованная по высоконапорным водоводам от существующей КНС.

В начальный период эксплуатации нагнетательные скважины (100 %) отработываются на нефть и оборудуются как добывающие. Способ эксплуатации нагнетательной скважины на период отработки – механизированный с помощью погружной электронасосной установки по типу ЭЦН.

Замер количества добываемой продукции из каждой нагнетательной скважины в период отработки на нефть осуществляется в блоках замерной установки, устанавливаемой на кустах.

На замерном трубопроводе предусмотрен узел подключения тестовой установки для возможности осуществления контрольного замера продукции добывающих скважин.

На нефтегазосборном трубопроводе перед обратным клапаном предусмотрен блок предохранительных клапанов для защиты нефтегазосборного трубопровода от превышения давления выше 4,0 МПа.

Дренажная емкость предусмотрена для сбора дренажных стоков от блока измерительной установки, установки подачи химреагентов (УДХ ЗБ), сбора сбросов с предохранительного клапана установки измерительной.

Для предотвращения загрязнения грунта в случае утечек из фланцевых соединений и оборудования во время ремонтных работ предусматривается использование инвентарных поддонов и емкостей, которыми снабжены бригады капитального ремонта скважин (КРС).

Электроприводная запорная арматура – задвижка DN200 PN40 с электроприводом «AUMA» предусмотрена на нефтегазосборном трубопроводе для автоматического отключения трубопровода в случае аварийного порыва нефтепровода.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10

Согласно требований Заказчика данная отсекающая запорная арматура является границей разделения трубопроводов на внутривысотные технологические и промышленные линейные трубопроводы.

Для исключения замерзания продукта на всех технологических объектах скважин и наземных участках трубопроводов в нижних точках предусмотрены спускники для возможности опорожнения трубопроводов и в верхних точках устанавливаются воздушники для выпуска газа (воздуха) при запуске трубопроводов в эксплуатацию. В рабочем режиме запорная арматура для дренажа и продувки должна быть закрыта и заглушена.

Устья добывающих, водозаборных и нагнетательных скважин, трубопроводы от скважин до эстакады, трубопровод от эстакады до замерной установки, на эстакаде замерной трубопровод и высоконапорный водовод, на эстакаде нефтегазосборный трубопровод между последними двумя скважинами запроектированы с электрообогревом в теплоизоляции. Тепловая изоляция предусмотрена в соответствии с СП 61.13330.2012 "Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов".

Для обеспечения надежности, долговечности и экологической безопасности работы трубопроводов (трубопроводов отработки нагнетательных скважин на нефть, замерного и нефтегазосборного трубопроводов, высоконапорного водовода) в пределах проектируемых кустов скважин №№ 109, 110 приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные, нефтегазопроводные повышенной надежности при эксплуатации по ТУ 1317-233-0147016-02 (рекомендуемые). Материал труб – сталь марки 13ХФА класс прочности К52 (рекомендуемые).

В качестве альтернативы возможно применение стали 05ХГБ с группой прочности не менее К52.

Эти трубы отличаются повышенной стабильностью механических характеристик, низкой температурой вязко-хрупкого перехода, повышенной стойкостью к общей и язвенной коррозии, стойкостью к сульфидному коррозионному растрескиванию и образованию водородных трещин.

Проектом предусмотрены противокоррозионные мероприятия по защите нефтегазосборного и замерного трубопроводов от внутренней коррозии методом постоянного дозирования ингибитора коррозии в нефтегазосборный и замерной трубопроводы дозирующим насосом, размещенным в блоке установки подачи химреагентов, через специальный узел ввода химреагента, поставляемый в комплекте.

Для защиты проектируемого высоконапорного водовода системы поддержания пластового давления от внутренней коррозии проектной документацией на кусте скважин № 109 предусматривается применение труб с заводским внутренним двухслойным эпоксидным покрытием (В2/2-80) по ТУ 1390-003-52534308-2013.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

Также проектом предусмотрены мероприятия для снижения вязкости продукции и улучшения ее транспортировки по нефтегазосборным трубопроводам методом постоянного дозирования деэмульгатора. Для разрушения эмульсий подача деэмульгатора в нефтегазосборный трубопровод осуществляется от УДХ ЗБ.

Организация производства принята аналогично существующей в ООО «СПД». Производство круглосуточное, безлюдная технология, производственные процессы автоматизированы и телемеханизированы.

Непрерывность технологического процесса достигается использованием современного надежного технологического оборудования, оснащенного системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала.

Продукция, транспортируемая со скважин проектируемых кустов скважин №№109, 110 – нефтегазожидкостная смесь – относится по степени агрессивности к среднеагрессивным средам с коэффициентом проникновения 0,5 мм/год.

На проектируемых кустах скважин №№109, 110 все примененное оборудование и трубопроводы, предназначены для эксплуатации в условиях контакта со среднеагрессивными средами.

Состав технологического оборудования и сооружений на проектируемых кустах скважин №№ 109, 110 приведен в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Состав технологического оборудования и сооружений на кустах скважин №№ 109, 110.

Наименование	Куст №109							Куст №110						
	1	2	3	4	5	6	Всего	1	2	3	4	5	6	Всего
	гр	гр	гр	гр	гр	гр		гр	гр	гр	гр	гр	гр	
8	9	10	11	12	13	19	20	21	22	23	24			
эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Скважины, Всего:	4	4	4	4	4	4	24	4	4	4	4	4	4	24
в том числе:														
– добывающие	2	2	3	2	2	3	14	2	2	2	2	2	2	12
– нагнетательные	2	2	-	2	2	-	8	2	2	2	2	2	2	12
- водозаборные	-	-	1	-	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-
Площадки под передвижные мостки и агрегат для подземного ремонта скважин	+							+						
Мобильная площадка для обслуживания скважин (1 шт на положение, в положении 4 скважины)	6							6						

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		12

Наименование	Куст №109							Куст №110						
	1	2	3	4	5	6	Всего	1	2	3	4	5	6	Всего
	гр	гр	гр	гр	гр	гр		гр	гр	гр	гр	гр	гр	
8	9	10	11	12	13	13	19	20	21	22	23	24	24	
1	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	эт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Якоря для крепления оттяжек агрегата ПРС (комплект)	3							3						
Каждая добывающая скважина и нагнетательная скважина в отработке на нефть оборудуется погружной электронасосной установкой типа ЭЦН с электродвигателем мощностью N=63 кВт	22							24						
Водозаборная скважина оборудуется установкой типа ЭЦН с электродвигателем мощностью N=500кВт	-	-	1	-	-	1	2	-						
Замерная установка «Мера-ММ» 40-1-750	1							1						
Установка подачи химреагентов УДХ ЗБ	1							1						
Емкость дренажная, V=8 м3	1							1						

### Обустройство добывающих скважин

Проектируемые добывающие скважины оборудуются погружными электронасосными установками по типу ЭЦН с электродвигателем.

На каждой добывающей скважине на затрубном патрубке фонтанной арматуры устанавливается стационарный эхолот «Квантор-Т» для автоматического определения уровня жидкости в затрубном пространстве нефтяных скважин без выброса газа в атмосферу и измерения величины давления в затрубном пространстве.

Обратный клапан исключает переток добываемой среды обратно в скважину.

Краны шаровые трехходовые с электроприводом «AUMA» обеспечивают переключение добывающих скважин и нагнетательных скважин (в период отработки на нефть) в режимы «замер» и «нефтебор».

Задвижки DN80 PN40 (фонтанная арматура) на каждой добывающей и нагнетательной скважины (в период отработки на нефть) предназначены для отключения скважины от замерного и нефтегазосборного трубопроводов. Для проведения ремонтных работ в скважине устьевая фонтанная арматура снимается.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		13

Для крепления агрегата для подземного ремонта скважин с помощью растяжек предусматриваются инвентарные якоря из расчета: при числе скважин до 8 (включительно) – два комплекта, при большем количестве скважин – 3 комплекта якорей.

Согласно п.6.7.3.1 ГОСТ Р58367-2019 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится. При ремонте сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и ёмкости, и сбрасываются в дренажную емкость, V=8 м³ (поз.3 по ГП).

Дренажная емкость оборудуется узлом приема стоков из инвентарных емкостей: воронкой заливной, задвижкой.

Обвязка устьевого арматуры оборудуется необходимыми контрольно-измерительными приборами для замера температуры и давления продукции скважины.

Расположение арматуры и манометров выполнено с учетом возможности их нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта, что обеспечивает безопасность работы обслуживающего персонала.

Устьевая арматура и надземные участки трубопроводов обвязки проектируемых добывающих скважин для сохранения температурного режима приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемых добывающих скважин не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

#### **Обустройство нагнетательных скважин**

Проектируемые нагнетательные скважины в первоначальный период эксплуатации отрабатываются на нефть до появления в нефти пластовой воды.

В период отработки скважины оборудуются погружными электронасосными установками по типу ЭЦН с электродвигателем.

Замер дебитов нагнетательных скважин в период отработки предусмотрен в замерной установке.

На период отработки нагнетательная скважина обвязывается как добывающая, после отработки на нефть убирается погружной насос, обвязка демонтируется, и скважина обвязывается под нагнетание (закачку) воды.

Для выполнения обратной промывки нагнетательных скважин на высоконапорном водоводе в обвязке каждой скважины предусмотрены патрубки с задвижками и быстроразъемными соединениями для подключения передвижной емкости.

Для каждой нагнетательной скважины предусмотрено подключение датчиков межколонного давления с передачей данных.

Местное регулирование расхода осуществляется посредством крана шарового КШД со сменными дросселями.

Для осуществления замера расхода воды предусмотрен счетчик расхода воды.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Задвижка DN100 PN250 обеспечивает отключение нагнетательной скважины от общего высоконапорного водовода.

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектируемых нагнетательных скважин приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемых нагнетательных скважин не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

Требования к проведению ремонтных работ с нагнетательной скважиной и креплением агрегата для подземного ремонта скважин, а также опорожнению обвязки аналогичны добывающей скважине.

#### **Обустройство водозаборных скважин**

Проектируемые водозаборные скважины оборудуются погружной электронасосной установкой по типу ЭЦН с частотно-регулируемым приводом (ЧРП) и обеспечивает одновременно добычу и последующую закачку воды в нагнетательные скважины внутри проектируемого куста № 109.

В процессе добычи подземной воды с целью ограничения выноса песка в воде, водозаборная скважина оснащена перед насосом противопесочными фильтром очистки, обеспечивая первую ступень фильтрования пластовой воды. На фильтре очистки жидкости (ФОЖ) задержание механических примесей осуществляется при прохождении воды через установленные внутри фильтра фильтровальные патроны.

Затвор обратный DN100 PN250 исключает переток добываемой воды обратно в водозаборную скважину.

Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью счетчика расхода воды, устанавливаемого в обвязке устьевой арматуры водозаборной скважины.

Задвижка DN100 PN250 обеспечивает отключение водозаборной скважины от общего высоконапорного водовода.

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектируемой водозаборной скважины приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

Устьевая арматура проектируемой водозаборной скважины не входит в поставку, обустройство куста (скважины) и в комплект проектной документации.

Требования к проведению ремонтных работ со скважиной и креплением агрегата для подземного ремонта скважин аналогичны добывающей скважине.

#### **Площадка для обслуживания скважин и установки лубрикатора**

Для обслуживания фонтанной арматуры скважины в процессе эксплуатации, при ремонтно-профилактических работах, а также при проведении гидродинамических-геофизических исследований в скважине, проектной документацией согласно Задания на

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

15

проектирование предусмотрены мобильные площадки для обслуживания. Общее количество мобильных площадок для обслуживания - по 6 шт. на каждый куст скважин.

Конструкция площадки для обслуживания скважин сборно-разборная, сварные узлы-модули соединяются между собой болтами. Для удобства перемещения оснащена колесами, а также дополнительно комплектуется домкратами с возможностью фиксации в двух положениях.

**Замерная установка**

Для замера дебита жидкости и попутного нефтяного газа добывающих скважин в проекте применена установка измерительная на подключение 1 добывающей скважины по типу «Мера-ММ» 40-1-750 с максимальным массовым расходом жидкости по каждой измеряемой скважине 750 м3/сут. Завод-изготовитель ОАО "ГМС Нефтемаш", г. Тюмень (рекомендуемый).

Замерная установка позволяет производить измерения продукции, поступающей из скважины, в соответствии с требованиями ГОСТ Р8.615-2005 "Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования".

Установка предназначена для непрерывных или дискретных измерений расходов и количеств компонентов, полученных в результате сепарации продукции соответственно одной или нескольких нефтяных скважин, а также индикации, архивирования и передачи результатов измерений и аварийных сигналов на диспетчерский пункт нефтяного промысла.

Замерная установка включает в себя блок технологический и шкафов управления и электрооборудования. Шкафы управления и электрооборудования устанавливаются в блоке связи и автоматики.

Установка осуществляет поочередное автоматическое измерение массовых расходов жидкости, обводненности нефти, массы и объема попутного газа добывающей скважины.

В технологическом блоке размещены:

- сепарационная емкость для отделения попутного газа от жидкости;
- трубопроводная обвязка для подключения скважины к сепаратору, трубопроводы подвода и отвода жидкости и газа;
- средства измерения, служащие для измерения массы, обводненности жидкости, массы и объема попутного газа.

Установка «Мера-Массометр» имеет следующие особенности:

- программное обеспечение комплекса позволяет без дополнительных технических средств осуществлять автоматическое и ручное управление процессом измерения;
- отображение информации о процессе измерения, вычисления и измеренных параметров на экране персонального компьютера;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- внутреннее антипарафиновое и антикоррозионное покрытие трубопроводов и измерительной емкости;
- средние значения по дебиту жидкости, газа, нефти и воды передается на верхний уровень и хранится в памяти контроллера.

Для безопасности эксплуатации сепарационная емкость замерной установки снабжена предохранительным клапаном, настроенным на давление 4,0 МПа, при превышении давления выше допустимого сброс осуществляется в подземную дренажную емкость.

#### **Установка дозирования химреагентов УДХ ЗБ**

Установка дозирования химреагентов по типу «УДХ ЗБ» (на 2 независимых типа реагента) предназначена для защиты замерного и нефтегазосборного трубопроводов от внутренней коррозии, а также для снижения вязкости продукции и улучшения ее транспортировки по нефтегазосборным трубопроводам.

Данная установка имеет две независимые системы подачи ингибиторов с индивидуальными дозирующими насосами и расходными емкостями. Завод-изготовитель ОАО "ГМС Нефтемаш", г. Тюмень (рекомендуемый).

Подключение установки к трубопроводу осуществляется через специальный узел ввода химреагента (форсунку), поставляемый в комплекте с установкой. Узел ввода включает в себя регулирующий вентиль ручного действия, сливной вентиль для опорожнения трубопровода и разъемный фланец для возможности извлечения подающей трубки из полости защищаемого трубопровода.

Ввод ингибитора коррозии и реагента – деэмульгатора осуществляется через распыляющую форсунку, располагаемую в нижней полости защищаемого трубопровода, по трубе диаметром 12 мм через специальное уплотнение, запорную задвижку и вантуз.

#### **Емкость дренажная**

На площадках кустов скважин №№109, 110 предусмотрен сбор дренажных стоков (периодические, при ремонтных работах) от блока замерной установки и установки дозирования химреагента.

Стоки от вышеперечисленных блоков по самотечной закрытой системе трубопроводов отводятся с уклоном в емкость дренажную сбора производственных стоков V=8 м<sup>3</sup> ЕП8-2000-1300-3 по ТУ 3615-145-00217298-2001 (рекомендуемая). В эту же емкость по отдельному трубопроводу предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и блока предохранительных клапанов, располагаемого на нефтегазосборном коллекторе после ЗУ.

Конструктивом емкости предусмотрена подача продукта на отметку 200 мм от дна емкости, что позволяет избежать подачи стоков «падающей струей».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	-	Зам.	272-23	12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
												17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						Лист	
											17	

Расчет пропускной способности блока предохранительных клапанов был произведен согласно ГОСТ 12.2.085-2002.

Для откачки стоков из емкостей предусмотрена труба диаметром 80 мм, заканчивающаяся муфтой сливной МС-80х21 с наконечником НШ 75 ХЛ1 (со съемной заглушкой).

В соответствии с требованиями п.10.1.23 ГОСТ 32569-2013 на воздушнике дренажной емкости предусмотрена установка огнепреградителя ПО-100 климатического исполнения УХЛ по ГОСТ 15150-69. Для защиты огнепреградителя от перемерзания в период отрицательных температур, предусмотрен его электрообогрев.

Для защиты от возможного наезда передвижной техники дренажная емкость огораживается.

В зимний период осуществляется пропарка передвижной парогенераторной установкой ППУА 1600/100 дренажной емкости, для чего предусматриваются задвижка и быстроразъемное соединение диаметром 50 мм.

Предусмотрены приборы для измерения верхнего и аварийного уровня стоков. По верхнему уровню поступает сигнал в операторную промысла о необходимости откачки стоков из емкости конкретного куста. Верхний уровень принят по нижней образующей входного патрубка, для исключения стояния жидкости в трубах.

Емкость поставляются в заводской наружной антикоррозионной изоляции весьма усиленного типа и с заводским антикоррозионным покрытием внутренней поверхности.

Горловины емкостей (надземная часть) утепляются матами минераловатными М2-125-2 и покрываются сталью оцинкованной марки ОЦБ-ПН-НО ГОСТ 19904-90/ ОН-КР-2 ГОСТ 14918-80 толщина 0,8мм.

Горловины емкостей (подземная часть) и сама емкость утепляются теплоизоляционным материалом на основе вспененного каучука K-flex 50-1000 IGO ТУ 2535-001-75218277-05, толщиной 100мм. С полимерным покрытием IN CLAD.

**Технологические трубопроводы**

К технологическим трубопроводам на кустах скважин №№ 109, 110 относятся:

- замерной трубопровод (Н20);
- нефтегазосборный трубопровод (Н1);
- высоконапорные водоводы (ВВО);
- трубопровод ингибитора коррозии (Р3) (защита нефтегазосборного и замерного трубопроводов);
- трубопровод деэмульгатора (Р4) (защита нефтегазосборного трубопровода);
- трубопроводы сброса с предохранительного клапана (Г16);
- трубопровод дренажных стоков (Д1).

Изм. № подл.	
Подп. и дата	27.10.20
Взам. инв. №	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		18

Замерной трубопровод (Н20) предназначен для подачи продукции одной скважины в ЗУ для осуществления поочередного замера дебита каждой добывающей скважины по заданной автоматизированной программе, либо с пульта оператора. Для выкидных трубопроводов применены трубы диаметром 89x8 мм (Pрасч.=4,0 МПа).

Нефтегазосборный трубопровод (Н1) предназначен для сбора продукции добывающих скважин в нефтегазосборную сеть. Для нефтегазосборных трубопроводов применены трубы диаметром 89x8, 219x8 мм (Pрасч.=4,0 МПа).

Высоконапорные водоводы (ВВ0) обеспечивают подключение нагнетательных скважин к высоконапорному водоводу от КНС (для куста №110) и к высоконапорному водоводу от водозаборной скважины в пределах площадки куста скважин № 109 в начальный период, в дальнейшем – к высоконапорному водоводу от КНС. Для высоконапорных водоводов на кустах приняты трубы диаметром 114x12, 219x17 мм.

Трубопровод сброса с предохранительных клапанов (Г16) предназначен для отвода продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и с блока предохранительного клапана на нефтесборном трубопроводе ЗУ в емкость дренажную V=8м<sup>3</sup> (поз.3 по ГП).

Трубопровод ингибитора коррозии (Р3) предназначен для подачи реагента от установки подачи химреагентов через специальный узел ввода химреагента (форсунку) в нефтегазосборный и замерной трубопроводы.

Трубопровод деэмульгатора (Р4) предназначен для подачи деэмульгатора от установки подачи химреагентов (блочного типа) через специальное устройство ввода химреагента в нефтегазосборный трубопровод.

Диаметр трубопроводов ингибитора коррозии и реагента – деэмульгатора принят 12x1,5мм.

Трубопровод дренажных стоков (Д1) предназначен для периодического сбора дренажных стоков от блока замерной установки и блока УДХ в ту же емкость.

Все проектируемые технологические трубопроводы на кустах скважин №№109, 110 выполнены надземно на опорах, с уклонами, обеспечивающими их опорожнение при остановке. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002.

Трубопроводы химреагентов прокладываются в лотках надземно на опорах. Уклоны для трубопроводов приняты не менее 0,002 в сторону оборудования (замерная установка, установка дозирования химреагентов) для возможности беспрепятственного опорожнения трубопроводов.

Технологические дренажи прокладываются надземно на опорах и подземно у емкости. При надземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002, при подземной прокладке предусмотрен уклон не менее 0,002 и глубина заложения трубопровода не менее 0,6 м.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		19
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

При надземной прокладке технологических трубопроводов учтены требования главы 14.3 ГОСТ 32569-2013.

Подземная прокладка дренажных трубопроводов принята в соответствии с главой 15 ГОСТ 32569-2013. Трубы укладываются на глубине 1,3м, на песчаную противопучинистую подушку из минерального непучинистого грунта на расстоянии 800 мм (в свету) друг от друга. Засыпаются минеральным непучинистым грунтом с послойным тщательным уплотнением для снижения сил морозного пучения.

**Запорная арматура**

Принятая к применению трубопроводная арматура соответствует требованиям технических условий на изготовление, стандартам на поставку, имеет заводскую маркировку, Сертификаты соответствия требованиям технических регламентов и (или) декларации о соответствии требованиям технических регламентов в соответствии ФЗ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ и ст. 20 ФЗ от 27.12.2002 г. № 121-ФЗ.

Проектом предусмотрена для системы нефтегазосбора стальная фланцевая трубопроводная арматура с ручным управлением, за исключением кранов шаровых трехходовых и задвижки (на нефтегазосборном трубопроводе при выходе с куста) с электроприводом «АУМА» во взрывозащищенном исполнении.

Все трубопроводы в пределах одной группы скважин (позиции) имеют отсекающую запорную арматуру с ручным управлением, обеспечивая возможность одновременного бурения и освоения скважин. При работе отсекающая фланцевая арматура должна быть заблокирована (опломбирована) в открытом положении. Перед первой позицией установлена секущая задвижка только на нефтегазосборном трубопроводе.

Для системы нефтегазосбора и ППД предусмотрены краны шаровые, фланцевые с обтюраторами.

Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, в соответствии с технологическими параметрами трубопроводов (рабочее давление, температура, диаметр) и физико-химическими свойствами транспортируемой среды, с учетом действующих каталогов продукции заводов-изготовителей.

Герметичность затворов применяемой запорной арматуры соответствует классу "А" ГОСТ 9544-2015.

Арматура предусмотрена в климатическом исполнении ХЛ по ГОСТ 15150-69 в соответствии климатическим характеристикам района строительства.

В рабочем режиме запорная арматура для дренажа и продувки должна быть закрыта и заглушена.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		20
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В технической документации на арматуру поставщик указывает условия и требования безопасной эксплуатации, методику проведения контрольных испытаний, ресурс и срок эксплуатации, порядок технического обслуживания, ремонта и отбраковки.

Срок службы арматуры приводится в паспортах и инструкциях по эксплуатации заводов-изготовителей и составляет в среднем 15-20 лет.

Ревизию арматуры на трубопроводах выполнять в соответствии с п.14.3.17 ГОСТ 32569-2013.

### Проектируемые нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы

В данной проектной документации предусматривается строительство нефтегазосборных трубопроводов, предназначенных для транспорта продукции нефтяных скважин и высоконапорных водоводов, предназначенных для транспорта пластовой воды системы поддержания пластового давления кустов скважин Верхнесалымского месторождения.

Исходные данные по проектируемым трубопроводам, протяженность и характеристика трассы представлены в таблице 1.3.

Проектируемые нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы относятся к промышленным трубопроводам.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (п.7.1.2 и табл. 3), в зависимости от назначения и условий работы, проектируемые нефтегазопроводы относятся:

- диаметрам 426 мм к I классу, к нормальной (Н1) категории;
- диаметрам 219 мм ко II классу, к нормальной (Н1) категории.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 (п.7.1.3 и табл. 3), в зависимости от назначения и условий работы, проектируемые высоконапорные водоводы относятся к III классу, к средней (С) категории.

### Сведения о проектной мощности линейного объекта

Производительности проектируемых трубопроводов приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Протяженность, м	Диаметр, толщина стенки	Объем перекачки, м3/сут.	Расчетное давление*, МПа
Этап 6.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181 - узел УН183	7537,0	426x10	8421,2	4,0
Перемычка К-9	127,0	219x8	285,75	
Перемычка К-10	72,0	219x8	2396,0	
Этап 7.1. Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в - узел УН183в	3232,0	273x20	8194,0	19,0
Этап 8.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №109 - узел	1674,0	219x8	3715,0	4,0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		21

Наименование трубопровода	Протяженность, м	Диаметр, толщина стенки	Объем перекачки, м3/сут.	Расчетное давление*, МПа
УН181				
Этап 8.3. Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин № 109	1682,0	219x17	4485,0	19,0
Этап 14.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183 - Ш4	2496,0	426x10	9801,7	4,0
Этап 19.1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №110 - узел УН181	215,0	219x8	3070,0	4,0
Этап 19.3. Высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин № 110	223,0	219x17	3709,0	19,0

\* Расчетное давление – давление, принимаемое при расчёте на прочность, выборе оборудования и величины испытательного давления, может отличаться от фактического рабочего давления в большую сторону. Для высоконапорных водоводов согласно ВНТП 3-85 (п.3.80) в качестве рабочего давления принимается максимальное давление, создаваемое насосами при минимальной расчетной производительности.

Учитывая ответственность трубопроводов, и в соответствии с техническим заданием заказчика, гидравлического и прочностного расчетов для строительства применены трубы стальные бесшовные горячедеформированные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии и хладостойкие по ТУ 14-ЗР-91-2004 из стали 13ХФА, класс прочности К52, с дополнительными требованиями по ударной вязкости на образцах Менаже (КСУ) не менее 3,5 кгс•м/см<sup>2</sup> при температуре минус 60 °С при толщине стенки до 12 мм и не менее 4,0 кгс•м/см<sup>2</sup> при температуре минус 60 °С толщине стенки 12 - 20 мм, с заводским наружным трехслойным покрытием из экструдированного полиэтилена с температурой длительной эксплуатации плюс 80 °С по ТУ 1396-002-30098597-2014 и внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов (наплавляемых красок), по фенольному праймеру, с температурой длительной эксплуатации внутреннего покрытия до 80°С по ТУ 1390-017-39929189-2016.

В качестве альтернативы в проекте указать возможность применения стали 05ХГБ с группой прочности не менее К52.

Соединительные детали приняты из стали 13ХФА (К52), с заводским двухслойным внутренним и наружным противокоррозионным покрытием на основе эпоксидной порошковой краски.

Для защитных футляров приняты трубы стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91/ ГОСТ 10705-80 из стали 09Г2С группы В.

При выборе труб учитывались климатические характеристики района строительства, принятые согласно СП 131.13330.2020 и материалов строительства, а именно, минимальная

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

температура наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 составляет минус 40 °С. Значение ударной вязкости на стальных трубах, гарантированное заводом–изготовителем, для климатических условий данного месторождения соответствует требованиям нормативных документов (ГОСТ Р 55990-2014 п.14.1.7).

Техническая характеристика проектируемых стальных труб приведена в таблице 7.1.

Трубы должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 55990-2014 (п.14.1) по габаритным размерам, овальности, допустимым отклонениям по наружному диаметру и т.д.

#### Автомобильные дороги

Проектная документация предусматривает строительство автомобильных дорог:

- от второго въезда на куст скважин №9 Верхнесалымского месторождения до узла УН181 Верхнесалымского месторождения;
- от узла УН181 Верхнесалымского месторождения до точки примыкания куста скважин №109;
- от от узла УН181 Верхнесалымского месторождения до точки примыкания куста скважин №110.

Проектируемые дороги являются (согласно Федерального закона № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации»):

- по назначению – частными автомобильными дорогами;
- по виду разрешенного использования - автомобильными дорогами необщего пользования;
- Согласно СП 37.13330.2012:
- по принадлежности – подъездными дорогами промышленных предприятий;
- по месту расположения – межплощадочные (соединяющие отдельные обособленные производства предприятия);
- по срокам использования – постоянные;
- по объему грузоперевозок – дорогами с невыраженным грузооборотом.
- Категория проектируемых дорог принята IV-в по СП. 37.13330.2012.

Параметры проектируемых дорог приняты в соответствии с требованиями нормативных документов СП 37.13330.2012, ГОСТ Р 52748-2007, СП 35.13330.2020.

Основные технико-экономические параметры (сведения о проектной мощности объекта) приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 - Основные технико-экономические параметры (сведения о проектной мощности)

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение		
		Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181	Подъезд к кусту скважин №109	Подъезд к кусту скважин №110

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

И	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	23
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подп.	Дата

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение		
		Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181	Подъезд к кусту скважин №109	Подъезд к кусту скважин №110
Категория дороги (по СП 37.13330.2012)	-	IV-в	IV-в	IV-в
Протяженность	км	2,735	1,603	0,148
Расчетный объем перевозок	млн. т нетто/год	не устанавливается	не устанавливается	не устанавливается
Расчетная скорость движения	км/ч	30	30	30
Количество полос движения	шт.	1	1	1
Ширина проезжей части	м	4,50	4,50	4,50
Ширина обочины	м	1,50 (2,50)*	1,50 (2,50)*	1,50 (2,50)*
Ширина земляного полотна	м	7,50 (9,50)*	7,50 (9,50)*	7,50 (9,50)*
Наибольший продольный уклон	‰	100	100	100
Наименьший радиус кривых в плане	м	50	50	50
Расстояния видимости: - поверхности дороги - встречного автомобиля	м м	50 100	50 100	50 100
Наименьший радиус кривых в продольном профиле: - вогнутых - выпуклых	м м	800 650	800 650	800 650
Поперечный уклон - проезжей части - обочины	‰ ‰	50 50	50 50	50 50
Расчетная нагрузка на одиночную наиболее нагруженную ось автомобиля (по ГОСТ Р 52748-2007)	кН	60	60	60
Расчетная нагрузка для искусственных сооружений	-	A14, H14	A14, H14	A14, H14
Примечание: *Значения в скобках указаны для участков установки металлических барьерных ограждений. На таких участках ширина обочины назначена из условия размещения ограждений.				

Трассирование проектируемых дорог выполнено в камеральных условиях с соблюдением требований СП 37.13330.2012.

Начало автомобильной дороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" (ПК0+00) - соответствует второму въезду на куст скважин №9 Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" (ПК 27+35,12) - соответствует ПК 0+0,00 автодороги "Подъезд к кусту скважин №110" Верхнесалымского месторождения. Протяженность – 2,735 км.

Начало автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №109" (ПК0+00) - соответствует ПК27+35.12 автодороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181"

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги " Подъезд к кусту скважин №109" (ПК 16+04,30) - соответствует точки примыкания куста скважин №109. Протяженность – 1,604 км.

Начало автомобильной дороги "Подъезд к кусту скважин №110" (ПК0+00) - соответствует ПК27+35.12 автодороги "Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181" Верхнесалымского месторождения. Конец автомобильной дороги " Подъезд к кусту скважин №110" (ПК 1+48,56) - соответствует точки примыкания куста скважин №110. Протяженность – 0,148 км.

**3.3 Оценка существующего уровня воздействия на окружающую среду**

Существующие объекты нефтедобычи и линейные сооружения, а также кустовые площадки приводят к значительному уничтожению исходных экосистем и зачастую к химическому загрязнению прилегающих участков. По транзитным трассам линейных сооружений наряду с практически полным уничтожение растительного покрова, наблюдаются участки с избыточным увлажнением. На существующих объектах разработки месторождения вторичных нарушений экосистем - подтопления, механического нарушения практически не наблюдается.

Нарушение рельефа рассматриваемой территории связано с искусственным повышением и понижением, в результате отсыпки кустовых оснований, линейных сооружений.

Искусственное повышение территории на болотных массивах и ложбинах временного стока затрудняет поверхностный и болотный сток, что в свою очередь вызывает подтопление прилегающей территории. На месторождении такие процессы невелики и находятся в пределах проложенного коридора коммуникаций.

В настоящее время в границах Верхнесалымского месторождения производственный контроль состояния окружающей среды производится для поверхностных вод, донных отложений, почвы и воздуха в районе расположения действующих нефтепромысловых объектов.

Основным фактором нарушения растительности на территории лицензионного участка является вырубка леса. Она проводилась в процессе промышленной вырубки, геолого-разведочных работ, вырубки под коридоры коммуникаций и объекты разработки месторождения. Поскольку старые вырубки достаточно интенсивно возобновляются, главным образом без смены пород и могут рассматриваться, как одна из возрастных стадий лесовозобновления, их площади рассматриваются, как отдельная растительная формация.

Промышленное освоение территории Верхнесалымского месторождения в значительной мере повлияло на плотность обитания животного населения, в первую очередь земноводных и мелких млекопитающих, что главным образом связано с промышленными и под объекты разработки вырубками леса на рассматриваемой территории, однако территории, где

Изм. № подл.	
Подп. и дата	27.10.20
Взам. инв. №	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

происходит интенсивное восстановление растительных сообществ привлекает многие виды млекопитающих и птиц.

Антропогенно нарушенные территории месторождения, приводящие к образованию новых элементов ландшафтов: вырубок, песчаных отсыпок, мелководных прогреваемых водоемов, участков эвтрофицированной придорожной растительности, могут привлекать животных и птиц, в качестве новой среды обитания, где они могут добывать пищу, а также некоторые виды земноводных могут размножаться в искусственно созданных мелководных водоемах.

Существующие объекты разработки месторождения в значительной мере могут оказывать негативное влияние на пути миграции животных, как транзитные, так и межсезонные в пределах рассматриваемой территории. Такое влияние приводят к тому, что животные начинают уходить и осваивать территории не подверженные антропогенному воздействию.

Многие животные, особенно охотничье – промысловые виды, хорошо переносят близкое соседство с человеком, что в свою очередь, со стороны последнего сводится к прямому преследованию охотниками.

**3.4 Виды и уровни воздействия на окружающую среду**

Наибольшее воздействие на окружающую природную среду при реализации проектных решений будет происходить в период проведения строительных работ, в период эксплуатации воздействие менее интенсивно но долговременно.

Воздействию подвергаются следующие основные компоненты окружающей природной среды:

- приземный слой атмосферы;
- природные воды;
- ландшафт и почвенный покров;
- флора и фауна;
- социальная среда.

Настоящим проектом предусмотрена оценка воздействия, характеризующая отрицательное воздействие на природную среду в период строительства и эксплуатации объекта.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

#### 4 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Состав раздела разработан в полном соответствии с законодательными нормативными и методическими документами для экспертизы воздухоохраных мероприятий.

Расчетным путем определена величина предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации и уровень загрязнения атмосферного воздуха от строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

##### 4.1 Климатические условия

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность территории с севера и юга.

Территория изысканий, согласно приложению А, СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», находится в IV районе.

Для описания климата участка строительства использовались метеорологические данные по метеостанции Демьянское (расположена в 89-96 км юго-западнее участка строительства).

Климат данного района континентальный, зима холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна.

Среднегодовая температура воздуха минус 0,2°С. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – января, минус 18.9°С, а самого жаркого – июля – плюс 18.0°С (м/ст Демьянское). Абсолютный минимум минус 51°С (м/ст Демьянское), абсолютный максимум плюс 37°С (СП 131.13330.2020).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 43 °С; 0,92 обеспеченности - минус 40 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности минус 46 °С; 0,92 обеспеченности - минус 44 °С. Температура воздуха 0,94 обеспеченности – минус 26 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 9,1 °С (СП 131.13330.2020).

Средняя температура воздуха отопительного периода составляет минус 8 °С, продолжительностью 241 день.

Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) составляет минус 23,4 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля) составляет плюс 22,6 °С.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		27

Средняя дата начала заморозков – 20 сентября (м/ст Демьянское), средняя дата окончания заморозков – 23 мая (м/ст Демьянское). Средняя продолжительность безморозного периода 119 дней (м/ст Демьянское).

Среднегодовое количество осадков 541 мм (м/ст Демьянское), причем в течение года распределены они крайне неравномерно. В теплый период, с апреля по октябрь – 396 мм (м/ст Демьянское), за холодный период, с ноября по март, выпадает 145 мм (м/ст Демьянское).

Относительная влажность воздуха в течение года меняется незначительно. Наибольшая ее величина 83% приходится на ноябрь (м/ст Демьянское), наименьшая величина 63% - отмечается в мае (м/ст Демьянское). Средняя относительная влажность воздуха за год 75% (м/ст Демьянское).

Снежный покров устанавливается в конце октября, а его разрушение происходит в третьей декаде апреля. Высота снежного покрова величина неустойчивая, зависящая от целого ряда местных условий: рельефа, экспозиции склона по отношению к сторонам света, направления преобладающих ветров, растительного покрова, хозяйственного использования местности и др. Согласно данным метеонаблюдений средняя из наибольших декадных высот снежного покрова – 44 см (м/ст Демьянское).

Преобладающие направления ветра за год – южное. Преобладающее направление ветра за январь – южное. Преобладающее направление ветра за июль – северное. Среднегодовая скорость ветра составляет 3,7 м/с.

К неблагоприятным явлениям в зимний период относятся снег, метель. В теплый период – дожди и туманы.

Таблица 4.1 - Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

Метеостанция	Высота флюгера		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
	с легкой доской	с тяжелой доской													
Демьянское	10	11	3,6	3,6	3,9	3,9	4,1	3,8	3,1	3,1	3,6	4,1	3,9	3,6	3,7

Таблица 4.2– Максимальная скорость и порыв ветра (м/с) по флюгеру (ф) и анеморумбометру (а)

Метеостанция	Харак-ка ветра	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Демьянское	Скорость	17ф	17ф	20ф	18ф	18ф	17ф	16ф	17ф	18ф	17ф	20ф	21ф	21ф
	Порыв	20а	18а	-	20ф	-	20ф	40ф	18ф	-	20ф	-	-	40ф

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

Согласно статье 16 ФЗ №96 «Об охране атмосферного воздуха» фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха учитывается при проектировании и размещении объектов

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		28

хозяйственной деятельности в пределах городских и иных поселений. Проектируемые объекты размещаются за пределами городских и иных поселений.

Также согласно «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» при нормировании выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу определенным предприятием (площадкой, группой предприятий или площадок) необходим учет фонового загрязнения атмосферного воздуха, т.е. загрязнения, создаваемого выбросами источников, не относящихся к рассматриваемому предприятию (площадке, группе предприятий или площадок).

Такой учет обязателен для всех предприятий (площадок и т.д.), всех загрязняющих веществ, для которых выполняется условие:

$$q_{м,пр,j} > 0,1 \tag{4.1}$$

Где:  $q_{м,пр,j}$  (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации  $j$ -го ЗВ, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки.

Если приземная концентрация вредного вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами этого вещества предприятием, не превышает 0,1 ПДК, то учет фонового загрязнения атмосферы не требуется, и группы веществ, обладающие комбинированным вредным воздействием, в которые входит данное вещество, не рассматриваются.

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

Учет фонового загрязнения не производился, т.к. приземная концентрация по каждому загрязняющему веществу, выбрасываемому проектируемыми объектами в атмосферный воздух, не будет превышать 0,1 ПДК на границе СЗЗ, а соответственно и на границе ближайшей жилой застройки.

В связи с этим, сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха приводятся для справки, а расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе производится без учёта фонового загрязнения.

### 4.3 Характеристика воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

Выбросы загрязняющих веществ оказывают воздействие на атмосферный воздух района строительства. В результате воздействия на атмосферный воздух увеличивается загрязненность воздуха, меняется температурно-влажностный режим воздушного бассейна, увеличиваются неблагоприятные метеорологические явления, уменьшается освещенность территории и ее инсоляционные параметры.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

### Период строительства

В период проведения строительства в атмосферу выделяются загрязняющие вещества, как в твердом, так и в газообразном состоянии. Выбросы являются временными и имеют неизбежный, но продолжительный характер, ограниченный сроками проведения строительства.

При строительстве проектируемого объекта воздействие на атмосферный воздух сопряжено со следующими видами работ:

- пыление при погрузочно-разгрузочных работах;
- сварочные работы;
- эксплуатация автотранспорта и дорожно-строительной техники;
- эксплуатация дизельной электростанции;
- заправка строительной техники;
- покрасочные работы.

**В период строительства** проектируемых объектов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

### Неорганизованные источники загрязнения атмосферы:

Сварочные агрегаты – используется для сварки и резки металлических конструкций. При работе передвижных сварочных постов, выполняющих сварку и резку, атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого находятся вредные для здоровья оксиды металлов (железа, марганца), пыль неорганическая, фториды, а также газообразными соединениями (диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород).

Эксплуатация автотранспорта и дорожно-строительной техники - используется для выполнения основных строительного-монтажных работ (возведение тела насыпи под площадку строительства, монтаж металлических конструкций и блок-боксов, монтаж трубопроводов на опорах, изоляционно-укладочные работы, очистка полости, испытание нефтегазосборных трубопроводов, транспортировки минерального грунта, необходимого для инженерной подготовки и вертикальной планировки площадки строительства, а также для завоза на территорию площадки строительных материалов (оборудование, металлоконструкции, бетон и ж/бетон, крупногабаритные грузы).

Эксплуатация дорожно-строительной техники и автомобильного транспорта связана с загрязнением атмосферного воздуха отработанными газами двигателей внутреннего сгорания. В состав отработанных газов входят: оксиды углерода и азота, сажа, диоксид серы, диоксид азота, а также керосин. Наиболее опасными из них являются: диоксид азота – 3 класс опасности. Выброс 3В зависит от количества и грузоподъемности спецтехники, а также мощности ДВС.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		30
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Потребность в строительных машинах и транспортных средствах определена на основе объемов работ и объемов грузоперевозок.

Продолжительность строительства 30,9 месяцев.

Перечень дорожно-строительной техники и грузового автотранспорта представлен в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Потребность в основных машинах и механизмах

Строительные машины и механизмы	Рекомендуемые машины и механизмы	Количество
1. Основные машины		
Бульдозер	ДЗ-493А	3
Трактор	К-701,Т-150	2
Автомобильный кран	КС-55717 Б	2
Сварочный агрегат	АДБ-307	2
Автобетоносмеситель	АБС-5ДА	1
Бурильная машина	МРК-900Т	1
Топливозаправщик	Урал-355	1
Трубоукладчик	ТО-1224	2
Катки дорожные	ДУ-47Б	1
Корчеватели-собиратели	на базе трактора Т-150	1
Кусторез	Д-514А	1
Лесоповальная машина	ЛП-19А	1
Передвижная ремонтная мастерская	ПРМ-5	1
Пневматическая трамбовочная машина	KAVASAKI KRT-2L	1
Поливомоечная машина (6 м3)	на базе автомобиля МАЗ	1
Одноковшовый экскаватор KOMATSU	РС300-7	2
Трубоукладчик	ТО-1224	2
Очистные машины	ОМ-521	1
Опрессовочный агрегат	АН-2	1
Компрессоры	КС-9	1
Самосвал	«Татра»	3
Сваебойный агрегат	СП-9	2
Автогидроподъемник	БВ-27	1
Дизельная электростанция	ДЭС-100	1
Пост газовой резки		1
Бензопила	«Дружба»	1
2. Транспорт		
Полуприцеп-платформа	ЧМЗАП-99903	2
Тягач	МАЗ 642508-221	3
Трубоплетевоз	ПТК-252	2
Блоковоз	БТА-301	1
Автомобиль бортовой	Зил-130, КрАЗ	4
Автобус	«УРАЛ – Вахта»	2

Окончательный состав и количество машин и механизмов будут определены на стадии разработки ППР после выбора подрядной организации.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		31

Покрасочные работы – проводятся для нанесения эмали, краски, грунтовки на металлические конструкции для защиты от коррозии. В период проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пары растворителей и аэрозоль краски.

Площадки разгрузки минерального грунта. При проведении разгрузочных работ наблюдается повышенное пылевыделение. В атмосферу поступает пыль песка, щебня и торфа.

Топливозаправщик– для заправки дизельным топливом спецтехники, работающей на строительной площадке, используется топливозаправщик. Слив топлива в баки спецтехники производится заправочным рукавом с помощью насоса, установленного на автозаправщике. При этом через горловину бака в атмосферу периодически поступают предельные углеводороды и сероводород.

На период строительства организованные источники выбросов:

1 Передвижные дизельные электростанции используются для временного электроснабжения проектируемых объектов, в процессе работы которых в атмосферный воздух поступают: оксиды углерода и азота, диоксид серы и азота, сажа, керосин, формальдегид и бенз(а)пирен.

**На период эксплуатации** проектируемыми организованными источниками выбросов загрязняющих веществ приняты следующие источники:

- № 0001– дефлектор блок-бокса измерительной установки на кусте скважин №109;
- № 0002– дефлектор блок-бокса УДХ-3Б на кусте скважин №109;
- № 0003 – вентиляционная труба технологической дренажной емкости V=8,0 м3 (ЕД-1) кусте скважин №109;
- № 0004 – дефлектор блок-бокса измерительной установки на кусте скважин №110;
- № 0005 – дефлектор блок-бокса УДХ-3Б на кусте скважин №110;
- № 0006 – вентиляционная труба технологической дренажной емкости V=8,0 м3 (ЕД-1) кусте скважин №110.
- № 0007 – воздушник ЕД на узле УН181;
- № 0008 – воздушник ЕД на узле УН110;
- № 0009 – воздушник ЕД на узле Ш4.

**На период эксплуатации** проектируемыми неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ приняты следующие источники:

- № 6001 – фланцевые соединения на кусте скважин №109;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Изм. инв. №	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
											32

- № 6002 – фланцевые соединения УДХ-ЗБ (ингибитор коррозии) на кусте скважин №109;
- № 6003 – фланцевые соединения УДХ-ЗБ (деэмульгатор) на кусте скважин №109;
- № 6004 – фланцевые соединения на кусте скважин №110;
- № 6005 – фланцевые соединения УДХ-ЗБ (ингибитор коррозии) на кусте скважин №110;
- № 6006 – фланцевые соединения УДХ-ЗБ (деэмульгатор) на кусте скважин №110;
- № 6007 – автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин №109);
- № 6008 – автомобильная дорога (от куста скважин №109 до узла УН181);
- № 6009 – автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин №110).

### Неорганизованные источники

При эксплуатации проектируемого объекта в качестве источников неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу рассматриваются запорно-регулирующая арматура и сопутствующие фланцевые соединения. Поэтому при нормальной эксплуатации выбросы от ЗРА отсутствуют и не учитываются в проекте. Так как используемая по проекту арматура имеет класс герметичности А. Качественный критерий герметичности класса А – отсутствие видимых утечек. Поэтому на проектируемом объекте как источник выбросов будут учитываться только фланцевые соединения, предназначенные для закрепления запорно-регулирующей арматуры. На технологических трубопроводах, узле учета газа установлена цельносварная арматура, также с классом герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015.

Что касается фланцевых соединений трубопроводов, то выбросы осуществляются через фланцевые соединения арматуры. Вид загрязняющих веществ зависит от состава продукта, перекачиваемого по коммуникации, на которой установлена ЗРА.

### Период аварийной ситуации

Для расчета на период аварийных ситуаций принимаются максимально-возможные показатели площади разлива и массы опасного вещества, участвующего в аварийной ситуации.

Рассматривается наиболее опасная ситуация сценарий С 3.4.2 - пожар пролива нефти (масса нефти 401,646 т, площадь разлива 2289,1 м<sup>2</sup>), неорганизованный источник № 6501.

Разгерметизация нефтегазосборного трубопровода → поступление в окружающую среду нефтяной эмульсии → образование пролива взрывопожароопасного вещества (нефти) → инициирование зажигания → пожар пролива → попадание в зону поражающих факторов людей.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		33
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

#### 4.4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Вещества, поступающие в атмосферу от источников загрязнения атмосферы, относятся к 1-4 классам опасности.

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс оп.	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0008077	0,0036480
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000695	0,0003140
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,2204820	36,3884720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0358285	5,9131254
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0319892	6,2934633
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0501513	4,7122450
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000011	0,0000549
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,2395423	36,7531790
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,0001417	0,0006400
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0002493	0,0011260
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0156250	0,0034500
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0323778	0,0010960
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00E-06	1	0,0000001	0,0000026
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10000	4	0,0062667	0,0002120
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	0,0009444	0,0229772
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4	0,0135778	0,0004590
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0609918	9,9628290
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0109375	0,0014430
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,0003757	0,0195574
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	ПДК м/р	0,30000	3	0,0022923	0,0005144
Всего веществ: 20					0,7226517	100,078808 2
в том числе твердых: 6					0,0354081	6,2990683
жидких/газообразных: 14					0,6872436	93,7797399

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников постоянных выбросов на кусте скважин в период эксплуатации проектируемых объектов, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.5.

Инд. № подл.	Подп. и дата	27.10.20	Взам. инв. №

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Таблица 4.5 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс оп.	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1064680	1,597020
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0173011	0,259516
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0056492	0,084738
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0012541	0,018812
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,2534218	3,801326
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000 0	4	0,0535820	0,042466
0405	Пентан	ПДК м/р	100,0000 0	4	0,0153370	0,020010
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,1642880	0,257427
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,00000	4	0,0138950	0,018498
0417	Этан	ОБУВ	50,00000		0,0179540	0,025742
0418	Пропан	ОБУВ	50,00000		0,0610110	0,083604
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0079572	0,002436
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	4,30e-08	0,000001
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00000	3	0,0108530	0,004940
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	0,0004467	0,006700
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0457053	0,685580
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0679216	1,018824
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,0172850	0,021639
Всего веществ: 18					0,8603300	7,949279
в том числе твердых: 2					0,0056492	0,084739
жидких/газообразных: 16					0,8546808	7,864540
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					

Перечень веществ, выбрасываемых в атмосферу в период аварийной ситуации на проектируемых объектах, нормативы по ним и классы опасности приведены в таблице 4.6

Таблица 4.6 - Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу на период аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс оп.	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	27,7988304	0,1000758
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	4,5173099	0,0162623
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	ПДК с/с	0,01000	2	5,0360200	0,0181297
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	856,1234000	3,0820442
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	140,0013560	0,5040049
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	5,0360200	0,0181297
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	423,0256800	1,5228924

Взам. инв. №	27.10.20	Подп. и дата	Инв. № подл.

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		35

1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05000	2	5,0360200	0,0181297
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,20000	3	75,5403000	0,2719451
Всего веществ: 9					1542,114936 3	5,5516138
в том числе твердых: 1					856,1234000	3,0820442
жидких/газообразных: 8					685,9915363	2,4695696

#### 4.5 Расчет и анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе размещения объектов

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе размещения проектируемых объектов в периоды строительства и эксплуатации определён на основании расчётов рассеивания загрязняющих веществ, в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проводился по программе УПРЗА «Эколог» (Версия 4.5), с использованием ПДВ «Эколог» (Версия 4.75) без учета влияния фонового загрязнения атмосферного воздуха. Обоснование исключения учета фона при расчетах рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлено в п. 4.2 настоящего раздела.

Также Программные продукты фирмы «Интеграл» утверждены НИИ Атмосфера в соответствии со списком компьютерных программ, реализующих методические документы по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу («Перечень методик, используемых в 2019 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух»).

Расчетами определены максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, создаваемые выбросами от источников загрязнения атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере, приняты по ближайшей метеостанции.

Коэффициент целесообразности расчетов принят равным 0,1, т.е. расчет полей рассеивания по конкретному веществу не производится в случае выполнения условия неравенства 2.2, согласно «Методическом пособии по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (С-П, 2012 г.):

$$q_{м,пр,j} > 0,1, \quad (4.2)$$

Где:  $q_{м,пр,j}$  (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации  $j$ -го ЗВ, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого предприятия в зоне влияния выбросов предприятия на границе ближайшей жилой застройки.

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Расчеты концентраций произведены при «нормально» неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания, предусмотренных программой «ЭКОЛОГ» и типичных для данной местности.

Расчетная площадка на период строительства принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

Расчетная площадка на период эксплуатации и аварийной ситуации принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

На границе СЗЗ кустов скважин превышения установленных нормативов ПДК м.р. на период эксплуатации отсутствуют.

Зона влияния проектируемого объекта на атмосферный воздух определяется по каждому вредному веществу и комбинации веществ с суммирующимся вредным воздействием отдельно. Зоной влияния проектируемого объекта на атмосферный воздух на период эксплуатации объекта считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов превышает 0,05 ПДК.

Принимая во внимание, что выбросы вредных веществ в атмосферу в период строительства кустов скважин являются кратковременными и, учитывая благоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы (рельеф района равнинный), можно предположить, что в районе строительства проектируемых объектов не произойдет концентрации вредных веществ в воздушных потоках.

Ввод в эксплуатацию проектируемых объектов не приведет к климатическим изменениям, а также не стимулирует образование фотохимических смогов, туманов и других негативных явлений.

На период эксплуатации максимальная расчетная зона влияния не устанавливается, так как расчет по всем веществам не целесообразен.

Превышений ПДК по всем ЗВ на границах СЗЗ кустов скважин в период эксплуатации объекта не выявлено.

На период строительства максимальная расчетная зона влияния составила 1,07 км от границы промплощадки по загрязняющему веществу 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид).

Таблица 4.7- Приземные концентрации и зона влияния загрязняющих веществ на период эксплуатации и период строительства

Вредные вещества		С макс на промплощадке, д.ПДК	С макс на СЗЗ д.ПДК	Размер зоны влияния, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)	Размер зоны 1 ПДК, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)
код	наименование				
Период эксплуатации					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,09	0,06	0,4	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00709	0,00468	-	-

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		37

Вредные вещества		С макс на промплощадке, д.ПДК	С макс на СЗЗ д.ПДК	Размер зоны влияния, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)	Размер зоны 1 ПДК, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)
код	наименование				
0328	Углерод (Сажа)	0,00563	0,00376	-	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,000435	0,000286	-	-
0337	Углерод оксид	0,00925	0,00604	-	-
0402	Бутан	0,000912	0,0000766	-	-
0405	Пентан	0,000837	0,0000737	-	-
0410	Метан	0,02	0,00156	-	-
0412	Изобутан	0,00505	0,000445	-	-
0417	Этан	0,00195	0,000172	-	-
0418	Пропан	0,00664	0,000585	-	-
0621	Метилбензол (Толуол)	0,09	0,00419	0,05	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Расчет не целесообразен			
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,07	0,00343	0,02	-
1325	Формальдегид	0,00148	0,000976	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,00183	0,00119	-	-
2732	Керосин	0,00824	0,00552	-	-
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,09	0,00832	0,06	-
6204	(2) 301 330	0,05	0,04	0,3	-
Период строительства					
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	Расчет не целесообразен			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,01	0,00171	-	-
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,65	0,23	1,07	-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,05	0,02	-	-
0328	Углерод (Сажа)	0,1	0,04	0,16	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,09	0,02	0,1	-
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	Расчет не целесообразен			
0337	Углерод оксид	0,03	0,00968	-	-
0342	Фториды газообразные	0,01	0,00175	-	-
0344	Фториды плохо растворимые	Расчет не целесообразен			
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,22	0,04	0,26	-
0621	Метилбензол (Толуол)	0,15	0,03	0,14	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

38

И

MOS\_19\_0208\_00025\_72-PIR\_19\_R109,110-OVOS3\_TCH-rB01.docx

Формат А4

Вредные вещества		С макс на промплощадке, д.ПДК	С макс на СЗЗ д.ПДК	Размер зоны влияния, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)	Размер зоны 1 ПДК, км (от границ промплощадки/источника выбросов*)
код	наименование				
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,01	0,00313	-	-
1210	Бутилацетат	0,18	0,03	0,2	-
1325	Формальдегид	0,04	0,00844	-	-
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,11	0,02	0,08	-
2732	Керосин	0,03	0,01	-	-
2752	Уайт-спирит	0,03	0,00541	-	-
2754	Углеводороды предельные С12-С19	Расчет не целесообразен			
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,02	0,00376	-	-
6035	(2) 333 1325	0,04	0,00846	-	-
6043	(2) 330 333	0,09	0,02	0,13	-
6046	(2) 337 2908	0,04	0,01	-	-
6053	(2) 342 344	0,01	0,00205	-	-
6204	(2) 301 330	0,46	0,16	0,8	-
6205	(2) 330 342	0,05	0,01	-	-

#### 4.6 Предложения по нормативам ПДВ загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

##### Период строительства

Учитывая местоположение площадки строительства на незаселенных территориях, кратковременный (отсыпка и планировка объекта) и периодический (в зависимости от цикла строительства) характер работы рассматриваемых ИЗА, выбросы ЗВ, полученные расчетным методом, принимаются в качестве нормативов ПДВ.

Формирование перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию, производится согласно распоряжению Правительства РФ от 8 июля 2015 г. №1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период строительства (таблица 4.8).

Таблица 4.8 - Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период строительства

Вредные вещества		Подлежит нормированию
код	наименование	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	Да
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	Да

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

39

Вредные вещества		Подлежит нормированию
код	наименование	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Да
0328	Углерод (Сажа)	Да
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	Да
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	Да
0337	Углерод оксид	Да
0342	Фториды газообразные	Да
0344	Фториды плохо растворимые	Да
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	Да
0621	Метилбензол (Толуол)	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Да
1210	Бутилацетат	Да
1325	Формальдегид	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	Да
2732	Керосин	Да
2752	Уайт-спирит	Да
2754	Углеводороды предельные C12-C19	Да
2908	Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	Да

Значения предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 4.9.

Учитывая удаленность селитебной зоны от куста скважин и незначительную массу выбросов ЗВ в атмосферу от проектируемых объектов, в качестве нормативов ПДВ предлагается принять значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом.

Таблица 4.9- Предложения по нормативам ПДВ в период строительства проектируемого объекта

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0008077	0,0036480	0,0008077	0,0036480
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0000695	0,0003140	0,0000695	0,0003140
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2204820	36,3884720	0,2204820	36,3884720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0358285	5,9131254	0,0358285	5,9131254
0328	Углерод (Сажа)	0,0319892	6,2934633	0,0319892	6,2934633
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0501513	4,7122450	0,0501513	4,7122450
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000011	0,0000549	0,0000011	0,0000549
0337	Углерод оксид	0,2395423	36,7531790	0,2395423	36,7531790
0342	Фториды газообразные	0,0001417	0,0006400	0,0001417	0,0006400
0344	Фториды плохо растворимые	0,0002493	0,0011260	0,0002493	0,0011260
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0156250	0,0034500	0,0156250	0,0034500
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0323778	0,0010960	0,0323778	0,0010960
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026
1210	Бутилацетат	0,0062667	0,0002120	0,0062667	0,0002120
1325	Формальдегид	0,0009444	0,0229772	0,0009444	0,0229772
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0135778	0,0004590	0,0135778	0,0004590
2732	Керосин	0,0609918	9,9628290	0,0609918	9,9628290

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

40

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
2752	Уайт-спирит	0,0109375	0,0014430	0,0109375	0,0014430
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0003757	0,0195574	0,0003757	0,0195574
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0022923	0,0005144	0,0022923	0,0005144
Всего веществ: 20		0,7226517	100,0788082	0,7226517	100,0788082
В том числе твердых: 6		0,0354081	6,2990683	0,0354081	6,2990683
Жидких/газообразных: 14		0,6872436	93,7797399	0,6872436	93,7797399

### Период эксплуатации

Учитывая удаленность селитебной зоны от проектируемых объектов и незначительную массу выбросов ЗВ в атмосферу от проектируемых объектов, в качестве нормативов ПДВ предлагается принять значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом.

Перечень вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию в период эксплуатации (Таблица 4.10).

Таблица 4.10 - Перечень вредных (загрязняющих) веществ от проектируемых источников выброса, подлежащих государственному учету и нормированию в период эксплуатации

Вредные вещества		Подлежит нормированию
код	наименование	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Да
0328	Углерод (Сажа)	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Да
0337	Углерод оксид	Да
0402	Бутан	Да
0405	Пентан	Да
0410	Метан	Да
0412	Изобутан	Нет
0417	Этан	Да
0418	Пропан	Нет
0621	Метилбензол (Толуол)	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт)	Да
1325	Формальдегид	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	Да
2732	Керосин	Да
2754	Углеводороды предельные C12-C19	Да

Значения предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации приведены в табл. 4.11.

Таблица 4.11 – Предложения по нормативам ПДВ в период эксплуатации проектируемых объектов

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

41

Код	Наименование вещества	Выброс веществ сущ. положение		П Д В	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1064680	1,597020	0,1064680	1,597020
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0173011	0,259516	0,0173011	0,259516
0328	Углерод (Сажа)	0,0056492	0,084738	0,0056492	0,084738
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0012541	0,018812	0,0012541	0,018812
0337	Углерод оксид	0,2534218	3,801326	0,2534218	3,801326
0402	Бутан	0,0535820	0,042466	0,0535820	0,042466
0405	Пентан	0,0153370	0,020010	0,0153370	0,020010
0410	Метан	0,1642880	0,257427	0,1642880	0,257427
0412	Изобутан	0,0138950	0,018498	0,0138950	0,018498
0417	Этан	0,0179540	0,025742	0,0179540	0,025742
0418	Пропан	0,0610110	0,083604	0,0610110	0,083604
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0079572	0,002436	0,0079572	0,002436
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,30e-08	0,000001	4,30e-08	0,000001
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0108530	0,004940	0,0108530	0,004940
1325	Формальдегид	0,0004467	0,006700	0,0004467	0,006700
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0457053	0,685580	0,0457053	0,685580
2732	Керосин	0,0679216	1,018824	0,0679216	1,018824
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0172850	0,021639	0,0172850	0,021639
Всего веществ: 18		0,8603300	7,949279	0,8603300	7,949279
В том числе твердых: 2		0,0056492	0,084739	0,0056492	0,084739
Жидких/газообразных : 16		0,8546808	7,864540	0,8546808	7,864540

#### 4.7 Характеристика шумового воздействия проектируемого объекта

Слышимые звуковые непериодические колебания с непрерывным спектром воспринимаются как шумы. Шум является наиболее распространенным и агрессивным физическим фактором окружающей среды, влияющим на здоровье населения. Под термином «шум» понимается всякий нежелательный или неприятный звук, либо совокупность звуков, мешающих восприятию полезных сигналов, нарушающих тишину, оказывающих раздражающее или вредное влияние на человека и наземных млекопитающих.

Для измерения интенсивности звука создана логарифмическая шкала уровней звукового давления с единицей измерения – децибелл (дБ). Эти (логарифмические) единицы позволяют оценить интенсивность звука не абсолютной величиной звукового давления, а ее уровнем или отношением фактически создаваемого давления к пороговой величине давления. Оно принято за условный нулевой уровень на шкале децибелл. Звуковое давление, значение которого на 12,4% больше порогового, называется уровнем силы звука в 1 дБ.

Машины и механизмы, используемые на производстве, являются источниками звуков различной частоты и интенсивности, изменяющихся во времени. Поэтому производственный шум рассматривают как совокупность звуков различной интенсивности и частоты,

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	42
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

беспорядочно изменяющихся во времени и вызывающих у работающих неприятные субъективные ощущения.

По частотным характеристикам акустические шумы подразделяются на инфразвуковые или сверхнизкочастотные с частотами ниже 20 Гц, низкочастотные (20-300 Гц), среднечастотные (300-800 Гц), высокочастотные (800-20000 Гц) и ультразвуковые или сверхвысокочастотные (20-150 кГц). По спектральным характеристикам разделяют широкополосные с непрерывным спектром шире 1 октавы и тональные шумы с ярко выраженными дискретными тонами. По временным характеристикам шумы делятся на постоянные, когда уровень шума меняется не более чем на 5 дБ, и непостоянные. Которые, в свою очередь подразделяются на колеблющиеся, когда уровень постоянно изменяется во времени; прерывистые, когда уровень шума меняется ступенчато не более чем на 5 дБ, с длительностью интервала более секунды; импульсные, состоящих из нескольких звуковых сигналов с интервалами менее секунды.

По временным характеристикам шума выделяют:

- постоянный шум, уровень звука которого за 8-часовой рабочий день или за время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени не более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно»;
- непостоянный шум, уровень которого за 8-часовой рабочий день, рабочую смену или во время измерения в помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки изменяется во времени более чем на 5 дБА при измерениях на временной характеристике шумомера «медленно».

Шумы, в особенности техногенного происхождения, вредно воздействуют на организм человека и животных. Это вредное действие проявляется в специфическом поражении слухового аппарата и неспецифических изменениях других органов и систем.

При воздействии на человека шумов имеют значение их уровень, характер, спектральный состав, продолжительность действия и индивидуальность чувствительности. При продолжительном воздействии интенсивных шумов могут быть вызваны значительные расстройства деятельности нервной и эндокринной систем, сосудистого тонуса, желудочно-кишечного тракта, прогрессирующая тугоухость, обусловленная невритом преддверноулиткового нерва. При профессиональной тугоухости, как правило, происходит нарушение восприятия частот в диапазоне от 4000 до 8000 Гц. Неспецифическое действие шума иногда проявляется раньше, чем поражение слуха, и характеризуется в форме астении, невратических реакций, нарушения функций вегетативной нервной системы.

Звуки искусственные, высоких тонов приводит к угнетению, и даже гибели растений и животных. Длительное пребывание животных в условиях интенсивного шума сопровождается

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №	27.10.20	И	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
												43

значительным изменением артериального давления и ухудшением функциональных свойств сердечной мышцы. У них нарушается секреторная и моторная функции желудочно-кишечного тракта, они чаще болеют гастритом и язвой желудка и двенадцатиперстной кишки. Звуковой раздражитель как стресс-фактор вызывает значительные нарушения в физиологическом состоянии организма животных, снижении их продуктивности.

#### *Нормирование шумов*

В соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» суммарный, фактический шум, создаваемый различными техногенными источниками, не должен превышать допустимых уровней шума.

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются:

а) уровень звукового давления  $L$ , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000, 8000 Гц;

б) для ориентировочной оценки допускается использовать уровень звука  $L_A$ , дБА.

В случае непостоянного шума нормируемыми параметрами являются:

а) эквивалентный (по энергии) уровень звука  $L_A$  экв, дБА;

б) максимальный уровень звука  $L_A$  max, дБА.

Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

Анализ шумовых характеристик производится согласно п.п.2.4, 2.5, 3.8, 4.24 СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», табл.1 СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Контроль уровней шума на рабочих местах проводится согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 не реже одного раза в год.

#### *Источники шума и их шумовые характеристики*

Физическое воздействие связано с воздействием звукового давления и уровней звука от стационарных источников шума (технологического оборудования) и от вентиляционного оборудования.

На период эксплуатации кустов скважин №109, №110 Верхнесалымского месторождения, основными источниками шума являются – насосное оборудование, размещенное в скважинах; трансформаторы, расположенные в трансформаторных подстанциях (КТП).

Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (ЭЦН). В период эксплуатации

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	И	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
								44
1	-	Зам.	272-23		12.23			
Взам.инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.						
	27.10.20							

от погружных насосов, находящихся на глубине в скважинах (от 300 м) шумовое воздействия на поверхности отсутствует (по данным на действующих предприятиях).

Для расчета приняты проектируемые источники шума.

Расчетная площадка принята 12000 м на 10000 м. Шаг 100 м на 100 м. В расчете участвуют площадки кустов скважин № 109, № 110.

Объемные источники шума № 1, № 2 – трансформаторы марки ТМПНГ-1000, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 3 - № 22 - трансформаторы марки ТМПНГ-160, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 23, № 24 – трансформаторы марки ТМГ-2000/35/0,4, расположенные в блок-боксе проектируемой КТП №1 на площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 25, № 26 - трансформаторы марки ТМГ-2000/35/0,4, расположенные в блок-боксе существующей КТП №2 на площадке куста скважин № 109.

Объемные источники шума № 27 - № 50 - трансформаторы марки ТМПНГ-160, расположенные на проектируемой площадке куста скважин № 110.

Объемные источники шума № 51, № 52 - трансформаторы марки ТМГ-2500/35/0,4, расположенные в блок-боксе существующей КТП №1 на площадке куста скважин № 110.

Точечные источники шума №53, №54 - насосное оборудование в блок боксе установки дозирования химреагентов УДХ-3Б на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Точечные источники шума №55, №56 - насосное оборудование в блок боксе установки дозирования химреагентов УДХ-3Б на проектируемой площадке куста скважин № 109.

Линейный источник шума №57 - автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин № 109).

Линейный источник шума №58 - автомобильная дорога от куста скважин № 109 до узла УН181.

Линейный источник шума №59 - автомобильная дорога (подъезд к кусту скважин № 110).

По ГОСТ 12.2.024-87 приняты уровни звуковой мощности источников шума № 1 - 22, № 27 - № 50 раскладка по октавным полосам проведена с использованием модуля методики «Справочник шумовых характеристик источников шума».

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 18 (зона обслуживания), № 17 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 109 составил 45,10 дБА и 37,60 дБА соответственно, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		45
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 20 (зона обслуживания), № 19 (непостоянное рабочее место) на промплощадке куста скважин № 110 составил 43,20 дБА и 38,90 дБА соответственно, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 1-№ 4 на границах куста скважин № 109 составил 47,10 дБА, в точке № 1 с координатами (598022,50; 6653371,00) в локальной системе координат, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с нормативом СанПиН 2.1.3684-21.

Максимальный из эквивалентных уровней звука в точках № 5-№ 8 на границах куста скважин № 110 составил 43,90 дБА, в точке № 5 с координатами (59738,00; 6654381,50) в локальной системе координат, что не превышает значения предельно-допустимого уровня звука в соответствии с нормативом СанПиН 2.1.3684-21 и не превышает норматива уровня звука в 80 дБА для выполнения всех видов работ.

Предельно-допустимый уровень шума в точках № 9-№ 12 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 109 и в точках №13-№16 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 110 сравнивается с нормативом уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного времени) для территории жилой застройки в соответствии с СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.

В точках № 9-№ 12 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 109 расчетный максимальный эквивалентный уровень звука шумового воздействия составляет:

– 39,50 дБА в точке № 9 с координатами в локальной системе координат (597828,50; 6653603,00).

В точках № 13-№ 19 на границе СЗЗ 300 м куста скважин № 110 расчетный максимальный эквивалентный уровень звука шумового воздействия составляет:

– 42,60 дБА в точке № 13 с координатами в локальной системе координат (598532,00; 6654596,00).

Уровни шума в контрольных точках на СЗЗ 300 м кустов скважин № 109, №110 не превышают допустимые значения норматива уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного времени) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2020 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.

Расчет произведен для кустов скважин №109, №110.

Уровни шума в контрольных точках на СЗЗ 300 м кустов скважин не превышают допустимые значения норматива уровня звука в 55 дБА (45 дБА для ночного периода) для территории жилой застройки в соответствии согласно СП 51.13330.2011 Защита от шума.

Взам. инв. №					
Подп. и дата	27.10.20				
Инв. № подл.					
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					46

Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003. Санитарно-защитная зона удовлетворяет нормам по шумовому воздействию и принимается в соответствии с нормативом 300 м.

#### 4.8 Определение размера санитарно-защитной зоны

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарно-защитная зона (СЗЗ) должна отделять предприятие от жилой застройки. Она предназначена для обеспечения требуемых гигиенических норм содержания в приземном слое атмосферы загрязняющих веществ, уменьшения отрицательного влияния предприятий на окружающее население.

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ, вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является отсутствие превышений на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

В зависимости от характеристики выбросов для промышленного объекта и производства, по которым ведущим для установления санитарно-защитной зоны фактором является химическое загрязнение атмосферного воздуха, размер санитарно-защитной зоны устанавливается от границы промплощадки в случае организации производства с источниками, рассредоточенными по территории промплощадки, при наличии организованных и неорганизованных источников с технологическим оборудованием на открытых площадках, при наличии наземных и низких источников, холодных выбросов средней высоты.

В соответствии с требованиями п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер нормативной санитарно-защитной зоны для проектируемых кустов скважин составляет 300 метров (для предприятий по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов).

Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км.

Ввиду удаленности площадки строительства от населенных мест и размещения их на землях, не пригодных для сельскохозяйственного использования, специальных мероприятий по созданию санитарно-защитных зон проектом не предусматривается.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

#### 4.9 Расчет платы за выбросы ЗВ в атмосферу

Ущерб, причиняемый атмосферному воздуху при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Общая сумма платы за выбросы вредных веществ при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов представлена в таблице 4.12.

Таблица 4.12 – Расчет платы за выбросы ЗВ в атмосферный воздух

Наименование загрязняющего вещества	Норматив образования, т	Ставка платы, руб/т	Плата в ценах 2023 г., руб
Период строительства			
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,097428	36,6	3,57
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,008385	5473,5	45,90
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	54,059308	138,8	7503,43
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	8,784636	93,5	821,36
Углерод (Пигмент черный)	9,218187	0*	337,39
Сера диоксид	6,674035	45,4	303,00
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000055	686,2	0,04
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	49,570249	1,6	79,31
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,017089	1094,7	18,71
Фториды неорганические плохо растворимые	0,030076	181,6	5,46
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,205534	29,9	36,05
Метилбензол (Фенилметан)	0,369917	9,9	3,66
Бенз/а/пирен	0,000003	5472968,7	16,42
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,071597	56,1	4,02
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,022977	1823,6	41,90
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,155126	16,6	2,47
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	14,057612	6,7	94,19
Уайт-спирит	0,418218	6,7	2,80
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,019557	10,8	0,21
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,015493	56,1	0,87
Итого за период строительства:			9320,27
Итого за период строительства с коэффициентом 1,26			11743,54
Период эксплуатации			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,28352	138,8	178,1526

Инв. № подл.	Подп. и дата	27.10.20	Взам. инв. №

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

48

Наименование загрязняющего вещества	Норматив образования, т	Ставка платы, руб/т	Плата в ценах 2023 г., руб
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,208572	93,5	19,5015
Углерод (Пигмент черный)	0,0698645	0*	0*
Сера диоксид	0,0148577	45,4	0,6745
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,95167	1,6	4,7227
Бутан (Метилэтилметан)	0,043201	0*	0*
Пентан	0,020362	0*	0*
Метан	0,261189	108	28,2084
Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,018819	0*	0*
Этан (Диметил, метилметан)	0,026156	0*	0*
Пропан	0,085012	0*	0*
Метилбензол (Фенилметан)	0,002436	9,9	0,0241
Бенз/а/пирен	0,0000005	5472968,7	2,7365
Метанол	0,00494	13,4	0,0662
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0053681	1823,6	9,7893
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,51458	3,2	1,6467
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,8460425	6,7	5,6685
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,022039	10,8	0,238
Итого за период эксплуатации:			251,429
Итого за период эксплуатации с коэффициентом 1,26			271,54
Всего:			342,1404

Примечание: \* ставка платы за данное вещество не определена.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										49
1	-	Зам.	272-23			12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## 5 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

### 5.1 Оценка современного состояния гидросферы

В административном отношении район изысканий расположен в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

Гидрографическая сеть района изысканий представлена притоками различного порядка р. Вандрас.

Р. 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>.

Основные притоки – р. Лев (правый приток), р. Невдаръега (левый), Няягъега (левый).

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу, водохозяйственный участок реки – 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. Код объекта в государственном водном реестре – 13011100212115200049967.

Непосредственно коридор коммуникаций пересекают три ручья без названия. Ручьи без названия являются притоками различного порядка р. Вандрас.

На пересекаемых водотоках осенний и весенний ледоход отсутствует. Карчеход отсутствует.

Куст скважин №109.

Площадка куста скважин расположена на заболоченной территории.

Абсолютные отметки составляют 83,50-84,16 м БС.

Площадка расположена на значительном удалении от постоянных водотоков. Ближайший водоток – исток ручья без названия №3 находится в 1,5 км севернее границы куста. Исток ручей берет на отметках 75 м БС. Разница в отметках более 8 м.

Затопление максимальными уровнями воды ближайших водотоков отсутствует.

Куст скважин №110.

Площадка расположена на значительном удалении от постоянных водотоков. Ближайший водоток – исток ручья без названия №3 находится в 0,38 км севернее границы куста. Исток ручей берет на отметках 75 м БС. Абсолютные отметки составляют 78,43-81,27 м БС. Разница в отметках более 3 м.

Затопление максимальными уровнями воды ближайших водотоков отсутствует.

По результатам рекогносцировочного обследования трассы «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4»; «Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН183»; «Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в-узел УН183в»; «Подъезд

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		50
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

от куста скважин №9 до узла УН181»; «ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110» пересекают ручьи без названия. Остальные трассы постоянные водотоки не пересекают.

Ручьи без названия являются притоками различного порядка р. Вандрас.

Таблица 5.1 – Основные гидрографические характеристики в створе переходов с проектируемыми трассами

Водоток	ПК	Куда впадает	L от истока/устья, км	Площадь км <sup>2</sup>	Залесенность, %	Заболоченность, %	Озерность, %	Глубина, м	Ширина русла/поймы*, м	Ширина затопления по трассе, м	Уклон, ‰	Урез воды, на период изысканий, м БС	Скорость воды в межень, м/с
Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН183													
ручей без названия №3	14+1.21	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	1,2	3,6	1,87	69,84	0,4
ручей без названия №2	35+19.01	ручей (пр.б)	3,9/0,9	7,36	70	30	0	0,5	2,82	107,7	0,62	66,72	0,19
Высоконапорный водовод. Участок узел УН182в-узел УН183в													
ручей без названия №3	18+28.68	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,51	2,74	3,30	1,87	69,85	0,4
Подъезд от куста скважин №9 до узла УН181													
ручей без названия №3	13+60.89	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	2,6	3,30	1,87	69,92	0,4
ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»													
ручей без названия №3	15+61.61	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,36	2,1	3,92	1,87	69,97	0,4
	15+86.46	ручей (пр.б)	0,82/07	2,50	75	25	0	0,5	1,3	2,42	1,87	70,08	0,4
Нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш4													
ручей без названия №1	3+75.94	р. Вандрас (пр.б)	5,1/0,6	18,59	65	35	0	0,5	2,15	66,8	2,82	60,90	0,7

\*пойма ручья без названия №1 составляет 10 м; пойма ручья без названия №2 – 130 м; пойма ручья без названия №3 – 77 м.

## 5.2 Характеристика воздействия проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов наиболее характерными формами воздействия являются:

- нарушение естественного стока;
- изъятие воды из природных источников, что может привести к истощению водных ресурсов;

Инв. № подл.	
Подп. и дата	27.10.20
Взам. инв. №	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		51

- привнесение вредных веществ в водную среду, что может вызвать их загрязнение;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления.

Воздействие на гидрологический режим территории будет оказано во время строительства линейных коммуникаций и площадочных объектов, что приведет к изменению естественного рельефа местности. Его преобразование нарушит микрокомпонентную структуру природного ландшафта: микрорельеф, поверхностный сток и сложившийся гидрологический режим. Отсыпка площадок, устройство постоянных и временных дорожных насыпей способствует перераспределению стока поверхностных вод. Основания под площадные объекты представляют собой насыпные сооружения.

Также естественный сток с водосборной площади напрямую зависит от наличия лесной растительности и состояния почвенного покрова, а также от суммы и интенсивности выпадающих жидких осадков. Часть выпадающих осадков стекает или сдувается с поверхности почвы, занятой лесом, и попадает в овраги, ручьи и реки. Все они в значительной степени пополняются за счет перемещения снега и поверхностного стока воды с почвы.

Степень и характер загрязнения подземных вод зависят от условий их естественной защищенности, под которой понимается совокупность природных характеристик водоносных горизонтов, препятствующих загрязнению подземных вод.

### 5.3 Характеристика водопользования

#### Водоснабжение

#### Период строительства

При строительстве проектируемых объектов использование воды предусматривается для:

- хозяйственно-бытовых и питьевых нужд;
- пожаротушения;
- гидравлического испытания трубопроводов.

Вода на питьевые нужды строителей доставляется на площадку строительства подрядчиком автотранспортом в бутылках промышленного разлива.

Питьевую воду привозят в бутылках типа «Куллер» по 10 или 25 л по линии «чистая вода». Питьевая вода должна соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02.

Воду для хозяйственно-бытовых нужд – в автоцистернах. Вода для хозяйственно-бытовых нужд должна соответствовать СанПиН 2.1.4.1074-01.

Расстояние от рабочих мест на строительной площадке до туалетов и помещений для обогрева должно составлять не более 150 м, а до устройств питьевого водоснабжения - не

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										52
			MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ							
1	-	Зам.	272-23		12.23					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

более 75 м. Питьевые установки необходимо иметь в гардеробных, помещениях для обогрева, пунктах приема пищи, здравпункте.

Согласно п. 12.17 СанПиН 2.2.3.1384-03 машинисты землеройных и дорожных машин, крановщики и другие работники, которые по условиям производства не имеют возможности покинуть рабочее место, обеспечиваются питьевой водой непосредственно на рабочих местах (в индивидуальных фляжках).

### Период эксплуатации

Существующих сооружений водоснабжения и пожаротушения на проектируемых кустах скважин №109, №110 нет.

На кустах скважин №109, №110 предусматривается:

- хозяйственно-питьевое водоснабжение временно присутствующего персонала;
- противопожарное водоснабжение.

На площадке куста скважин постоянно присутствующего обслуживающего персонала нет. Ремонтная бригада, в количестве четырех человек в смену, доставляется на куст скважин автотранспортом предприятия, оснащенном кулером с холодной и горячей водой.

Вода на хозяйственно-питьевые нужды привозная (бутилированная, заводского разлива), отвечающая требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Вода доставляется ремонтной бригадой в пластиковых бутылках емкостью 10 л. На смену необходимо 2 бутылки. Бутылки хранятся в автотранспорте.

В туалетной кабине установлен наливной электроводонагреватель. Объем наливного водонагревателя в туалетной кабине = 10 л.

Согласно СП 231.1311500.2015 п. 7.4.5 пожаротушение на кустах скважин №109, №110 обеспечивается первичными средствами пожаротушения и передвижной пожарной техникой.

Расчетное количество пожаров на проектируемой площадке куста скважин в соответствии с п.6.1 СП 8.13130.2009 - один.

Расход воды на пожаротушение блочных зданий степенью огнестойкости IV, класс конструктивной пожарной опасности С0, категория по взрывопожарной и пожарной опасности – А, класс функциональной пожарной опасности Ф5.1 объемом 36 м<sup>3</sup> (блок АГЗУ) определен согласно СП 8.13330.2009 п. 5.3 табл.3 и составляет 15 л/с, 54 м<sup>3</sup>/час.

Расчетная продолжительность пожара 3 часа (СП 8.13330.2009 п. 6.3).

Требуемый объем воды для целей пожаротушения составляет:

$$Q=15 \times 3,6 \times 3 = 162 \text{ м}^3.$$

Внутренний противопожарный водопровод для проектируемых блоков расположенных на площадке куста скважин, согласно СП10.13130.2009, не требуется.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		53
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Расчетное количество одновременных пожаров, согласно требований п.6.1 СП 8.13130.2009 – один (площадь кустовой площадки не превышает 150 га).

Источником воды, в соответствии с СП 231.1311500.2015 п.7.3.4, принят водопровод высокого давления ВВО системы ППД. Максимальный объем закачки воды на кусте скважин №109 составляет 3900 м³/сут, на кусте скважин №110 составляет 3225 м³/сут.

Для забора воды из системы ППД предусмотрены:

- на водоводе (ВВО) патрубок с отключающей задвижкой Ø80мм;
- узел (быстроразъемное соединение) для подключения пожарной техники через мобильный блок редуцирующих устройств (БРУ-5022-210).

Согласно п. 6.1.16 СП 231.1311500.2015 место забора воды находится на расстоянии не менее 20 м от блочных зданий и сооружений.

Пожаротушение на кусте скважин осуществляется пожарными машинами АЦ 7,5-40.

Все вновь проектируемые объекты противопожарной защиты находятся в радиусе обслуживания точек забора воды. Расстояние от точек забора воды до объектов защиты при использовании передвижных средств составляет не более 200 м, в соответствии с п.9.11 СП 8.13130.2009.

На начальном этапе эксплуатации куста скважин, на время отработки нагнетательных скважин на нефть, согласно СП231.1311500.2015 п.7.3.9, организация водоснабжения куста скважин в аварийных ситуациях предусматривается самоходными автоцистернами (пожарными машинами). В компании Салым Петролеум имеются в наличии пожарные автоцистерны: АЦ 7,5-40 на базе УРАЛ (3 шт), АЦ 8-40 на базе УРАЛ (1 шт), АЦ 8-60 на базе КАМАЗ (2 шт), автомобиль пенного пожаротушения АЦ 6,5-60 на базе КАМАЗ (1 шт). Общий объем автоцистерн равен 53 м³.

За время тушения пожара возможно пополнение пожарных автоцистерн от сооружений пожаротушения, предусмотренных на период бурения. На период бурения на кусте скважин предусматриваются емкости надземные объемом 100 м³ (2 шт.), оснащенные патрубком с задвижкой и соединительной головкой для подключения передвижной пожарной техники. Емкости предусмотрены в теплоизоляции и с теплообогревом.

В соответствии со ст. 8, ст. 17 ФЗ № 384-ФЗ, ст. 43, 60 ФЗ № 123-ФЗ, п.п. 70, 464, 465 Правил противопожарного режима (ППР) площадка обеспечивается первичными средствами пожаротушения. Для размещения первичных средств пожаротушения, а также немеханизированного инструмента и инвентаря, на территории куста предусмотрены пожарные щиты типа ЩП-В, ЩП-Е.

*Водоотведение*

**Период строительства**

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	27.10.20					
Инв. № подл.	Подп. и дата					Лист
	27.10.20					
1	-	Зам.	272-23		12.23	54
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Сбор хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод на территории строительной площадки предусматривается в водонепроницаемый выгреб.

Очистка хозяйственно-бытовых стоков производится по схеме полной биологической очистки. Существующая станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (КОС) обеспечивает степень очистки, удовлетворяющей требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Кусты скважин №109, №110 расположены вне границ водоохранных зон водных объектов. Поэтому в соответствии с ГОСТ Р58367-2019 п.6.7.3.1 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится.

Загрязненные стоки, образующиеся при ремонте скважин, собираются в инвентарные поддоны и емкости.

Проектной документацией предусмотрены мобильные туалетные кабины.

Согласно п. 24 задания на проектирование по мере заполнения накопительного резервуара стоки вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС) пос. Салым.

Количество загрязняющих веществ на одного человека принимается согласно СП32.13130.2012 п. 9.1.5 таблицы 19 с учетом примечания 2.

После проведения строительно-монтажных работ трубопроводы испытываются на прочность и проверяются на герметичность гидравлическим способом.

#### **Период эксплуатации**

Существующих систем канализации и станций очистки сточных вод на проектируемых площадках кустов скважин №109, №110 нет.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадках кустов скважин не требуется.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) предусмотрена автономная всесезонная туалетная кабина с накопительным баком.

На проектируемых площадках кустов скважин предусмотрен отвод поверхностного дождевого и талого стока в водоотводную канаву с водосборным приемком.

Согласно ГОСТ Р 58367-2019 п.6.7 сбор стоков производится в канализационные емкости, с последующим вывозом их на соответствующие очистные сооружения.

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

Объем бытовых сточных вод равен 18 л/сутки.

На кустах скважин №109, №110 бытовая канализация не проектируется.

Для обеспечения необходимых санитарно-бытовых условий обслуживающего персонала (ремонтной бригады) запроектирована автономная всесезонная туалетная кабина с

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										55
			MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ							
1	-	Зам.	272-23			12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

накопительным резервуаром. Туалетная кабина является изделием полной заводской готовности. Кабина оборудована стульчаком с приемной воронкой и умывальником. Слив от умывальника предусмотрен в накопительный резервуар через отверстие в полу блока.

Объем накопительного бака в туалетной кабине равен 1,95 м<sup>3</sup>.

Согласно п. 24 задания на проектирование по мере заполнения накопительного резервуара стоки вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС) пос. Салым.

Количество загрязняющих веществ на одного человека принимается согласно СП32.13130.2012 п. 9.1.5 таблицы 19 с учетом примечания 2.

Концентрация загрязнений, вывозимых на очистные сооружения, сточных вод, следующая:

- по взвешенным веществам 220 мг/л;
- загрязнения по БПК полн. неосветленной жидкости – 180 мг/л;
- азот аммонийных солей- 26 мг/л.

Очистка хозяйственно-бытовых стоков производится по схеме полной биологической очистки. Существующая станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (КОС) обеспечивает степень очистки, удовлетворяющей требованиям СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Кусты скважин №109, №110 расположены вне границ водоохранных зон водных объектов. Поэтому в соответствии с ГОСТ Р58367-2019 п.6.7.3.1 сбор дождевых стоков с устьев скважин не производится.

Загрязненные стоки, образующиеся при ремонте скважин, собираются в инвентарные поддоны и емкости, и сбрасываются в дренажную емкость, V=8 м<sup>3</sup> (поз.3 по ГП).

Технология добычи нефти, применяемая на кусте скважин - закрытого цикла, герметичная, полностью безлюдная.

При нормальном режиме работы оборудования, загрязненные поверхностные воды на кусте скважин, не образуются.

Согласно п.24 задания на проектирование для обеспечения поверхностного водоотвода предусмотрена планировка площадки с уклоном в сторону водоотводной канавы (поз.10 по ГП) и водосборного приемка (поз.11 по ГП).

Приямок имеет отстойную часть для сбора осадка. Для обеспечения техники безопасности в процессе эксплуатации приямок огораживается.

По мере наполнения, стоки из приямка откачиваются передвижными средствами и вывозятся на УПН Западно-Салымского месторождения на очистные сооружения пластовой воды, а затем закачиваются в систему ППД.

Средняя концентрация возможных загрязнений в поверхностных стоках принята в соответствии с ГОСТ Р58367-2019 п. 6.7.3.4 и составляет:

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		56
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- взвешенные вещества - 300 мг/л;
- БПК – до 40 мг/л;
- нефтепродукты - до 100 мг/л.

Показатели очищенных стоков после очистных сооружений пластовой воды:

- взвешенные вещества, мг/л, не более 5;
- БПК, мг/л, не более 2;
- нефтепродуктов, мг/л, не более 0,05.

Предварительная очистка сточных вод не предусматривается.

Среднегодовой и среднесуточный объёмы дождевых вод, образующихся на площадке, определены согласно СП 32.13330.2012 п. 7.2.1- 7.3.4 по формулам (1), (2).

Среднегодовой объём поверхностных дождевых сточных вод,  $W_{год.дож.}$  г, определяется по формуле (5.1):

$$(5.1) \quad W_{год.дож.} = 10 \times H_d \times F \times \Psi_d, \quad \text{м}^3/\text{год};$$

где:  $F$  – общая площадь стока, га;

$h_d$  – слой осадков, мм, за тёплый период года, согласно технического отчета ИГМИ - 396 мм;

$\Psi_d$  – общий коэффициент стока дождевых вод, - 0,2 (п.7.2.4).

Среднесуточный объём поверхностных дождевых сточных вод,  $W_{сут.дож.}$ , определяется по формуле (5.2)

$$(5.2) \quad W_{сут.дож.} = 10 \times h_d \times F \times \Psi_d \cdot K, \quad \text{м}^3/\text{год};$$

Где:  $h_d$  – максимальный слой осадков, 141 мм,

$k=0,2$  - коэффициент перевода в среднесуточное количество осадков в соответствии с п. 3.20 ВНТП 3-85.

В холодный период времени года территория куста скважин и проездов очищается от снега. Поэтому расчет объема талых вод не выполняется.

Таблица 5.2- Объёмы водоотведения дождевых стоков

№ куста скважин	F га.	Wд м3/год	Wд м3/сут	Примечание
1	2	3	4	5
Куст скважин №109	1,91	1512,72	107,72	Объём водосборного приямка (поз.21) - 100,80 м <sup>3</sup> Объём водоотводной канавы - 67,73 м <sup>3</sup>
Куст скважин №110	1,96	1552,32	110,54	Объём водосборного приямка (поз.21) - 100,80 м <sup>3</sup> Объём водоотводной канавы - 67,73 м <sup>3</sup>

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										57
			1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист		

#### 5.4 Характеристика объекта как источника воздействия на водную среду, водные биологические ресурсы и среду их обитания

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов наиболее характерными формами воздействия являются:

- нарушение естественного стока;
- привнесение вредных веществ в водную среду, что может вызвать их загрязнение;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления.

Воздействие на гидрологический режим территории будет оказано во время строительства линейных коммуникаций и площадочных объектов, что приведет к изменению естественного рельефа местности. Его преобразование нарушит микрокомпонентную структуру природного ландшафта: микрорельеф, поверхностный сток и сложившийся гидрологический режим. Отсыпка площадок, устройство постоянных и временных дорожных насыпей способствует перераспределению стока поверхностных вод. Основания под площадные объекты представляют собой насыпные сооружения.

Также естественный сток с водосборной площади напрямую зависит от наличия лесной растительности и состояния почвенного покрова, а также от суммы и интенсивности выпадающих жидких осадков. Часть выпадающих осадков стекает или сдувается с поверхности почвы, занятой лесом, и попадает в овраги, ручьи и реки. Все они в значительной степени пополняются за счет перемещения снега и поверхностного стока воды с почвы.

Степень и характер загрязнения подземных вод зависят от условий их естественной защищенности, под которой понимается совокупность природных характеристик водоносных горизонтов, препятствующих загрязнению подземных вод.

Воздействия от загрязнения территории отходами производства не производится, т.к. предусмотрено обязательное накопление отходов на специально отведенных участках с вывозом специализированной организацией на дальнейшее размещение, обезвреживание, использование или переработку.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
										58
1	-	Зам.	272-23		12.23		27.10.20			

## 6 Оценка воздействия на земельные ресурсы

### 6.1 Характеристика почвенного покрова

В соответствии со схемой почвенно – экологического районирования территория проектируемого строительства находится в Европейско – Западно – Сибирской таежно – лесной почвенно – биоклиматической области, подзоне подзолистых почв и подзолов средней тайги, Нижнеиртышской провинции глееземов, светлоземов, подзолов, подзолистых и торфяных болотных почв.

По результатам маршрутных наблюдений, в пределах участка изысканий распространены:

- таежная торфянисто-перегнойно-глеевая;
- таежная перегнойно-глеевая;
- верховые торфяные почвы;
- пойменные дерново-слабоподзоленные почвы.

Территории существующих объектов инфраструктуры месторождения (кусты скважин, коридоры коммуникации) представлены антропогенно-преобразованными почвами.

*Таежные торфянисто-перегнойно-глеевые почвы* формируются на суглинистых породах по понижениям рельефа под заболоченными лесами, окаймляющими болота и гривы. Профиль состоит из торфяного или торфяно-перегнойного горизонта. Максимум оглеения прослеживается под органомным горизонтом или непосредственно над мерзлотным экраном. Минеральная толща пропитана на большую глубину подвижными слабоокрашенными гумусовыми соединениями и аморфными полуторными оксидами. Реакция почв кислая или сильнокислая. Мощность плодородного слоя 5-12 см.

*Таежные перегнойно-глеевые почвы* занимают плоские и полого-наклонные поверхности озерно-аллювиальных равнин со среднеплотными и плотными елово-березово-сосновыми лесами и гипново-осоково-хвощовым напочвенным покровом. Одним из условий образования является затрудненный внутренний дренаж всего профиля, обусловленный залеганием материнских пород тяжелого (суглинистого) механического состава. Это тип почв, в которых аккумуляция органического вещества не дошла до стадии торфонакопления. Мощность плодородного слоя 4-6 см.

*Болотные верховые почвы* формируются, главным образом, в местных понижениях в условиях увлажнения пресными атмосферными водами. Наиболее характерной чертой растительности являются сфагновые мхи, кустарнички (багульник, брусника, голубика, кассандра, клюква). Из древесных пород -главным образом, сосна. По всему профилю почвы имеют кислую реакцию. Степень насыщенности основаниями 10-30 %. Для верховых торфяных

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

27.10.20

							MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23			12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			59

почв, формирующихся в пойме и испытывающих слабое влияние паводковых вод, характерно наличие слоистого суглинистого субстрата. Мощность плодородного слоя 0,5-1,0 м.

*Аллювиальные дерновые почвы* формируются на возвышенных элементах рельефа поймы при глубоком залегании грунтовых вод преимущественно на аллювии легкого механического состава, часто слоистом. Эти почвы развиваются в условиях кратковременного увлажнения паводковыми водами. Гранулометрический состав отлагаемого аллювия зависит от близости к руслу реки и характера паводка.

*Антропогенно-преобразованные почвы* – почвы, в которых результаты деятельности человека выявляются морфологически или аналитически в отдельных свойствах почв или их сочетаниях, вплоть до формирования нового горизонта.

Согласно классификации природных и антропогенно-преобразованных почв, техногенные грунты участка изысканий относятся к искусственным грунтам - техногенным поверхностным образованиям (ТПО), которые не рассматриваются как генетически сопряженные горизонты почв и подлежат отдельной систематике и диагностике. Согласно рекомендуемой систематике ТПО, данные грунты участка изысканий относятся к группе «натурфабрикатов», подгруппе «литостраты», представляют собой насыпные минеральные грунты: отвалы вскрышных и вмещающих пород горнодобывающих и строительных предприятий, грунтовые насыпи и выравненные грунтовые площадки, создающиеся при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых, строительстве поселков и пр.

В соответствии с ГОСТ 17.4.3.02-85 целесообразность снятия плодородного, потенциально-плодородного слоев почвы устанавливаются в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова конкретного региона, мощности плодородного слоя почвы, природной зоны, типов и подтипов почв и основных показателей свойств почв, в т.ч.: массовой доли органического вещества (гумуса), показателя концентрации водородных ионов (рН водного раствора).

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, пробы почвы являются непригодными для рекультивации, лимитирующими факторами являются низкие рН солевой и водной вытяжки.

Ввиду заболоченности территории изысканий (пробные площадки ПО-1, ПО-6, ПО-7) допускается не снимать плодородный слой, согласно п. 10.2 СП 45.13330.2017 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная версия СНиП 3.02.01-87.

На пробных площадках №№ ПО-2, ПО-3, ПО-4, ПО-5 почвы не пригодны для снятия, лимитирующим фактором является мощность плодородного слоя - менее 10 см (п. 1.5 ГОСТ 17.4.3.02-85).

Взам. инв. №							
	27.10.20						
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		60
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 6.2 Отвод земель под проектируемый объект

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Нефтеюганском районе на территории Верхнесалымского месторождения. Ближайший населенный пункт от проектируемых кустов скважин пос. Салым находится к северо-востоку на расстоянии 38 км. Ближайший населенный пункт от проектируемых линейных коммуникаций находится к северо-востоку на расстоянии 30 км. Районный центр, город Нефтеюганск, находится северо-восточнее, в 163 км, город Ханты-Мансийск расположен в 150 км, к северо-западу от объекта изысканий.

Местоположение объекта: РФ, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, на территории земель лесного фонда - Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, кадастровый квартал: 86:08:0010301.

Землепользователь – ООО «СПД».

При отчуждении земель для строительства и эксплуатации предусматривается установление четких границ территории отвода и не допускается использование земель за ее пределами.

Общая площадь земель, отводимых под размещение проектируемых объектов, составляет 109,2693 га.

## 6.3 Характеристика объекта как источника воздействия на земельные ресурсы, рельеф и почвенно-растительный покров

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов будет сопровождаться несколькими видами воздействия на земельные ресурсы (почвы и грунты):

- изменение сезонного промерзания-протаивания, в результате нарушения почвенно-растительного покрова;
- полное или частичное уничтожение почвенно-растительного покрова в границах постоянного отвода;
- механическое воздействие, связанное с вертикальной перепланировкой рельефа, перемещением грунтов;
- химическое воздействие;
- изменение гидрологического режима почвогрунтов.

При строительстве и эксплуатации трубопроводов будет отмечаться:

- частичное уничтожение почвенно-растительного покрова в границах отвода земель с дальнейшей перестройкой структуры почвенного покрова;
- изменение гидрологического режима (нарушение поверхностного и подземного стока);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										61
1	-	Зам.	272-23			12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			61		

– изменение сезонного промерзания-протаивания, в результате нарушения почвенно-растительного покрова.

Наибольшая интенсивность нарушений почвенного покрова от строительства линий электропередач объектов будет происходить в основном на момент проведения строительных работ. Влияние же на почвенный покров, на период эксплуатации от данных объектов, незначительно.

Воздействие на земельные ресурсы в период строительства может вызвать также неорганизованный проезд строительной техники. В результате передачи нагрузок от строительной техники, обладающей большой мощностью и грузоподъемностью, происходит изменение состояния и свойств грунтов. Следствием этого является развитие несвойственных ненарушенному почвенному покрову гипергенных процессов (эрозии, дефляции) и нарушению среды обитания почвенных организмов.

К тому же от транспортных средств, используемых при строительстве и обслуживании проектируемых объектов можно ожидать химическое воздействие на почвенный покров, которое будет заключаться в токсичном загрязнении от выбросов автотранспорта. С выхлопными газами в воздух попадают окиси углерода, азота, альдегиды, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на растениях и почве вместе с пылью, накапливаются и в дальнейшем могут оказать поражающее действие на человека и животных.

Изменение химических характеристик почвенного покрова будет происходить не только в результате механического повреждения (особенно в период строительства), но и в результате побочных факторов в процессе эксплуатации проектируемых объектов – аварийных выбросов углеводородного сырья.

Наибольшая интенсивность нарушений почвенного покрова от строительства линий электропередач будет происходить при вырубке лесной растительности в границах отвода. Влияние же на почвенный покров, на период эксплуатации от данных объектов, незначительно.

Кроме того, в ходе строительных работ при несоблюдении правил пожарной безопасности возможны возникновения пожаров антропогенного происхождения. Пожары антропогенного происхождения являются одними из ведущих негативных факторов при обустройстве месторождения. Их происхождение связано с халатностью работников предприятия, с отсутствием искрогасителей у используемой техники, с захлапленностью территории и другими факторами экологического и социального планов.

Таким образом, влияние строительства проектируемого объекта выражается в отчуждении земель для их размещения, изменении рельефа при выполнении строительных и планировочных работ, увеличении нагрузки на грунты, изменении гидрологических характеристик и условий поверхностного стока, возможной интенсификации на территории

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		62
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

опасных геологических процессов, а также химическом загрязнении почвогрунтов отходами производства и потребления.

В период эксплуатации объекта воздействие на природную среду может быть связано с химическим загрязнением прилегающих территорий при аварийных ситуациях на нефтепромысле. Особую опасность для почвенного и растительного покрова представляют нефть и нефтепродукты. При попадании их на поверхность, в почве происходят необратимые изменения морфологических, физических, физико-химических, микробиологических свойств, а иногда и существенная перестройка всего почвенного профиля. Также проектируемые объекты являются потенциальными источниками техногенных потоков, а также причиной негативных процессов из-за воздействия на мерзлотный и гидрогеологический режим почвенного покрова.

Изменение химических характеристик почвенного покрова будет происходить не только в результате механического повреждения (особенно в период строительства), но и в результате побочных факторов в процессе эксплуатации проектируемых объектов – выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с последующим выпадением их с атмосферными осадками на почвенный покров.

В процессе строительства и последующей эксплуатации проектируемых объектов непосредственному воздействию подвергнется, наряду с другими компонентами природной среды, микрорельеф. Объекты строительства будут размещаться на новых территориях. Основные воздействия на микрорельеф произойдут в период строительства площадных объектов и связаны с механическим повреждением поверхности и уничтожением почвенно-растительного слоя. Основные работы по переформированию рельефа происходят на строительных площадках в подготовительный период, когда производится подсыпка привозным грунтом, вертикальная планировка. При планировочных работах, проходке траншей и выемок, создании насыпей возникают многочисленные антропогенные отрицательные и положительные формы техногенного микрорельефа.

Таким образом, влияние проектируемого объекта в процессе эксплуатации даже при условии соблюдения всех мероприятий по охране земельных ресурсов, почвенно-растительного покрова отрицательное воздействия полностью нельзя исключить. Однако интенсивность воздействия снизится после строительства проектируемых объектов и благоустройства территории.

#### **6.4 Рекультивация нарушенных земельных участков и почвенного покрова**

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда в эксплуатационных лесах Нефтеюганского лесничества Пывь-Яхского участкового лесничества, следовательно, целевое назначение рекультивируемых земельных участков – эксплуатационные леса. Согласно публичной кадастровой карте вид

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		63

разрешенного использования для испрашиваемого участка – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых; заготовка древесины.

Проектом рекультивации рассматриваются три очереди проведения рекультивационных работ:

**I очередь** – технический этап рекультивация земель после завершения строительства - 137,859 га;

**II очередь** – технический и биологический этап рекультивация земель после окончания эксплуатации куста скважин №109,110; технический этап – 164,7239 га; биологический этап – 164,7239 га.

### **3.1.2.1 I очередь рекультивации земель, после завершения строительства**

#### **I очередь рекультивации земель, после завершения строительства**

Настоящим проектом предусмотрена обязательная рекультивация земель после окончания строительства на площади 138,590 га.

Главной целью I очереди рекультивации после строительства является приведение земель в состояние пригодное для дальнейшего использования по назначению в лесном хозяйстве.

Настоящим проектом на техническом этапе после строительства на территории предусмотрены следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин.

Таблица 3.1.2.1 - Площади проведения рекультивации по этапам

Наименование	Площадь рекультивации, м <sup>2</sup>	Объемы рекультивации
Этап 1 Куст скважин 109	76214,61	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
									64
			1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

<b>Этап 2</b> подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109;	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )
<b>Этап 3</b> подстанция №2 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )
<b>Этап 4</b> куст скважин №110	79236,47	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 5</b> подстанция 35/0,4 кВ в районе куста скважин №110	-	Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )
<b>Этап 6</b> нефтегазосборн ый трубопровод. Участок узел УН181- узел УН 183	229268,08	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 7</b> нефтегазосборн ый трубопровод. Участок куст скважин №109 – узел УН181	115517,27	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 8</b> нефтегазосборн ый трубопровод. Участок узел УН183- узел Ш	278541,04	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 9</b> нефтегазосборн ый трубопровод. Участок куст скважин №110 – узел УН181	7251,44	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

65

		- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 10</b> нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН110 - узел УН183	178425,31	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 11</b> высоконапорный водовод. Участок узел УН182в- узел УН183в	-	Не требуется Площадь рекультивации приобъектной территории учтена в <b>Этапе 6</b>
<b>Этап 12</b> высоконапорный водовод. Участок узел УН183в – куст скважин №109	-	Не требуется Площадь рекультивации приобъектной территории учтена в <b>Этапе 7</b>
<b>Этап 13</b> высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин №110	-	Не требуется Площадь рекультивации приобъектной территории учтена в <b>Этапе 9</b>
<b>Этап 14</b> подъезд от куста скважин №9 до узла УН181	97193,16	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 15</b> подъезд к кусту скважин №109	35598,7298	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 16</b> подъезд к кусту скважин №110Ш43	817,10	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

66

		рытвин
<b>Этап 17</b> подъезд к камере приема СОД Ш90	987,62	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 18</b> ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 – Подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109»	97670,95	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 19</b> ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»	149193,99	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 20</b> ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 - Подстанция 35/0,4 кВ в районе куста скважин №110»	21808,96	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Этап 21</b> ВЛ-6 кВ «ВЛ-6 кВ на узел Ш90»	10869,71	- уборка строительного мусора; - удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; - засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
<b>Общая площадь рекультивации</b>	<b>1378594,44</b>	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

67

Технологическая карта №1 на рекультивацию земель после окончания строительства кустов скважин №109,110 указана в таблице 3.1.2.2

Карты-схемы технического этапа рекультивации и границы представлены в графической части.

Таблица 3.1.2.2 - Технологическая карта №1 на рекультивацию земель после окончания строительства кустов скважин № 109,110 по объекту

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребляемые средства
Куст скважин № 109,110. Технический этап: площадь рекультивации 137,859 га			
<b>Этап 1</b>			
Куст скважин 109			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 7,62 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 7,62 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<b>Этап 2</b>			
подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109			
Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )			
<b>Этап 3</b>			
подстанция №2 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109			
Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )			
<b>Этап 4</b>			
куст скважин №110			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 7,92 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 7,92 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<b>Этап 5</b>			
подстанция 35/0,4 кВ в районе куста скважин №110			
Не требуется (расположена на площадке Куста скважин )			
<b>Этап 6</b>			
нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН181-узел УН 183			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 22,93 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 22,93 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<b>Этап 7</b>			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		68

нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин №109 – узел УН181

уборка бытового и строительного мусора, на площади 11,55 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
--	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 11,55 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
---	----------------	---------------------	--------------------

**Этап 8**

нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН183-узел Ш

уборка бытового и строительного мусора, на площади 27,85 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
--	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 27,85 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
---	----------------	---------------------	--------------------

**Этап 9**

нефтегазосборный трубопровод. Участок куст скважин №110 – узел УН181

уборка бытового и строительного мусора, на площади 0,73 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
---	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,73 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
--	----------------	---------------------	--------------------

**Этап 10**

нефтегазосборный трубопровод. Участок узел УН110 - узел УН183

уборка бытового и строительного мусора, на площади 17,84 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
--	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 17,84 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
---	----------------	---------------------	--------------------

**Этап 11**

высоконапорный водовод. Участок узел УН182в- узел УН183в

**Этап 12**

высоконапорный водовод. Участок узел УН182в- узел УН183в

**Этап 13**

высоконапорный водовод. Участок узел УН183в - куст скважин №110

**Этап 14**

подъезд от куста скважин №9 до узла УН181

уборка бытового и строительного мусора, на площади 9,72 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
---	----------------	---------------------	----------------------

засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
--	----------------	---------------------	--------------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

69

площади 9,72 га				
<b>Этап 15</b>				
подъезд к кусту скважин №109				
уборка бытового и строительного мусора, на площади 3,56 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал	
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 3,56 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
<b>Этап 16</b>				
подъезд к кусту скважин №110Ш43				
уборка бытового и строительного мусора, на площади 0,08 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал	
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,08 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
<b>Этап 17</b>				
подъезд к камере приема СОД Ш90				
уборка бытового и строительного мусора, на площади 0,10 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал	
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 0,10га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
<b>Этап 18</b>				
ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 – Подстанция №1 35/0,4 кВ в районе куста скважин №109»				
уборка бытового и строительного мусора, на площади 9,77 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал	
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 9,77 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
<b>Этап 19</b>				
ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №9» - ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110»				
уборка бытового и строительного мусора, на площади 14,92 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал	
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 14,92 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал	
<b>Этап 20</b>				

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		70

ВЛ 35 кВ «т.вр. ВЛ 35 кВ на куст скважин №110 - Подстанция 35/0,4 кВ в районе куста скважин №110»			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 21,81 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 21,81 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<b>Этап 21</b>			
ВЛ-6 кВ «ВЛ-6 кВ на узел Ш90»			
уборка бытового и строительного мусора, на площади 1,09 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 1,09 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<b>Общая площадь рекультивации</b>	138,590		

Графический материал границ рекультивации после завершения строительства представлен в томе ООС 8.2.

II очередь рекультивации земель после окончания эксплуатации кустов 109,110

**II очередь рекультивации земель после окончания эксплуатации кустов скважин №109,110**

Рекультивация земель после окончания эксплуатации куста скважин 42 выполняется согласно Проекту рекультивации нарушенных земель лесного фонда, выполненного ООО «СПД».

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 работы по рекультивации нарушенных земель осуществляются в два последовательных этапа: технический и биологический.

Технический этап – этап рекультивации земель, включающий их подготовку для дальнейшего использованию по целевому назначению.

Биологический этап – этап рекультивации земель, включающий в себя комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия нарушенных земель.

**Технический этап**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	71
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Главной целью технического этапа рекультивации является приведение земель в состояние, пригодное для последующего проведения биологической рекультивации.

Настоящим проектом на техническом этапе на территории проектируемых объектов предусмотрены следующие работы:

- уборка бытового и строительного мусора – 164,7239 га;
- планировка всей площади отвода – 164,7239 га;
- приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси – 164,7239 га \*;
- внесение раскислителя (извести) – известкование, на участке с предварительно нанесенным слоем торфо-песчаной смеси – 164,7239 га га.

*<sup>2\*</sup> Учитывается только площадь биологического этапа. Биологический этап проводится на площадь отвода под площадные объекты. Биологической рекультивации подлежат земли, нарушенные при строительстве по всей строительной полосе, за исключением болот I, II и III типа с торфянистыми, торфянисто-подзолистыми почвами, обладающими высоким потенциалом самовосстановления, водной поверхности водотоков и водоемов, пойм рек. Данные ландшафты обладают более высоким потенциалом самовосстановления при сохранении избыточного увлажнения через небольшой промежуток времени (2 - 4 года). Здесь поселяется исходная растительность, и верхняя часть профиля начинает интенсивно нарастать. Линейные объекты оставлены на естественное самозаращение.*

Уборка бытового и строительного мусора с участков рекультивации производится на всей площади отвода согласно проектной документации лесного участка. Твердые бытовые отходы, обтирочный материал складываются в специальный контейнер (мусоросборник).

Места временного хранения (накопления) должны находиться в удовлетворительном состоянии и соответствовать санитарным требованиям. Вывоз твердых бытовых отходов производится по мере заполнения контейнера.

Планировка территории в пределах отвода проводится при помощи бульдозера. Планировка заболоченной территории, занятой трубопроводами, проводится одновременно с их строительством при помощи бульдозера. Земляные работы при строительстве линейных объектов проводятся в зимнее время, так как техника для разработки траншеи может пройти по болотам только в это время года.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	Подп. и дата						72
	27.10.20						72
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

В результате проведения строительно-монтажных работ с применением грузовых автомобилей и гусеничной техники происходит нарушение естественного почвенно-растительного покрова земель и особенностей микрорельефа, что вызывает опасность развития ветровой (песчаные раздувы) и водной эрозии вблизи проектируемого объекта. Для предупреждения развития неблагоприятных геоморфологических процессов проектом предусмотрено укрепление нарушенной поверхности путем задернения с нанесением слоя торфо-песчаной смеси. С учетом климатических и почвенно-грунтовых условий состав торфо-песчаной смеси принят 25 % песка и 75 % торфа. Мощность наносимого слоя должна составлять 15 сантиметров. Расчетная норма нанесения питательного торфо-песчаного грунта составляет 1500 м<sup>3</sup>/га рекультивируемой поверхности участка.

Для создания рекультивационного слоя на поверхности нарушенных участков проектом предусмотрено использование подготовленного питательного торфяного грунта, соответствующего требованиям ГОСТ Р 51661.3-2000 и ТУ 0391-018-310994064-01 «Торф для рекультивации нарушенных земель» (таблица 3.2).

Во избежание дополнительного разрушения почвенного слоя на территории нарушенных участков земель запрещается использовать технику на гусеничном ходу.

Таблица 3.2 – Основные характеристики торфяного грунта, применяемого для рекультивации

Наименование показателя	Нормы для марок		
	торфяной почвоулучшитель	торф известковый	
Тип торфа	низинный	верховой и переходный	низинный
Степень разложения, %	>20	не регламентируется	
Кислотность, рН <sub>KCl</sub>	>4,5	2,5-6,0	2,5-6,0
Влага, % не более	60	60	60
Зольность (на сухое вещество), % не более	8	8	8
Засоренность (на сухое вещество), % не более	20	25	25

Известкование почв. По кислотности почвы подразделяются на: очень сильнокислые – рН менее 4, сильнокислые 4,1-4,5, среднекислые рН - 4,6-5,0, слабокислые рН - 5,1-5,5, нейтральные рН - 5,6-7,4, слабощелочные – рН - 7,5-8,5, сильнощелочные рН - 8,5-10,0, резкощелочные рН - 10,1-12,0.

Реакция почвенной среды является одним из основных показателей уровня плодородия почв. Большинство растений-мелиорантов и почвенных микроорганизмов

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

27.10.20

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	73
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

лучше развиваются при реакции почвенной среды близкой к нейтральной (рН 5,6-7,4). Основным агротехническим мероприятием, позволяющим нормализовать реакцию почвенной среды, является известкование. Однако внесение извести во все почвы природоохранного использования нерентабельно. Поэтому в проекте предусмотрено известкование только рекультивационного слоя (торфо-песчаной смеси), используемой для закрепления эрозионно-опасных участков, где требуется быстрое развитие корневых систем трав. В результате снижения кислотности и улучшения физических свойств почвы под влиянием известкования усиливается жизнедеятельность микроорганизмов, мобилизация ими азота, фосфора и других питательных веществ.

Известкование является основным условием эффективного применения удобрений на кислых почвах. Потребность в известковании определяется по обменной кислотности (рН солевой вытяжки) по результатам комплексного химического анализа почв (таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Нормы внесения  $\text{CaCO}_3$  в зависимости от кислотности почвы, т/га

	рН солевой вытяжки из почвы					
	<4,5	4,6-4,7	4,8-4,9	5,0-5,1	5,2-5,3	5,4-5,5
Супесчаные и легко суглинистые	4,0	3,5	3,0	2,5	2,0	2,0
Средние и тяжело суглинистые	6,0	3,5	5,0	4,5	4,0	3,5
Торфянистые заболоченные	2,5	2,0	1,5	1,0	1,0	--

Норма конкретных известковых удобрений (Н) вычисляется с учетом содержащихся в них суммы нейтрализующих кислотность веществ в расчете на чистый  $\text{CaCO}_3$  по формуле (3.1):

$$N = \frac{D \cdot P}{100} \quad (3.1)$$

где D – норма внесения чистого  $\text{CaCO}_3$ ;

P – содержание действующего вещества в известковом удобрении в пересчете на  $\text{CaCO}_3$  (таблица 3.4).

Таблица 3.4 – Содержание действующего вещества в известковых удобрениях в пересчете на  $\text{CaCO}_3$

Наименование	Содержание вещества, %	Действие
Известняк молотый (известковая мука)	85-100	сравнительно медленное
Мел	90-100	быстрее молотого известняка
Известь жженая гашеная (пушенка)	до 135	быстрое и сильное

Известковая мука содержит до 85-95 %  $\text{CaCO}_3$ , мел 94-95 %, при гашении извести образуется  $\text{Ca(OH)}_2$ , не рекомендуется вносить пушенку на песчаных и супесчаных почвах. Стандартная известковая мука 1 – 2 класса должна содержать 85

Взам. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Инв. № подл.	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
				1	-	Зам.	272-23		12.23	74
				Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

% карбоната кальция, в слабопылящей муке 50 % частиц до 0,25 мм, 15 % до 1 мм. Полезными считаются все частицы размером до 3 мм (сито), частицы крупнее 2,5 мм слабо раскисляют, особенно, если известняк твердый.

Известковые материалы должны быть хорошо измельчены, равномерно распределены по площади рекультивируемых участков.

Внесение минеральных удобрений в торфяную крошку производится в процессе ее подготовки. Дозы удобрений, рекомендуемые для внесения в торфяную крошку, приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Дозы удобрений, рекомендуемые для внесения в торфяную крошку

Дозы действующего вещества, кг/тыс. м <sup>3</sup> торфа		
азот	калий	фосфор
50-100	50-80	40-60

Согласно ст.65 "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.08.2018 N 74-ФЗ в границах водоохранных зон запрещается использовать известковые и минеральные удобрения.

Карта-схема рекультивационных работ технического этапа рекультивации представлена в приложении Б.

Состав работ технического этапа рекультивации представлен в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Состав работ технического этапа рекультивации

Наименование показателя		Единица измерения	Величина показателя
Эксплуатационные леса Нефтеюганского лесничества Пывь-Яхского участкового лесничества			
1	Уборка бытового и строительного мусора	га	164,7239
2	Планировка отвода	га	164,7239
3	Приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси	га	29,7333
4	Внесение раскислителя	га	29,7333

### Биологический этап

Биологический этап рекультивации - комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление почвенно-растительного слоя, утраченного в процессе строительства.

Биологический этап осуществляется после полного завершения технического этапа и заключается в подготовке почвы, внесении минеральных удобрений, подборе трав и травосмесей, посевах, уходе за посевами и направлен на восстановление (создание) растительного покрова.

Взам. инв. №  
Подп. и дата  
27.10.20  
Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	75
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Настоящим проектом при рекультивации земель предусмотрено создание растительного покрова на нарушенных участках земель при проведении работ по строительству объектов путем внесения минеральных удобрений и посева смеси трав в нанесенный на участки рекультивационный слой. Данное мероприятие позволит укрепить поверхность нарушенных земель, путем задернения и создаст условия для естественного заселения аборигенной флорой.

Настоящим проектом на биологическом этапе предусмотрены следующие работы:

- внесение минеральных удобрений в предварительно сформированный рекультивационный (торфо-песчаную смесь) слой грунта – 29,7333 га;
- посев травосмеси – 29,7333 га<sup>2\*</sup>;
- прикатывание почвы – 29,7333 га.

*2\* Учитывается только площадь биологического этапа. Биологический этап проводится на площадь отвода под площадные объекты. Биологической рекультивации подлежат земли, нарушенные при строительстве по всей строительной полосе, за исключением болот I, II и III типа с торфянистыми, торфянисто-подзолистыми почвами, обладающими высоким потенциалом самовосстановления, водной поверхности водотоков и водоемов, пойм рек. Данные ландшафты обладают более высоким потенциалом самовосстановления при сохранении избыточного увлажнения через небольшой промежуток времени (2 - 4 года). Здесь поселяется исходная растительность, и верхняя часть профиля начинает интенсивно нарастать. Линейные объекты оставлены на естественное самозаращение.*

Внесение минеральных удобрений производится в предварительно созданный рекультивационный слой поверхностно, с последующей заделкой граблями.

Внесение минеральных удобрений предполагает обеспечение трав-мелиорантов элементами минерального питания в первый период жизни растений. Дозы, сроки и способы припосевного внесения удобрений определяют с учетом почвенно-климатических условий и биологических особенностей высаживаемых трав. Для предпосевного внесения удобрений используют технологии поверхностного внесения (удобрения равномерно распределяются по поверхности почвы и заделываются в почву граблями или оставляются без заделки), контактного внесения (внесение смеси семян и удобрений). При внесении предпочтение отдается удобным в применении

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
										76

комплексным удобрениям, содержащим азот, фосфор, калий в доступной для быстрого усвоения растениями форме.

Из выпускаемых промышленностью комплексных минеральных удобрений для целей рекультивации земель рекомендуются следующие:

- нитроаммофоска (сложное тройное удобрение). Гранулы нитроаммофоски содержат соли  $\text{NH}_4\text{H}_2\text{PO}_4 + \text{NH}_4\text{NO}_3 + \text{KCl}$ . Соотношение N:P<sub>2</sub>O<sub>5</sub>:K<sub>2</sub>O в этом удобрении изменяется в зависимости от содержания азота, фосфора и калия, которое может быть следующим: N - 14,7-21,6 %; P<sub>2</sub>O<sub>5</sub> - 14,5-22,2 %; K<sub>2</sub>O - 14,5-22,2 %. Удобрение применяют на всех почвах;
- нитрофоска. Содержание элементов колеблется: N - 10,5-20,5 %; P<sub>2</sub>O<sub>5</sub> - 10,5-23,0 %; K<sub>2</sub>O - 10,2-23 %;
- нитроаммофос. Высококонцентрированное удобрение, содержащее в своем составе примерно одинаковые количества азота и фосфора: 22,5-27,1 % азота и 21,6-33,8 % P<sub>2</sub>O<sub>5</sub>.

Рекомендуемые проектом дозы внесения комплексных минеральных удобрений 340 кг/га (азотные и калийные).

Следует добиваться равномерного распределения химикатов и соблюдения рекомендованной нормы внесения. Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву необходимо измельчить.

Внесение удобрений до посева семян производят в июне, а также в августе при подкормке растений, тем самым, способствуя усвоению и накоплению растениями запасных питательных веществ, которые, в свою очередь, повышают устойчивость растений в период покоя и активизируют процессы роста и развития весной.

Посев трав преследует следующие цели: быстрое закрепление почв от водной и ветровой эрозии, восстановление их плодородия, увеличение биоразнообразия. Используются преимущественно травосмеси видов трав, адаптированных к местным условиям.

Травосмеси создаются путем сочетания видов различных жизненных форм: длиннокорневищных, рыхло- или плотно-кустовых и растений с универсальной корневой системой. Предпочтение отдается травосмесям, имитирующим сочетание растений в естественных сообществах.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	27.10.20	Взам. инв. №	И	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист					
												1	-	Зам.	272-23	12.23	77

Для ускорения процессов дернообразования, для восстановления и формирования корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами целесообразно высевать травосмеси из нескольких видов трав, злаковых и бобовых.

Данные о предложенной проектом травосмеси, видах трав и их количественном соотношении приведены в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Характеристика травосмеси при посадке механизированным способом

Наименование видов трав	Количество
	кг/га
Овсяница луговая	30
Лисохвост луговой	16
Мятлик луговой	16
Тимофеевка луговая	20
Райгарс многолетний	20
Пырей ползучий	18
Итого:	120

Учитывая почвенно-климатические условия участков, подлежащих биологической рекультивации, предусмотренная проектом норма высева семян механизированным способом составляет 120 кг/га.

Принятые проектом сроки посева трав май, июнь, август.

Для повышения всхожести семян перед посевом можно произвести их обработку биопрепаратами по инструкции производителя препарата. Для этого может подойти торфо-гуминовый препарат «Флора-С».

На участках, где предусмотрено нанесение торфо-песчаной смеси предварительно производится только бульдозерная планировка поверхности, обеспечивающая срезку техногенных насыпей и засыпку препятствующих проезду ям. После нанесения торфо-песчаной смеси производится поверхностный посев семян трав с последующим прикатыванием их гладкими катками.

Посев семян трав производится в безветренную погоду поверхностным способом с использованием зерновой сеялки. Необходимо обеспечить равномерное рассеивание семян.

Для сохранения влаги в почве, обеспечения дружных всходов трав, уменьшения эрозионных процессов после посева применяют такой агротехнический прием, как прикатывание - дробление почвенных глыб, комков и корки, выравнивание и уплотнение поверхностного слоя почвы. Для этого используют такое прицепное или навесное орудие, как полевой каток. Уплотнение почвы после посева семян производят водоналивным катком ЗКВБ-1,5 (диаметром 1220 мм и массой 2335 кг).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
										78
			1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Объемы работ биологического этапа рекультивации для нарушенных участков приведен в таблице 3.8.

Таблица 3.8 - Объемы работ биологического этапа рекультивации

Наименование работ		Единица измерения	Объем работ
Эксплуатационные леса Нефтеюганского лесничества Пывь-Яхского участкового лесничества			
1	Внесение минеральных удобрений	га	29,7333
2	Посев семян трав	га	29,7333
3	Прикатывание почвы	га	29,7333

Работы по рекультивации земель выполняются в соответствии с требованиями Водного кодекса РФ и ГОСТ 17.1.3.11-84:

- работы по внесению минеральных удобрений и посев семян трав необходимо производить после схода паводковых вод в меженный период, не позднее 2-х месяцев до окончания вегетационного периода растений (май-июнь);
- минеральные удобрения хранятся на складе промзоны месторождения, на участок проведения работ удобрения завозятся непосредственно перед внесением;
- минеральные удобрения транспортируются в специальной таре, исключающей возможность рассыпания удобрений;
- удобрения вносятся в теплый период после схода паводковых вод.

Подобранный состав трав обеспечит быстрое зарастание (восстановление и формирование корнеобитаемого слоя) и устойчивое задержание нарушенных площадей.

Планировочные работы выполняются автогрейдером 99 кВт, внесение удобрений - разбрасывателем РУМ-8 на базе трактора ДТ-75, посев трав с использованием сеялки зернотуковой травяной СТЗ-3,6 на базе трактора ДТ-75. Глубина посева семян трав составляет 2-3 см. Послепосевное прикатывание осуществляется катком 3-КК-6.

На участках, где травостой выпал, необходим дополнительный подсев, в наиболее благоприятные сроки с увеличением посевных норм на 15-20 %. При подсеве используют универсальную травосмесь, предложенную выше. Подсев трав производят в августе месяце, года проведения рекультивационных работ. Дополнительный посев проводится вручную с заделкой семян граблями.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	79
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Реализация комплекса рекультивационных работ обычно укладывается в один вегетационный период. Перечень работ на конкретном объекте изложен в типовой технологической карте.

Продолжительность каждого вида работ зависит от их объема, обеспеченности техникой и рабочей силой.

Таблица 3.9 - Технологическая карта № 1 на рекультивацию земель после окончания эксплуатации кустов скважин №109, №110 по объекту:

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин №109, №110»  
на площади 164,7239 га

Площадь рекультивации земель – 164,7239 га;

технический этап – 164,7239 га; биологический этап – 29,7333 га.

Перечень мероприятий	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
<b>ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП:</b>			
.1	Обследование участка: – определение мест подъезда на участок техники; – фотографирование участка доучастка рекультивации.	Инженер-технолог, мастер участка Май	Захтовый автомобиль, фотоаппарат
.2	Оформление необходимых разрешительных документов на производство работ. Проведение инструктажей по ТБ в производящих работы бригадах.	Инженер-технолог, мастер участка	
.3	По результатам обследования: уточнение объема мероприятий по подготовке участка к рекультивации.	Мастер участка	
<b>РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ УЧАСТКА К РЕКУЛЬТИВАЦИИ:</b>			
.1	Доставка рабочего персонала, материалов и техники к месту проведения работ	Мастер участка Май	Вахтовый автобус, самосвал
.2	Приобретение минеральных удобрений, семян, раскислителя		
<b>ТЕХНИЧЕСКИЙ ЭТАП:</b>			
<b>I</b>			
.1	Уборка бытового и строительного мусора, на площади 126,0654 га.	Мастер участка, инженер-технолог Май	Автопогрузчик, трелевочник, автомобильный кран типа КС-3521
.2	Планировка отвода, на площади 126,0654 га	Инженер-технолог Май	Бульдозер ДЗ-110А
.3	Разработка грунта (11149,99 м <sup>3</sup> песка) с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами	Мастер участка, инженер-технолог Май	Экскаватор, Автосамосвалы
.4	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами из карьера песка на расстояние до 55 км	Инженер-технолог Май	Автосамосвалы
.5	Разработка грунта (33449,96 м <sup>3</sup> торфа) с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами	Инженер-технолог Май	Экскаватор, Автосамосвалы
	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами	Инженер-технолог Май	Автосамосвал

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

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	80
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Перечень мероприятий		Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
.6	из карьера торфа на расстояние до 40 км	технолог		
.7	Смешение торфа с песком (торфа – 75 %, песка – 25 %) (44599,95 м <sup>3</sup> )	Мастер участка инженер-технолог	Июнь	Автогрейдер
.8	Приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси (44599,95 м <sup>3</sup> ) на нарушенные участки слоем 15 см (29,7333 га)	Мастер участка инженер-технолог	Июнь	Экскаватор, Автосамосвалы
.9	Внесение 44,6 т раскислителя (известки) в рекультивационный слой (торфо-песчаную смесь) на нарушенных участках 29,7333 га	Инженер-технолог	Июнь	МТЗ-80 в агрегате с РУМ-6, лопаты, грабли, носилки
<b>БИОЛОГИЧЕСКИЙ ЭТАП:</b>				
<b>V</b>				
.1	Внесение минеральных удобрений в предварительно сформированный рекультивационный (торфо-песчаную смесь) слой грунта, на площади 29,7333 га.	Мастер участка, инженер	Май, июнь	МТЗ-80 в агрегате с РУМ-6, лопаты, грабли, носилки
.2	Минеральное удобрение: - нитрофоска – 10109,32 кг.	Мастер участка, инженер	Май, июнь	МТЗ-80 в агрегате с РУМ-6, лопаты, грабли, носилки
.3	Посев травосмеси, на площади 29,7333 га	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Сеялка
.4	Семена однолетних и многолетних трав 8027,99 кг	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Сеялка
.5	Прикатывание посевов, на площади 29,7333 га	Мастер участка, инженер	Май, июнь	Каток ЗКВБ-1,5
.6	Уход за всходами (10 % от первоначального объема, вносимых семян и удобрений): – подкормка растений минеральными удобрениями – 1010,93 кг; – подсев семян однолетних и многолетних трав на оголенных участках – 802,80 кг	Мастер участка инженер-технолог	Май, июнь	Лопаты, грабли, носилки, ручная сеялка СМК-1
.7	Контроль качества проведения биологического этапа рекультивации	Мастер участка, инженер	Сентябрь	
<b>СДАЧА УЧАСТКА:</b>				
.1	Фотографирование участка после рекультивации	Мастер участка, инженер-технолог	Сентябрь	Фотоаппарат
.2	Подготовка пакета документов для сдачи участка.			

Перечень и количество машин и механизмов (с указанием их марок) на техническом этапе рекультивации представлены в таблице 3.10.

Таблица 3.10 - Перечень и количество машин и механизмов (с указанием их марок) на техническом этапе рекультивации

Строительные машины и механизмы	Рекомендуемые машины и механизмы	Количество
1. Основные машины		
Бульдозер	ДЗ-493А	1
Трактор	МТЗ-80	2
Автопогрузчик, трелевочник, автомобильный кран	КС-3521	1

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

81

Строительные машины и механизмы	Рекомендуемые машины и механизмы	Количество
Автогрейдер	CAT 120 AWD	1
Топливозаправщик	Урал-355	1
Одноковшовый экскаватор KOMATSU	PC300-7	1
Самосвал	«Татра»	3

До истечения срока аренды лесного участка проводиться полный комплекс работ по рекультивации занимаемых земель. Все временно занимаемые земли должны быть рекультивированы и возвращены Арендодателю в состоянии пригодном для ведения лесного хозяйства.

В отдельных случаях, когда дополнение культур и посадок оставляются на следующую весну или не ясны результаты эффективности создания травяного покрова, сроки сдачи переносятся на следующий год.

Следует учесть, что набор операций, объемы работ в данном проекте носят отчасти прогнозный характер, так как рассчитаны по состоянию на момент проектных работ и могут изменяться к моменту начала работ и в процессе их проведения. В связи с этим руководитель или технолог работ должны внести в технологические карты необходимые коррективы по результатам обследования перед началом работ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										82
1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## 7 Оценка воздействия на растительность и леса

### 7.1 Характеристика растительного покрова

Рассматриваемая территория расположена в южной полосе среднетаежной подзоны, являющейся переходной к южной тайге. Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты-Мансийского автономного округа (Козин, Москвина, 1998) территория изысканий расположена в Юганско-Ларьеганской приподнятой болотно-таежной ландшафтной провинции. По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири (Болота Западной Сибири, 1976) территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо-Балыкскому подрайону Обь-Иртышского болотного района.

Типы растительности представлены лесами, болотными комплексами и пойменными сообществами.

#### *Лесной тип растительности*

В пределах рассматриваемой территории леса занимают 90 % 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 лесобразующих пород зоны средней тайги. Среди лесных сообществ преобладают вторичные мелколиственные леса с преобладанием темнохвойных пород. В юго-восточной части исследуемого района и южнее р. Пывьях доминируют темнохвойные сообщества.

Кедрово-еловые мелкотравно-зеленомошные среднетаежные лесные сообщества охватывают южную часть среднетаежной подзоны. Приурочены они к хорошо дренированным, наиболее повышенным частям междуречий - «материкам», сложенным суглинистыми отложениями. Основные дестабилизирующие факторы, приводящие к сокращению территории их распространения – пожары и вырубki в районах прокладки трубопроводов, строительства дорог. В таких условиях преобладают леса различных стадий восстановления. Мотивы охраны – это зональные сообщества, представляющие эталон коренной растительности среднетаежной подзоны. Под влиянием антропогенных и, прежде всего, техногенных воздействий ареал этого типа сообществ быстро сокращается. Леса выполняют орехово-промысловую функцию, являются источником ценного растительного сырья, а также резервом для восстановления уничтоженных и трансформированных темнохвойных экосистем среднетаежной подзоны Западной Сибири.

Мелколиственные с примесью темнохвойных пород мелкотравно-зеленомошные леса формируются после пожаров на почвах суглинистого механического состава, можно рассматривать как длительную (не менее 100-150 лет) возрастную стадию восстановления елово-кедровых лесов. Длительно-производные елово-березовые с осинкой и сосной травяно-

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		83

зеленомошные леса имеют разновозрастные древостой высотой верхнего полога 17-19 м, образованного елью, березой, сосной с участием кедра, осины. В подросте (до 50 лет) преобладает сосна. В более старшем возрасте на участках с длительным отсутствием пожаров господствуют ели и кедр, что и определяет дальнейшее формирование полога из темнохвойных пород и явную тенденцию к смене сосны как эдификатора.

Редкий подлесок образуют разреженно растущие можжевельник, роза иглистая, ива серая. По склонам наблюдается ольха. В составе травяно-кустарничкового покрова произрастают обычные для темнохвойных лесов виды. Доминируют бореальные кустарнички - брусника, черника, линнея северная, спорадически встречаются плауны, хвощ лесной, осока шаровидная. Общее проективное покрытие этого яруса составляет 60-70 %.

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 %.

*Болотный тип растительности*

Болотные комплексы растительности приурочены к плоским недренированным поверхностям водоразделов, заторфованным склонам и ложбинам стока.

Мохово-лесная группа представлена сосново-кустарничково-сфагновым микроландшафтом (2а), приуроченным к более дренированным краевым участкам болот, поймам рек и ложбинам стока. Встречается на склонах и на приподнятых участках в центральных частях болот.

Микрорельеф хорошо выражен, кочковатый, кочки моховые в виде подушек. Древесный ярус представлен единичной угнетенной сосной высотой 3-6 м сомкнутостью 0,3-0,5, травяно-кустарничковый ярус состоит из кассандры, багульника, клюквы, голубики, карликовой березы, на более осветленных участках встречаются брусника, морошка, черника. Моховой покров сплошной, состоит из сфагновых мхов с незначительной примесью лишайников.

Грядово-мочажинный микроландшафт располагаются в центральных частях болотных систем. Микроландшафт характеризуется расчлененным мочажинно-грядовым микрорельефом, который представляет собой чередование вытянутых перпендикулярно

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		84

уклону болота узких гряд и мочажин. В пределах мочажинно-грядового микроландшафта наблюдается преобладание мочажин (около 60 %).

Расчлененность микрорельефа влечет за собой различную степень обводненности отдельных элементов комплекса и тем самым приводит к комплексности растительного покрова. На грядах шириной 2-5 м преобладают кустарники, представленные кассандрой, багульником, подбелом, карликовой березкой. В мочажинах развиты пушица, осока, как на грядах, так и в мочажинах преобладают сфагновые мхи.

Поверхность гряд имеет кочковатый волнистый микрорельеф с незначительным превышением В мочажинах развиты пушица, осока. Как на грядах, так и в мочажинах преобладают сфагновые мхи. Торф на грядах плотный и средней плотности, в мочажинах – слабый.

*Пойменный тип*

Растительность пойм рек изменяется в зависимости от местоположения в рельефе, условий поемности. Ограниченно затопливаемые в период половодья повышенные участки пойм заняты смешанными березово-кедрово-еловыми с примесью осины и сосны мелкотравно-зеленомошными лесами, заболоченными по понижениям.

Они характеризуются высокой производительностью древостоя и хорошим развитием нижних ярусов леса. Полнота древостоя 0,4-0,6, высота до 18-20 м, диаметр 20-30 см. В подлеске характерны рябина, шиповник, ива. Хорошо развит напочвенный покров, проективное покрытие которого 80 %. В его составе в значительном количестве распространены брусника, хвощ лесной, кислица, костяника, папоротник Линнея, майник, плаун булавовидный, бор развесистый, анемона вильчатая, зеленые мхи. Моховой покров встречается только пятнами, его покрытие 10-30 %.

*Антропогенный тип растительности*

На техногенно-трансформированных участках сформировались вторичные растительные комплексы, представленные разнотравно-злаковыми группировками из иван-чая узколистного, спорыша распростертого, полыни обыкновенной, хвоща северного, ситника альпийско членистого, мятлика однолетнего, вейника Лангсдорфа; местами обнаружен мох *Ceratodon purpureus*.

Естественное зарастание отсыпанных площадок начинается по окраинам насыпей в местах контакта с естественной окружающей растительностью с появления иван-чая узколистного, хвоща полевого, вейников наземного и Лангсдорфа, овсяницы овечьей постепенным возобновлением древесных пород, обитающих на ненарушенных прилегающих территориях. Вокруг площадок, расположенных на низинных участках рельефа, формируются обводненные и заболоченные фитоценозы. Здесь растут ива филиколистная, доминируют

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		85
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

пушицы Шейхцера, средняя и многоколосковая, осоки острая и пепельная, иногда - сабельник болотный и вахта трехлистная, сфагнум.

На грунтовых дорогах растительность отсутствует, на участках трубопроводов в пределах болот повреждение минимальное, и сохраняется, в основном, естественный растительный покров, а в других фитоценозах, где трубопроводы присыпаны грунтом, формируется разнотравно-злаковая растительность с доминированием иван-чая узколистного, вейника Лангсдорфа. По откосам дорог растут лишь разрозненные группировки из вейников, ромашки Хуккера, лисохвоста и хвощей.

Во флористическом отношении территория обустройства Салымской группы месторождений относится к Западно-Сибирской провинции Циркумполярной области Бореального подцарства Голарктики.

Для бореальных флор характерно выраженное преобладание представителей семейств сложноцветные (Asteraceae), осоковые (Cyperaceae), злаковые (Poaceae), а также значительное участие ивовых (Salicaceae), розоцветных (Rosaceae), лютиковых (Ranunculaceae), гвоздичных (Caryophyllaceae).

Флора территории месторождения включает не менее 135 видов, относящихся к 49 семействам.

В видовом отношении наибольшим разнообразием отличаются участки прибрежной растительности озер и рек, производные мелколиственные леса и темнохвойные и смешанные сообщества, особенно приуроченные к берегам рек и ручьев.

Отделы сосудистых растений представлены в приведенном ниже списке:

- плаунообразные (Lycopodiophyta) – 2 вида;
- папоротникообразные (Polypodiophyta) – 4 вида;
- хвощеобразные (Equisetophyta) – 4 вида;
- голосеменные (Pinophyta) – 5 видов;
- покрытосеменные (Magnoliophyta) – 120 видов.

Наиболее широко представлены семейства: Asteraceae (11 видов), Cyperaceae (13), Poaceae (10), Rosaceae (10), Ericaceae (8), Salicaceae (6).

Лидирующее положение осоковых, астровых и злаковых характерно для флор бореальной области. Высокое положение семейства Cyperaceae и рода Carex, как правило, связано с преобладанием или широким распространением озерно-болотных экосистем, а усиление роли Ericaceae и, соответственно, увеличение доли гипоарктических видов – с развитием торфяно-болотных ландшафтов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			27.10.20							86
			MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ							
1	-	Зам.	272-23			12.23				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## 7.2 Характеристика объекта как источника воздействия на растительный покров

Воздействие проектируемых объектов на растительный покров может осуществляться в нескольких направлениях:

- непосредственное уничтожение растительного покрова в пределах полосы отвода;
- механические повреждения растительного покрова на площадках, соприкасающихся с полосой отвода;
- загрязнение территории отходами производства, при неорганизованном складировании отходов производства и потребления;
- повышение пожароопасности лесов, уничтожение и нарушение растительности в результате пожаров.

Объекты строительства располагаются вне особо охраняемых природных территорий.

На землях, отведенных под строительство объектов, производится вырубка лесной растительности, отсыпка грунта или расчистка участков под площадки и насыпи, в результате чего уничтожается естественная растительность.

**Механическое воздействие.** Наиболее масштабным воздействием, оказываемым на растительность, является уничтожение растительности на участках строительства, которое приводит к изменению ландшафтной структуры территории, общему снижению флористического разнообразия, потере части генофонда, утрате значительной доли запасов биоресурсов.

Данное воздействие является сильным и необратимым, однако ограниченным по площади, т.к. полное нарушение растительных сообществ будет произведено строго в пределах отведенных для строительства участков. Сохранение целостности растительного покрова имеет особое значение в связи с его теплоизолирующими свойствами. Его уничтожение сопровождается повышением температуры почвы, наиболее заметным на дренированных песках, наименее – на болотах. Увеличение тепловых потоков в грунтах при нарушении почвенно-растительного покрова усиливает образование просадок и провалов, местами активизирует процессы заболачивания.

**Гидродинамическое воздействие.** Помимо механического разрушения и нарушения почвенно-растительного покрова в значительных масштабах происходит его трансформация за счет трансформации местообитаний в связи с изменением гидрологического режима (осушение, обводнение). Как показали многолетние наблюдения, этот процесс активно развивается в первые годы строительства. Уплотнение верхних слоев почвы после отсыпки насыпей под площадные объекты приводит к перехвату поверхностного стока и подтоплению прилегающих участков. Флористические и структурные изменения в растительных сообществах будут зависеть от степени увлажнения почв и грунтов и характера расположения

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
										87

объекта относительно направления стока вод. Механическое нарушение и сведение растительного покрова в пределах участка строительства не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигаться соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

**Химическое воздействие.** Растительность, прилежащая к участкам строительства, может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осаждения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Загрязнение атмосферы, вызванное земляными работами, а также работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов и т.п., может привести к незначительному угнетению и трансформации растительного покрова в зоне строительства. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере может вызвать незначительную и временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

Некоторые химические элементы (окислы азота, серы и углерода, а также пыль, сажа, метан) являются причиной образования кислотных дождей. Окислы азота даже в низких концентрациях вызывают нарушение азотного обмена у растений и угнетение синтеза белков. Симптомы поврежденных растений – обесцвечивание фотосинтезирующих органов, некрозы. Имеет место также накопление азота в почвах и растительности. Окись углерода является сравнительно малотоксичным поллютантом. К признакам изменения древесных пород под воздействием кислых осадков относятся хлороз и некроз хвои, низкая охвоенность кроны, аномально высокое количество отмерших ветвей, низкий прирост ствола в высоту. Продолжительность жизни хвои уменьшается по сравнению с незагрязненными участками. К аэротехногенному воздействию лиственница чувствительнее, чем ель; сосна очень чувствительна к окислам азота.

Угнетающее действие на растительность оказывают только катастрофические выбросы газов, действующие в течение длительного времени. Воздействие фиксируется визуально и проявляется в изменении сроков вегетационного периода и фенофаз, торможении ростовых процессов или развитии аномальных вегетативных органов, увядании или пожелтении листьев, появлении неприятного запаха у растений.

Воздействия от загрязнения отходами территории объекта и растительности крайне незначительно, т.к. предусмотрено обязательное накопление отходов на специально отведенных участках с вывозом специализированной организацией на дальнейшее размещение, обезвреживание, использование или переработку.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	88
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

**Облегчение несанкционированного доступа.** Облегчение доступа в район строительства и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание растительности за пределами строительной площадки; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории и для топлива; захламление; привнос новых видов растений. Увеличение притока людей на осваиваемую территорию повлечет за собой увеличение рекреационной нагрузки на природные комплексы в результате сбора ягод, грибов, кедрового ореха, лекарственных трав.

Максимальное использование для строительных нужд существующей транспортной инфраструктуры и соблюдение мер по контролю доступа людей в район строительства сведет данное воздействие к минимуму.

**Повышение пожароопасности.** Огромную опасность в период строительства и эксплуатации представляют пожары. Происхождение их связано в основном с халатностью работников предприятия, с отсутствием искрогасителей у используемой техники, с захламленностью территории и другими факторами экологического и социального планов. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период строительства пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Наиболее пожароопасный месяц – июль.

Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Таким образом, проектируемые объекты являются источником воздействия на растительный покров территории строительства. Однако при соблюдении всех технических решений, предусмотренных настоящей проектной документацией воздействие на почвенно-растительный покров будет минимальным.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
1	-	Зам.	272-23		12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		89

## 8 Оценка воздействия на животный мир

### 8.1 Характеристика животного мира

О видовом составе позвоночных животных территории Салымской группы месторождений можно судить по областным зональным спискам, а также в ряде публикаций по фауне Среднего Приобья, нашедших отражение в вышеназванных изданиях. Материалы по охотничье- промысловым видам фауны, получены от Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО-Югры.

#### *Ихтиофауна*

Местная ихтиофауна представлена, в основном, частиковыми видами рыб: щукой, язем, ельцом, плотвой, карасем, голяном, окунем и ершом. Особо ценные виды рыб в реках не обитают. Все перечисленные виды рыб относятся к весенне-нерестующим видам. Первыми нерестятся производители щуки, при температуре воды от 0 до +3 в начале мая нерест рыб происходит в пойменной части реки и в озерах, в которые рыба заходит во время паводка. Остальные виды нерестятся при более высоких температурах и идет на нерест с середины мая. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно на пойменной части реки. Интенсивный нагул рыб продолжается до обсыхания поймы (примерно до начала августа). Зимовка перечисленных видов рыб происходит на «живунах». Рыбные ресурсы даже в летний период незначительны. В очень малочисленных на данной территории внепойменных озерах рыба полностью отсутствует ввиду их мелкости, малокормности, промерзания и зимних заморов. В целом рыбохозяйственное значение водоемов на территории месторождения невелико. Косвенно об этом свидетельствует низкая плотность местного населения, использующего рассматриваемые угодья в основном для охотничьего промысла.

#### *Герпетофауна*

Земноводные на территории месторождения представлены 3 видами, из них повсеместно встречается остромордая лягушка, в поймах рек – серая жаба, изредка – сибирский углозуб, ведущий скрытый образ жизни. Пресмыкающиеся представлены 2-мя видами: гадюкой, в небольшом количестве обитающей на открытых верховых болотах, и живородящей ящерицей – по долинам.

#### *Териофауна*

В подзоне средней тайги Тюменской области отмечено 54 вида млекопитающих, часть из которых представлена отдельными эпизодическими находками.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			27.10.20							90
			1	-	Зам.	272-23		12.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ		Лист		
								90		

## 8.2 Характеристика объекта как источника воздействия на животный мир

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, как правило, возникает целый ряд факторов, оказывающих влияние на состояние животного мира. К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

- отчуждение земель, вырубка леса;
- фактор беспокойства;
- охотничий промысел и браконьерство;
- лесные пожары.

В процессе изъятия земель под строительство площадочных объектов происходит безвозвратное уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных: снижаются защитные и гнездопригодные свойства угодий, увеличивается площадь заболоченных территорий, увеличивается доступность территории.

В результате многие виды фауны лишаются определенной части своих кормовых угодий, укрытий, мест отдыха и размножения, что является причиной перемещения животных в другие части ареала. Сведение леса резко изменяет условия обитания животных. На месте сложного многоярусного местообитания возникают открытые пространства с совершенно иными защитными, кормовыми, гнездовыми и микроклиматическими условиями. В период строительства, т.е. при вырубке растительности и отсыпке площадок, будут вытеснены или уничтожены обитающие в полосе отвода животные. При этом оседлая жизнь популяций мелких грызунов и муравьев будет уничтожена полностью. К тому же в зоне влияния из-за проявления в основном фактора беспокойства в значительной мере снизится плотность обитающих зверей и птиц. В дальнейшем после завершения строительства животные постепенно заселяют прежние биотопы в прилегающей к площадочному объекту полосе, хотя плотность населения все же будет ниже, да и в видовом составе произойдут определенные изменения.

Фактор беспокойства формируется под воздействием различных причин: техники, работающей при строительстве и эксплуатации объектов месторождения. Все они, накладываясь друг на друга, воздействуют на животных, отпугивая и беспокоя их в радиусе не менее 5-6 км. Однако отдельные виды животных легко приспосабливаются к деятельности человека или даже появляются вместе с ним. Это так называемые синантропные виды.

Совокупность внешних воздействий (частота вспугивания, преследование), нарушающих спокойное пребывание животных в угодьях, входит в состав беспокойства, мощного экологического фактора, оказывающего не только прямое, но и косвенное влияние. Площади влияния фактора беспокойства многократно превышают территории, фактически занятые промышленными объектами. Численность разных видов животных на участке размещения проектируемых объектов при этом снижается на 50 – 100 %. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		91
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Интенсивный приток людей, снабженных современными техническими средствами передвижения, обычно резко усиливает пресс браконьерского промысла. Предпосылками данного фактора выступает большое количество обслуживающего персонала, развитая сеть дорог, позволяющая добраться практически в любую часть угодий. В первую очередь преследованию подвергаются ценные пушные и копытные животные. Активно отстреливаются тетеревиные птицы и водоплавающая дичь. Эффективной мерой пресечения браконьерства может послужить запрет со стороны администрации предприятия ввоза на территорию месторождения всех орудий промысла животных (оружие, капканы), а также собак и запрет на несанкционированное передвижение вездеходной техники.

Антропогенные пожары чаще наблюдаются при работе транспорта и присутствия людей в лесных угодьях. Работа техники без искрогасителей и неосторожное обращение людей с огнем приводит к возникновению пожаров. В результате выгорания значительных площадей уничтожаются местообитания животных, что затем приводит к изменению на них видового состава. Косвенное влияние пожаров проявляется в том, что животные концентрируются на ограниченных уцелевших от огня участках и становятся легкой добычей для хищников и охотников, в особенности браконьеров.

Можно отметить, что указанные формы воздействия имеют небольшой временной интервал и ограничиваются периодом проведения строительных работ. Негативные последствия воздействия, в первую очередь, такие как, снижение плотности обитания и численности ряда видов животных, достаточно быстро (в течение 1 - 2 лет после окончания работ) устраняются естественным путем.

Сохранение биосферных и ресурсных функций экосистем, их биологического разнообразия одна из важнейших задач в концепции современного рационального природопользования.

Влияние человека на фауну наземных позвоночных на территории месторождения оценивается в целом как незначительное.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
	27.10.20						
1	-	Зам.	272-23		12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		92

## 9 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

Подраздел «Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления» разработан на основании следующих документов:

- Закон РФ «Об охране окружающей природной среды» (от 10.01.2002 г. №7-ФЗ);
- Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (от 30.03.1999 г. №52-ФЗ);
- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» (от 24.06.1998 г. №89-ФЗ);
- Указ Президента РФ от 04.02.1994 № 236 «О государственной стратегии РФ по охране окружающей среды и обеспечения устойчивого развития».
- Согласно:
- Сборнику нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления (Тюмень, 1999 г.).
- Федеральному классификационному каталогу отходов.

Согласно ст.1 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ: отходы производства и потребления (далее – отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с законодательством РФ.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов образуются отходы производства и потребления. К отходам производства относятся отходы при проведении строительных работ, обслуживания агрегатов и оборудования. К отходам потребления относятся отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности людей. Учету подлежат все виды отходов.

Отходы, образующиеся при обслуживании автотранспорта и ДСТ в процессе строительства (отработанные масла, аккумуляторные батареи, фильтры, и т.д.), в рамках данного проекта не рассматриваются, так как данные отходы утилизируются автотранспортными предприятиями, на балансе которых находится техника.

В соответствии с Законом РФ «Об отходах производства и потребления» все отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов, подлежат обязательному размещению. Накопление отходов допускается в строго отведенных местах временного складирования отходов, оборудованных в соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	27.10.20					
Инв. № подл.	Подп. и дата					Лист
	27.10.20					
1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

### 9.1 Расчет объемов образования отходов

В разделе расчетным методом определены объемы образующихся отходов в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Продолжительность строительства составляет 30,9 месяцев (803 дня), численность работающих – 47 человек.

#### Период строительства

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов – 0,1505 т.

Количество образующихся огарков сварочных электродов определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов (Санкт - Петербург, 2001).

Количество образующихся огарков электродов (М) определяется по формуле

$$M = G \times n / 100, \text{ т/период}, \quad (9.1)$$

Где: G – количество электродов, т/период;

n – норма образования отхода, в соответствии с требованиями техники безопасности, проценты (n=15%).

$$M = 1,0036 \times 15 / 100 = 0,1505 \text{ т/период.}$$

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный – 0,0652 т.

Количество образующегося шлака сварочного определяется по «Сборнику методик по расчету объемов образования отходов» (Санкт - Петербург, 2001) по формуле

$$M = M_p \times K / 100 \times 10^{-3}, \text{ т} \quad (9.2)$$

Где: M<sub>п</sub> – количество используемых электродов, кг;

K – норматив образования отхода, 6,5 %

$$M = 1003,6 \times 0,065 \times 10^{-3} = 0,0652 \text{ т/период.}$$

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 4,2874 т.

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 (М) определяется по формуле

$$M = K_{уд} \times D \times N \times 10^{-3} \times 1 / (1 - k); \text{ т/период}, \quad (9.3)$$

Где: K<sub>уд</sub> – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;

D – число рабочих дней в период строительства (803 дня);

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		94
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

N – количество рабочих, чел. (47 человек);

k – содержание масла в промасленной ветоши, 0,12.

$M=0,1 \times 803 \times 47 \times 1,136 \times 10^{-3} = 4,2874$  т/период.

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) – 0,00006 т.

Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления – ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.

Количество тары из-под ЛКМ (Нлк) определяется по формуле

$$N_{лк} = G/g, \text{ ед./период} \quad (9.4)$$

Где: G – общий расход ЛКМ, кг/период;

g – количество ЛКМ в одной емкости, в среднем 10 кг.

Масса тары из-под ЛКМ (Млк) находится по формуле

$$M_{лк} = N \times m \times 10^{-3}, \text{ т/период} \quad (9.5)$$

Где: m – масса одной емкости, в среднем 0,7 кг.

$N_{лк} = 0,8778/10 = 0,0878$  ед./период;

$M_{лк} = 0,0878 \times 0,7 \times 10^{-3} = 0,00006$  т/период.

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – 3,525 т.

Количество твердых бытовых отходов (M) рассчитывается по формуле:

$$M = N \times m, \text{ т/период}, \quad (9.6)$$

Где: N – количество работающих, чел. (47 человек);

m – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (принята, согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления», и составляет:  $m=0,3$  м3/год).

Плотность отхода составляет  $\rho=0,25$  т/м3.

$M=47 \times 0,3 \times 0,25 = 3,525$  т/год.

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные – 2,2645 т.

Количество пищевых отходов (M) рассчитывается по формуле:

$$M = n \times m \times z \times k \times \rho, \text{ т/период}, \quad (9.7)$$

Где: n – количество рабочих дней (803 дня);

m – количество блюд на одного работника в день, принимается среднее - 3 блюда на человека;

z – количество работающих, чел. (47 человек);

Взам. инв. №					
	27.10.20				
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ					Лист
					95

k – среднесуточная норма накопления отхода на одно блюдо, м3. Согласно «Методические рекомендации, по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов, для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, С-Пб, 1998 г» она составляет 0,0001 м3.

p – плотность отхода, составляет 0,2 т/м3.

$M=803 \times 3 \times 47 \times 0,0001 \times 0,2 = 2,2645$  т/период.

2 31 112 04 40 5 Щебень известняковый, доломитовый некондиционный практически неопасный – 68,2399 т.

Количество образующегося строительного щебня, потерявшего потребительские свойства (Мотх.щеб) определяется в соответствии с нормами Госстроя и «Справочником инженера-сметчика по капитальному ремонту жилых и общественных зданий». Норма потерь щебня составляет 1% от потребности.

При строительстве проектируемого объекта потребуется 3791,1036 м3 щебня. Плотность щебня – 1,8 т/м3, соответственно, масса используемого материала составит 6823,9865 т.

Количество образующегося строительного щебня, потерявшего потребительские свойства (M) определяется по формуле

$$M = M_{\text{щеб.}} \times n, \text{ т.} \quad (9.8)$$

Где: Mщеб. – кол-во щебня, используемого при строительстве, т.

n – норматив образования щебня, потерявшего потребительские свойства, проценты (n = 1%).

$M = 6823,9865 \times 0,01 = 68,2399$  т/период

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей – 0,0164 т.

Согласно проекту, в строительстве будет использовано 3,5818 км провода. Вес 1 км провода в среднем составляет 229 кг, соответственно, масса использованного материала составляет 0,8202 т проводов.

Количество образующегося отхода кабеля (Mкаб) определяется по формуле

$$M_{\text{отх. каб}} = m_{\text{каб}} \times n, \text{ т/период} \quad (9.9)$$

Где: mкаб – масса использованного кабеля, т;

n – норматив образования отходов изолированных проводов и кабелей (n=2%).

$M_{\text{каб}} = 0,8202 \times 0,02 = 0,0164$  т/период.

4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные – 0,0186 т.

Количество отходов металла (Kлом) рассчитывается по формуле

$$K_{\text{лом}} = R_{\text{мет}} \times n, \text{ т/период} \quad (9.10)$$

Где: Rмет – количество используемого металла, т/период (раздел 6);

n – норматив образования лома стального (n=1 %).

Инв. № подл.	Подп. и дата 27.10.20	Взам. инв. №	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
			1	-	Зам.	272-23		12.23	96
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Клом=1,8608×0,01 = 0,0186 т/период.

3 46 200 01 20 5 Бой бетонных изделий – 0,2432 т.

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 2% от потребности.

Потребность на период строительства равна 5,0674 м3, при  $\rho = 2,4 \text{ т/м}^3 - 12,1618 \text{ т}$ .

Количество образующегося бетона, потерявшего потребительские свойства (Мотх.бет.) определяется по формуле:

$$\text{Мотх.бет.} = \text{Мбет} \times 0,02, \text{ т} \quad (9.11)$$

Где: Мбет – кол-во бетона, используемого при строительстве, т.

Мотх.бет. = 12,1618 × 0,02 = 0,2432 т.

### Период эксплуатации

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 0,0136 т.

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.

Обслуживающий персонал на кустах скважин постоянно не находится, а лишь совершает периодические объезды (обходы), во время которых производит осмотр, частичный ремонт и обслуживание оборудования. Суммарная численность бригад по кустам и линейным объектам 6 человек. В среднем 10 дней на обслуживание объекта. Количество обслуживаний в год -2 шт.

Общее количество промасленной ветоши от обтирки рук и оборудования (М) определяется по формуле

$$M = \text{Куд} \times D \times N \times 10^{-3} \times 1 / (1 - k); \text{ т/период}, \quad (9.12)$$

Где: Куд – удельный норматив образования ветоши на 1 рабочего, в среднем, на предприятиях, данный норматив составляет 0,1 кг/сут×чел;

D – число рабочих дней (20 дней);

N – количество рабочих, чел. (6 человека);

k – содержание масла в промасленной ветоши, 0,12.

M=0,1×6×20×10<sup>-3</sup>×1,136 = 0,0136 т/период.

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) –0,0248 т.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		97
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Количество твердых бытовых отходов (M) рассчитывается по формуле

$$M=N \times m, \text{ т/период}, \tag{9.13}$$

Где: N – количество работающих, чел. (6 человек);

m – удельная норма образования бытовых отходов на работающего (принята, согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления», и составляет: m=0,3 м3/год).

Обслуживающий персонал на кусте скважин постоянно не находится, а лишь совершает периодические объезды (обходы), во время которых производит осмотр, частичный ремонт и обслуживание оборудования. Численность бригады 6 человека.

Плотность отхода составляет  $\rho=0,25 \text{ т/м}^3$ .

$$M_g=6 \times 0,3 \times 0,25= 0,45 \text{ т/год.}$$

В пересчете на среднегодовое время ремонта –20 дней или 0,055 года.

$$M_p=0,45 \times 0,055= 0,0248 \text{ т/год.}$$

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные –0,0072 т.

Количество пищевых отходов (M) рассчитывается по формуле

$$M=n \times m \times z \times k \times \rho, \text{ т/период}, \tag{9.14}$$

Где: n – число рабочих дней (20 дней);

m – количество блюд на одного работника в день, принимается среднее - 3 блюда на человека;

z – количество работников, чел. (6 человек);

k – среднесуточная норма накопления отхода на одно блюдо, м3. Согласно «Методические рекомендации, по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов, для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, С-Пб, 1998 г.» она составляет 0,0001 м3.

$\rho$  – плотность отхода, составляет 0,2 т/м3.

$$M=20 \times 3 \times 6 \times 0,0001 \times 0,2 = 0,0072 \text{ т/период.}$$

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 1,0209 т.

**Шлам очистки трубопроводов**

Норматив образования отхода определяется согласно Сборнику методик по расчету объемов образования отходов, С-Пб., 2001.

$$M=K \times S \times 10^{-3}, \tag{9.15}$$

$$S=2\pi r \times (L+r), \text{ м}^2, \tag{9.16}$$

r – внутренний радиус трубопровода, мм;

L – длина трубопровода, м.

Взам.инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		98

S – площадь поверхности налипания, м2.

**Куст скважин №110**

Трубопровод – Н1

$$S=2 \times 3,14 \times (101,5 \times 0,001)(290 + (101,5 \times 0,001)) = 184,9165 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 219x8 мм;

L – длина трубопровода, (290 м).

S – площадь поверхности налипания, 184,9165 м2.

$$M = 1,3 \times 184,9165 \times 0,001 = 0,2404 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(40 + (36,5 \times 0,001)) = 9,1772 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89x8 мм;

L – длина трубопровода, (40 м).

S – площадь поверхности налипания, 9,1772 м2.

$$M = 1,3 \times 9,1772 \times 0,001 = 0,0119 \text{ т.}$$

Трубопровод – Н20

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(402 + (36,5 \times 0,001)) = 92,1548 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89x8 мм;

L – длина трубопровода, (402 м).

S – площадь поверхности налипания, 92,1548 м2.

$$M = 1,3 \times 92,1548 \times 0,001 = 0,1198 \text{ т.}$$

Трубопровод – Д1

$$S=2 \times 3,14 \times (22,5 \times 0,001)(32 + (22,5 \times 0,001)) = 4,5248 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 57x6 мм;

L – длина трубопровода, (32 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,5248 м2.

$$M = 1,3 \times 4,5248 \times 0,001 = 0,0059 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(10 + (51 \times 0,001)) = 3,2191 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114x6 мм;

L – длина трубопровода, (10 м).

S – площадь поверхности налипания, 3,2191 м2.

$$M = 1,3 \times 3,2191 \times 0,001 = 0,0042 \text{ т.}$$

Трубопровод – Г16

$$S=2 \times 3,14 \times (38,5 \times 0,001)(6 + (38,5 \times 0,001)) = 1,46 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89x6 мм;

L – длина трубопровода, (6 м).

S – площадь поверхности налипания, 1,46 м2.

$$M = 1,3 \times 1,46 \times 0,001 = 0,0019 \text{ т.}$$

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

Взам.инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

$$S=2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(18 + (51 \times 0,001)) = 5,7814 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (18 м).

S – площадь поверхности налипания, 5,7814 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 5,7814 \times 0,001 = 0,0075 \text{ т.}$$

**Куст скважин №109**

Трубопровод – Н1

$$S=2 \times 3,14 \times (101,5 \times 0,001)(311 + (101,5 \times 0,001)) = 198,3023 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 219х8 мм;

L – длина трубопровода, (311 м).

S – площадь поверхности налипания, 198,3023 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 198,3023 \times 0,001 = 0,2578 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(42 + (36,5 \times 0,001)) = 9,6356 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (42 м).

S – площадь поверхности налипания, 9,6356 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 9,6356 \times 0,001 = 0,0125 \text{ т.}$$

Трубопровод – Н20

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(403 + (36,5 \times 0,001)) = 92,384 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (403 м).

S – площадь поверхности налипания, 92,384 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 92,384 \times 0,001 = 0,1201 \text{ т.}$$

Трубопровод – Д1

$$S=2 \times 3,14 \times (22,5 \times 0,001)(32 + (22,5 \times 0,001)) = 4,5248 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 57х6 мм;

L – длина трубопровода, (32 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,5248 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 4,5248 \times 0,001 = 0,0059 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (36,5 \times 0,001)(20 + (36,5 \times 0,001)) = 4,8449 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х8 мм;

L – длина трубопровода, (20 м).

S – площадь поверхности налипания, 4,8449 м<sup>2</sup>.

$$M = 1,3 \times 4,8449 \times 0,001 = 0,0063 \text{ т.}$$

$$S=2 \times 3,14 \times (51 \times 0,001)(28 + (51 \times 0,001)) = 8,9842 \text{ м}^2$$

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		100
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

L – длина трубопровода, (28 м).

S – площадь поверхности налипания, 8,9842 м<sup>2</sup>.

M = 1,3 x 8,9842 x 0,001 = 0,0117 т.

Трубопровод – Г16

S=2×3,14×(38,5×0,001)(12+(38,5×0,001))= 2,9107 м<sup>2</sup>

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 89х6 мм;

L – длина трубопровода, (12 м).

S – площадь поверхности налипания, 2,9107 м<sup>2</sup>.

M = 1,3 x 2,9107 x 0,001 = 0,0038 т.

S=2×3,14×(51×0,001)(25+(51×0,001))= 8,0233 м<sup>2</sup>

r – внутренний радиус трубопровода, диаметром 114х6 мм;

L – длина трубопровода, (25 м).

S – площадь поверхности налипания, 8,0233 м<sup>2</sup>.

M = 1,3 x 8,0233 x 0,001 = 0,0104 т.

Количество шлама от трубопроводов составит 0,8201 т/год.

#### **Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки емкостного оборудования**

Расчет количества нефтешлама, образующегося от зачистки горизонтальных резервуаров. Расчет выполнен в соответствии с Нормами технологических потерь нефтепродуктов при зачистке резервуаров РД 112-045-2002.

Масса потерь нефтепродуктов определяется по формуле:

$$M = M_{д.от.} + M_{ст}, \quad (9.17)$$

где: M<sub>д.от.</sub> - масса нефтепродукта в донных отложениях, кг;

M<sub>ст</sub> - масса нефтепродукта, налипшего на внутренние стенки и конструкции резервуара, кг.

Масса донных отложений в горизонтальных резервуарах рассчитывается по формуле:

$$M_{д.от.} = 0,589 \times l \times h \times (D - h) \times r \times N, \quad (9.18)$$

где: l - длина резервуара, м;

h - средняя высота донных отложений, м;

D - внутренний диаметр резервуара, м;

r - плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м<sup>3</sup>;

N - доля содержания нефтепродукта в донных отложениях: для I группы нефтепродуктов N = 0,65; для II-V групп N = 0,7. Принимаем нефтепродукт II группы. Включает нефтепродукты с кинематической вязкостью при температуре +20 °С до 35 мм<sup>2</sup>/с (0,000035 м<sup>2</sup>/с).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			27.10.20					
И MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ							Лист	
1	-	Зам.	272-23			12.23	101	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Масса нефтепродукта, налипшего на внутренние стенки резервуара, рассчитывается по формуле:

$$M_{ст} = K_n \times S, \tag{9.19}$$

где:  $K_n$  - коэффициент налипания нефтепродукта на металлическую поверхность, кг/м<sup>2</sup>;  
 $S$  - площадь поверхности налипания, м<sup>2</sup>.

Коэффициент налипания нефтепродукта рассчитывается по формуле

для вязкости, выраженной в мм<sup>2</sup>/с:  $K_n = 0,0138 \times \mu^{0,209}$ ;

для вязкости, выраженной в см<sup>2</sup>/с:  $K_n = 0,0362 \times \mu^{0,209}$ ;

для вязкости, выраженной в м<sup>2</sup>/с:  $K_n = 0,2486 \times \mu^{0,209}$ ;

где:  $\mu$  - кинематическая вязкость при температуре налипания (зачистки).

Площадь поверхности налипания в горизонтальном резервуаре определяется по формуле

$$S_r = 2,498 \times D \times l + 1,489 \times D^2 \tag{9.20}$$

Дренажная емкость  $V=8$  м<sup>3</sup> (среда-нефть)

$l$  – длина резервуара, м (2,755)

$h$  – средняя высота донных отложений, м (0,045 м = 45 мм).

$D$  – внутренний диаметр резервуара, м (2,0).

$\mu$  – кинематическая вязкость нефтепродукта – 35 мм<sup>2</sup>/с;

$K_n$  - коэффициент налипания нефтепродукта на металлическую поверхность для II группы нефтепродуктов 0,028 кг/м<sup>2</sup>;

$\rho$  – плотность нефтепродукта в донных отложениях, кг/м<sup>3</sup> (принимается для расчёта 1000 кг/м<sup>3</sup>)

$N$  – доля содержания нефтепродукта в донных отложениях (0,7).

$$M_{д.от.} = 0,589 \times l \times h \times (D - h) \times \rho \times N, \tag{9.21}$$

$$M_{д.от.} = 0,589 \times 2,755 \times 0,045 \times (2,0 - 0,045) \times 1000 \times 0,7 = 99,93 \text{ кг}$$

$$S_r = 2,498 \times D \times l + 1,489 \times D^2 \tag{9.22}$$

$$S_r = 2,498 \times 2,0 \times 2,755 + 1,489 \times 1,62 = 17,576 \text{ м}^2$$

$$M_{ст} = K_n \times S_r, \tag{9.23}$$

$$M_{ст} = 0,0280 \times 17,576 = 0,492 \text{ кг}$$

$$M = M_{д.от.} + M_{ст}, \tag{9.24}$$

$$M = (99,93 + 0,492) \times 1 / 1000 = 0,1004 \text{ т}$$

$r$  – внутренний радиус трубопровода, мм;

$L$  – длина трубопровода, м.

$S$  – площадь поверхности налипания, м<sup>2</sup>.

Число ёмкостей при расчете - 2 емкости, соответственно дополнительный множитель 2.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

Взам.инв. №

Подп. и дата  
27.10.20

Инв. № подл.

Количество шлама от 2-х емкостей составит 0,2008 т/год.

Суммарное количество шлама от трубопроводов и емкостей составляет 1,0209 т/год.

## 9.2 Обращение с образующимися отходами производства и потребления

Вся площадь земельного участка, используемая для строительства, должна быть очищена, и принята представителем землепользователя.

Очистка производится непосредственно после окончания работ по строительству проектируемых объектов. Все ненужные материалы и отходы должны быть собраны, и подлежат размещению.

Перечень отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 2.18.

Последняя, одиннадцатая, цифра кода отходов обозначает класс опасности для окружающей природной среды. Класс опасности отходов определен по «Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)».

Таблица 9.1 - Перечень отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации

Наименование отхода		Код отхода по ФККО	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03
Период строительства			
1	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	2
2	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	2
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	2
4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	3
5	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	3
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
7	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
8	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	4
9	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	3
10	Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 114 11 72 4	2
13	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4
14	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4
15	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (ОБР)	2 91 110 01 39 4	2
16	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (БШ)	2 91 120 01 39 4	2
Период эксплуатации			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов	9 19 204 02 60 4	2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	103
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наименование отхода		Код отхода по ФККО	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03
	менее 15%)		
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
3	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
4	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	2
Период утилизации отходов бурения			
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	2
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4
3	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	4
4	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4
5	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4
Период аварии			
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	2

Таблица 9.2 - Объемы отходов и направления их утилизации

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отхода в и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.1386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период строительства								
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварка труб и металлоконструкций	4,0176	твердое	9 19 100 01 20 5	2	По окончании и строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском месторождении ООО «СПД»
Шлак сварочный	Сварка труб, металлоконструкций	1,741	твердое	9 19 100 02 20 4	2	По окончании и строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

104

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.13 86-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								месторождения ООО «СПД»
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	4,1962	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальымском месторождении ООО «СПД»
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Тара из под краски	3,0068	изделия из нескольких материалов	4 68 112 02 51 4	3	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальымском месторождении ООО «СПД»
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Окрасочные работы	0,169	изделия из волокон	8 92 110 02 60 4	2	По окончании строительства	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальымском месторождении
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	8,8838	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании строительства	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальымском месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания	Жизнедеятельность работников	2,2163	изделия из нескольких материалов	7 36 100 01 30 5	4	По окончании строительства	В герметичной таре (металлическая бочка с	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

105

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отхода в и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.13 86-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
несортированные			алов				крышкой) отдельно с другими отходами	нефте содержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Отходы изолированных проводов и кабелей	Прокладка сетей электроснабжения	1,1706	изделия из нескольких материалов	4 82 302 01 52 5	4	По окончании строительства	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Лом и отходы стальные несортированные	Монтаж металлоконструкций	0,2868	твердые	4 61 200 99 20 5	3	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	Отходы полиэтилена	0,0349	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	7 41 114 11 72 4	2	По окончании строительства	Подготовленная площадка, навалом	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	Жизнедеятельность работников	203,159	Жидкое	7 32 221 01 30 4	4	По окончании строительства	Герметичная емкость	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы (осадки) из выгребных ям	Жизнедеятельность работников	3289,891	Жидкое	7 32 100 01 30 4	4	По окончании строительства	Герметичная емкость	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание Например, ООО "НСС" Л020-00113-

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

106

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отхода в и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.13 86-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								86/00046081 от 03.05.2023
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (ОБР)	Отходы при бурении	1418 7,26	Прочие дисперсные системы	2 91 110 01 39 4	2	По мере заполнения	Шламовый амбар	Отходы бурения утилизируется в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит»
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (БШ)	Отходы при бурении	2380 2,24	Прочие дисперсные системы	2 91 120 01 39 4	2	По мере заполнения	Шламовый амбар	Отходы бурения утилизируется в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала «Буролит»
Всего за период строительства:		4150 8,27						
Период эксплуатации								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание оборудования	0,013 6	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании и ремонтных работ	Металлический контейнер	Передача по договору подрячка на обезвреживании на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	27.10.20

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		107

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отходов и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.13 86-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Мусор от офисных и бытовых помещений несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	0,0248	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании ремонтных работ	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность работников	0,0072	изделия из нескольких материалов	7 36 100 01 30 5	4	По окончании ремонтных работ	В герметичной таре (металлическая бочка с крышкой) раздельно с другими отходами	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Зачистка технологического оборудования, емкостей и трубопроводов	1,0209	жидкие	9 11 200 02 39 3	2	По мере заполнения емкости	Контейнер	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения на утилизацию
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	Жизнедеятельность работников	203,159	Жидкое	7 32 221 01 30 4	4	По окончании строительства	Герметичная емкость	Передача на обезвреживание
Отходы (осадки) из выгребных ям	Жизнедеятельность работников	3065,04	Жидкое	7 32 100 01 30 4	4	По окончании строительства	Герметичная емкость	Передача на обезвреживание
Всего за период эксплуатации:		3269,2655						
Период утилизации буровых отходов								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	Обслуживание оборудования	0,0688	изделия из волокон	9 19 204 02 60 4	2	По окончании утилизации отходов бурения	Металлический контейнер	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

108

Наименование отхода	Наименование позиции, где образуются отходы	Кол-во отходов, т	Физ. состояние	Код отхода в и класс опасности	Класс токсичности по СП 2.1.7.13 86-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектируемый способ размещения отходов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
нефтепродуктов менее 15%)								Сальмском месторождении ООО «СПД»
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность работников	0,1463	изделия из нескольких материалов	7 33 100 01 72 4	4	По окончании и утилизации отходов бурения	Контейнер	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском месторождении ООО «СПД»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность работников	0,0364	изделия из нескольких материалов	7 36 100 01 30 5	4	По окончании и утилизации отходов бурения	В герметичной таре (металлическая бочка с крышкой)	Передача по договорам Подрядчика на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском месторождении ООО «СПД»
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	Жизнедеятельность работников	3,333	Жидкое	7 32 221 01 30 4	4	По окончании строительства	Герметичная емкость	Передача на обезвреживание
Всего за период утилизации отходов бурения		3,5845						
Период аварии								
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Разлив нефти и дизельного топлива	945,66	изделия из нескольких материалов	9 19 201 01 39 3	2	Вывоз сразу после сбора	Герметичная емкость	Передача по договорам Подрядчика на обезвреживание на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Сальмском месторождении ООО «СПД»
Всего за период аварии:		945,66						

Взам. инв. №

Подп. и дата

27.10.20

Инв. № подл.

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

109

### 9.3 Расчет платы за размещение отходов

Ущерб, причиняемый природной среде при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, определяется в виде платы за его загрязнение, согласно Постановлению Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Плата за размещение отходов представлена в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Расчет платы за размещение отходов

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Норматив образования, т	Ставка платы, руб./т	Плата в ценах 2023 г.
Период строительства				
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	4,0176	17,3	69,5045
Шлак сварочный	4	1,741	663,2	1154,6312
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	3,0068	663,2	1994,1098
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	4	0,169	663,2	112,0808
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	8,8838	663,2	5891,7362
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	2,2163	17,3	38,342
Отходы изолированных проводов и кабелей	5	1,1706	17,3	20,2514
Лом и отходы стальные несортированные	5	0,2868	17,3	4,9616
Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	4	0,0349	663,2	23,1457
Итого за период строительства:				9308,7632
Итого за период строительства с коэффициентом 1,26				11729,04
Период эксплуатации				
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,0248	663,2	16,4474
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0,0072	17,3	0,1246
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	1,0209	1327	1354,7343
Итого за период эксплуатации:				1371,3063
Итого за период эксплуатации с коэффициентом 1,26				1727,846

Взам. инв. №  
Подп. и дата  
27.10.20  
Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23	110
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Норматив образования, т	Ставка платы, руб./т	Плата в ценах 2023 г.
Период рекультивации				
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,1463	663,2	97,0262
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0,0364	17,3	0,6297
Отходы полиэтилена, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	4	0,0637	663,2	42,2458
Итого за период рекультивации:				139,9017
Итого за период рекультивации с коэффициентом 1,26				176,2761
Всего:				13633,16

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

111

## 10 Положение к программе экологического мониторинга

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки месторождений нефти и газа.

### 10.1 Период строительства

С вступлением в силу Постановления Правительства от 31 декабря 2020 года N 2398 Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, строительные объекты классифицируются как объекты Негативного Воздействия на Окружающую Среду (НВОС). И все требования, в зависимости от категории, применяемые к объектам НВОС теперь применимы и к строящимся объектам.

При осуществлении деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью более 6 месяцев – строительный объект относится к III категории.

#### Инспекционный контроль

В период строительства будет осуществляться инспекционный контроль.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

### 10.2 Производственный экологический контроль в период эксплуатации

Программу производственного экологического мониторинга куста скважин № 42 рекомендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения.

#### Атмосферный воздух

В соответствии с Положением места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах лицензионных участков выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и степени воздействия техногенных выбросов. Предусмотрено создание пункта фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов. Фоновая точка отбора располагается на максимальном расстоянии от промобъектов, с учетом возможности подъезда и подхода.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		112
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Периодичность опробования атмосферного воздуха – **2 раза в год** (июнь и сентябрь).  
Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 10.1

**Таблица 10.1 Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов**

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	ВСМ-3АС	60°00'14"	71°13'05"	Северо-восточная часть участка, район К-23. Оценка состояния атмосферного воздуха в районе воздействия техногенных объектов.	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан Пыль (взвешенные вещества) Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

*Мониторинг состояния снежного покрова*

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 10.2

**Таблица 10.2 Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов**

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых показателей	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	ВСМ-4С	60°01'07,8"	70°59'08,6"	Центральная часть участка, 0,4 км на юго-запад от К-2. Оценка состояния снежного покрова.	рН Ионы аммоний Нитрат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Фенолы общие Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром (VI)	1 раза в год (март)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		113

### Почвенный покров

Система экологического опробования почв, в границах лицензионного участка, 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 учитывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского лицензионного участка представлены в таблице 10.3

**Таблица 10.3 Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей**

№ пункта наблюдений	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К-23. Оценка почв, расположенных по сетке стекания ниже кустовой площадки. Почвы-дерново-глеевые.	бенз(а)пирен; водородный показатель рН (солевая вытяжка); ион сульфата; ион хлорида; марганец (подвижная форма); массовая доля органического вещества; медь (подвижная форма); нефтепродукты; никель (подвижная форма); нитрат-ион; обменный аммоний; подвижные соединения общего железа; подвижный фосфор; свинец (подвижная форма); хром (подвижная форма); цинк (подвижная форма); токсичность острая
ВСМ-7П	59°58'45,8"	71°15'52,5"	Юго-восточная часть участка, район К-116. Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почвы –дерново-глеевые	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		114

### Поверхностные воды

Для определения полного перечня загрязняющих веществ и параметров предусмотрена 3-кратная периодичность отбора проб в пунктах мониторинга поверхностных вод с использованием автотранспорта:

- в начале половодья (I-II декада мая);
- во время летне-осенней межени (III декада августа – II декада сентября);
- перед ледоставом (III декада октября).

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории лицензионного участка.

**Таблица 10.4 Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей**

№ пункта наблюдения	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-2ВД	60°00'03,2"	71°14'52,9"	Р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой. Оценка состояния поверхностных вод и донных отложений в зоне техногенного воздействия	бенз(а)пирен; рН БПК полн Ион аммония Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат –ион Хлорид-ион Нефтепродукты Фенолы обзщие АПАв Свинец Железо общее Цинк Марганец Медь Никель Ртуть общая Хром (VI) Токсичность хроническая
ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	Р. Лев. Оценка состояния поверхностных вод после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка)	

### Донные отложения

Отбор проб донных отложений осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь), перечень обязательных для исследования показателей включает:

№ пункта наблюдения	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-2ВД	60°00'03,2"	71°14'52,9"	Р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой. Оценка состояния поверхностных	рН водной вытяжки органическое вещество сульфаты хлориды

Взам. инв. №  
Подп. и дата  
27.10.20  
Инв. № подл.

1	-	Зам.	272-23		12.23	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		115

			вод и донных отложений в зоне техногенного воздействия	нефтепродукты железо общее свинец (подвижная форма) цинк (подвижная форма) марганец (подвижная форма) никель (подвижная форма) хром (подвижная форма) медь (подвижная форма) ртуть острая токсичность
ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	Р. Лев. Оценка состояния поверхностных вод после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка)	

### Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией в природно-технические системы.

В рамках проведения ландшафтного мониторинга 1 раз в пять лет осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрально-космическая съемка высокого разрешения). Аэрофото- или космическая съемка может быть заменена или совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение ландшафтного мониторинга должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов. Полученная информация отражается на ландшафтной карте (масштаба не менее 1:50 000, в формате MapInfo или совместимых с ним).

На ландшафтной карте должно быть отражено:

- а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;
- б) антропогенные ландшафты:
  - вырубки и стадия их восстановления;
  - гари и стадия их восстановления;
  - лесопосадки и их возраст;
  - рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации;
  - рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации;
  - нереккультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники и пр.;
  - рекультивированные и не рекультивированные свалки.
- в) геотехносистемы:
  - действующие трубопроводы, с разбивкой по категориям:
  - магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые, наземные и подземные;
  - г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода); д) разведочные и поисковые скважины;
- е) кустовые площадки;
- ж) другие промышленные площадки (с указанием ДНС, УПСВ, УПН и т.д.);

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		116
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);
- и) автодороги;
- к) линии электропередач.

### 10.1 Отчетная информация

Юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны представлять в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или орган исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля в порядке и в сроки, которые определены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Форма отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, методические рекомендации по ее заполнению, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, утверждаются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	27.10.20							117
	1	-	Зам.	272-23				12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

### Список использованных источников

1. Федеральный Закон «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ.
2. Федеральный Закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04 мая 1999 г. № 96-ФЗ.
3. Федеральный Закон от 30 марта 1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
4. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». – М.: Минздрав, 2008 г.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). – СПб.: НИИ Атмосфера, 2012 г.
6. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1998 г.
7. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)»- НИИАТ, г. Москва, 1998 г.
8. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2000 г.
9. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), СПб, 1997 г.
10. Методика расчета выбросов в атмосферу загрязняющих веществ автотранспортом на городских магистралях (Москва, 1997 г.).
11. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. – М., 1991.
12. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.-М.: Госстандарт, 1987 г.
13. СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"
14. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
15. Федеральный Закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
16. Постановление Правительства РФ №87-ПП от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Инв. № подл.	Взам. инв. №					МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	27.10.20						
Инв. № подл.	Подп. и дата					МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
	27.10.20						
1	-	Зам.	272-23		12.23	МOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- 17. Основные положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными Минприроды РФ и Роскомземом от 22.12.95 г. № 525/67.
- 18. ГОСТ 33997-2016 Колесные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки
- 19. ГОСТ 17.4.3.03-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ». ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».
- 20. ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Общие требования к землеванию. Рекультивация земель».
- 21. Предельное количество накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия. Правила, утвержденные Минздравом СССР №320985 от 01.02.85. М.: Минздрав СССР, 1985.
- 22. СНиП III-10-75 «Благоустройство территорий».
- 23. Защита от шума в градостроительстве./Справочник проектировщика. - М.: Стройиздат, 1993.
- 24. Руководство по расчету и проектированию средств защиты застройки от транспортного шума. /НИИСФ. - М.: Стройиздат, 1982.
- 25. Снижение шума в зданиях и жилых районах. - М.: Стройиздат, 1987.
- 26. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты, ВНИИ ВОДГЕО. М, 2006 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

Взам. инв. №

Подп. и дата  
27.10.20

Инв. № подл.

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ						Лист
						119

Приложение А Протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 г.



Администрация Нефтеюганского района

**ДИРЕКТОР  
ДЕПАРТАМЕНТА СТРОИТЕЛЬСТВА  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА –  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ РАЙОНА**

Нефтеюганский филиал Салым  
Петролеум Девелопмент Н.В.

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: dsijkk@admoil.ru  
http://www.admoil.ru

18.05.2020 № 14-исх- 1839

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О результатах общественных  
обсуждений

Исходя из результатов общественных обсуждений и рассмотренной документации, администрация Нефтеюганского района согласовывает проект технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» на территории муниципального образования Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Приложение: протокол общественных обсуждений от 18.05.2020 на 6 л. в 2 экз.

В.С. Кошаков

Заруднева Анастасия Сергеевна,  
комитет по делам народов Севера,  
ООС и водных ресурсов,  
специалист-эксперт,  
250-239, sever@admoil.ru

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

27.10.20

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		120

Приложение к письму  
от 18.05.2020 № 14-цек-1839

**Протокол  
общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по проекту  
технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду  
по объекту  
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**

Место проведения: ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Дата проведения: 18.05.2020 года.

Начало слушаний: 15.00 часов.

Председатель комиссии:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Члены комиссии:

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;  
Иванова Е.Н. – член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»;  
Герцев С.В. – инженер отдела ввода основных фондов ОНИ Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Секретарь комиссии:

Заруднева А.С. – специалист-эксперт комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Присутствовали:

Каранаева А.А. – старший инспектор Нефтеюганского управления Природнадзора Югры.

Зарегистрировались и участвовали в общественных слушаниях жители с.п. Салым. Список участников прилагается к протоколу.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		121
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Повестка дня:

Обсуждение представленного Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, проекта технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) намечаемой хозяйственной и иной деятельности по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**.

В период проведения общественных обсуждений с 16 апреля 2020 года по 18 мая 2020 года опубликованы извещения о проведении общественных обсуждений и информация о порядке ознакомления с проектом технического задания на ОВОС:

- в официальном издании федерального органа исполнительной власти – газете «Транспорт России» от 16 апреля 2020 года № 16;

- в официальном издании органа исполнительной власти регионального уровня Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в еженедельной газете «Новости Югры» от 16 апреля 2020 года № 41;

- в официальном издании органа местного самоуправления Нефтеюганского района в еженедельной газете «Югорское обозрение» от 16 апреля 2020 года № 16.

Проект технического задания на проведение ОВОС был размещен для ознакомления в общественных приемных по адресам:

1. Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.
2. Тюменский офис Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Дополнительно, с проектом технического задания на проведение ОВОС можно ознакомиться в течение всего периода проведения оценки воздействия на окружающую среду в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по ссылке <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/specifications/>

Целью общественных слушаний по проекту технического задания на проведение ОВОС является выявление мнений и учет общественных предпочтений для дальнейшего принятия решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Проект технического задания на проведение ОВОС по объекту **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»** подготовлен на основании Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

122

В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проекту технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.

**Итоги общественных обсуждений:**

- 1. Общественные обсуждения считать состоявшимися.
- 2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проект технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110», согласовывается и рекомендуется к утверждению.

- Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:
- 1. Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проекту технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» - на 2 л.
  - 2. Явочный лист – на 1 л.

Директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района

 Кошаков В.С.

Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района

 Воронова О.Ю.

Член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»

 Иванова Е.Н.

Инженер отдела ввода основных фондов ОНИ Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

 Герцев С.В.

Секретарь

 Заруднева А.С.

Представитель граждан – участников общественных слушаний

 Потехина С.И.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Приложение к протоколу  
общественных обсуждений от 18.05.2020 г.

**ЯВОЧНЫЙ ЛИСТ**  
регистрации участников общественных слушаний по  
проекту технического задания на проведение ОВОС по объекту «Обустройство  
Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Название организации (для представителей организации)	Адрес организации/(адрес места жительства)	Дата, подпись
1	Криволапова Кристина Юрьевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 11а мкр. 41 дом 19 кв.	 18.05.2020
2	Дедкова Анастасия Юрьевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 16а мкр. 86 дом 1 кв.	 18.05.2020
3	Журбей Людмила Владимировна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 13 мкр. 56 дом 59 кв.	 18.05.2020
4	Потехина Сабина Ильхамовна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 11 мкр. 32 дом 38 кв.	 18.05.2020
5	Лаптева Валентина Анатольевна	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 1 мкр. 11 дом 45 кв.	 18.05.2020
6	Филиппов Евгений Николаевич	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 9 мкр. 12 дом 48 кв.	 18.05.2020
7	Стародубцев Юрий Евгеньевич	Житель г. Нефтеюганска	г. Нефтеюганск 13 мкр. 45 дом 59 кв.	 18.05.2020

Ответственный за проведение слушаний (обсуждений):

Председатель комитета по  
делам народов Севера, охраны окружающей  
среды и водных ресурсов администрации  
Нефтеюганского района

 О.Ю. Воронова

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

124

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

Приложение 1

# Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проекту технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

Заказчик, разработчик: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

г. Нефтеюганск

18 мая 2020 года

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

125









Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

130

**46 Югорское  
обозрение**

№16 (1165) 16 апреля 2020 г.

**ОФИЦИАЛЬНО**

### ИЗВЕЩЕНИЕ

#### О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16 мая 2000 года № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по проектам технических заданий на проведение ОВОС (далее – Материалы) по объектам: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: Обустройство Верхнесалымского и Вадельпского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с 17 апреля по 18 мая 2020 года.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Нефтеюганского района совместно с представителем заказчика.

Форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Ознакомиться с материалами, обосновывающими лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года, в том числе с оценкой воздействия на окружающую среду можно по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, тел.: (3463) 25-02-34.

Общественные обсуждения состоятся 18 мая 2020 года в 10 час. 00 мин. по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, мкр. 3, д. 21, каб. № 430.

Срок представления замечаний и предложений: 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

Ответственные организаторы:

От заказчика: Губатых Людмила Николаевна – консультант отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира Управления по использованию объектов животного мира Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

От администрации Нефтеюганского района: Воронова Ольга Юрьевна – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, тел.: (3463) 25-02-29.

### Начался прием заявлений

Югорчан приглашают войти в состав общественной наблюдательной комиссии региона.

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по проектам технических заданий на проведение ОВОС (далее – Материалы) по объектам: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: Обустройство Верхнесалымского и Вадельпского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по август 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:

- Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229.

- от СПД – инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 8 922 000 3137.

Предполагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Сроки и места доступности обосновывающей документации и проектов технических заданий на проведение ОВОС для ознакомления, приема и регистрации замечаний и предложений к ним с 16 апреля 2020 по 18 мая 2020 по адресам:

• г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.  
Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-229, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

• г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

Кроме того, с Материалами можно ознакомиться в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по адресу: www.salypetro.leum.ru

Дата и время проведения общественных слушаний: 18 мая 2020 года в 15:00.

Место проведения общественных обсуждений: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

Правовой ликбез

\*За кражу телефона к реальному лишению свободы осужден житель Златола Нефтеюганска

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16 мая 2000 года № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» **Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры** извещает о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности по проекту «Материалы, обосновывающие лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

**Цель деятельности:** Изъятие охотничьих ресурсов из среды обитания. **Месторасположение намечаемой деятельности:** общедоступные и закрепленные охотничьи угодья на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

**Наименование и адрес заказчика:** Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, дом 2, телефон/факс: (3467) 36-01-10.

**Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:** с 17 апреля по 18 мая 2020 года.

**Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:** администрация Октябрьского района совместно с представителем заказчика.

**Форма общественного обсуждения:** слушания.

**Форма представления замечаний и предложений:** устная и письменная. **Ознакомиться с материалами,** обосновывающими лимиты добычи охотничьих ресурсов с 1 августа 2020 года до 1 августа 2021 года, в том числе с оценкой воздействия на окружающую среду можно по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, п.г.т. Октябрьское, ул. Ленина, 42, каб. 4, в рабочие дни с 09.00 до 17.00 часов;

на официальном веб – сайте Октябрьского района, <http://foktregion.ru/>. **Общественные обсуждения состоятся** 19 мая 2020 года в 18 часов 15 минут по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, п.г.т. Октябрьское, ул. Калинина, д. 39, актовый зал администрации Октябрьского района.

**Срок представления замечаний и предложений:** 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

**Ответственные организаторы:** От заказчика: Губатых Людмила Николаевна – консультант отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира Управления по использованию объектов животного мира Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. От администрации Октябрьского района: Леонов Петр Николаевич – заведующий отдела по вопросам промышленности, экологии и сельского хозяйства администрации Октябрьского района, тел.: (34678) 20-0-60.

**ООО СК «ЮВ и С»** сообщает, что с 10.05.2020 по 23.09.2020 будет проводиться ремонт следующих улиц: ул. Гагарина (от ул. Ленина до ул. Мира); ул. Свободы (от ул. Луговая до ул. Заводская); ул. Кирова (от дома № 42 до дома № 58); ул. Коминтерна; ул. Мира (от ул. Коминтерна до ул. Энгельса, от ул. Строителей до Аэропорта); ул. Дзержинского (от ул. Чехова до ул. Розина); ул. Свердлова (от ул. Комсомольская до ул. Пионерская); ул. Пионерская (от ул. Коминтерна до ул. Калинина); ул. Комсомольская (от ул. Коминтерна до ул. Калинина); ул. Чехова (от ул. Лопарева до ул. Маяковского); пер. Южный.

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.95 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 №372, Нефтегазодобывающее управление «Нижнесортисмкнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее заказчик) извещает о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности на территории Сургутского района в соответствии с проектной документацией, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ПД вкл.ОВОС) и технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее – ТЗ) объекта: «Установка предварительного сброса воды Хитер-Триггер». Район ДНС. Западно-Чигоринское нефтяное месторождение шифр 16266.

**Цель намечаемой деятельности:** осуществление добычи углеводородного сырья ПАО «Сургутнефтегаз». **Месторасположение намечаемой деятельности:** Ай-Пимский лицензионный участок, Западно-Чигоринское нефтяное месторождение, Сургутский район, ХМАО-Югра, Тюменская область.

**Наименование и адрес заказчика:** ПАО «Сургутнефтегаз», НГДУ «Нижнесортисмкнефть», РФ, 628447, Тюменская обл. Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский р-н, п.Нижнесортисмкский, ул. Энтузиастов,12. **Примерные сроки проведения ОВОС:** февраль – июнь 2020 г.

**Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:** Администрация Сургутского района.

**Ответственные организаторы:** от муниципального образования – заместитель главы, директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района Кузнецова Д. В. тел.8(3462)52-60-70, jkh@admstg.ru.

от заказчика – заместитель начальника управления НГДУ «Нижнесортисмкнефть» Шиянов И. П. тел.8(34638)72-1-58, Shyanov\_IP@surгутneftegas.ru

**Форма общественных обсуждений:** слушания. **Форма представления замечаний и предложений:** устная и письменная.

**Общественные слушания состоятся 19 мая 2020г в 14 час 30 мин. по адресу:** Администрация Сургутского района, ХМАО – Югра, г. Сургут, ул. Бажова, д. 16, каб. 215.

**Ознакомление с материалами ПД вкл.ОВОС и ТЗ, прием и регистрация замечаний и предложений к ним от граждан и общественных организаций (объединений) возможно по адресам:**

- В срок до 19 мая 2020г. в администрации Сургутского района, 628414, ХМАО – Югра, г. Сургут, ул. Бажова, д. 16, каб. 215, т. 8 (3462) 52-60-70 (с 9.00 до 17.00)
- В срок до 19 июня в НГДУ «Нижнесортисмкнефть» ПАО «Сургутнефтегаз», 628447, Тюменская обл. ХМАО – Югра, Сургутский р-н, п. Нижнесортисмкский, ул. Энтузиастов, 12, каб. 909, т. 8 (34638) 72-158, (с 08.30 до 17.00, перерыв: 12.40-14.00). Также с материалами ПД вкл.ОВОС и ТЗ можно ознакомиться на официальном сайте ПАО «Сургутнефтегаз» в разделе «Экология», подраздел «Сведения для общественности» по адресу: <https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/>.

**Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (АО «Юграэнерго»),** сообщает, что в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» размещена информация на официальном сайте организации <http://ugra-energo.ru/> в разделе: «Раскрытие информации / Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

В соответствии с п. 2 ст. 5 Закона РФ «О статусе судей в Российской Федерации» от 26.06.1992 № 3132-1, квалификационная коллегия судей Ханты-Мансийского автономного округа – Югры объявляет об открытии вакансии мирового судьи судебного участка № 2 Радужинского судебного района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Документы и заявления претендентов, указанные в п. 6 ст. 5 Закона Российской Федерации «О статусе судей в Российской Федерации» от 26.06.1992 № 3132-1, принимаются в течение 20 рабочих дней после опубликования объявления по адресу: г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 3, кабинет 210, телефон для справок: 8 (3467) 35-06-98.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам» (далее – Стандарты), **ОАО «Сургутгаз»** сообщает о раскрытии информации, предусмотренной Разделом 2, пункта 11, подпункты «г», «д», «и» Стандартов раскрытия информации по формам, утвержденных Приказом ФАС РФ от 18.01.2019 № 38/19 «Об утверждении форм, сроков и периодичности раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также правил заполнения указанных форм» (Приложение № 4, Форма № 4, 6; Приложение № 5, Форма №№1,2; Приложение № 6, Форма № 1, 2, 3; Приложение № 10, Форма № 1 Приказа, факт за март 2020 год, Приложение № 4 Форма 4, 6 – план на май 2020 года).

Информация размещена на сайте ОАО «Сургутгаз» [surgutgaz.ru](http://surgutgaz.ru) во вкладке «Информация» – «Раскрытие информации» – «2020».

**АО «Газпром газораспределение Север»** информирует, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 и приказом ФАС России от 18.01.2019 № 38/19 на официальном сайте Общества <http://sever04.ru/> в разделе «Раскрытие информации 2020» опубликована информация:

- о регистрации и ходе реализации запросов о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года (форма 2 приложения 6);
- о регистрации и ходе реализации заявок о подключении (технологическом присоединении) к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года (форма 3 приложения 6);
- о фактических показателях наличия (отсутствия) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» за март 2020 года, с разбивкой по филиалам (форма 6 приложения 4).

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», **Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района** извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по проектам технических заданий на проведение ОВОС (далее – Материалы) по объектам: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельпского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

**Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности:** Обустройство Верхнесалымского и Вадельпского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

**Наименование и адрес заказчика или его представителя:** Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

**Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:** с апреля 2020 г. по август 2020 г.

**Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:** Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229.

- от СПД – инженер отдела экспертиз Соколенкин Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155, доб. 1971, моб. 8 922 000-31-37.

**Предполагаемая форма общественного обсуждения:** слушания. **Форма представления замечаний и предложений:** устная и письменная.

**Сроки и места доступности обосновывающей документации и приема технических заданий на проведение ОВОС для ознакомления, приема и регистрации замечаний и предложений к ним с 16 апреля 2020 до 18 мая 2020 по адресам:**

- г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305. Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.
  - г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.
- Кроме того, с Материалами можно ознакомиться в сети интернет на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по адресу: [www.salympetroleum.ru](http://www.salympetroleum.ru)
- Дата и время проведения общественных слушаний:** 18 мая 2020 года в 15:00. **Место проведения общественных обсуждений:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

Взам. инв. №	27.10.20	Подп. и дата	Инв. № подл.	1	-	Зам.	272-23	12.23
				Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.

Приложение Д Протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 г.



Администрация Нефтеюганского района

**ДИРЕКТОР  
ДЕПАРТАМЕНТА СТРОИТЕЛЬСТВА  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА –  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ РАЙОНА**

Нефтяная компания «Салым  
Петролеум Девелопмент Н.В.»

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@admoil.ru  
http://www.admoil.ru

25.08.2020 № 14-Исх-3202

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О результатах общественных  
обсуждений

Исходя из результатов общественных обсуждений и рассмотренной документации, администрация Нефтеюганского района согласовывает реализацию проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Приложение: протокол общественных обсуждений от 25.08.2020 и приложение к нему, всего на 4л. в 1 экз

В.С.Кошаков

Бертулло Ольга Александровна,  
ведущий инженер отдела по ООС и  
природопользованию комитета по делам  
народов Севера, ООС и водных ресурсов,  
8(3463)250239, bertullooa@admoil.ru

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ	Лист
1	-	Зам.	272-23		12.23		132

Приложение к письму  
от 25.08.2020 № 14-Нес-3202

**Протокол**  
**общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»**

Место проведения: ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-н, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103  
Дата проведения: 25.08.2020 года.  
Начало слушаний: 14.30 часов.

Председатель комиссии:

Кошаков В.С. – директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района.

Члены комиссии:

Воронова О.Ю. – председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;  
Иванова Е.Н. – член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»;  
Соломенник С.А. – инженер отдела экспертиз Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Секретарь комиссии:

Бертулло О.А. – ведущий инженер комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

Присутствовали:

Лапковский А.А. – начальник отдела по охране окружающей среды МКУ «УКС ЖКК НР»;  
Каранаева А.А. – старший инспектор Нефтеюганского управления Природнадзора Югры;  
Чокан Т.П. – заместитель председателя–комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района;  
Фокин В.В. – начальник отдела промышленной и экологической безопасности ООО «ИКЦ «Промтехбезопасность».

Зарегистрировались и участвовали в общественных слушаниях представители общественности. Список участников прилагается к протоколу.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Повестка дня:  
 Обсуждение представленной Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», действующей через Нефтеюганский филиал, проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

В период проведения общественных обсуждений с 23 июля 2020 года по 25 августа 2020 года опубликованы извещения о проведении общественных обсуждений и информация о порядке ознакомления с проектной документацией, содержащей предварительные материалы по ОВОС:  
 - в официальном издании федерального органа исполнительной власти – газете «Транспорт России» от 23 июля 2020 года № 30;  
 - в официальном издании органа исполнительной власти регионального уровня Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в еженедельной газете «Новости Югры» от 23 июля 2020 года № 82;  
 - в официальном издании органа местного самоуправления Нефтеюганского района в еженедельной газете «Югорское обозрение» от 23 июля 2020 года № 30.

Проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, была размещена для ознакомления в общественных приемных по адресам:  
 1. Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305.  
 2. Тюменский офис Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Дополнительно, с проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, можно было ознакомиться в течение всего периода проведения оценки воздействия на окружающую среду в сети интернет:  
 1. на официальном сайте Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» по ссылке <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/specifications/>  
 2. на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по ссылке <http://admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennye-obsuzhdeniya>

Целью общественных обсуждений проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС (далее – Материалы), является ознакомление общественности с Материалами, выявление мнений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности, и регистрация поступивших замечаний, предложений и информации.

Проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» подготовлена на основании утвержденного технического задания на проведение ОВОС в соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

						MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ
1	-	Зам.	272-23		12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

В период проведения общественных обсуждений, а также во время слушаний по проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» замечаний и предложений не поступило.

**Итоги общественных обсуждений:**

1. Общественные обсуждения считать состоявшимися.
2. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, проектная документация, содержащая предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110», согласовывается и рекомендуется к утверждению.

Неотъемлемой частью настоящего протокола являются следующие приложения:

1. Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проектной документации, содержащей предварительные материалы по ОВОС, по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110» - на 3 л.
2. Явочный лист – на 1 л.

Директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района

 Кошаков В.С.

Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района

 Воронова О.Ю.

Член Нефтеюганского отделения ОО «Спасение Югры»

 Иванова Е.Н.

Инженер отдела экспертиз Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

 Соломенник С.А.

Секретарь

 Бертулло О.А.

Представитель граждан – участников общественных слушаний

 Жмуралева Л.А.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Приложение к протоколу  
общественных обсуждений от 25.08.2020

СПИСОК  
участников общественных слушаний  
объекта государственной экологической экспертизы федерального уровня  
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Название организации (для представителей организации)	Адрес организации/(адрес места жительства)	Дата, подпись
1	Валиев Илгиз Зарифуллович	Житель г.Нефтеюганск	г.Нефтеюганск, 12 мкр, 11 дом, 14 кв., 8(3463)250-299	25.08.2020 
2	Немчинова Елена Анатольевна	Житель сп. Сингапай	сп. Сингапай, ул. Круг Г-2, 15 дом, 1 кв., 8(3463) 250-214	25.08.2020 
3				
4				
5				
6				
7				

Ответственный за проведение слушаний (обсуждений):

Председатель комитета по делам народов  
Севера, охраны окружающей среды и  
водных ресурсов администрации  
Нефтеюганского района

 О.Ю. Воронова

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Лист

136

# Журнал регистрации

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений, по проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

Заказчик, разработчик: Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

г. Нефтеюганск  
25 августа 2020 года

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
	27.10.20					
1	-	Зам.	272-23		12.23	Лист 137
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

Проектная документация, содержащая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)  
 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110»

№	ФИО для физических лиц, наименование для юридических лиц	Адрес	Контактный телефон	Суть замечаний, предложений	Подпись, дата
	<i>Замечаний и предложений не поступило.</i>				

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1	-	Зам.	272-23		12.23

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

Приложение 1


Председатель комитета по делам  
 народов Севера, охраны окружающей среды  
 и водных ресурсов Администрации  
 Нефтеюганского района



Воронова О.Ю.

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	27.10.20

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ
1	-	Зам.	272-23		12.23	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Официальный печатный орган Министерства транспорта РФ

# Транспорт России

Всероссийская транспортная еженедельная информационно-аналитическая газета № 30 (1149) 20 – 26 июля 2020 года

ХРОНИКА

- Председатель Правительства РФ Михаил Мишустин распорядился установить День работника транспорта, который будет отмечаться в России в ноябре.
- Начался прием заявок на обновление подвижного состава пассажирского транспорта в городских агломерациях на 2021 год.
- Открыто движение на участке трассы «Таврида» от Белогорска до Симферополя.

В КРЕМЛЕ



## Внесены изменения

Президент России подписал Федеральный закон «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, касающиеся предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, и направлен на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций, подтобных разливу дизельного топлива в Норильске Красноярского края. Федеральным законом устанавливается требование в области охраны окружающей среды при осуществлении деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. В тексте по-

О ГЛАВНОМ

” К 2018 году мы набрали неплохой темп строительства и ремонта федеральных автодорог. За последние два года сосредоточили усилия на том, чтобы привести в порядок региональные дороги. Очевидно, что эта работа и дальше должна быть продолжена. При этом подчеркну: речь идет не только о бюджетных вложениях в инфраструктуру. Важно привлекать новые источники финансирования этих расходов.

Президент России Владимир Путин



## Нацпроект – во главе угла

Министр транспорта РФ обсудил с главой Якутии вопросы развития транспортной инфраструктуры региона



ОТРАСЛЬ: ДЕНЬ ЗА ДНЕМ

## Масштабное обновление

Идет модернизация аэропортов Вологодской области

Первый заместитель министра транспорта РФ – руководитель Росавиации Александр Нерадько в рамках рабочей поездки в Вологодскую область провел рабочую встречу с губернатором Вологодской области Олегом Кузнецовым. Обсуждался вопрос развития воздушного транспорта в регионе и модернизации аэропортов области в городах Череповец, Вологда. В ходе встречи были рассмотрены ход реализации программы субсидирования воздушного сообщения в рамках расширения региональной маршрутной сети базового перевозчика региона – авиакомпании «Северсталь».

Затем Александр Нерадько и Олег Кузнецов приняли участие в церемонии открытия нового терминала в аэропорту Череповец, где они провели за ходом работ на объекте Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года. Александр Нерадько посетил строительную площадку в аэропорту г. Великий Устюг.

В настоящее время на объекте «Реконструкция аэропорта в г. Великий Устюг Вологодской области» завершаются работы по удлинению взлетно-посадочной полосы с искусственным покрытием до 1800 метров, ведутся реконструкция перрона, установка мачты прожекторного освещения взлетно-посадочной полосы, установка мачты прожекторного освещения радиопеленгатора. Планируются ремонтно-монтажные работы будут завершены в начале августа текущего года.

Председатель правительства области Антон Кольцов подтвердил, что реконструкция взлетно-посадочной полосы аэропорта будет завершена в ближайшее время. 15 августа планируется приступить к обустройству нового терминала аэровокзала в Вологде. С 15 ноября планируется возобновить регулярных рейсов в Москву, Санкт-Петербург и Череповец. Летом 2021 года планируется запустить чартерные рейсы и в другие регионы страны, в частности, в Великобританию, и за ее пределы.

«Несколько лет назад Президент РФ Владимир Путин принял решение о том, что на родине Деда Мороза должен быть современный аэропорт. Александр Нерадько – Он дает сильнейший импульс развитию региона. Мы активно работаем его экономики и туризма. Модернизированные инфраструктурные объекты, такие как «Устюг-Суперджет-100», вместимостью до 90 человек. Именно под него аэропорт Великого Устюга фактически строится заново. Сегодня Вологодская земля – один из ярких примеров развития региональной авиации. Отдельно хотелось бы отметить, что в Вологде, Череповце, Осташкове, а также в Великом Устюге, в настоящее время активно ведется модернизация аэропортов в Вологде».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
	27.10.20	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
					12.23

# ИНФОРМАЦИЯ. РЕКЛАМА

## Информирование общественности

В целях информирования общественности и участников оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) согласно Федеральному закону от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральному закону от 19.05.1995 № 83-ФЗ «Об экологической экспертизе» и Положению об организации и проведении экологической экспертизы и Положению об организации и проведении экологической экспертизы на территории Кольского района, которая подлежит экологической экспертизе, утвержденным решением Совета депутатов Кольского района от 17.05.2012 № 16/4 (Решение) и в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2002 № 372, АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ» информирует общественность и заинтересованные организации города Мурманск и администрации муниципалитета о начале процедуры общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием интернет-платформы) технического задания (ТЗ) на ОВОС в составе проектной документации: «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Местоопложение объекта: Россия, Мурманская область, Кольский район, акватория Кольского залива в границах морского порта Мурманск.

Цель намечаемой деятельности: Строительство объекта по проектной документации «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Заказчик: ООО «Морской торговый порт «Лавна», адрес: 183039, г. Мурманск, ул. Академика Киповича, д. 17.

Генеральный проектировщик: АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», адрес: 181268, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. +7 (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль 2020 – октябрь 2020.

Орган, ответственный за проведение общественных обсуждений: Администрация Кольского района (184381, г. Кола, пр-т Советский, д. 50, тел.: (81553) 3-33-47, e-mail: adm@kol.gov-tumt.mur.ru); Комитет по развитию городского хозяйства администрации города Мурманска (183038, г. Мурманск, ул. Профсоюзная, д. 20, тел. (8152) 45-13-83, факс (8152) 45-76-24, e-mail: kgh@citymurmansk.ru); АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», (190005, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru).

ТЗ на проведение ОВОС будет доступно для ознакомления с 25.07.2020;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: <http://lenmor.ru>;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: [http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe\\_zadanie.pdf](http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe_zadanie.pdf).

О сроках и месте предоставления предварительного варианта материала по ОВОС, а также date и месте проведения общественных слушаний будет сообщено дополнительно.

## Объявление о проведении общественных слушаний

АО «Самаранефтегаз», совместно с Администрацией муниципального района Кинельский Самарской области (в соответствии со ст. 9 Федерального закона № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе») извещает о начале общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) по объекту государственной экологической экспертизы (наименование объекта: «Самаранефтегаз») на территории Самарской области, в границах территории, подлежащей экологической экспертизе, в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2002 № 372, АО «Самаранефтегаз» информирует общественность и заинтересованные организации города Самары и администрации муниципалитета о начале процедуры общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием интернет-платформы) технического задания (ТЗ) на ОВОС в составе проектной документации: «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Местоопложение объекта: Россия, Мурманская область, Кольский район, акватория Кольского залива в границах морского порта Мурманск.

Цель намечаемой деятельности: Строительство объекта по проектной документации «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Заказчик: ООО «Морской торговый порт «Лавна», адрес: 183039, г. Мурманск, ул. Академика Киповича, д. 17.

Генеральный проектировщик: АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», адрес: 181268, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. +7 (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль 2020 – октябрь 2020.

Орган, ответственный за проведение общественных обсуждений: Администрация Кольского района (184381, г. Кола, пр-т Советский, д. 50, тел.: (81553) 3-33-47, e-mail: adm@kol.gov-tumt.mur.ru); Комитет по развитию городского хозяйства администрации города Мурманска (183038, г. Мурманск, ул. Профсоюзная, д. 20, тел. (8152) 45-13-83, факс (8152) 45-76-24, e-mail: kgh@citymurmansk.ru); АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», (190005, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru).

ТЗ на проведение ОВОС будет доступно для ознакомления с 25.07.2020;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: <http://lenmor.ru>;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: [http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe\\_zadanie.pdf](http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe_zadanie.pdf).

О сроках и месте предоставления предварительного варианта материала по ОВОС, а также date и месте проведения общественных слушаний будет сообщено дополнительно.

## Информирование общественности

ООО «Полком», совместно с ООО «ИнтерЭнерджи-Инжиниринг», Администрацией города Омска информирует о начале проведения общественных обсуждений по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы: «Комплекс установок производства полипропилена. Отделение переработки пропан-пропиленовой фракции (ППФ), предрараивательная очистка ППФ. Цех производства полипропилена, поливариантная очистка пропилена», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), с целью намечаемой деятельности.

Цель намечаемой деятельности: Строительство переработки пропан-пропиленовой фракции и цеха производства полипропилена ООО «Полком» для стабилизации параметра процесса полимеризации и качества показателя получаемого полимера путем очистки ППФ, а также полимеровой очистки пропилена до полимерной чистоты.

Местоопложение объекта: Омская область, город Омск, Красноярский тракт, строение 137. От, адрес: 644035, г. Омск, Красноярский тракт, строение 137, тел.: +7 (8312) 79-92-07, эл. почта: info@rolcom-omsk.ru.

Этап 2. «Центральная операция № 3», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), назначенные на 28.07.2020 в 11-00 (местное время) будут проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия на интернет-платформе «Zoom» в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 11.06.2020 № 849-ОУ внесение изменений в Положение о проведении общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия на интернет-платформе «Zoom») в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 11.06.2020 № 440-ОУ.

Информация о проведении общественных обсуждений в режиме онлайн видео-конференции, инструкции по присоединению к видеоконференции размещены на сайте www.rolcom.ru.

Важно! На участие с указанием ФИО, места проживания, контактных данных (телефон, адрес электронной почты), замечаний (при наличии) в адрес электронной почты направлять письма на адрес: office@rolcom.ru или по телефону: (495) 333-01-95.

## Уточнение публикации информационного сообщения

В дополнение информационному сообщению, опубликованному в номере № 26 (1145) от 22.06.2020, ООО «Газпром инвест» сообщает, что общественные обсуждения по проектной документации «Расширение пропан-пропиленовой фракции (ППФ), предрараивательная очистка ППФ. Цех производства полипропилена, поливариантная очистка пропилена», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), с целью намечаемой деятельности.

Цель намечаемой деятельности: Строительство переработки пропан-пропиленовой фракции и цеха производства полипропилена ООО «Полком» для стабилизации параметра процесса полимеризации и качества показателя получаемого полимера путем очистки ППФ, а также полимеровой очистки пропилена до полимерной чистоты.

Местоопложение объекта: Омская область, город Омск, Красноярский тракт, строение 137. От, адрес: 644035, г. Омск, Красноярский тракт, строение 137, тел.: +7 (8312) 79-92-07, эл. почта: info@rolcom-omsk.ru.

Этап 2. «Центральная операция № 3», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), назначенные на 28.07.2020 в 11-00 (местное время) будут проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия на интернет-платформе «Zoom» в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 11.06.2020 № 849-ОУ внесение изменений в Положение о проведении общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием средств дистанционного взаимодействия на интернет-платформе «Zoom») в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 11.06.2020 № 440-ОУ.

Информация о проведении общественных обсуждений в режиме онлайн видео-конференции, инструкции по присоединению к видеоконференции размещены на сайте www.rolcom.ru.

Важно! На участие с указанием ФИО, места проживания, контактных данных (телефон, адрес электронной почты), замечаний (при наличии) в адрес электронной почты направлять письма на адрес: office@rolcom.ru или по телефону: (495) 333-01-95.

## Объявление о проведении общественных слушаний

АО «Самаранефтегаз», совместно с Администрацией муниципального района Кинельский Самарской области (в соответствии со ст. 9 Федерального закона № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе») извещает о начале общественных обсуждений (в форме экологической экспертизы) на территории Самарской области, в границах территории, подлежащей экологической экспертизе, в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2002 № 372, АО «Самаранефтегаз» информирует общественность и заинтересованные организации города Самары и администрации муниципалитета о начале процедуры общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием интернет-платформы) технического задания (ТЗ) на ОВОС в составе проектной документации: «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Местоопложение объекта: Россия, Мурманская область, Кольский район, акватория Кольского залива в границах морского порта Мурманск.

Цель намечаемой деятельности: Строительство объекта по проектной документации «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Заказчик: ООО «Морской торговый порт «Лавна», адрес: 183039, г. Мурманск, ул. Академика Киповича, д. 17.

Генеральный проектировщик: АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», адрес: 181268, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. +7 (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль 2020 – октябрь 2020.

Орган, ответственный за проведение общественных обсуждений: Администрация Кольского района (184381, г. Кола, пр-т Советский, д. 50, тел.: (81553) 3-33-47, e-mail: adm@kol.gov-tumt.mur.ru); Комитет по развитию городского хозяйства администрации города Мурманска (183038, г. Мурманск, ул. Профсоюзная, д. 20, тел. (8152) 45-13-83, факс (8152) 45-76-24, e-mail: kgh@citymurmansk.ru); АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», (190005, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru).

ТЗ на проведение ОВОС будет доступно для ознакомления с 25.07.2020;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: <http://lenmor.ru>;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: [http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe\\_zadanie.pdf](http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe_zadanie.pdf).

О сроках и месте предоставления предварительного варианта материала по ОВОС, а также date и месте проведения общественных слушаний будет сообщено дополнительно.

## Информация

Акционерное общество «САНКО» (ОГРН 50170030892452, ИНН 6915334618, КПП 1681500011, место нахождения: 443080, Самарская область, г. Самара, ул. Кинельская, д. 121) информирует общественность о проведении общественных слушаний по проекту «Самаранефтегаз», совместно с Администрацией муниципального района Кинельский Самарской области (в соответствии со ст. 9 Федерального закона № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе») извещает о начале общественных обсуждений (в форме экологической экспертизы) на территории Самарской области, в границах территории, подлежащей экологической экспертизе, в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2002 № 372, АО «Самаранефтегаз» информирует общественность и заинтересованные организации города Самары и администрации муниципалитета о начале процедуры общественных обсуждений (в форме опроса заинтересованной общественности с использованием интернет-платформы) технического задания (ТЗ) на ОВОС в составе проектной документации: «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Местоопложение объекта: Россия, Мурманская область, Кольский район, акватория Кольского залива в границах морского порта Мурманск.

Цель намечаемой деятельности: Строительство объекта по проектной документации «Дноуглубление акватории и водных подходов к комплексу пергурузки утла «Лавна» в морском порту Мурманск». Заказчик: ООО «Морской торговый порт «Лавна», адрес: 183039, г. Мурманск, ул. Академика Киповича, д. 17.

Генеральный проектировщик: АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», адрес: 181268, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. +7 (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль 2020 – октябрь 2020.

Орган, ответственный за проведение общественных обсуждений: Администрация Кольского района (184381, г. Кола, пр-т Советский, д. 50, тел.: (81553) 3-33-47, e-mail: adm@kol.gov-tumt.mur.ru); Комитет по развитию городского хозяйства администрации города Мурманска (183038, г. Мурманск, ул. Профсоюзная, д. 20, тел. (8152) 45-13-83, факс (8152) 45-76-24, e-mail: kgh@citymurmansk.ru); АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ», (190005, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 3, корп. 2, тел. (812) 680-07-00, e-mail: lenmor@lenmor.spb.ru).

ТЗ на проведение ОВОС будет доступно для ознакомления с 25.07.2020;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: <http://lenmor.ru>;

на официальном сайте администрации Кольского района: [https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel\\_ekonomiki/otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel\\_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php](https://kolki.gov-murmansk.ru/administratsiya/otdel_ekonomiki/otdel_arkhitektury-stroitelstva-i-dorozhno-deyatelnosti/materialy-otdel_arkhitektury-stroitelstva-na-okruzhayushchuyu-sredu.php);

на официальном сайте АО «ЛЕНМОРНИПРОЕКТ»: [http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe\\_zadanie.pdf](http://lenmor.ru/media/Documents/Tekhnicheskoe_zadanie.pdf).

О сроках и месте предоставления предварительного варианта материала по ОВОС, а также date и месте проведения общественных слушаний будет сообщено дополнительно.



# Приложение Ж Газета Югорское обозрение

28 Югорское обозрение №30 (1179) 23 июля 2020 г.

ОФИЦИАЛЬНО

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н. В.» (далее – СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности на территории Нефтеюганского района по объектам государственной экологической экспертизы – проектной документации, содержащей предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы), подготовленной в отношении следующих объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Ваделымского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

Название, цели и месторасположение намечаемой деятельности: обустройство Верхнесалымского и Ваделымского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с целью извлечения углеводородного сырья.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: с апреля 2020 г. по октябрь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Ольга Юрьевна Воронова, тел. 8 (3463) 250-229.

от СПД – инженер отдела экспертиз Сергей Анатольевич Соломенник, тел.: 8 (3452) 566-155 (доб. 1971), моб.: 8 922 000 3137.

Предполагаемая форма общественного обсуждения: слушания.

Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная.

Сроки и места доступности Материалов, а также утвержденных заданий на проведение ОВОС, для ознакомления, направления замечаний и предложений: с

23 июля 2020 до 25 августа 2020 по адресам:

1. Дистанционно на официальном сайте Заказчика по адресу: <https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/>

2. Дистанционно на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по адресу: <http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennyye-obsuzhdeniya>

3. При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест:

• г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305. Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.

• г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 замечания, предложения направляются на любой из адресов:

• 628305, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103 Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района или по электронной почте [sever@admoil.ru](mailto:sever@admoil.ru);

• 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» или по электронной почте [SPD-Approvals@salympetroleum.ru](mailto:SPD-Approvals@salympetroleum.ru)

При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест общественные слушания состоятся 25 августа 2020 года в 14:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 подведение итогов и формирование протокола состоятся 25 августа 2020 года с 14:30 до 15:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, каб. 103.

Принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду обеспечиваются заказчиком в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.

## Правовой ликбез

### ПРИ ЗАДЕРЖКЕ ВЫПЛАТЫ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации (ч.6 ст.136) заработная плата выплачивается работнику не реже чем каждые полмесяца.

Конкретная дата выплаты заработной платы устанавливается правилами внутреннего трудового распорядка, трудовым договором или коллективным договором. Предельный срок выплаты – не позднее 15 календарных дней со дня окончания периода, за который она начислена. При совпадении дня выплаты с выходным или нерабочим праздничным днем выплата заработной платы производится накануне этого дня (ч. 8 ст. 136 ТК РФ).

При нарушении установленных сроков выплаты заработной платы работодатель обязан выплатить её с процентами (денежной компенсацией) согласно ст.236 ТК РФ. Размер денежной компенсации не может быть ниже 1/150 действующей в период задержки ключевой ставки Банка России от невыплаченных в срок сумм за каждый день задержки, начиная со следующего дня после установленного срока выплаты и заканчивая днем фактического расчета включительно.

Работодатель несёт материальную, административную и уголовную ответственность за задержку выплаты работникам заработной платы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Закон предусматривает право работника защищать свои трудовые права лично, в том числе обращаясь с заявлением в уполномоченные органы, а именно:

- в Государственную инспекцию труда
- в прокуратуру
- в суд

В условиях пандемии по коронавирусной инфекции при задержке выплаты заработной платы можно обратиться на горячую линию на портале «Онлайн-инспекция.рф» - специальный сервис «Коронавирус: горячая линия» <https://onlineinspekciya.rf/covid19>, который позволяет заявить о нарушении своих прав, не выходя из дома. Необходимо пройти по указанной ссылке; выбрать вкладку «Сообщить о проблеме»; пройти авторизацию через портал Госуслуги и подать жалобу.

### ПРИНЯТ ЗАКОН О ГАРАНТИЯХ РАБОТНИКАМ, УВОЛЬНЯЕМЫМ В СВЯЗИ С ЛИКВИДАЦИЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Федеральным законом от 13.07.2020 N 210-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации в части предоставления гарантий работнику, увольняемому в связи с ликвидацией организации» внесены изменения в Трудовой кодекс Российской Федерации в части гарантий

работнику, увольняемому в связи с ликвидацией организации.

Согласно статье 178 ТК РФ в случае, если длительность периода трудоустройства работника, уволенного в связи с ликвидацией организации либо сокращением численности или штата работников организации, превышает один месяц, работодатель обязан выплатить ему средний месячный заработок за второй месяц со дня увольнения или его часть пропорционально периоду трудоустройства, приходящему на этот месяц.

В исключительных случаях по решению органа службы занятости работодатель обязан выплатить работнику, уволенному по указанным основаниям, средний месячный заработок за третий месяц со дня увольнения или его часть пропорционально периоду трудоустройства, приходящему на этот месяц, при условии, что в течение 14 рабочих дней со дня увольнения работник обратился в этот орган увольнения.

Установлены случаи, когда работник вправе обратиться в письменной форме к работодателю за выплатой среднего месячного заработка за период трудоустройства. При обращении уволенного работника за указанными выплатами работодатель производит их не позднее 15 календарных дней со дня обращения.

Работодатель взамен выплат среднего месячного заработка за период трудоустройства вправе выплатить работнику одновременную компенсацию в размере двукратного среднего месячного заработка. Если работнику уже была произведена выплата среднего месячного заработка за второй месяц со дня увольнения, одновременная компенсация выплачивается ему с учетом указанной выплаты.

Также изменения внесены в статью 318 ТК РФ, устанавливающую гарантии при увольнении в связи с ликвидацией организации либо сокращением численности или штата работников организации, расположенной в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

Федеральный закон вступает в силу по истечении тридцати дней после дня его официального опубликования (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru> - 13.07.2020).

Корректирующие изменения внесены в Федеральный закон от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей». В заявлении, представляемом в регистрирующий орган для регистрации в связи с ликвидацией юридического лица, должно подтверждаться, что произведены все выплаты, предусмотренные трудовым законодательством для работников, увольняемых в связи с ликвидацией.

### \*\*\* Определен порядок компенсации расходов на проезд к месту отдыха и обратно для лиц, работающих в условиях Крайнего Севера, не воспользовавшихся данным правом в 2020 году в связи с ограничительными мерами

Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 №887 «Об особенностях правового регулирования трудовых отношений и иных непосредственно связанных с ними отношений в 2020 году» установлено, что лица, работающие в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, и имеющие право на оплату один раз в два года за счет средств работодателя стоимости проезда и провоза багажа в пределах территории РФ к месту использования отпуска и обратно, но не воспользовавшиеся данным правом в 2020 году в связи с проводимыми ограничительными мерами по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции, могут реализовать это право в 2021 году.

Если указанный период, за который работнику предоставляется право на компенсацию расходов, заканчивается в 2020 году и он его не использовал, право на компенсацию расходов в 2021 - 2022 годах реализуется в 2022 году.

Полученные работником средства, выплаченные ему работодателем в 2020 году в качестве предварительной компенсации расходов на проезд и провоз багажа, в случае, если он не воспользовался ими в связи с эпидемией новой коронавирусной инфекции, не подлежат возврату работодателю, если транспортная компания предусмотрела пролонгацию на 2021 год срока выполнения обязательств по перевозке пассажира исходя из суммы ранее внесенной провозной платы (либо пролонгацию действия проездных и перевозочных документов на 2021 год) либо не возмещает средства за проездные и перевозочные документы.

Работник, оплатившие проездные и перевозочные документы, но не воспользовавшиеся ими в связи с ограничительными мерами, в течение 7 рабочих дней с даты выхода работника из отпуска:

- возвращают работодателю средства, полученные на приобретение проездных и перевозочных документов, в случае их возмещения в денежной форме транспортной организацией (исходя из возмещенной суммы);
- информируют работодателя о пролонгации транспортной организацией на 2021 год срока выполнения обязательств по перевозке пассажира исходя из суммы ранее внесенной провозной платы либо о пролонгации действия проездных и перевозочных документов на 2021 год;
- информируют работодателя о том, что транспортная организация не возвращает средства за проездные и перевозочные документы и не продлевает срок вы

(Продолжение на стр. 31)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23		12.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

MOS/19/0208/00025/72-ПИР/19/P109,110-ОВОС3.ТЧ

24

# Идем на снижение

Заболееваемость коронавирусом в Югре стабильно снижается. Округ переходит к первому этапу снятия ограничений.

Ася БОГАТАЯ

В автономном округе, по информации Роспотребнадзора, на 22 июля было зарегистрировано 14 663 случая новой коронавирусной инфекции. Прирост за сутки – 221 заболевший. При этом выздоровели за весь период пандемии 9 952 югорчанина. Погибли 109 человек. Под наблюдением медиков остаются 20 097 человек, сняты с него – 44 605.

По данным департамента здравоохранения, в тяжелом состоянии в больницах округа находятся 62 человека с подтвержденным диагнозом COVID-19, из них 43 – на аппаратах ИВЛ, сообщила губернатор Наталья Комарова на недавнем заседании регионального оперативного штаба по предупреждению завоза и распространения новой коронавирусной инфекции.

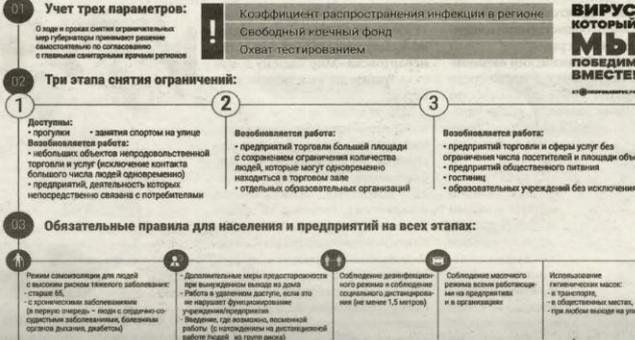
### Нефтеюганск радуется

О последних новостях с ковидного фронта рассказала глава Управления Роспотребнадзора по Югре Майя Соловьева. По ее словам, больше 90 процентов зараженных в последние сутки имели симптомы коронавируса, 38 процентов попали к врачам уже с пневмонией. Среди них те, чьи контакты с больными COVID-19 установить не удалось, – 22 процента.

Заболевание на сегодняшний день имеет устойчивую тенденцию к снижению, – добавила Майя Соловьева. Коэффициент распространения на сегодняшний день составил 0,93, темп прироста за сутки – 1,6.

Тем не менее, пока только в десяти муниципальных образованиях коэффициент распространения коронавируса – на уровне нормы. Напомним, этот показатель определяет среднее количе-

### Общие принципы снятия режима ограничений в связи эпидемией COVID-19



ство людей, которых инфицирует один больной до его изоляции. Он рассчитывается на основе данных по приросту новых случаев за последние восемь суток. Коэффициент распространения коронавируса используется для принятия решений о переходе к первому, второму или третьему этапу снятия ограничений.

В 11 муниципалитетах этот показатель остается выше единицы. И хотя за последнюю неделю заболеваемость в целом по округу снизилась, в лидерах по-прежнему остаются Сургут, Ханты-Мансийск, Нижневартовск и Нягань. Выше среднего показатели распространения инфекции еще в семи муниципальных образованиях – Лангепасе, Нефтеюганском районе, Когалыме, Нижневартовском и Нефтеюганском районах, – заметила руководитель управления.

Что касается Сургута, то здесь за последнюю неделю заболели 357 горожан, что на 21 процент меньше, чем за предыдущую седмицу. При этом показатель распространения инфекции составляет 0,81. На сегодняшний день заболеваемость объясняется зарегистрированными ранее очагами – в основном в организациях и семьях.

А в окружной столице прирост больных составил всего 3,7 процента – 252 новых случая коронавируса за неделю. И показатель распространения инфекции здесь также меньше единицы – 0,76.

Радует специалистов в этом отношении Когалым, где за последнюю неделю было зафиксировано 94 случая заражения – снижение заболеваемости на 52 процента.

Стойкое снижение количества больных – в Нефтеюганске и рай-

оне. В Нижневартовске, притом что показатель ежедневного прироста стабилизировался, коэффициент распространения COVID-19 выше нормы – 1,1. В этом городе у 48 процентов больных медикам не удалось найти источник заражения.

### Скрытые безработные

В целом по округу среди больных продолжают доминировать югорчане в возрасте 30–49 лет. Каждый десятый больной – по-прежнему ребенок, – сказала Майя Соловьева.

Серьезно настораживает специалистов рост количества больных в категории «другие», в нее сотрудники Роспотребнадзора вносят безработных заболевших югорчан. Не исключено, что этот контингент трудится где-то нелегально и при опросе в рамках эпидрасследования скрывает ме-

сто работы. А значит, есть риск, что коллеги этих людей могут быть заражены коронавирусом.

По месту инфицирования по-прежнему у нас доминируют семьи – 29,3 процента заболевших, организации – 23,8 процента, медорганизации – 7,2 процента, завозных случаев всего один процент. А вот югорчане с нестандартным источником заражения – 33,7 процента от общего количества заболевших в автономном округе за все время пандемии.

### Больной – в койку!

Губернатор обратила внимание участников заседания на то, что многие югорчане жалуются в социальных сетях на невозможность дозвониться до поликлиник, больниц социальных служб.

Так не должно быть, учитывая принятые и реализованные решения по созданию горячих линий на единой информационной базе – департамента здравоохранения, органов местного самоуправления и других, – сказала Наталья Комарова. – Прошу доложить о причинах создавшейся ситуации, и что нужно сделать, чтобы их исключить.

Еще одно решение, принятое на заседании штаба, касалось возврата перепрофилированных под больных коронавирусом больничных коев в общий фонд. Такое поручение глава региона дала департаменту здравоохранения Югры Роспотребнадзору.

Мы постараемся в максимально сжатые сроки провести эту работу и определить учреждения, которые частично смогут вернуться к оказанию медпомощи по иным направлениям, – резюмировала глава депздрава Алексей Добровольский.

### Информация

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (далее – СПД), действующая через Нефтеюганский филиал, совместно с Администрацией Нефтеюганского района извещают о начале проведения общественной экспертизы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) (далее – Материалы), подготовленной в отношении следующих объектов: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 41», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 42», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 43», «Обустройство Вадельского месторождения. Куст скважин № 44», «Обустройство Вадельского месторождения. Куст скважин № 60», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кусты скважин № 109, 110».

**Название, цели и местонахождение намечаемой деятельности:** Обустройство Верхнесалымского и Вадельского месторождений в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с целью извлечения углеводородного сырья.

**Наименование и адрес заказчика или его представителя:** Тюменский офис компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж.

**Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:** с апреля 2020 г. по октябрь 2020 г.

**Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения:** Администрация Нефтеюганского района – Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Воронова Ольга Юрьевна, тел. 8 (3463) 250-229.

– от СПД – инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб. 1971, моб. 8 922 000 3137.

**Предлагаемая форма общественного обсуждения:** слушания, предложение.

**Форма представления замечаний и предложений:** устная и письменная.

**Сроки и места доступности Материалов, а также утвержденных заданий**

**на проведение ОВОС, для ознакомления, направления замечаний и предложений:** с 23 июля 2020 до 25 августа 2020 по адресам:

1. Дистанционно на официальном сайте Заказчика по адресу: <https://salymptroleum.ru/corporateresponsibility/hse/environment/information-for-the-public/>
2. Дистанционно на официальном сайте Администрации Нефтеюганского района по адресу: <http://www.admoil.ru/okhrana-okruzhayushchej-sredy/obshchestvennyye-obshchdeniya>

3. При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест:

- г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, 628305. Тел.: 8 (3463) 250-229, факс: 250-239, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района.
- г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, 625000. Тел. 8(3452) 566-155 доб. 1971, моб. 89220003137. Тюменский офис СПД.

**В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 замечания, предложения направляются на любой из адресов:**

- 628305, ХМАО – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района или по электронной почте [sever@admoil.ru](mailto:sever@admoil.ru);
- 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 65, 7 этаж, Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» или по электронной почте [SPD-Approvals@salymptroleum.ru](mailto:SPD-Approvals@salymptroleum.ru)

При отсутствии ограничений в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 на посещение общественных мест общественные слушания состоятся 25 августа 2020 года в 14:30 по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103.

**В период действия ограничений на посещение общественных мест в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19 подведение итогов и формирование протокола состоятся 25 августа 2020 года с 14:30 до 15:30 по адресу:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района, каб. 103.

Принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду обеспечиваются заказчиком в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	27.10.20
Инв. № подл.	

1	-	Зам.	272-23	12.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

