



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО  
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА  
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
ТПП «Урайнефтегаз»**

**Кусты №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

**Подраздел 3. Оценка воздействия на окружающую среду**

**У-004-22-П-ООС-03**

**Том 8.3**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	143-23	<i>Иванов</i>	18.08.2023
2	243-23	<i>Иванов</i>	11.12.2023

**2022**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО  
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА  
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

**Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
ТПП «Урайнефтегаз»**

**Кусты №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

**Подраздел 3. Оценка воздействия на окружающую среду**

**У-004-22-П-ООС-03**

**Том 8.3**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	143-23	<i>Handwritten signature</i>	18.08.2023
2	243-23	<i>Handwritten signature</i>	11.12.2023

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

**Главный инженер проекта**

**/Э.Х. Бакеев /**

**2022**

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
У-004-22-П-ООС-03-С	Содержание тома 8.3	1 Изм.1,2 (Зам.)
У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Текстовая часть	269 Изм.1,2 (Зам.)
У-004-22-П-ООС-03-ГЧ	Графическая часть	2
	Всего листов	272

Согласовано	

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подпись	Дата
Разраб.		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022
Проверил		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022
Нач. отдела		Секретарёва		<i>AM</i>	06.2022
Н. контр.		Саитова		<i>Raf</i>	06.2022
ГИП		Бакеев		<i>J</i>	06.2022

У-004-22-П-ООС-03-С

Содержание тома 8.3

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		

## Содержание

Введение .....	2
1 Общие сведения .....	4
Сведения о заказчике .....	4
Объект инвестиционного проектирования и планируемое место .....	4
1 Пояснительная записка по обосновывающей документации .....	6
2 Цель и потребность реализации намечаемой деятельности.....	7
3 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой деятельности. сравнительный анализ воздействия на окружающую среду .....	17
4 Краткая характеристика намечаемого объекта списанием возможных альтернативных технологических решений.....	19
5 Атмосферный воздух .....	22
6 Водные ресурсы.....	55
7 Геологическая среда.....	71
8 Земельные ресурсы и почвенный покров.....	82
9 Растительный и животный мир .....	100
10 Характеристика отходов, образующихся в период строительства и в период эксплуатации объекта.....	108
11 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат .....	119
12 Воздействие на окружающую среду при аварии на проектируемом объекте.....	130
13 Выявленные при проведении оценки .....	151
14 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности .....	153
15 Контроль (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках 166	
16 Обоснование варианта намечаемой хозяйственной деятельности. результаты оценки воздействия на окружающую среду.....	182
17 Материалы общественных обсуждений.....	191
18 Резюме нетехнического характера.....	192
Перечень примененных нормативных документов и литературы .....	193
Приложение А (обязательное) Копия лицензии на недра .....	196
Приложение Б (обязательное) Копии протоколов обсуждения .....	267

Согласовано
-------------

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
<b>Изм.</b>	<b>Кол.у</b>	<b>Лист</b>	<b>№до</b>	<b>Подпис</b>	<b>Дата</b>
Разраб.		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022
Проверил		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022
Нач. отдела		Секретарёва		<i>AM</i>	06.2022
Н. контр.		Саитова		<i>Raf</i>	06.2022
ГИП		Бакеев		<i>J</i>	06.2022

У-004-22-П-ООС-03-С

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	269
ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		

## Введение

Раздел в составе проектной документации «Кусты №12Б,66,67 Потанай-Картопьянского месторождения» выполнен специалистами ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ» по заданию ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в соответствии с Заданием на проектирование.

В соответствии с требованиями природоохранного законодательства эколого-экономическое обоснование является обязательным при разработке обоснований инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений на территории Российской Федерации. Одним из основных элементов этого обоснования является составление оценки воздействия намечаемого объекта на окружающую природную среду.

Оценка воздействия выполняется для предупреждения возможной деградации окружающей среды под влиянием намечаемой хозяйственной деятельности, обеспечения экологической стабильности территории района размещения объекта строительства, создания благоприятных условий жизни населения.

При разработке оценки для обоснования инвестиций должны учитываться требования экологической безопасности района размещения намечаемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

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

Оценка воздействия при разработке проектной продукции - это процедура определения характера, степени и масштаба воздействия объекта хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду и последствий этого воздействия.

Оценка воздействия при обосновании инвестиций в строительство проводится для определения негативных последствий намечаемой хозяйственной деятельности на проектной стадии, предупреждения путем разработки определенных мероприятий для исключения возможной деградации окружающей среды под воздействием намечаемого объекта.

Ответственность за организацию и проведение оценки при разработке обоснования инвестиций возлагается на заказчика (инвестора) проекта.

Заказчик (инвестор) обеспечивает финансирование оценки воздействия объекта на окружающую среду и связанного с ее проведением сбора необходимых исходных данных. Финансирование оценки должно быть предусмотрено при разработке обоснований инвестиций. Разработка оценки воздействия выполняется в соответствии с требованиями природоохранительного законодательства Российской Федерации, а также нормативно-правовых актов администрации, регулирующих природоохранную деятельность в районе размещения намечаемого объекта строительства.

Критериями экологического обоснования, оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду являются соответствующие нормативно-правовые акты в области охраны окружающей среды и природопользования:

Федеральный закон от 10.01.02 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды";

Федеральный закон от 14.03.95 г. № 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях";

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

2

- Федеральный закон от 24.04.95 г. № 52-ФЗ "О животном мире";
- Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения";
- Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления";
- Федеральный закон от 4.05.1999 г. № 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха";
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе";
- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
- Закон Российской Федерации "О недрах" от 21.02.92 г. № 2395-1;
- Методологической и методической основами являлись:
- Приказ МПР РФ от 01.12.2020 г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».
- Действующие методики расчетов выбросов, сбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, водные объекты, размещения отходов производства и потребления в окружающей природной среде.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	3	

# 1 Общие сведения

## Сведения о заказчике

Наименование организации: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ТПП «Урайнефтегаз»

Юридический адрес: 628285, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Урай, улица Ленина 116А Тел. +7 (34676) 42-614, +7 (34676) 42-821 Факс: 8 (34676) 20-037

ИНН 8608048498, КПП 860801001

## Объект инвестиционного проектирования и планируемое место

В географическом отношении район Потанай-Картопьянского нефтяного месторождения расположен в северо-западной части Западно-Сибирской равнины, в зоне её сочленения с периферийной частью предгорий Северного Зауралья.

Потанай-Картопьянское нефтяное месторождение в административном отношении расположено на территории Советского и Кондинского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, в 120 км к северу от г. Урая, в пределах Потанай-Картопьянского, Восточно-Лазаревского лицензионных участков и нераспределенного фонда недр ХМАО – Югры.

Лицензия ХМН 14416 НЭ от 27.03.2008 на право пользования недрами в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» сроком до 28.03.2039.

Потанай-Картопьянское месторождение расположено в регионе с развитой инфраструктурой: пункт подготовки нефти, дожимные насосные станции, система напорных и межпромысловых нефтепроводов, система водоснабжения, база производственного обслуживания.

Ближайший к месторождению населенный пункт – поселок Супра, находится в 50 км юго-западнее участка работ. Северо-западнее месторождения проходит Свердловская железная дорога, ближайшие станции – Верхнекондинская (г. Советский) и Конда (п. Зеленоборск) находятся в 75 км и 90 км, соответственно.

Параллельно железной дороге проложен магистральный газопровод. В 45 км северо-западнее месторождения проходит магистральный нефтепровод Краснотенинск-Шаим-Конда.

Электроснабжение осуществляется с подстанций «Яхлинская» и «Потанай».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Таблица 1.1 - Идентификация проектируемых объектов

Признаки идентификации	Кусты № 12Б, 66, 67 Потанай-Картопьянского месторождения
Назначение	Сооружения для обустройства добычи нефти и газа (ОК 013-2014 (СНС 2008) от 01.01.2017 г № 220.42.99.11.140)
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	Не относится (ст.1 Федерального закона от 09.02.2007 №16-ФЗ «О транспортной безопасности (с изменениями на 14 марта 2022 года)»)
Принадлежность к опасным производственным объектам	Согласно ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов (с изменениями на 11 июня 2021 года)» как заполнить, данных о физико-химических свойствах обрабатываемой продукции и количестве опасных веществ, распределенных по технологической схеме, проектируемый объект относится к химически опасному производственному объекту III класс опасности
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Заболоченность территории
Классификация технологических сред по пожаровзрывоопасности	Технологические среды по пожаровзрывоопасности относятся к пожаровзрывоопасным в соответствии со ст. 16 Федерального закона № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности (с изменениями на 30 апреля 2021 года)».
Наличие зданий и помещений с постоянным пребыванием людей	Проектом на строительство не предусматривается зданий и помещений с постоянным пребыванием людей
Уровень ответственности	Устья скважины – повышенный; Технологическое оборудование и промышленные трубопроводы – нормальный; (ст. 4 ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» с изменениями на 20 апреля 2021 года).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Издок.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



# 1 Пояснительная записка по обосновывающей документации

В качестве исходных данных для проведения оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду были использованы следующие материалы:

- Задание на проектирование на проведение «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) и подготовку раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (Приложение А);

- ситуационный план М 1:25000;

Задание на проектирование «Кусты №12Б,66,67 Потанай-Картопьянского месторождения», утвержденное Первым заместителем генерального директора – главным инженером ТПП «Урайнефтегаз» В.Н. Балыкиным 11.11.2021 г.;

Инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 2022-2024 г.г.; Инвестиционный проект U002A0682A;

Технических условий на разработку проектов обустройства кустовых площадок с организацией закачки от действующей системы высоконапорных водоводов на месторождении «Кусты №12Б,66,67 Потанай-Картопьянского месторождения», утвержденных первым заместителем генерального директора -главным инженером ТПП «Урайнефтегаз» Д.Г. Мухаметовым в 2019 г.

Технических условий на разработку проектов обустройства кустовых площадок с организацией закачки от водозаборных скважин «Кусты №12Б,66,67 Потанай-Картопьянского месторождения», утвержденных первым заместителем генерального директора -главным инженером ТПП «Урайнефтегаз» Д.Г. Мухаметовым в 2019 г.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 2 Цель и потребность реализации намечаемой деятельности

При обустройстве кустов скважин № 12Б, 66, 67 Потанай-Картопьянского месторождения предусмотрено применение современных технологий и оборудования, обеспечивающих необходимый уровень конструктивной надежности, не допускающих потерь углеводородного сырья, пожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

На данном месторождении проектируемые объекты связаны с добычей нефти, попутного нефтяного газа из добывающих скважин, измерением дебита скважин, сбором продукции по системе нефтегазосборных трубопроводов на ДНС с УПСВ. Разгазированная и частично обезвоженная нефть насосами внешней откачки через оперативный узел учета транспортируется по промышленному напорному нефтепроводу для полной подготовки на Шаимскую УПН. Подготовленная на УПН ЦППН ТПП «Урайнефтегаз» нефть реализуется через коммерческий узел учета нефти СИКН №570 на НПС «Шаим» в систему магистральных нефтепроводов АО «Транснефть - Сибирь».

Система сбора и транспортировки продукции включает в себя:

- добывающие скважины,
- выкидные линии от добывающих скважин до АГЗУ;
- нефтесборные трубопроводы для транспортировки продукции от АГЗУ до сборных пунктов нефти и газа – ДНС;
- напорные нефтепроводы.

Система ППД для кустов №№ 12Б, 66 включает в себя:

- нагнетательные скважины,
- высоконапорные водоводы от БКНС,
- высоконапорные водоводы закачки в нагнетательные скважины.

Система ППД для куста №№67 включает в себя:

- нагнетательные скважины,
- высоконапорные водоводы от водозаборных скважин,
- высоконапорные водоводы закачки в нагнетательные скважины.

Для проектируемых добывающих скважин в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружных электронасосных установок типа ЭЦН. Устьева арматура оборудуется на заводе необходимыми приборами для замера температуры, трубного давления продукции скважины и в проектную документацию не входит.

Для обустройства куста скважин используется однетрубная герметизированная напорная система нефтесборных трубопроводов.

Согласно СП 231.1311500.2015 п. 6.3.7 проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на выходе из замерной установки с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Устьева арматура, трубопроводы обвязки проектных добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 2.1 – Технические показатели кустов скважин

Наименование показателя	Ед. изм.	Куст №12Б	Куст №66	Куст №67
Количество скважин, всего в т.ч:	шт.	8	21	20
- добывающих	шт.	4	10	8
- разведочных	шт.	-	249Р	241Р
-нагнетательные,	шт.	4	10	9
в т.ч. с отработкой на нефть	шт.	2	3	4
- добывающих	шт.	-	-	2
Максимальное давление трубопроводов выкидных и нефтегазосборных	МПа	4,0	4,0	4,0
Температура добываемой жидкости	°С	40	40	40
Добыча газа	м³/сут	10289	24361	24605
Дебит нефти	т/сут	77,9	184,6	186,4
Дебит жидкости	м³/т	103,0	250	252
Объем закачки	м³/сут	200	500	450
Обводненность максимальная	%	-	-	-

Таблица 2.2 - Свойства пластовой нефти, газа и пластовой воды

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
Газосодержание	м³/т	148,3
Плотность сепарированной нефти в стандартных условиях	кг/м³	835,1
Вязкость дегазированной нефти при 20° С при 50° С	мм²/с	4,74 2,6
Массовое содержание,	%	
- серы		0,31
- смол силикагелевых		4,03
-асфальтенов		0,69
- парафинов		3,82
Начало кипения	°С	59,9
Фракционный состав:		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
до 100°	°С	9,6
до 150°	°С	22,2
до 200°	°С	33,1
до 250°	°С	43,6
до 300°	°С	53,6
Плотность газа	кг/м <sup>3</sup>	1,279
Плотность газа относительно воздуха	Доли ед.	1,062
Плотность пластовой воды	кг/м <sup>3</sup>	1006,4
Общая минерализация	г/л	9,52
Водородный показатель	рН	7,71
Химический состав воды (по В.А.Сулину)	Гидрокарбонатно-натриевый	

Обустройство кустовой площадки предусмотрена по типовой схеме для месторождений ООО «ЛУКОЙЛ–Западная Сибирь».

В проектных решениях площадки нефтепромысловых объектов и коридоров коммуникаций размещены за границей водоохраных зон, максимально использованы места существующих вырубок леса, гаревые участки.

На кустовой площадке нефтяных скважин размещены следующие сооружения и технологическое оборудование:

- скважины добывающие, оборудованные устьевой арматурой АФКЭ;
- скважины нагнетательные с отработкой на нефть, оборудованные устьевой арматурой АФКЭ;
- скважины нагнетательные, оборудованные устьевой арматурой АНК;
- скважины водозаборные, оборудованные устьевой арматурой типа АФКЭ;
- лубрикаторная передвижная площадка;
- измерительная установка (АГЗУ);
- емкость подземная дренажная V =8 м3 (ДЕ);
- блоки КИП и А;
- кабельная эстакада;
- КТП 6/0,4 кВ;
- прожекторная мачта и опоры освещения.

Согласно тому 5.7.1., п.5.6. емкости подземные дренажные объемом 8 м3 предназначены для дренажного слива при ремонтных работах и аварийного опорожнения с технологического оборудования (АГЗУ и БДР) и трубопроводов.

Согласно п.6.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 объем дренажной емкости принимают из расчета полного слива жидкости из одного наибольшего по объему аппарата. Объем сепаратора в измерительной установке АГЗУ равен 2,5 м3 и объем расходного бака в блоке

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

дозирования реагента БДР – 2,5 м3.

Принятый объем 8 м3 дренажных емкостей достаточен для проведения работ по дренажному сливу и аварийному опорожнению из технологического оборудования и трубопроводов.

Емкости подземные дренажные - периодического действия - 2-3 раза в год.

Согласно тому 5.7.1., п.5.6 откачка дренажа из емкостей подземных дренажных производится передвижными средствами.

Состав жидкости - нефтегазовая эмульсия - физико-химические свойства приведены в томе 5.7.1, п.4 (таблицы 4.5, 4.6, 4.7), реагент-водно-спиртовой раствор (подбирается опытным путём Заказчиком, марки реагентов уточняются в процессе эксплуатации).

Таблица 2.3 - Перечень нефтегазового оборудования, технологических сооружений и скважин на кустовой площадке

№ куста	Количество скважин				Арматура устьевая АФКЭ 65 (для доб. скважин)	Арматура устьевая АФКЭ 65 (для нагн. скважин с отработкой на нефть).	Арматура устьевая АНК1 65x21 (для нагн. скважин).	Арматура устьевая АФКЭ (для водозаборных скважин).	Установка измерительная на 10 подключений	Установка измерительная на 8 подключений	Емкость дренажная (ДЕ-1,2) V=8,0 м3	Установка измерительная на 6 подключений	УЭЦН/ЭЦН
	Всего	Доб.	ВЗ	Нагн.									
12Б	8	4	0	4	4	2	2	0	0		1	1	6
66	21	11	0	10	11	3	7	0	1		2	1	14
67	20	9	2	9	9	4	5	2		1	2	1	15

### Куст №12Б

Нефтегазовая эмульсия со скважин №6706,9922,9925,9907 поступает по выкидным трубопроводам на установку измерительную АГЗУ на 6 подключений, где происходит замер количества нефти и газа, далее продукция скважин по проектируемому нефтегазосборному коллектору подается в систему нефтегазосбора. Для скважин №№6705,6706 планируется применение погружных насосных агрегатов УЭЦН -80 в режиме КПР, ПЭД- ВДМ-60-117 мощностью 60кВт. Для скважин №№9922,9929, 9925,9907 планируется применение погружных насосных агрегатов УЭЦН -60 в режиме КПР, ПЭД-ВДМ-50-117 мощностью 50 кВт.

Точка подключения нефтепровода – нефтепровод от К-12 Потанай-Картопьянского месторождения (предусмотрен узел).

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

### Куст №66

Нефтегазовая эмульсия со скважин №249Р, №6601, 6604, 6605, 6606, 6602, 6607, 6609, 6610, 6612 поступает по выкидным трубопроводам на установку измерительную АГЗУ 1-ой позиции на 10 подключений, где происходит замер количества нефти и газа, далее продукция скважин по проектируемому нефтегазосборному коллектору подается в систему нефтегазосбора. Нефтегазовая эмульсия со скважин №№6613, 6615, 6616, 6617 поступает по выкидным трубопроводам на АГЗУ 2-й позиции на 6 подключений, где происходит замер количества нефти, далее продукция скважин, объединившись с продукцией 1-ой позиции подается в систему нефтегазосбора.

Для скважин куста №66 планируется применение погружных насосных агрегатов УЭЦН -60 в режиме КПП, ПЭД- ВДМ-50-117 мощностью 50 кВт.

Точка подключения нефтепровода – нефтепровод от К-12 до К-10 Потанай-Картопьянского месторождения (предусмотрен узел в районе действующей скважины Р-238).

### Куст №67

Нефтегазовая эмульсия со скважин №241Р, №6701, 6702, 6703, 6704, 6708, 6709 поступает по выкидным трубопроводам на установку измерительную АГЗУ 1-ой позиции на 8 подключений, где происходит замер количества нефти и газа, далее продукция скважин по проектируемому нефтегазосборному коллектору подается в систему нефтегазосбора. Нефтегазовая эмульсия со скважин №№6710, 6711, 6712, 6714, 6715, 6716 поступает по выкидным трубопроводам на АГЗУ 2-й позиции на 6 подключений, где происходит замер количества нефти, далее продукция скважин, объединившись с продукцией 1-ой позиции подается в систему нефтегазосбора.

Для скважин №№6701,6702, 6703, 6704, 6704, 6708, 6709, 6710, 6711, 6712 планируется применение погружных насосных агрегатов УЭЦН -80 в режиме КПП, ПЭД-ВДМ-60-117 мощностью 60 кВт.

Для скважин №№6714, 6715, 6716 планируется применение погружных насосных агрегатов УЭЦН -60 в режиме КПП, ПЭД- ВДМ-50-117 мощностью 50 кВт.

Точка подключения нефтепровода – нефтепровод от К-310 Потанай-Картопьянского месторождения (предусмотрен узел по кратчайшему пути от К-67).

Для ведения контроля эксплуатации проектных нефтяных скважин через систему телеметрии проектом предусматривается замерная установка ЗУ с кориолисовым массовым счетчиком (расходомером), с сепарацией и учётом дебита газа. Кориолисовый расходомер способен одновременно измерять несколько технологических параметров: массовый расход, плотность, температуру перекачиваемой среды и вычислять объемный расход добываемой продукции скважин.

Установка измерительная включает в себя технологический, аппаратный блоки и элементы жизнеобеспечения (обогрев, освещение, вентиляция, пожарная сигнализация). В технологическом блоке размещены переключатель скважин многоходовой (ПСМ) с гидроприводом, сепарационная емкость, кориолисовые расходомеры, счетчик расхода ТОР, запорная арматура, приборы КИПиА. В аппаратном блоке установлены: БИОИ – блок измерения и обработки информации, шкаф силовой.

Входные патрубки для подключения скважин расположены симметрично по обе стороны и снабжены обратными клапанами. На выходном патрубке установлена технологическая задвижка.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Работа установки происходит следующим образом:

- продукция скважин по трубопроводам, подключенным к установке, поступает в переключатель ПСМ.

- при помощи ПСМ продукция одной скважины направляется в сепарационную емкость, где происходит отделение газа от жидкости и дальнейшее их измерение, а продукция остальных скважин направляется в общий трубопровод. Жидкость, измеренная преобразователем, также направляется в общий трубопровод.

- управление переключателем скважин осуществляется блоком измерения и обработки информации (БИОИ) по установленной программе.

- время измерения устанавливается на промысле в зависимости от конкретных условий: дебита скважин, способов добычи, состояния разработки месторождения и других условий. Выбор установки измерительной обусловлен возможностью подключения к ней проектируемых скважин с учетом физико-химических свойств продукции скважин. Мощность, потребляемая замерной установкой от сети не более 20 кВтА.

Обратные клапана на устьевой арматуре добывающих скважин оборудованы и греющими кабелями с подключением электроэнергии с теплоизоляцией.

Для сбора дренажных стоков на кустовых площадках №12Б,66,67 с технологического оборудования предусмотрены подземные дренажные емкости 1-ой и 2-ой позиций ДЕ-1, ДЕ-2 объемом по 8 м<sup>3</sup> (объем емкости определен с учетом возможного объема дренажных стоков с технологического оборудования). Откачка из дренажных емкостей предусмотрена передвижными средствами через быстроразъемное соединение.

Подземные емкости оборудуются подводящим трубопроводом, дыхательной линией диаметр 57x5 мм высотой 5 м, с огнепреградителем, патрубком для откачки жидкости из емкости.

Замер уровня производится через штуцер уровнемером по месту, предусмотрена сигнализация по верхнему и нижнему уровню с выводом сигнала в операторную АРМ.

В месте стоянки передвижной техники предусмотрены места заземления передвижной техники.

Антикоррозионная защита внутренней поверхности емкости выполняется в заводских условиях покрытием, стойким к воздействию нефти и пластовой воды, в соответствии с требованиями СТП 02-29-10 ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь».

Наружная поверхность подземной части емкости изолируется в заводских условиях –защитное покрытие усиленного типа конструкции № 5 (ГОСТ 9.602-2016, таблица Ж.1) общей толщиной 4,6 мм, в составе:

- грунтовка битумная или битумно-полимерная;
- лента полимерно-битумная толщиной не менее 2,0 мм (в два слоя);
- обертка защитная полимерная с липким слоем, толщиной не менее 0,6 мм.

Конструкция и способ размещения технологического оборудования с ЛВЖ (нефть) предотвращают растекание проливов при его разгерметизации за пределы куста скважин. Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В качестве источника наружного пожаротушения используется вода, добываемая из водозаборных скважин системы поддержания пластового давления. У площадки для

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

размещения пожарной техники стационарно устанавливается узел забора воды.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадках нефтяных кустов скважин не требуется. Персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования, выезжает на площадки по мере необходимости.

#### Система ППД

Согласно принципиальным решениям по обустройству кустовых площадок №№12Б,66 система ППД подключена к существующей системе от существующей БКНС. Выкидные трубопроводы от нагнетательных скважин с отработкой нефть в дальнейшем используются как высоконапорные водоводы для закачки воды от водозаборных скважин.

Контроль за качеством закачиваемого в пласт рабочего агента должен осуществляется лабораторным анализом проб в соответствии с периодичностью проведения физико-химических анализов. Проектное давление нагнетания на Потанай-Картопьянском месторождении составляет от 11 – 14 МПа.

Согласно принципиальным решениям по обустройству кустовых площадок №67 система ППД подключена для закачки воды от водозаборных скважин В31 и В32.

Для водозаборных скважин В31, В32 планируется применение погружных насосных агрегатов ЭЦН -250/1900, ПЭД- ВДМ-130-117 мощностью 130 кВт.

Нагнетательные скважины с отработкой на нефть в дальнейшем используются для системы ППД для закачки воды от водозаборных скважин по системе высоконапорных водоводов.

В каждой позиции предусмотрено по одной водозаборной скважине (1раб.+1рез.), оснащены устьевой арматурой типа АФКЭ с использованием УЭЦН, трубопровод объединен в единый коллектор, подача воды осуществляется в нагнетательные скважины. Производительность водозаборных скважин установлена согласно потребности заводнения на основе опыта эксплуатации водозабора и технического задания на проектирование. Для контроля количества добываемой воды на устье каждой водозаборной скважины предусмотрены средствами учета объемов добываемой воды. В каждой скважине предусмотрен регулярный замер буферного и устьевого давления с установкой местного и дистанционного контроля.

#### Куст №12Б

Скважины №№6705, 9929 в начальный период эксплуатации отрабатываются на нефть с дальнейшим переводом в фонд нагнетательных скважин с переподключением на устьевой арматуре. Трубы, ранее использованные под добычу предусмотрено использовать для осуществления закачки от существующей системы высоконапорных водоводов от БКНС и проектируемых высоконапорных водоводов к кусту 12Б.

Скважины №№9945, 9946 без отработки на нефть предусмотрены для закачки воды от существующей системы высоконапорных водоводов от БКНС.

Устье нагнетательных скважин следует оборудовать арматурой нагнетательной на давление 21 МПа.

Точка подключения проектируемого водовода – водовод от вр.К-41 до К-12 до К-10 Потанай-Картопьянского месторождения (предусмотрен узел в районе т.вр. К-41).

#### Куст №66

Скважины №№6605, 6607, 6609 в начальный период эксплуатации отрабатываются на нефть с дальнейшим переводом в фонд нагнетательных скважин с переподключением на устьевой арматуре. БКНС и проектируемых высоконапорных водоводов к кусту 66 .

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Скважины №№6603, 9898, 6611, 6614, 6618, 6619, 6620 без отработки на нефть предусмотрены для закачки воды от существующей системы высоконапорных водоводов от БКНС.

Точка подключения проектируемого водовода – водовод от вр.К-10 до К-12 Потанай-Картопьянского месторождения (предусмотрен узел в районе действующей скважины Р-238).

#### Куст №67

Скважины №№6701, 6703, 6709, 6711 в начальный период эксплуатации обрабатываются на нефть с дальнейшим переводом в фонд нагнетательных скважин с переподключением на устьевой арматуре.

Скважины №№6707, 6713, 6717, 6718, 6719 без отработки на нефть предусмотрены для закачки воды от водозаборных скважин В31, В32, расположенных на кустовой площадке №67 по высоконапорным водоводам от сборного коллектора ВВ1. Водозаборные скважины В31, В32 оборудованы погружными насосными агрегатами ЭЦН5А-500/1900 с ВДМ-280-117 (280 кВт) потребляемой мощностью 256 кВт.

В каждой позиции предусмотрено по одной водозаборной скважине (1 раб. +1рез.), оснащены устьевой арматурой типа АФКЭ с использованием УЭЦН, трубопровод объединен в единый коллектор, подача воды осуществляется в нагнетательные скважины.

Для замера объема закачиваемой в пласт воды установлены индивидуальные счетчики расхода воды для каждой скважины типа СВУ (датчик ДРС.М), которые размещены непосредственно на устье нагнетательной скважины. Предусмотрено регулирование закачки воды в нагнетательные скважины путем установки штуцеров. Регулирование закачки воды позволит изменить параметры закачки и добиться перераспределения объемов закачиваемой воды по скважинам с различной приемистостью и снизить обводненность продукции добывающих скважин.

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

На трубопроводах высоконапорных водоводов предусмотрены задвижки стальные клиновые литые фланцевые, с выдвижным шпинделем, с ручным управлением на давление РН 21,0 МПа.

В системе ППД для исключения замерзания жидкости на технологических обвязках скважин и надземных участках трубопроводов предусмотрены спускники для возможности опорожнения трубопроводов и воздушники для выпуска газа (воздуха) при запуске трубопроводов в эксплуатацию.

В качестве источника противопожарного водоснабжения используется вода из системы ППД, для этого на водоводе на кустовых площадках установлены узлы забора воды для подключения устройства понижения давления до нормативных значений. Устройства понижения давления воды из системы ППД обеспечивают возможность подачи воды в цистерны пожарных автомобилей и является оборудованием, не входящим в состав проекта.

#### Запорная арматура

Расстановка и выбор запорной арматуры выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2013 и задания на проектирование.

Проектом предусмотрена запорная арматура:  
- в обвязке добывающих скважин;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с кустовой площадки;

- в обвязке дренажных емкостей
- в обвязке нагнетательных скважин
- в обвязке водозаборных скважин;
- в узле забора воды на нужды пожаротушения.

Материал задвижек выбирается в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды.

К установке приняты клиновые задвижки фланцевые с ручным и электроуправлением, климатического исполнения ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 при t от -60 до 40 °С, влажность 50 %, класса герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015.

На нефтегазосборном трубопроводе после электрифицированной задвижки установлены манометры для контроля герметичности закрытия или открытия задвижки.

Запорная арматура непосредственно перед установкой на трубопровод должна проходить стендовое гидравлическое (пневматическое) испытание на прочность и плотность.

Срок службы арматуры составляет 30 лет.

Принятая к применению трубопроводная арматура соответствует требованиям технических условий на изготовление, стандартам на поставку, имеет заводскую маркировку, сертификацию соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» №01/2011.

К технологическим трубопроводам на кустах скважин №12Б,66,67 относятся:

- выкидные трубопроводы;
- нефтесборный трубопровод от АГЗУ с электрифицированной задвижкой с ответным фланцем до границы кустовой площадки;
- высоконапорные водоводы от БКНС до нагнетательных скважин для кустов 312Б, №66;
- высоконапорные водоводы от водозаборных скважин до нагнетательных скважин для куста №67.

Технологические трубопроводы запроектированы согласно, СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности, Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные».

Группа проектируемых технологических трубопроводов определена в зависимости от транспортируемой среды, отражающей токсичность и взрывопожароопасность веществ, входящих в эту среду. Категория проектируемых технологических трубопроводов определяется совокупностью технических требований, предъявляемых к конструкции, монтажу и объему контроля трубопроводов.

Категория и группа проектируемых технологических трубопроводов определены в зависимости от класса опасности транспортируемого вещества, расчетных параметров среды (расчетного давления и температуры).

Соединительные детали (отводы, тройники, переходы) применены по ГОСТ 17375-2001-ГОСТ 17378-2001 с КСУ не менее 30,0 Дж/см<sup>2</sup> при T= - 60°С для трубопроводов с условным давлением до 10 МПа и по ТУ 3647-095-00148139-2000 с КСУ не менее 39,2 Дж/см<sup>2</sup> при T= - 60°С для высоконапорных водоводов. Для нефтесборных трубопроводов:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

соединительные детали из стали 09Г2С с заводским двухслойным внутренним антикоррозионным покрытием на основе эпоксидной порошковой краски. Для выкидных трубопроводов и высоконапорных водоводов без внутреннего покрытия – аналогично основному трубопроводу.

Согласно ГОСТ 32569-2013 (п. 11.1.5) изделия и материалы, на которые истекли расчетные сроки хранения (консервации), указанные в документации, могут быть переданы в монтаж только после проведения ревизии, устранения дефектов, испытания и других работ, обеспечивающих их качество и безопасность применения.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №				
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		16
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

### 3 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой деятельности. сравнительный анализ воздействия на окружающую среду

Можно выделить следующие уровни возможных альтернативных вариантов достижения цели намечаемой деятельности:

- на уровне проекта;
- на технологическом уровне;
- на техническом уровне.

На уровне проекта, учитывая специфику цели намечаемой деятельности, для достижения возможен «нулевой» вариант, то есть отказ от деятельности. При выборе «нулевого» варианта дополнительного воздействия на окружающую среду не предвидится.

Учитывая цель намечаемой деятельности – непрерывный сбор продукции скважин, измерения количества добываемой нефтегазоводяной эмульсии и дальнейшая её транспортировка – и отсутствия принципиально отличных методов достижения данной цели, возможен только один альтернативный вариант – «нулевой», то есть отказ от строительства проектируемых объектов. Этот вариант значительно ограничивает развитие промысла на существующих сооружениях региона.

На технологическом уровне рассматриваются несколько альтернативных вариантов осуществления намечаемой деятельности: определение места размещения объекта, применение различных технологических решений при проведении работ (укрепление склонов, оврагов и т.п) и т.д.

Площадки кустов скважин обустраиваются согласно ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование», Федеральному закону «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. . Расположение проектируемых кустов скважин предусмотрено согласно разработанному проекту бурения.

Основными критериями выбора трасс трубопроводов служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трасс учитывались инженерно-геологические условия района строительства, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ, наличие существующих коридоров коммуникаций.

Основные технические решения по прокладке проектируемых трубопроводов приняты по инженерно-технологическим и климатическим условиям района строительства на основании технического задания на разработку проекта, с учетом прочностного и гидравлического расчетов трубопровода. При этом учитывались категории местности, применяемые методы производства строительно-монтажных работ.

Трасса проложена по кратчайшему расстоянию с минимально допустимыми расстояниями для уменьшения площади полосы отвода земель в коридорах, определенных актами выбора трасс, предоставленными Заказчиком.

Альтернативным вариантом размещения объектов является изменение трасс нефтегазосборных трубопроводов. При выборе альтернативного варианта увеличится длина труб, возможен риск дополнительных пересечений с существующими коммуникациями, что повлечет за собой увеличение сроков строительства, площади

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

отводимых для строительства и эксплуатации земель, соответственно увеличится воздействие на атмосферный воздух, почву и другие компоненты окружающей среды.

На техническом уровне альтернативными вариантами осуществления деятельности является выбор того или иного технологического оборудования, а также его размещения.

Фонтанная устьевая арматура оборудуется на заводе необходимыми приборами для замера температуры, внутритрубного давления продукции скважины (местными и дистанционными) и в проектную документацию не входит.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

Запорная арматура, трубы и соединительные детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Все применяемые технические устройства сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором.

На все предусмотренное проектом технологическое оборудование и технические устройства должны иметься в наличии сертификаты или декларации соответствия требованиям технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».

Сертификаты соответствия на оборудование и технические устройства предоставляются заказчику изготовителем, на основе тендера по выбору конкретного производителя.

Герметичность затворов арматуры соответствует классу «А» по ГОСТ 9544-2015. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (температура окружающей среды для исполнения ХЛ1 до минус 60°C).

Запорная арматура заказывается в комплекте с фланцевыми соединениями. Фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита. Согласно ГОСТ 481-80 п.2.6. паронит обеспечивает полную герметичность уплотняемых соединений. Выбор марки паронита осуществлять согласно п.1.1 ГОСТ 481-80.

Альтернативным вариантом является выбор труб пониженной эксплуатационной надежности, с пониженным классом прочности. При выборе альтернативного варианта срок службы трубопроводов может снизиться, что повлечет за собой скорую замену участков трубопроводов и новую нагрузку на окружающую среду за короткий промежуток времени.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

18

#### 4 Краткая характеристика намечаемого объекта списанием возможных альтернативных технологических решений

Проектируемый объект расположен в Тюменской области, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Советский район, Кондинский район, Потанай-Картопьянское месторождение. Ближайшими населенными пунктами к объекту изысканий являются в 103км на запад г. Советский, в 116 км на юг г. Урай, в 67км на северо-восток п. Талинка.

Согласно морфоструктурному районированию Тюменской области рассматриваемая территория расположена в пределах Кондинской низменности Западно-Сибирской равнины.

По схеме физико-географического районирования Тюменской области Н.А. Гвоздецкого район изысканий расположен в Лесной равнинной широтно-зональной области, в Северо-Сосьвинской провинции Западно-Сибирской равнины.

Месторождения представляют собой промышленный объект нефтедобычи. Строительство нефтепроводов, автодорог, линий электропередач и других сопутствующих сооружений нефтедобычи и транспортировки нефти может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

Строительные работы ведут к значительным нарушениям естественных природных процессов: деформация поверхности и нарушения рельефа; подтопление территории; изменение режима снегонакопления; смена природно-территориальных комплексов; активизация процесса промерзания и снижения интенсивности оттаивания почвы; возникновение подпора или падение уровня грунтовых вод.

Вид строительства – новое строительство.

Режим работы непрерывный, круглогодичный, круглосуточный 365 дней в году.

В данном разделе проектной документации рассматриваются технологические решения по обустройству кустов скважин № 12Б, 66, 67 Потанай-Картопьянского месторождения.

Система сбора и транспортировки продукции включает в себя:

- добывающие скважины,
- выкидные линии от добывающих скважин до АГЗУ;
- нефтесборные трубопроводы для транспортировки продукции от АГЗУ до сборных пунктов нефти и газа – ДНС;
- напорные нефтепроводы.

Система ППД для кустов №№ 12Б, 66 включает в себя:

- нагнетательные скважины,
- высоконапорные водоводы от БКНС,
- высоконапорные водоводы закачки в нагнетательные скважины.

Система ППД для куста №№67 включает в себя:

- нагнетательные скважины,
- высоконапорные водоводы от водозаборных скважин,
- высоконапорные водоводы закачки в нагнетательные скважины.

Для проектируемых добывающих скважин в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружных электронасосных

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

установок типа ЭЦН. Устьевая арматура оборудуется на заводе необходимыми приборами для замера температуры, трубного давления продукции скважины и в проектную документацию не входит.

Для обустройства куста скважин используется однотрубная герметизированная напорная система нефтесборных трубопроводов.

Согласно СП 231.1311500.2015 п. 6.3.7 проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на выходе из замерной установки с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

Согласно указанного требования запорная арматура имеет дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты.

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектных добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин приняты с электрообогревом в тепловой изоляции.

В проектных решениях площадки нефтепромысловых объектов и коридоров коммуникаций размещены за границей водоохраных зон, максимально использованы места существующих вырубок леса, гаревые участки.

На кустовой площадке нефтяных скважин размещены следующие сооружения и технологическое оборудование:

- скважины добывающие, оборудованные устьевой арматурой АФКЭ;
- скважины нагнетательные с отработкой на нефть, оборудованные устьевой арматурой АФКЭ;
- скважины нагнетательные, оборудованные устьевой арматурой АНК;
- скважины водозаборные, оборудованные устьевой арматурой типа АФКЭ;
- лубрикаторная передвижная площадка;
- измерительная установка (АГЗУ);
- емкость подземная дренажная  $V = 8 \text{ м}^3$  (ДЕ);
- блоки КИП и А;
- кабельная эстакада;
- КТП 6/0,4 кВ;
- прожекторная мачта и опоры освещения.

### Характеристики и параметры объекта, требующие оценки воздействия на состояние окружающей среды

При проектировании объекта применяется новое, более совершенное оборудование или используется для выпуска продукции технология, отличная от ранее принятой, поэтому все характеристики и параметры воздействия объекта на окружающую среду требуют уточнения и дополнения.

При разработке раздела уточнялись следующие характеристики и параметры: по атмосфере:

- характеристики загрязнения воздуха (виды загрязняющих атмосферу веществ, максимальные концентрации загрязняющих воздух веществ);
- территориальное распределение расчетных концентраций основных и специфических примесей в воздухе, характерных для намечаемого объекта;
- перечень, объемы и интенсивность выброса загрязняющих веществ намечаемого объекта;
- сведения о выпадении на рассматриваемую территорию вредных веществ;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- уровень физических воздействий (шума, вибраций).

По водной среде:

- уровень загрязнения поверхностных и подземных вод;
- перечень основных загрязняющих веществ в воде водных объектов, класс опасности загрязняющих веществ и их концентрация в зависимости от времени года;
- объемы и режим водопотребления намечаемого объекта;

По территории и геологической среде:

- гидрогеологические условия (уровни подземных вод, степень загрязнения и химический состав, виды и концентрация загрязняющих веществ в подземных водах);
- местоположение, состояние и площади нарушенных земель, параметры нарушения;
- площадь отчуждения земель для строительства и эксплуатации объекта;
- характер и уровень возможного загрязнения или нарушения поверхности земельного участка, отведенного для строительства.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды проведена для периодов эксплуатации и строительства (включая рекультивацию). Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительного-монтажных работ.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



## 5 Атмосферный воздух

### Оценка существующего состояния атмосферного воздуха

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Климатический район строительства рассматриваемой территории – ID согласно рисунку 1 и таблицы А.1 СП 131.13330.2020.

Для характеристики климата района использованы данные ближайшей действующей метеостанции Воньеган (в 92 км севернее территории изысканий).

Среднегодовая температура воздуха района изысканий минус 1,4°C. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца - января минус 19,4 °С, а самого жаркого – июля плюс 17,0 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 23 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого тёплого месяца, июля: плюс 22,6 °С.

Режим ветра в течение всего года складывается в зависимости от циркуляционных факторов и местных условий. На направление ветра в отдельных пунктах существенное влияние оказывают местные условия: неровности рельефа, направление долин рек, различные препятствия. Преобладающим направлением ветров в течение года являются ветры южного направления.

Согласно СП 20.13330.2016, участок изысканий относится к IV району по весу снегового покрова, I району по давлению ветра, II району по толщине стенки гололеда. Вес снегового покрова составляет 2,0 кПа, нормативное ветровое давление 0,23 кПа, толщина стенки гололеда 15 мм.

Справка ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», содержащая климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Воньеган, приведена в приложении Ж тома ООС-01.3.

Справка ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», содержащая информацию по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, приведена в приложении Ж тома ООС-01.3.

### Оценка существующего состояния атмосферного воздуха в районе намечаемой деятельности

Способность атмосферы аккумулировать или рассеивать выбросы определяется в соответствии с картой районирования территории страны по потенциалу загрязнения воздуха для низких источников выбросов. Район намечаемой деятельности, в соответствии с РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию», расположен в пределах 2-й подзоны II зоны, для которой ПЗА характеризуется как умеренный. По данному критерию территория намечаемой деятельности оценивается как «ограниченно благоприятная» с оценочным баллом (-1).

Способность разложения в атмосфере вредных примесей определяется количеством

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

22

ультрафиолетовой радиации и частотой повторяемости некоторых атмосферных явлений, таких, например, как грозы.

Количество ультрафиолетовой радиации можно оценить числом часов солнечного сияния в году, определяемого по СП 131.13330.2020. Для района строительства число часов солнечного сияния – 1400-1600, с оценкой благоприятности территории – «ограниченно благоприятная» и оценочным баллом (-1).

Среднее число дней с грозами для района строительства составляет 18,43, по данному показателю рассматриваемую территорию можно оценить, как «ограниченно благоприятную» с балльной оценкой (-1).

Способность вымывания из атмосферы вредных веществ и продуктов их разложения определяется годовой суммой осадков, составляющей для района строительства 552 мм в год, по данному показателю территорию можно оценить, как «благоприятная» с оценочным баллом (0).

Лесистость территории работ в среднем составляет до 30%, по данному показателю территорию можно оценить, как «ограниченно благоприятная» с оценочным баллом (-1).

Фоновое состояние атмосферного воздуха может быть отнесено к градации «благоприятная» с оценочным баллом (0).

Оценка территории района намечаемой деятельности по состоянию воздушного бассейна приведена в таблице 5.1.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 5.1 - Оценка территории по состоянию атмосферного воздуха

Фактор	Показатели	Нормативы, критерии, единицы измерения	Оценка благоприятности и оценочный балл			
			весьма неблагоприятная (-3)	неблагоприятная (-2)	ограниченно благоприятная (-1)	благоприятная (0)
1. Климат	степень способности самоочищения атмосферы					
1.1. Метеопотенциал	способность атмосферы рассеивать выбросы	% повторяемости инверсий, скоростей ветра 0-1 м/с	-	-	II-III зона	-
1.2. Количество ультрафиолетовой радиации	способность разложения в атмосфере вредных примесей	число часов солнечного сияния	-	-	1200-1800	-
1.3. Грозы		число дней с грозами	-	-	10-40	-
1.4. Осадки	способность вымывания из атмосферы примесей и продуктов разложения	годовая сумма осадков, мм	-	-	-	свыше 500
2. Растительный покров	биологическая продуктивность, адсорбирующая и фитонцидная способность леса	лесистость, %	-	-	20-50	-
3. Фоновое загрязнение	степень загрязнения углеводородами, сероводородом, диоксидами азота, оксидами углерода, сернистым ангидридом, взвешенными веществами	предельно допустимые концентрации, ПДК	-	-	-	менее 0,5 ПДК

Комплексная оценка благоприятности (КОБ) территории по состоянию атмосферного воздуха проводится матричным методом, то есть сложением всех оценок и делением суммы оценок на их количество:

$$\text{КОБ} = (-1) + (-1) + (-1) + (0) + (-1) + (0) / 6 = 0,67.$$

Таким образом, состояние воздушного бассейна рассматриваемой территории оценивается как «ограниченно благоприятное» с балльной оценкой (-1).

### Воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух

Согласно Постановления Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020 г. объект намечаемой деятельности относится к I категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74», п.3.3. К классу III относятся: п.п. 3.3.8. Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки. Следовательно нормативный размер санитарно-защитной

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

зоны проектируемых кустов скважин составляет 300 м.

Для куста скважин разработан проект обоснования границ СЗЗ, согласно которому установление СЗЗ не требуется.

Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ, представленное в приложении Е тома ООС-01.3, № 86.ХЦ.23.000.Т.000663.10.22 от 26.10.2022 г.

По результатам расчета рассеивания, уровень создаваемого загрязнения за контуром площадок куста скважин не превышает 0,1 ПДК. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект не является источником воздействия на среду обитания человека, установление санитарно-защитной зоны по химическому фактору загрязнения для площадок кустов скважин не требуется.

По результатам расчета шумового воздействия, уровень создаваемого шумового воздействия за контуром площадок кустов скважин не превышает ПДУ. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект не является источником воздействия на среду обитания человека, установление санитарно-защитной зоны по физическому (шумовому) фактору для площадок кустов скважин не требуется.

Других факторов негативного воздействия на среду обитания человека кусты скважин не оказывают. Источники вибрации, электромагнитного воздействия, ионизирующего излучения на площадках кустов скважин отсутствуют. Для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования. Следует проводить своевременный плановый и предупредительный ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

Установление санитарно-защитной зоны для площадки кустов скважин не требуется.

Источникам воздействия на атмосферный воздух по намечаемому объекту являются точечные и площадные объекты выбросов взвешенных и химических веществ.

Каждый источник выброса характеризуется размерами, высотой, конфигурацией, интенсивностью выброса (выделения) загрязняющих веществ в атмосферу, ориентацией и расположением на местности.

Все источники вредных выбросов подразделяются на неорганизованные и организованные.

У неорганизованных источников нет определенных мест выбросов, и вредные вещества не проходят устройств, дополнительно создающих скорость потока. Источники выбросов представлены плоскостной моделью.

У организованных источников, в отличие от неорганизованных, вредные вещества проходят устройства, дополнительно создающие скорость потока. Организованные источники выбросов представлены точечной моделью.

Воздействие на атмосферный воздух строительных работ можно считать непродолжительным, учитывая небольшой срок строительства. Воздействие на атмосферный воздух происходит при производстве следующих работ:

- при работе транспортной, строительной техники;
- при проведении сварочных работ;
- при работе шлифовальной машины;
- при разгрузке сыпучих инертных материалов (песок, щебень);
- при заправке топливом а/м и спецтехники;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- в результате гидроизоляционных и лакокрасочных работ;
- при эксплуатации автономных дизельных электростанций.

Загрязнение атмосферы в период эксплуатации на обустраиваемых площадках возможно предельными углеводородами от устьевого оборудования, измерительных установок (АГЗУ), дренажных емкостей, блоков дозирования реагентов и узлов запорной арматуры.

Воздействия промышленных объектов на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ.

Зоной влияния намечаемого объекта на атмосферный воздух, в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов данного предприятия (объекта), в том числе низких и неорганизованных, превышает 0,05 ПДК.

### Период строительства

Количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов в период производства работ приняты согласно разделу «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в составе проектной документации по объекту.

В период проведения строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха происходит при проведении следующих работ:

Перечень ИЗАВ:

ИЗА №5501. Труба ДЭС. В процессе эксплуатации дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества: азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), формальдегид, керосин.

ИЗА №6501. Строительная техника. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели дорожных машин в период движения по территории, во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), сажа, сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, керосин.

ИЗА №6502. Строительная техника. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели машин в период движения по территории и во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), сажа, сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, керосин.

ИЗА №6503. Строительная техника. Источниками выделений загрязняющих веществ являются двигатели машин в период движения по территории и во время работы в нагрузочном режиме и режиме холостого хода, в атмосферу поступают: азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), сажа, сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, керосин.

ИЗА №6504. Сварка. При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов находятся вредные для здоровья загрязняющие вещества: диЖелезо триоксид

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

26

(Железа оксид), марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения.

ИЗА №6505. Покраска. В атмосферу поступают: диметилбензол (ксилол), уайт-спирит.

ИЗА №6506. Заправка топливом. Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах, в атмосферу поступают: дигидросульфид (сероводород), алканы C12-C19 (углеводороды предельные C12-C19).

ИЗА №6507. Земляные работы. В процессе работ в атмосферу поступает: пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния.

ИЗА №6508. Пересыпка материалов. В процессе работ в атмосферу поступает: пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния, Пыль неорганическая >70% SiO<sub>2</sub>.

ИЗА №6509. Работа бензопил. В процессе работ в атмосферу поступает: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), азот (II) оксид (азота монооксид), сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), бензин.

Расчет выбросов загрязняющих веществ (Приложение А тома ООС-01.1) произведен согласно Перечню методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (утв. Министерством природных ресурсов и экологии РФ распоряжение Минприроды от 26.12.2021 г. №38-Р);

ИЗА №5501. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок (утверждена Минприроды России 14.02.2001);

ИЗА №6501. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии России от 12.11.1997 № 497);

ИЗА №6502. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158);

ИЗА №6503 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001.

ИЗА №6504 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001.

ИЗА №6505. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (утверждены приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 № 1999);

ИЗА №6506. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). Москва, 1998 (с Дополнениями к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом Москва, 1999);

ИЗА №6507. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). Москва, 1998, с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). М, 1999;

ИЗА №6508. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). Москва, 1998,

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

Лист
27

с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом). М, 1999.

ИЗА № 6509. В соответствии с пп. 7 п.1.6 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», выделение вредных веществ в атмосферу при работе бензопил рассчитывается по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ легковыми автомобилями выпуска после 01.01.94 г., с рабочим объемом двигателя - до 1,2 литра, работающими в режиме холостого хода.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ.

Всего за период строительства выделяется 13,166202 т/период.

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.70), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Размеры расчетной области, общее количество узлов и шаги расчетной сетки принято согласно п 8.10 МРР-2017. Расчетные точки взяты на границе земельного участка (4 точки). Расчетные точки на жилой зоне не взяты из-за большой удаленности жилой зоны.

Расчеты максимально-разовых, среднегодовых, среднесуточных концентраций выполнены с учетом, метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Ж тома ООС-01.3.

Расчеты выполнены в двух вариантах: с учетом фоновых концентраций (справка приведена в приложении Ж тома ООС-01.3) и без учета фоновых концентраций.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б 2 тома ООС-01.2.

Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при строительстве без учета фоновых концентраций представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при строительстве без учета фоновых концентраций

Загрязняющее вещество (группа суммации)		Расчетная точка			
		Максимально-разовые приземные концентрации / Среднегодовые приземные концентрации / Среднесуточные приземные концентрации, доли ПДК			
		РТ1	РТ2	РТ3	РТ4
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	- / <0,01 / -	- / <0,01 / -	- / <0,01 / -	- / <0,01 / -
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,53 / 0,09 / 0,27	0,63 / 0,06 / 0,26	0,58 / 0,14 / 0,34	0,63 / 0,11 / 0,32

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04 / <0,01 / -	0,05 / <0,01 / -	0,05 / 0,01 / -	0,05 / 0,01 / -
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,06 / 0,02 / 0,06	0,08 / 0,01 / 0,06	0,07 / 0,03 / 0,07	0,07 / 0,02 / 0,07
0330	Сера диоксид	0,03 / <0,01 / -	0,04 / <0,01 / -	0,04 / 0,01 / -	0,04 / 0,01 / -
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,03 / <0,01 / 0,01	0,03 / <0,01 / 0,01	0,03 / <0,01 / 0,01	0,03 / <0,01 / 0,01
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,02 / <0,01 / -	0,04 / <0,01 / -	0,02 / <0,01 / -	0,03 / <0,01 / -
0703	Бенз/а/пирен	- / <0,01 / <0,01	- / <0,01 / <0,01	- / <0,01 / <0,01	- / <0,01 / <0,01
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,02 / <0,01 / <0,01	0,03 / <0,01 / <0,01	0,03 / <0,01 / <0,01	0,03 / <0,01 / <0,01
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,03 / - / -	0,04 / - / -	0,04 / - / -	0,04 / - / -
2752	Уайт-спирит	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
2902	Взвешенные вещества	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,01 / <0,01 / -	0,02 / <0,01 / -	0,01 / <0,01 / -	0,02 / <0,01 / -
Группа суммации 6035: Сероводород, формальдегид		0,03 / - / -	0,03 / - / -	0,03 / - / -	0,03 / - / -
Группа суммации 6043: Серы диоксид, сероводород		0,03 / - / -	0,04 / - / -	0,04 / - / -	0,04 / - / -
Группа суммации 6046: Углерода оксид и пыль цементного производства		0,04 / - / -	0,05 / - / -	0,04 / - / -	0,05 / - / -
Группа суммации 6204: Азота диоксид, серы диоксид		0,35 / - / -	0,42 / - / -	0,39 / - / -	0,41 / - / -
Группа суммации 6205: Серы диоксид и фтористый водород		0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -

В соответствии с приказом Минприроды России от 11.08.2020 г. № 581 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



загрязняющее вещество, не выполняется.

На основании вышеизложенного, с учетом результатов расчетов рассеивания при строительстве без фоновых концентраций, расчеты рассеивания с учетом фоновых концентраций выполнены для веществ с кодом 0301, 6204.

Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при строительстве с учетом фоновых концентраций представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при строительстве с учетом фоновых концентраций

Загрязняющее вещество (группа суммации)		Расчетная точка			
		Максимально-разовые приземные концентрации / Среднегодовые приземные концентрации / Среднесуточные приземные концентрации, доли ПДК			
		РТ1	РТ2	РТ3	РТ4
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,74 / 0,62 / 0,72	0,84 / 0,59 / 0,77	0,80 / 0,66 / 0,78	0,84 / 0,63 / 0,79
Группа суммации 6204: Азота диоксид, серы диоксид		0,51 / - / -	0,57 / - / -	0,55 / - / -	0,57 / - / -

Учитывая способность ЗВ к рассеиванию в атмосферном воздухе, можно предположить, строительство проектируемых объектов оказывает допустимое воздействие на уровень загрязнения атмосферы в данном районе, в том числе на границе нормируемых территорий.

По окончании строительства загрязнение атмосферы будет прекращено.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта. С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие ООПТ при строительстве объектов оказано не будет.

### Период эксплуатации

Источниками загрязнения атмосферы выбросами загрязняющих веществ при эксплуатации куста скважин являются:

#### Куст 12Б

Неорганизованный источник ИЗА №6001. Неплотности скважин. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6002. Дренажная емкость. В атмосферу поступают: смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6003. Неплотности АГЗУ. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		30

### Куст 66

Неорганизованный источник ИЗА №6001. Неплотности скважин. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6002, 6004. Дренажная емкость. В атмосферу поступают: смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6003, 6005. Неплотности ИЗУ. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

### Куст 67

Неорганизованный источник ИЗА №6001. Неплотности скважин. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6002. Дренажная емкость. В атмосферу поступают: смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Неорганизованный источник ИЗА №6003. Неплотности АГЗУ. В атмосферу поступают: метан, смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, бензол, метилбензол, диметилбензол, алканы C12-C19.

Расчеты выбросов в период эксплуатации от проектируемых объектов приведены в приложении А тома ООС-01.1. Расчеты выбросов выполнены с применением методик: РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования»; РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в районе проведения работ выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.7), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74», п.3.3. К классу III относятся: п.п. 3.3.8. Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки. Следовательно нормативный размер санитарно-защитной зоны проектируемого куста скважин составляет 300 м для каждого куста.

На линейные сооружения (нефтеесборные трубопроводы, ВЛ) действие СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) с изменениями не распространяется.

Для кустов скважин разработан проект обоснования границ СЗЗ, согласно которому установление СЗЗ не требуется. Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ, представлено в приложении Е тома ООС-01.3, № 86.ХЦ.23.000.Т.000663.10.22 от 26.10.2022 г.

Места массового отдыха населения, лечебно-профилактические учреждения

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

длительного пребывания, центры реабилитации, а также огороды СОТ, являющиеся зоной отдыха населения, в районе расположения проектируемых объектов отсутствуют.

Размеры расчетной области, общее количество узлов и шаги расчетной сетки принято согласно п 8.10 МРР-2017. Расчетные точки взяты на границе земельного участка (по 4 точки), а также на границе нормативной санитарно-защитной зоны (8 точек). Расчетные точки на жилой зоне не взяты из-за большой удаленности жилой зоны.

Расчеты максимально-разовых, среднегодовых, среднесуточных концентраций выполнены с учетом, метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Ж тома ООС-01.3.

Согласно справке по фоновым концентрациям, приведенной в приложении Ж тома ООС-01.3, данные о фоновых и долгопериодных концентрациях: метана, смеси предельных углеводородов (C1H4-C5H12, C6H14-C10H22), бензола, диметилбензола, метилбензола, алканов (C12-19) в атмосферном воздухе Кондинского и Советского районов ХМАО-Югры – отсутствуют. На основании вышеизложенного, расчеты рассеивания на период эксплуатации выполнены без учета фоновых концентраций.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б 1 тома ООС-01.1.

Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при эксплуатации представлены в таблицах 5.4, 5.4.1.

Таблица 5.4 – Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при эксплуатации (в расчетных точках на границе земельного отвода)

Загрязняющее вещество (группа суммации)		Расчетная точка			
		Максимально-разовые приземные концентрации / Среднегодовые приземные концентрации / Среднесуточные приземные концентрации, доли ПДК			
		РТ1	РТ2	РТ3	РТ4
<b>Куст 12Б</b>					
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,08 / - / -	0,04 / - / -	0,04 / - / -	0,07 / - / -
<b>Куст 66</b>					
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,07 / - / -	0,06 / - / -	0,06 / - / -	0,06 / - / -

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Куст 67					
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,06 / - / -	0,06 / - / -	0,06 / - / -	0,06 / - / -

Таблица 5.4.1 – Результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ при эксплуатации (в расчетных точках на границе нормативной санитарно-защитной зоны)

Загрязняющее вещество (группа суммации)	Расчетная точка	Максимально-разовые приземные концентрации / Среднегодовые приземные концентрации / Среднесуточные приземные концентрации, доли ПДК							
		РТ5	РТ6	РТ37	РТ8	РТ9	РТ10	РТ11	РТ12
		Куст 12Б							
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / 0,01 / 0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,02 / - / -	0,01 / - / -	0,01 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -
Куст 66									
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / 0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01	<0,01 / 0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01 / <0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23			
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата			

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,03 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,03 / - / -	0,02 / - / -	0,03 / - / -	0,03 / - / -
<b>Куст 67</b>									
0410	Метан	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -	<0,01 / - / -
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
0621	Метилбензол (Фенилметан)	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -	<0,01 / <0,01 / -
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,06 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -	0,02 / - / -

Расчеты рассеивания показали, что максимально-разовые, среднегодовые, среднесуточные концентрации на границе контура объектов, на границе нормативной санитарно-защитной зоны по всем веществам составляют менее 0,1 ПДК. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект не является источником воздействия на среду обитания человека, установление санитарно-защитной зоны по химическому фактору загрязнения для площадок кустов скважин не требуется.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта. С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие ООПТ при эксплуатации объектов оказано не будет.

### Анализ и предложения по нормативам допустимых выбросов

#### Период строительства

Воздействие выбросов загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в период строительства носит интенсивный, но кратковременный и локальный характер, что не приведет к изменению его санитарно-гигиенических характеристик и не создаст предпосылок накопления загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

На основании полученных результатов расчетов рассеивания, нормативы допустимых выбросов в период строительства предлагаются на уровне расчетных значений для загрязняющих веществ, которые включены в «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды», утвержденный распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р. Предлагаемые нормативы допустимых выбросов действуют только в период

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

строительства проектируемых объектов. Предложения по нормативам допустимых выбросов на весь период строительства представлены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Предложения по нормативам допустимых выбросов на период строительства проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/период
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0000817	0,000169
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,3027950	4,6759500
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0491933	0,7595380
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0435972	0,5705570
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000214	0,0000060
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,3423070	5,0979120
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000472	0,0000510
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0080887	0,0533250
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000003	1,21E-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0025000	0,0001100
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0046111	0,0089440
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000	1	0,1159341	1,3325990
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	1	0,0036005	0,0164250
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0076077	0,0022240

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0047454	0,0255750
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0069662	0,0057240
Всего веществ : 16					0,8920968	12,5491090
в том числе твердых : 4					0,0117936	0,0314680
жидких/газообразных : 12					0,8803032	12,5176410

Разработка нормативов допустимых выбросов в период проведения строительных работ входит в обязанности Подрядной организации.

Получение разрешения на выброс загрязняющих веществ в период проведения строительных работ входит в обязанность Подрядной организации.

Воздействие процессов строительства проектируемых объектов на атмосферный воздух, учитывая его кратковременный характер, оценивается как допустимое.

#### Период эксплуатации

В рамках разработки комплексного экологического разрешения юридические лица, осуществляющие хозяйственную деятельность, на объектах I категории НВОС выполняют расчеты нормативов допустимых выбросов и технологических нормативов. Подача заявки на получение комплексного экологического разрешения осуществляется юридическим лицом, осуществляющим хозяйствующую деятельность не позднее чем за два месяца до ввода в эксплуатацию построенного объекта, оказывающего НВОС.

На основании полученных результатов расчетов рассеивания, нормативы допустимых выбросов в период эксплуатации для проектируемых объектов, предлагаются на уровне проектных расчетных величин для загрязняющих веществ, которые включены в «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды», утвержденный распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р.

Предложения по нормативам допустимых выбросов на период эксплуатации представлены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – Предложения по нормативам допустимых выбросов на период эксплуатации проектируемых объектов

код	Загрязняющее вещество наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
					г/с	т/г
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	1	0,2499843	2,359880
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,1422859	1,219150

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,1462694	1,346947
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0068584	0,064136
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0013055	0,012829
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0081889	0,076954
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,2418271	2,282930
Всего веществ : 7					0,7967194	7,362826
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 7					0,7967194	7,362826

### Технологические нормативы выбросов. Сопоставление технологических показателей технологии объекта с показателями НДТ

Применение НДТ направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию НВОС. К областям применения НДТ могут быть отнесена хозяйственная деятельность, которая оказывает значительное НВОС, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной деятельности.

Сведения о соответствии технологических решений НДТ приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7 – Сведения о соответствии технологических решений НДТ

Проектное решение	Нормативный документ (Справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС НДТ)		Цели внедрения НДТ
	Наименование ИТС НДТ, лист	Описание технологии в соответствии с ИТС НДТ	
Проектом предусмотрена добыча нефти механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок УЭЦН.	ИТС 28-2021 «Добыча нефти», лист 120	НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин»	НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием погружных центробежных электронасосов ЭЦН и транспортирование продукции до объекта подготовки.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

37



<p>В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасность эксплуатации и обслуживания оборудования на опасном производственном объекте и безопасность выполнения ремонтных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015;</li> <li>- электрооборудование предусмотрено во взрывозащищенном исполнении;</li> <li>- применение блочного оборудования заводского изготовления;</li> <li>- работа технологических установок без постоянного присутствия обслуживающего персонала;</li> <li>- защита технологического оборудования от превышения давления;</li> <li>- контроль загазованности на технологических площадках и в блок-боксах.</li> </ul>	<p>ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», лист 147-148</p>	<p>НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений»</p>	<p>Снижение НВОС отходящих газов на окружающую среду</p>
<p>В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции в пределах технологического режима;</li> <li>- весь производственный процесс автоматизирован;</li> <li>- герметичность всей аппаратуры и трубопроводов;</li> <li>- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;</li> <li>- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб.</li> </ul>	<p>ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», лист 150</p>	<p>НДТ 4-4. «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности»</p>	<p>Повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем объекта</p>
<p>В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе электроснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход электрической энергии являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- применение современного технологического оборудования с высоким КПД;</li> <li>- электропривод запорной арматуры на технологических трубопроводах;</li> <li>- работа агрегатов и систем в нормальных режимах;</li> <li>- применение масляных энергоэффективных трансформаторов;</li> <li>- электрообогрев трубопроводов саморегулирующими кабелями.</li> </ul>	<p>ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственно-экологического контроля и его метрологического обеспечения», лист 161</p>	<p>НДТ 6. «Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий»</p>	<p>Предотвращение или снижение загрязнения окружающей среды, обеспечение соблюдения природоохранных требований</p>
<p>Проектом описаны предложения по программе ПЭК (М). Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.</p>	<p>НДТ 1. «Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)»</p> <p>НДТ 2. «Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется</p>	<p>НДТ 1. «Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)»</p> <p>НДТ 2. «Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется</p>	<p>Предотвращение или снижение загрязнения окружающей среды, обеспечение соблюдения природоохранных требований</p>

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист
	№доку.	Подпись
		Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

		<p>контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями»</p> <p>НДТ 3. «Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)»</p> <p>НДТ 4. «Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов»</p>	
<p>Применение мал шумного оборудования</p>	<p>ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», лист 152</p>	<p>НДТ 6-4 «Использование мал шумного оборудования»</p>	<p>Снижение шумового воздействия от проектируемых объектов</p>

В соответствии с требованиями Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», для промышленных предприятий, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду, разрабатываются и устанавливаются технологические нормативы. Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей НДТ.

В соответствии с пунктом 4 Приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» Технологические

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

нормативы разрабатываются для объекта негативного воздействия, а также для его частей, на которых реализуются или планируется реализация технологических процессов, используется оборудование, применяются технические способы и методы при производстве продукции (товаров), выполнении работ, оказании услуг, в отношении которых в ИТС по НДТ описаны идентичные технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, а также установлены технологические показатели наилучших доступных технологий, в том числе для выбросов, сбросов.

Для технологических решений, применяемых на объекте проектирования, количественные технологические показатели НДТ определены по НДТ 6. «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Технологические показатели НДТ добычи нефти утверждены Приказом Минприроды России № 377 от 27.05.2022 г.

На основании раздела У-004-22-П-ИОС7-01 приняты исходные данные для расчета технологических нормативов

	Куст 12Б	Куст 66	Куст 67
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup> (таблица 4.2)	1,303	1,303	1,303
Плотность жидкости, кг/м <sup>3</sup> (таблица 4.2)	958,7	958,7	958,7
Добыча газа по кусту, т/год	5802170,144	4893398,258	11702014,975
Дебит нефти по кусту, т/год	112529,500	68036,000	67379,000
Дебит жидкости по кусту, т/год	172390,785	87481,375	88181,226

Таблица 5.8 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 12Б

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000
Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	1,81E-04
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	9,33E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	1,03E-04
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

Таблица 5.9 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 66

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	1,68E-04
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	8,68E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	9,59E-05
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

Таблица 5.10 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 67

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000
Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	5,82E-05
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	3,01E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	3,32E-05
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

Расчет технологических показателей выбросов маркерных загрязняющих веществ для кустов скважин и сопоставление с технологическими показателями НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин показал, что принятые в проектной документации технические решения обеспечивают непревышение технологических показателей НДТ.

### Оценка объемов выбросов парниковых газов

#### Период строительства

При строительстве количество образования парниковых газов посчитано согласно Приказу Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

В соответствии с Приказом парниковые газы при строительстве выделяются в процессе стационарного сжигания топлива (работа ДЭС) и при работе ДВС строительной техники.

Общая потребность в топливе на период строительства согласно тому ПОС (таблицы 10.8-10.10) – 27 т.

Расчет выбросов парниковых газов при работе ДЭС приведен в таблице 5.11. Расчет выбросов парниковых газов при работе ДВС строительной техники приведен в таблице 5.12.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Таблица 5.11 – Расчет выбросов парниковых газов при работе ДЭС**

Источник/процесс образования	Категория источников выбросов в соответствии с Приложением 1 к Методике	Выделяющиеся ПГ в соответствии с Приложением 1 к Методике	Расход топлива за период, т	Коэффициент выбросов CO <sub>2</sub> (таблица 1.1 Методики)	Коэффициент окисления топлива	Выброс CO <sub>2</sub> , т/период
ДЭС	Стационарное сжигание дизельного топлива	CO <sub>2</sub>	0,22	2,17	1	0,477

**Таблица 5.12 – Расчет выбросов парниковых газов при работе ДВС строительной техники**

Источник/процесс образования	Категория источников выбросов в соответствии с Приложением 1 к Методике	Выделяющиеся ПГ в соответствии с Приложением 1 к Методике	Расход топлива за период, т	Коэффициент выбросов CO <sub>2</sub> (таблица 18.1 Методики)	Выброс CO <sub>2</sub> , т/период
ДВС строительной техники	Сжигание топлива в транспорте: дизельное топливо в автотранспорте	CO <sub>2</sub>	26,78	3,149	84,330

Общее количество парниковых газов, выделяющихся при строительстве – 84,808 т/период.

**Период эксплуатации**

Согласно ГОСТ Р ИСО 14064-1-2021 п 2.19 эквивалент диоксида углерода; CO<sub>2</sub>-эквивалент (carbon dioxide equivalent CO<sub>2</sub>e): Единица, используемая для сравнения излучающей способности ПГ с излучающей способностью диоксида углерода.

Примечание 1 - Эквивалент диоксида углерода рассчитывают путем умножения массы данного ПГ на его потенциал глобального потепления.

Согласно Приказу Минприроды от 27.05.2022 № 371, потенциал глобального потепления – коэффициент пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет).

Значения коэффициентов пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет) используются согласно перечню парниковых газов, в отношении которых осуществляется государственный учет выбросов парниковых газов и ведение кадастра парниковых газов, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.10.2021 N 2979-р. Потенциал глобального потепления для метана – 25.

Согласно таблице 2.9 тома ООС-01.1 количество выделяющегося метана при эксплуатации проектируемых объектов – 2,359880 т.

Расчет выбросов парниковых газов при эксплуатации проектируемых объектов приведен в таблице 5.13.

**Таблица 5.13 – Расчет выбросов парниковых газов при эксплуатации проектируемых объектов**

Наименование загрязняющего вещества	Выброс, т/год	Потенциал глобального потепления	Выброс эквивалента диоксида углерода, т/год
Метан	2,359880	25	58,997

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Общее количество эквивалента диоксида углерода, выделяющегося при эксплуатации – 58,997 т/год.

## Мероприятия по охране атмосферного воздуха

### Период эксплуатации

Для предотвращения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов, разливов опасных веществ, в проекте заложены следующие технологические решения:

- герметичность всей аппаратуры и трубопроводов;
- герметизированная схема сбора, подготовки, транспорта нефти, газа с целью предотвращения выделений взрывоопасных и вредных паров и газов в атмосферу и производственные помещения;
- класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015, климатическое исполнение «ХЛ1» по ГОСТ 15150-69.
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- параметры эксплуатации аппаратов, оборудования, не выходящие за пределы технических условий или паспортов;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- контроль сварных стыков;
- испытание трубопроводов после строительства и периодические испытания в процессе эксплуатации;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

Оснащение автоматическим средствам измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ проектируемых объектов не требуется, поскольку на проектируемых объектах источники выбросов загрязняющих веществ не попадают под перечень источников, подлежащих оснащению системами автоматического контроля выбросов согласно Распоряжения Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р.

### Период строительства

Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

- выбор строительных машин, оборудования и транспортных средств необходимо производить с учетом минимального количества выделяемых токсичных газов при работе;
- до начала строительных работ система питания двигателей дорожно-строительных и транспортных машин должна быть отрегулирована. Содержание выбросов вредных

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

43

веществ с отработанными газами дизелей должно соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011. Контроль за техническим состоянием должно осуществлять ответственное лицо за производство работ на участке и механик подрядной организации;

- при производстве строительного-монтажных работ не допускать запыленности и загазованности воздуха сверх предельно-допустимых концентраций.

При возникновении аварийной ситуации в период эксплуатации или строительства для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух следует в кратчайшие сроки принять меры по ликвидации загрязнения. Работы следует выполнять в соответствии с планом ликвидации аварий.

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

К мероприятиям, обеспечивающим снижение приземных концентраций загрязняющих веществ на прилегающей к производственной площадке территории, относится регулирование выбросов в атмосферу при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).

Неблагоприятные метеорологические условия, способствующие накоплению примесей в атмосфере это приземные и приподнятые инверсии, штили, туманы.

Мероприятия по снижению выбросов на период НМУ разрабатываются в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях: РД 52.04.52-85», Л, Гидрометеиздат, 1987г.

Разработка мероприятий при НМУ производится на основании:

- данных документации по инвентаризации стационарных источников выбросов;  
- результатов расчёта технологических нормативов в части выбросов, нормативов допустимых выбросов, временно согласованных выбросов;

- результатов расчётов рассеивания выбросов, выполненных в соответствии с Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утверждённых приказом Минприроды России №273 от 06.06.2017г. (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный №47734);

- сведений о результатах государственного мониторинга атмосферного воздуха и санитарно-гигиенического мониторинга;

- сведений о превышении предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ (далее ПДК) на границе санитарно-защитной зоны объекта негативного воздействия по результатам осуществления федерального и регионального государственного экологического надзора.

В Перечень веществ по конкретному объекту негативного воздействия включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

- для НМУ1 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, в точках формирования наибольших приземных концентраций за границей территории объекта негативного воздействия при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (с учётом групп суммации);

- для НМУ2 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия,

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации);

– для НМУ3 степени опасности: по которым расчётные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта негативного воздействия, контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учётом групп суммации).

На период строительства при предупреждении первой степени мероприятия имеют, в основном, организационный характер (усиление контроля точного соблюдения технологического регламента строительства, рассредоточение во времени строительномонтажных работ).

При предупреждении второй и третьей степени принимаются меры, связанные с сокращением производства (выключение двигателей внутреннего сгорания). В результате, должно быть обеспечено снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму от 15% до 20%, по второму от 20% до 40%, по третьему на 40%.

В период эксплуатации при неблагоприятных метеоусловиях для 1режима целесообразно провести мероприятия общего характера:

– усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;

– запретить работу оборудования на форсированном режиме;

– рассредоточить движение транспорта во времени.

При втором и третьем режиме работы предприятия, мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ примерно на 20-40%, что может быть достигнуто путем снижения производительности предприятия. Непрерывный процесс добычи нефти не допускает значительного сокращения производительности. Учитывая этот факт, для объектов обустройства скважин предусматриваются только организационные мероприятия.

## Физические факторы воздействия

### Период строительства

В период производства работ источниками шумового воздействия являются строительная техника. Строительная техника, используемая при проведении работ, должны соответствовать требованиям санитарных норм.

Исходя из проектных решений, основное шумовое воздействие будут оказывать такие источники шума как автотранспорт, спецтехника, компрессоры, сварочный пост, бензопилы. Основными автотранспортными средствами для проведения работ являются бульдозер, экскаватор, трактор, самосвал.

В связи с удаленностью жилой зоны расчетные точки взяты на границе промплощадки.

В таблице 5.14 представлены допустимые уровни шума, установленные на рабочих местах в соответствии с нормативами предельно-допустимых уровней звукового давления, уровней звука и эквивалентного уровня звука, приведенными в СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Таблица 5.14 - Допустимые уровни шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровни звука, дБА	L <sub>экв.</sub> , дБА	L <sub>макс.</sub> , дБА
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Выполнение всех видов работ на постоянных рабочих местах в производственных помещениях и на территории предприятий		107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	80		

Расчет шумового воздействия был посчитан для наиболее интенсивного этапа.

Уровни шума от строительной техники взяты согласно протоколу измерений уровней шума №01-ш от 14.07.2006 г (Приложение 3 тома ООС-01.3).

Характеристики источников шума в период строительства приведены в таблице 5.15.

Таблица 5.15 - Шумовые характеристики

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	L <sub>экв.</sub>	L <sub>макс.</sub>	В расчете									
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)													
001	Экскаватор гусеничный	128.00	86.30	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
002	Бульдозер	63.30	44.40	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
004	Бортовой автомобиль	93.90	21.10	1.50	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0	75.0	Да
005	Тягач седельный №1	59.20	-	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	79.0	84.0	Да
			12.80														
008	Автокран	131.50	-	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	82.0	Да
			12.40														
009	Автокран	141.70	30.90	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	82.0	Да
010	Катки самоходные	58.80	26.00	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	78.0	Да
011	Насос для откачки воды из траншей и котлованов	139.30	26.00	1.50	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	71.0	Да
012	Пескоструйный аппарат	53.90	15.40	1.50	7.5	82.7	85.7	90.7	87.7	84.7	84.7	81.7	75.7	74.7	88.7	96.0	Да
013	Автобетоносмеситель	145.00	17.90	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
014	ДЭС на шасси	53.90	0.30	1.50	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	71.0	Да
016	Самосвал	91.00	-	1.50	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0	83.0	Да
			15.30														
017	Автоцистерна	109.70	-2.40	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
018	Топливозаправщик	118.90	20.60	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	81.0	Да
019	Компрессор 2ед	119.10	-	1.50	7.5	75.6	78.6	83.6	80.6	77.6	77.6	74.6	68.6	67.6	81.6	85.9	Да
			17.60														
020	Сварочный пост	125.70	-0.20	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	74.0	Да
021	бензопила 2 ед	111.40	46.50	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	78.0	Да

Расчет уровня звукового давления (дБ) выполнен по программе «Эколог-Шум», разработанной фирмой «Интеграл» г. Санкт-Петербурга.

Результаты расчета шумового воздействия на период строительства представлены в таблице 5.16.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 5.16 - Результаты расчета шумового воздействия на период строительства

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Граница земельного участка	38.50	-31.50	1.50	43.1	46.1	51.1	48	45	44.9	41.6	34.4	29.5	49.10	55.40
002	Граница земельного участка	49.40	55.70	1.50	44.4	47.4	52.4	49.4	46.3	46.3	43	36.1	32	50.50	56.90
003	Граница земельного участка	147.10	133.50	1.50	36.2	39.2	44.2	41.1	38	37.7	34	25.2	15.3	41.80	47.90
004	Граница земельного участка	159.80	-12.60	1.50	41.6	44.6	49.6	46.5	43.5	43.4	40.1	32.8	28	47.60	52.80

Необходимо отметить, что период строительства ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Таким образом, источники шума при строительстве не будут оказывать негативного влияния на рабочие места.

Специальные мероприятия по снижению физического воздействия не предусматриваются, его минимизация должна обеспечиваться исправностью строительных механизмов и техники. С учетом короткого срока выполнения строительных работ воздействие физических факторов может быть оценено как непродолжительное и умеренное.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта. С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие ООПТ при строительстве объектов оказано не будет.

**Период эксплуатации**

Шумовые воздействия проектируемого объекта могут рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности атмосферы.

В таблице 5.17 представлены допустимые уровни шума, установленные для территории жилой застройки и границы СЗЗ в соответствии с нормативами предельно-допустимых уровней звукового давления, уровней звука и эквивалентного уровня звука, приведенными в СанПиН 1.2.3685-21.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 5.17- Допустимые уровни шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц										Уровни звука, дБА	LAэкв., дБА	LАмакс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 7 до 23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	
	с 23 до 7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60	
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	
	с 23 до 7ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60	

В период эксплуатации проектируемого объекта источниками шума может быть технологическое и электротехническое оборудование.

Уровни шума от БДР представлены согласно протоколу измерения Шума от 17.04.09 г.

Уровни шума от трансформаторов представлены согласно ГОСТ 12.2.024-87.

Шумовые характеристики источников шума в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц взяты по данным протоколов измерения шума (Приложение 3 тома ООС-01.3).

Таблица 5.18 – Шумовые характеристики куст 12Б

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										L <sub>экв</sub> , дБ
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	КТП (трансформатор)	545.60	-335.60	1.50	1.0	78	77,9	77	70,5	65	60,7	56,4	51,6	47,3	77,9
002	БДР	381.20	-314.70	1.50	1.0	94,4	75,9	78,9	69,2	66,2	67,7	63,3	53,7	46,8	59,1

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 “О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74”, п.3.3. К классу III относятся: п.п. 3.3.8. Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

сероводорода до 0,5 т/сутки. Следовательно нормативный размер санитарно-защитной зоны проектируемого куста скважин составляет 300 м для каждого куста.

Для кустов скважин разработан проект обоснования границ СЗЗ, согласно которому установление СЗЗ не требуется. Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ, представлено в приложении Е тома ООС-01.3, № 86.ХЦ.23.000.Т.000663.10.22 от 26.10.2022 г.

Расчетные точки взяты на границе земельного участка (по 4 точки), а также на границе нормативной санитарно-защитной зоны (300 м) – по 8 точек. Расчетные точки приняты как при расчете рассеивания загрязняющих веществ. Расчетные точки на жилой зоне не взяты из-за большой удаленности жилой зоны.

Таблица 5.19 – Результаты расчета шумового воздействия куста 12Б

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Ля.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	границы земельного участка	514.60	-516.80	2.00	19.1	22.1	27	23.9	20.7	20.4	16.2	5.9	0	24.40
002	границы земельного участка	236.50	-236.50	2.00	15.2	18.2	23.1	19.9	16.6	16.1	11.2	0	0	19.90
003	границы земельного участка	446.70	-24.10	2.00	14.9	17.9	22.8	19.6	16.3	15.7	10.6	0	0	19.50
004	границы земельного участка	724.80	-304.40	2.00	19.1	22.1	27.1	23.9	20.8	20.5	16.3	6.1	0	24.40
005	Граница СЗЗ	19.28	-440.52	1.50	10.9	14.1	18.9	15.6	11.9	10.9	4.7	0	0	14.90
006	Граница СЗЗ	-14.94	-63.11	1.50	9.7	12.6	17.7	14.3	10.5	9.4	2.7	0	0	13.30
007	Граница СЗЗ	276.18	224.88	1.50	9.7	12.6	17.6	14.2	10.5	9.4	2.7	0	0	13.40
008	Граница СЗЗ	653.77	197.41	1.50	10.8	13.7	18.7	15.2	11.8	10.8	4.5	0	0	14.70
009	Граница СЗЗ	941.03	-95.37	1.50	12.1	15.1	20	16.6	13.2	12.4	6.6	0	0	16.30
010	Граница СЗЗ	970.08	-472.99	1.50	12.4	15.4	20.3	16.9	13.6	12.8	7.1	0	0	16.60
011	Граница СЗЗ	683.95	-765.92	1.50	12.3	15.3	20.2	16.9	13.4	12.7	6.9	0	0	16.50
012	Граница СЗЗ	306.62	-733.25	1.50	12.1	15.2	20.1	16.8	13.2	12.4	6.6	0	0	16.30

Таблица 5.20 – Шумовые характеристики куст 6б

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц	Ля.э кв									
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)											
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	КТП (трансформатор)	568.00	-96.40	1.50	1.0	78	77,9	77	70,5	65	60,7	56,4	51,6	47,3	77,9
002	БДР	699.40	-199.30	1.50	1.0	94,4	75,9	78,9	69,2	66,2	67,7	63,3	53,7	46,8	59,1

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 5.21 – Результаты расчета шумового воздействия куста 66

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	граница земельного участка	427.60	- 284.00	2.00	17.4	20.3	25.3	22.1	18.9	18.5	14	2.5	0	22.40
002	граница земельного участка	823.50	- 248.90	2.00	15.9	18.9	23.8	20.7	17.4	16.9	12.3	0	0	20.80
003	граница земельного участка	798.80	49.00	2.00	16.3	19.2	24.2	21	17.8	17.3	12.5	0.1	0	21.20
004	граница земельного участка	402.90	13.40	2.00	18.5	21.5	26.4	23.3	20.1	19.7	15.6	4.9	0	23.70
005	Граница СЗЗ	102.89	-10.39	1.50	11.9	14.9	19.8	16.4	13	12.2	6.4	0	0	16.10
006	Граница СЗЗ	316.19	302.41	1.50	11.9	14.9	19.8	16.5	13.1	12.2	6.4	0	0	16.10
007	Граница СЗЗ	723.35	344.80	1.50	12	15	19.9	16.6	13.1	12.3	6.5	0	0	16.20
008	Граница СЗЗ	1067.12	181.31	1.50	10.4	13.3	18.3	15	11.3	10.3	3.9	0	0	14.20
009	Граница СЗЗ	1122.22	- 222.66	1.50	10.4	13.6	18.4	15.1	11.3	10.4	3.9	0	0	14.30
010	Граница СЗЗ	908.28	- 534.95	1.50	10.6	13.8	18.7	15.3	11.6	10.6	4.3	0	0	14.50
011	Граница СЗЗ	501.20	- 578.30	1.50	11.7	14.8	19.7	16.4	12.8	11.9	6	0	0	15.80
012	Граница СЗЗ	157.73	- 414.43	1.50	11.2	14.1	19.1	15.6	12.2	11.3	5.2	0	0	15.10

Таблица 5.22– Шумовые характеристики куст 67

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв в
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	КТП (трансформатор)	761.30	- 466.10	1.50	1.0	78	77, 9	77	70, 5	65	60, 7	56, 4	51, 6	47, 3	77,9
002	БДР	680.70	- 288.60	1.50	1.0	94, 4	75, 9	78, 9	69, 2	66, 2	67, 7	63, 3	53, 7	46, 8	59,1

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 5.23 – Результаты расчета шумового воздействия куста 67

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
001	граница земельного участка	512.00	-142.10	2.00	13.4	16.3	21.2	18	14.6	14	8	0	0	17.70
002	граница земельного участка	809.80	-142.10	2.00	15	18	22.9	19.7	16.4	15.9	11	0	0	19.70
003	граница земельного участка	811.60	-543.00	2.00	23.8	26.8	31.7	28.7	25.6	25.4	21.9	13.7	4.9	29.50
004	граница земельного участка	513.80	-541.90	2.00	16.6	19.6	24.5	21.4	18.1	17.7	13	1	0	21.60
005	Граница СЗЗ	213.00	-139.50	1.50	9.5	12.4	17.4	14	10.3	9.2	2.3	0	0	13.10
006	Граница СЗЗ	452.08	154.10	1.50	8.8	11.7	16.8	13.3	9.5	8.3	1.1	0	0	12.30
007	Граница СЗЗ	860.94	151.70	1.50	9.6	12.6	17.6	14.2	10.4	9.4	2.6	0	0	13.30
008	Граница СЗЗ	1106.95	-135.65	1.50	11.8	14.9	19.8	16.5	12.9	12.1	6.2	0	0	16.00
009	Граница СЗЗ	1109.36	-545.28	1.50	14.2	17.2	22.1	18.9	15.5	14.9	9.8	0	0	18.80
010	Граница СЗЗ	867.65	-836.35	1.50	13.6	16.5	21.5	18.2	14.8	14.2	8.9	0	0	18.00
011	Граница СЗЗ	458.76	-837.00	1.50	11.8	14.8	19.7	16.3	12.9	12.1	6.2	0	0	15.90
012	Граница СЗЗ	213.38	-549.14	1.50	10.6	13.6	18.6	15.2	11.6	10.6	4.3	0	0	14.50

Согласно расчетам шума по трем кустовым площадкам на границе земельного отвода и на границе нормативной санитарно-защитной зоны отсутствуют превышения 1,0 ПДУ.

Результаты расчета шумового воздействия приведены в приложении Г тома ООС-01.3.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, объект не является источником воздействия на среду обитания человека, установление санитарно-защитной зоны по физическому (шумовому) фактору для площадок кустов скважин не требуется.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта. С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие ООПТ при эксплуатации объектов оказано не будет.

#### Обоснование размеров границ санитарно-защитной зоны

В соответствии с пунктом 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Размер санитарно-защитной зоны и рекомендуемые минимальные разрывы устанавливаются в соответствии с главой VII и приложениями 1 - 6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Согласно санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам – новой редакции

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (таблица 7.1, раздел 3, п. 3.3.8), Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки относятся к 3 классу. Нормативный размер санитарно-защитной зоны для кустовых площадок №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения составляет 300 м.

Для кустов скважин разработан проект обоснования границ СЗЗ, согласно которому установление СЗЗ не требуется. Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект СЗЗ, представлено в приложении Е тома ООС-01.3, № 86.ХЦ.23.000.Т.000663.10.22 от 26.10.2022 г.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

Критерием для определения размера СЗЗ является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

В соответствии со статьей 1 Постановления Правительства от 03.03.2018 № 222 санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека (далее - объекты), в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и уровней акустического (физического) воздействия, за контуром объектов проектирования (границы земельного отвода кустов скважин №12Б, №66, №67) не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Следовательно, организация санитарно-защитной зоны для рассматриваемых объектов по уровню химического, физического воздействия не требуется, согласно п. 1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222.

## Мероприятия по защите от шума

### Период строительства

Для уменьшения уровней шума, в процессе строительства, применяются организационные меры, направленные на регулирование во времени эксплуатации источников шума:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- исключение работы оборудования, имеющего уровни шума, превышающие допустимые нормы;
- ограничение скорости движения грузового автотранспорта на стройплощадке;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

– сокращение времени непрерывной работы техники, производящей высокий уровень шума, до 10-15 минут в час;

– информирование и обучение работающего режимам, обеспечивающим минимальные уровни генерирующего шум.

Для обеспечения вибро-безопасных условий труда будут приняты следующие организационно-технические меры:

– исключение контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места;

– надлежащее крепление вибрирующей техники, предусмотренное правилами ее эксплуатации;

– применение средств индивидуальной защиты для рук и ног работников.

Одним из главных средств снижения вредного воздействия вибрации и шума при работе экскаваторов является правильный режим эксплуатации, надлежащий уход и своевременный профилактический ремонт.

Никаких дополнительных мероприятий по шумоглушению в период проведения строительных работ не требуется. Значение шумового воздействия на территории строительства не превышает допустимый уровень шума на постоянных рабочих местах. В виду того, что ближайший населенный пункт, находится на значительном расстоянии от проектируемых объектов, дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия при строительстве не предусматриваются.

#### **Период эксплуатации**

Для выполнения требований санитарных правил по допустимому уровню шумового воздействия предлагаются следующие мероприятия:

– выбор оборудования и техники с шумовыми характеристиками, обеспечивающими соблюдение нормативов по шуму на рабочих местах и на нормируемых территориях;

– строгое соблюдение правил технической эксплуатации оборудования;

– проведение своевременного планового и предупредительного ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

Согласно тому У-004-22-П-ИОС7-01, Применяемое технологическое оборудование на площадке скважины не является источниками шума и вибрации превышающих допустимые уровни, установленные санитарными правилами и нормами СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.012-2004 «ССБТ. Вибрационная безопасность. Общие требования».

Разработка специальных мероприятий по защите от шума и вибрации не требуется.

В виду того, что ближайший населенный пункт, находится на значительном расстоянии от проектируемых объектов, дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия не предусматриваются.

#### **Выводы**

1. С точки зрения способности самоочищения атмосферы, территория расположения намечаемого объекта оценивается как «ограниченно благоприятная».

Воздействие на атмосферный воздух в период производства работ ожидается

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



непродолжительным и минимальным при условии строгого соблюдения природоохранительного законодательства, строительных норм и правил на каждом этапе работ, неукоснительного выполнения предусмотренных проектом мероприятий.

Фоновые показатели загрязнения атмосферного воздуха не препятствуют проведению строительных работ.

Как показали проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, при самых неблагоприятных условиях максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами объекта при строительстве и эксплуатации, удовлетворяют санитарно-гигиеническим нормам и требованиям, предъявляемым к качеству атмосферного воздуха населенных мест.

Уровень вибраций и шумовой нагрузки, возникающих при строительстве и эксплуатации намечаемых объектов соответствует нормам вибрационной безопасности и допустимого уровня шума для территорий, прилегающих к жилой застройке.

Природоохранные мероприятия, предусмотренные настоящим проектом, позволяют снизить выбросы вредных веществ в атмосферу до минимального уровня.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 6 Водные ресурсы

### Гидросфера, состояние и загрязненность поверхностных водных объектов

#### Характеристика поверхностных вод

Большинство рек района берут начало из мелких озер или проточных топей и протекают по болотам почти исключительно в торфяных берегах. Характерной особенностью для малых рек является отсутствие в верхнем и среднем течении ясно выраженных пойм. Здесь они протекают в очень пологих ложбинах, расположенных между отдельными возвышенностями болотных массивов. Меандрирование в пределах границ болот довольно слабое, на минеральных островах и суходолах – значительное. В нижнем течении рек к их руслам примыкают заболоченные леса, постепенно переходящие в узкие полосы суходольных лесов на минеральных почво-грунтах.

Слабая дренирующая роль рек территории изысканий является одним из важных факторов переувлажнения и заболоченности территории. Заболоченность водосборов некоторых рек достигает 50-70 % и более. Наилучшие условия дренирования складываются в сравнительно узкой полосе вдоль долин рек.

По происхождению котловин подавляющее большинство озер органогенные. Это болотные (внутриболотные) озера и озера. Кроме органогенных широко распространены речные (старицы, соры, туманы). Множество крупных и малых внутриболотных озер образуют обширные болотно-озерные системы и сложную по строению озерно-речную сеть. Озера весьма различны по форме и размерам: круглые, округлые, овальные, вытянутые. Подавляющее большинство водоемов - озера площадью менее 0,1 км<sup>2</sup>, которые являются частью грядово-озеркового или грядово-мочажинно-озеркового комплексных микроландшафтов, и очень малые озера (0,1 до 1 км<sup>2</sup>), а почти все остальные - малые (1,0-10 км<sup>2</sup>).

Подавляющее большинство озер (около 90 %) не имеет поверхностного стока, т.е. они считаются бессточными. При отсутствии поверхностных водотоков, вытекающих из озер, сток из внутриболотных водоемов происходит путем фильтрации через торфяные берега. На долю сточных, проточных и озер с перемежающимся стоком (в основном старицы) приходится всего 10-12 % озер.

Подавляющее большинство озер (около 90 %) не имеет поверхностного стока, т.е. они считаются бессточными. При отсутствии поверхностных водотоков, вытекающих из озер, сток из внутриболотных водоемов происходит путем фильтрации через торфяные берега. На долю сточных, проточных и озер с перемежающимся стоком (в основном старицы) приходится всего 10-12 % озер.

Территории площадок свободны от застройки, располагаются на заболоченном участке, поросшем редкой порослью, высотой до 4 м. Абсолютные отметки колеблются от 77,40 до 82,64 м.

Гидрографическая сеть представлена р. Мулымья. Относится к Иртышскому бассейновому округу, речному бассейну Иртыш, подбассейна Конда, водохозяйственный участок – Конда.

Р. Лова – левый приток р.Мулымья. Устье реки находится в 324 км. Длина реки - 60 км, площадь водосборного бассейна - 385 км<sup>2</sup>.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

55

**Таблица 6.1 – Расстояние до ближайших водных объектов**

Проектируемый объект	Ближайший водный объект	Минимальное расстояние до ближайшего водного объекта, км
Куст №12Б	оз. Без названия	0,22
Куст №66	Р. Лова	1,6
Куст №67	озеро без Названия	0,19

ВЗ и ПЗП ближайших водных объектов представлены в Таблице 6.2. Расположение проектируемых объектов относительно ближайших водных объектов и их ВЗ и ПЗП в графическом приложении У-004-22-ИЭИ-Г4.

**Таблица 6.2 – Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) ближайших водных объектов**

Водный объект	Протяженность, км / Площадь, км <sup>2</sup>	Ширина ВОЗ / ПЗП, м
оз. Без названия	3,93	50 / 50
Р. Лова	60	200 / 50
озеро без Названия	2,64	50 / 50

Согласно Таблицам 6.1 и 6.2 проектируемые объекты не пересекают водные объекты и не находятся в зоне ПЗП и ВОЗ.

В питании водотоков района изысканий участвуют талые воды, летние осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют 50 – 60 % годового стока. Участие дождевых вод в питании рек не превышает 3 – 10%. Грунтовый сток составляет 10 – 40 %.

По характеру водного режима водотоки относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года.

Основной фазой водного режима является половодье в период, которого наблюдаются максимальные расходы и наивысшие уровни воды. Начало половодья приходится на конец апреля, начало мая. Заканчивается половодье в июне - июле.

Водный режим рек в период зимней межени находится в тесной связи с режимом грунтовых вод.

Весенний подъем уровня начинается: на малых реках и ручьях - в середине апреля и проходит весьма интенсивно. Наивысшие уровни на малых реках и ручьях наступают через 8 – 12 дней после начала подъема. Продолжительность стояния максимальных уровней 1 – 2 дня.

Пойма ежегодно затопливается весенними водами. Продолжительность стояния воды на пойме 3 – 5 дней. Спад половодья происходит плавней, чем подъем, поэтому продолжительность спада обычно в 1,5 раза дольше, чем подъем. Наибольшая интенсивность спада составляет 4 – 5 см/сутки.

Летне-осенняя межень на малых реках и ручьях обычно наступает в конце мая – начале июня. Часто выпадающие осадки обуславливают высокие уровни. На реках таежной зоны в летне-осенний период не наблюдается случаев прекращения стока, однако, в отдельные засушливые периоды на малых водотоках (ручьях) такое явление имеет место. Минимальные уровни летне-осеннего периода являются и минимальными годовыми.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Зимняя межень устанавливается обычно в начале-середине октября. Уровни в этот период устойчивы. Конец зимней межени приходится обычно на середину апреля. В суровые зимы ручьи перемерзают (с площадью водосбора менее 20 км<sup>2</sup>). Наиболее маловодный период зимней межени – февраль-март. Зимняя межень является наиболее продолжительным периодом годового гидрологического цикла и составляет 190 – 200 дней.

Уровненный режим озер определяется режимом болот. На средних и крупных внутриболотных озерах, имеющих русловой сток, в годовом ходе прослеживается лишь весенний максимум, в зимний минимум. Максимум уровня приходится на конец мая или начало июня. Амплитуда колебаний уровня в бессточных озерах 25-40 см.

Таким образом, подъем уровней в весеннее половодье (25-40 см) в ближайших расположенных озерах, не окажет влияния на проектируемый объект.

Согласно анализу картографических материалов, высотных отметок местности, а также в связи с удаленностью проектируемых объектов от водных объектов, было выявлено, что проектируемые сооружения находятся за границами затопления ближайших водных объектов.

Так как проектируемая площадка расположена за пределами ВОЗ и ПЗП, то отбор проб поверхностной воды не производился.

Так как проектируемая площадка расположена за пределами ВОЗ и ПЗП, то отбор проб донных отложений не производился.

Согласно письма от Научно-Аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-2130 от 18.04.2022 г. в границах объекта изысканий и на прилегающей территории в радиусе 3 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письма от Научно-Аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-2324 от 22.04.2022 г. в границах объекта изысканий, а также в радиусе 3 км от территории проектируемого объекта зарегистрирована лицензия на участки недр местного значения в части поземных вод (Лицензия ХМН20368ВЭ, недропользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»). Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения отсутствуют.

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры в границах производства работ поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Согласно письма № 11-912/22 от 12.05.2022г. Нижне-Обского БВУ, поверхностные питьевые водозаборы на ближайших водных объектах отсутствуют.

### **Воздействие намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные ресурсы**

В данном подразделе «Оценки воздействия на окружающую среду» проведен анализ характера и параметров воздействия намечаемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Материалами оценки воздействия намечаемого объекта на водные ресурсы являются:

- экономное и рациональное использование водных ресурсов;
- проектные решения и мероприятия, направленные на предотвращение негативного воздействия намечаемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод.

### Период строительства

Воздействие на водные ресурсы, возникающее в процессе строительства намечаемого объекта обусловлено: потреблением водных ресурсов на производственные и хозяйственно- бытовые цели; отведением производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод.

Негативное воздействие на поверхностные и подземные воды в соответствии с технологией строительства может произойти при:

- нарушении поверхностного стока при передвижении строительной техники в зоне производства работ;
- нарушении в системе сбора, хранения и вывоза строительных и коммунальных отходов;
- заправке техники горюче-смазочными материалами (ГСМ).

Последствиями воздействия строительства объекта на водные ресурсы территории могут быть: нарушение естественного гидрологического режима поверхностного водного объекта, нарушение режима подземных вод, загрязнение поверхностных и подземных вод.

При передвижении строительной техники и выполнении земляных работ происходит нарушение рельефа и, как следствие, нарушение естественного поверхностного стока с территории участка строительства.

Загрязнение поверхностных и подземных вод в период строительства возможно при утечках сточных вод, реагентов, горюче-смазочных материалов из сооружений, емкостей, при аварийных разливах нефти. Загрязнение водной среды может происходить при нарушениях в системе сбора и отведения хозяйственно-бытовых сточных вод, а также в системе сбора и утилизации отходов.

Воздействие при строительстве носит локальный и кратковременный характер, что позволяет экосистеме восстановиться на прежнем уровне в короткий срок после завершения строительства.

Воздействие на грунтовые воды при строительстве объекта возможно в результате загрязнения поверхности грунта строительным мусором и попадания загрязняющих веществ в верхний водоносный горизонт, с поверхностными сточными водами с проектируемых площадок.

При выполнении проектных решений и природоохранных мероприятий в период строительства воздействие на грунтовые воды сводится к минимуму.

При выполнении работ по строительству проектируемого объекта необходимо учесть сезонные колебания грунтовых вод, обеспечить организацию поверхностного стока при сооружении траншей и котлованов, а также исключить утечки ГСМ при эксплуатации дорожной техники. При соблюдении данных мероприятий влияние строительства проектируемых объектов на изменение гидрогеологических условий незначительно.

Проектируемые объекты располагаются за пределами ВОЗ и ПЗП. В связи с этим воздействия на поверхностные воды отсутствует.

**Расчет потребности в воде для строительства согласно МДС 12-46.2008, п 4.14.3**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			2	-	Зам.	243-23	
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	58
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

(ПОС-01). Расчет включает все виды работ по строительству, описанные в п.7.2 тома У-004-22-П-ПОС-01, включая рекультивацию.

Потребность  $Q_{тр}$  в воде определяется суммой расхода воды на производственные  $Q_{пр}$  и хозяйственно-бытовые  $Q_{хоз}$  нужды, л/с по формуле 6.1:

$$Q_{тр} = Q_{пр} + Q_{хоз} \quad (6.1)$$

Потребность в воде на период строительства составляет:

$$K_{12Б} - 0,02 \text{ л/с} + 0,008 \text{ л/с} = 0,028 \text{ л/с}$$

$$K_{\text{№66}} - 0,05 \text{ л/с} + 0,008 \text{ л/с} = 0,058 \text{ л/с}$$

$$K_{\text{№67}} - 0,04 \text{ л/с} + 0,008 \text{ л/с} = 0,048 \text{ л/с}$$

Суммарный расход воды  $Q_{пр}$  на производственные и технические нужды определяется по формуле (6.2) и составил 0,24 л/с:

(6.2)

$$Q_{пр} = K_1 * \frac{q_1 * n_1 * K_2}{t_1 * 3600}$$

где  $q_1$  – расход воды на производственного потребителя, л (механизированная промывка сыпучих материалов; заправка, питание, промывка строительной техники);

$n_1$  - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену;

$K_1$  - коэффициент на неучтенный расход воды (равен 1,2);

$K_2$ - коэффициент часовой неравномерности потребления воды (равен 1,5);

$t_1$ - число часов работы на весь период строительства

$$Q_{пр \text{ к12Б}} = 1,2 * \frac{440 * 1,5}{11 * 3600} = 0,02 \text{ л/с} = 792 \text{ л/сут} = 88545 \text{ л/период}$$

$$Q_{пр \text{ к №66}} = 1,2 * \frac{1100 * 1,5}{11 * 3600} = 0,05 \text{ л/с} = 1980 \text{ л/сут.} = 555984 \text{ л/период}$$

$$Q_{пр \text{ к №67}} = 1,2 * \frac{880 * 1,5}{11 * 3600} = 0,04 \text{ л/с} = 1584 \text{ л/сут.} = 424195 \text{ л/период}$$

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по МДС 12-46.2008 формуле 6.3:

$$Q_{хоз} = \frac{q_x * \Pi_p * K_q}{3600 t} + \frac{q_d * \Pi_d}{60 t_1} \quad (6.3)$$

Где

Хоз-питьевые нужды:

$q_x$  - 15 л, удельный расход воды на хоз-питьевые потребности работающего;

$\Pi_p$  - численность работающих в наиболее загруженную смену;

$K_q$  = 2, коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

Прием душа:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

59

$q_{\dot{a}}=30,00$  л - расход воды на прием душа одним работающим;

$P_{\dot{o}}$  - численность пользующихся душем (до 80 %  $P_p$ );

$t_1=45$  мин - продолжительность использования душевой установки;

$t = 11$  ч - число часов в смене.

Таблица 6.3 – водопотребление и водоотведение на хоз-питьевые и бытовые нужды по этапам строительства (куст №12Б)

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Расход воды на хоз-питьевые потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
1	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
2	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
3	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
4	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
5	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
6	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
7	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
8	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
9	0,3	15	231	2	0,006	30	1	0,005	0,011	3	3

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 6.4 – водопотребление и водоотведение на хоз-питьевые и бытовые нужды по этапам строительства (куст №66)

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Расход воды на хоз-питьевые потребности и работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
10	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
11	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
12	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
13	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
14	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
15	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
16	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
17	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
18	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
19	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
20	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
21	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
22	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
23	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
24	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Продолжение таблицы 6.4

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на хозяйственные нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Расход воды на хозяйственные потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хозяйственные нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
25	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
26	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
27	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
28	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
29	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
30	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
31	0,3	15	231	2	0,006	30	1	0,005	0,011	3	3

Таблица 6.5 – водопотребление и водоотведение на хозяйственные и бытовые нужды по этапам строительства (куст №67)

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на хозяйственные нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Расход воды на хозяйственные потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хозяйственные нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
32	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
33	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
34	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
35	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
36	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Продолжение таблицы 6.5

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление		Водоотведение
		Расход воды на хоз-питьевые потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
37	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
38	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
39	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
40	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
41	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
42	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
43	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
44	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
45	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
46	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
47	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
48	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
49	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
50	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
51	0,5	15	168	2	0,004	30	2	0,003	0,008	4	4
52	0,3	15	231	2	0,006	30	1	0,005	0,011	3	3

**Расчет расходов поверхностных сточных вод в период строительства**

Объем дождевых стоков в период строительства рассчитан в соответствии с СП 32.13330.2018 и с «Рекомендациями по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты».

**Расчетный объем поверхностных сточных вод (суточный) со строительной площадки** определен в соответствии с п. 7.3.1 СП 32.13330.2018:

$$W_{сут} = 10 \times h_a \times F \times \psi_{mid} \tag{6.4}$$

где  $h_a=8,5$  мм, максимальный слой осадка за дождь, сток от которого подвергается очистке в полном объеме. Величина максимального суточного слоя дождевых осадков определена

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

согласно СП 32.13330.2018, на основании данных многолетних наблюдений метеостанции Тюмень за атмосферными осадками;

$F$  – площадь стока, га;

$m_{id}=0,2$  - средневзвешенное значение коэффициента стока, для спланированных поверхностей.

**Среднегодовой объем поверхностных сточных вод** рассчитан в соответствии с п. 7.2.1 СП 32.13330.2018:

$$W = W_{\partial} + W_m, \quad (6.5)$$

$$W_{\partial} = 10 \times h_{\partial} \times \varphi_{\partial} \times F, \quad W_m = 10 \times h_m \times \varphi_m \times F, \quad (6.6)$$

где  $h_{\partial} = 360$  мм – слой осадка за теплый период года, по метеостанции Тюмень;

$h_m = 114$  мм – то же за холодный период года, по метеостанции Тюмень;

$\varphi_{\partial} = 0,2$  - общий коэффициент стока дождевых вод;

$\varphi_m = 0,5$  - общий коэффициент стока талых вод.

Результаты расчетов приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Объемы поверхностного стока в период строительства

Объект	Площадь, га	$W_{сут}$ , м <sup>3</sup> /сут	$W_{год}$ , м <sup>3</sup> /год	На период строительства проектируемых объектов м <sup>3</sup> /период
Куст № 12 Б	1,33	0,01	1,88	0,7
Куст № 66	2,96	0,02	4,2	3,78
Куст № 67	2,8	0,02	4,1	3,52

Согласно письму №06/100-3079 от 10.10.2023 (приложение Е тома ООС-01.3):

1. Место забора воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды (в том числе для проведения гидроиспытаний) для периодов строительства, а также на хозяйственно-питьевые нужды для периода рекультивации – станция комплексной электрокоагуляционной подготовки воды «Водопад» на вахтовом поселке Потанай-Картопьянского месторождения ТПП «Урайнефтегаз».

2. Качество воды хозяйственно-бытового и питьевого назначения соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГОСТ Р 51232-98.

3. Доставка воды будет осуществляться спецтехникой ООО "Урайское УТТ" (по условиям договора между ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" и ООО "Урайское УТТ").

Согласно протоколу питьевой воды №488 от 28.03.2023г. качество питьевой воды удовлетворяет требованиям ГОСТ Р 51232-98.

Согласно №06/100-3092 от 11.10.2023 (приложение Е тома ООС-01.3):

1. Хозяйственно-бытовые сточные воды в периоды строительства, рекультивационных работ могут быть вывезены специальной техникой ООО "Урайское УТТ" (по условиям договора между ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" и ООО "Урайское УТТ") на «Биологические канализационные очистные сооружения» на опорной базе Потанай-Картопьянского месторождения ТПП «Урайнефтегаз».

2. Производственные сточные воды, в том числе после гидроиспытаний, дождевые стоки, талые воды могут быть вывезены специальной техникой ООО "Урайское УТТ" на

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Участок предварительной подготовки нефти УППН Потанай-Картпийнского месторождения ТПП «Урайнефтегаз» в периоды строительства, рекультивационных работ и эксплуатации.

Для водоотведения хоз-бытовых стоков из зданий, предусмотрена установка подземных накопительных герметичных емкостей для сбора стоков (септиков). В качестве накопителя хоз-бытовых стоков на период строительства служит металлическая герметичная емкость 5 м3 обогреваемая (объем и количество емкостей уточняются при разработке ППР). После проведения СМР емкость демонтировать.

Предусмотрено использование мобильных туалетов (санузлов). При нем устанавливаются умывальники, сбор стоков от которых приходится в герметичную металлическую емкость. Мобильные туалеты должны быть оснащены раковинами для мытья рук, а также должны отапливаться в холодный период года.

Водоотвод поверхностных сточных вод с площадки строительства обеспечивается рациональной планировкой поверхности. Проектной документацией предусмотрена открытая система водоотвода со сбором поверхностных сточных вод в сторону локализованного пониженного участка насыпи.

Для сбора поверхностных вод с территории стройплощадок кустов скважин предусматриваются на каждой площадке куста скважин устройство водоотводной канавы с отводом стоков в металлическую емкость V=1 м3 для сбора дождевых и талых вод. Вывоз на очистку по мере накопления.

Разработку котлованов (траншей) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа.

Разработку котлованов (траншей) в водонасыщенных грунтах следует начинать с пониженных мест для спуска и откачки воды.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Открытая откачка грунтовых, поверхностных и ливневых вод производится с помощью насоса в автоцистерны с вывозом автоцистернами на очистные сооружения.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровке котлована.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ.

Указанные выше решения по отводу поверхностных вод, а также водопонизительных работах, позволят исключить подтопление сооружений, размыв грунта, заболачивание местности, нарушение природных свойств грунтовых оснований.

Количество бытовых сточных вод определяют по СП 30.13330.2020 и СП 32.13330.2018 (таблица 7 ГОСТ Р 58367 — 2019).

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 6.7 – Основные показатели

Основные показатели	Количество загрязнений на одного работающего при продолжительности смены 8 ч, г/сут о СП 30.13330.2020 и СП 32.13330.2018 (таблица 7 ГОСТ Р 58367 — 2019)	Количество загрязнений (итого), кг/период
Взвешенные вещества	22	230,076
БПК5 неосветленной жидкости	20	209,16
БПК5 осветленной жидкости	12	125,496
БПКполн неосветленной жидкости	25	261,45
БПКполн осветленной жидкости	13	135,951
Азот аммонийных солей(N)	2,6	27,191
Фосфаты (P20 5)	1,1	11,504
В том числе от моющих веществ	0,5	5,229
Хлориды (Cl)	3	31,374
Поверхностно-активные вещества (ПАВ)	0,8	8,366

При строительстве следует учитывать, что степень минерализации и химический состав подземных вод может существенно измениться в связи с попаданием в них промышленных и сточных вод. В результате этого ранее неагрессивные воды, могут после освоения территории повысить свою агрессивность.

Режим подземных вод может меняться в зависимости от времени года и количества выпавших атмосферных осадков. Поэтому в период таяния снега и сезонно-мерзлого слоя, а также в период летних ливневых дождей, уровень подземных вод может повышаться на 0,5-1,0 м. На момент строительства уровень подземных вод может повыситься на 0,5-1,0 м.

### Период эксплуатации

Проектируемая площадка расположена за пределами ВОЗ и ПЗП.

Для организации системы ППД проектом предусмотрено:

- нагнетательные скважины;
- водозаборные скважины (на кустовой площадке №67);
- обвязка устьев нагнетательных скважин арматурой АНК;
- обвязка устьев водозаборных скважин арматурой АВС;
- установка приборов учета воды на каждой скважине;
- высоконапорные водоводы.

На кустах скважин №№ 12Б, 66 предусмотрена подача воды в продуктивные пласты через нагнетательные скважины по следующей схеме: УПСВ Потанай - БКНС – высоконапорный водовод – нагнетательная скважина.

На кусте скважин №67 предусмотрена подача воды от водозаборных скважин (1 рабочая, 1 резервная) в продуктивные пласты через нагнетательные скважины по следующей схеме: водозаборные скважины – высоконапорный водовод – нагнетательная скважина.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

В конструкции устьевого арматуры АНК нагнетательных скважин предусмотрен обратный клапан для предотвращения обратного потока пластовой воды системы ППД.

В обвязке водозаборных скважин предусмотрен обратный клапан для предотвращения обратного потока пластовой воды.

Согласно письму 102/01-Исх-2324 от 22.04.2022 лицензия на участки недр местного значения в части поземных вод (Лицензия ХМН20368ВЭ, недропользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»). Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения отсутствуют. Для источников водоснабжения технического назначения установление зон санитарной охраны не требуется.

Таблица 6.8 – Основные показатели и нормы качества воды для закачки в пласт по ОСТ 39-225-88

Наименование показателя	Нормативное значение
рН	от 4,5 до 8,5
Размер частиц механических примесей, мкм: при проницаемости пористой среды коллектора, мкм <sup>2</sup> : - до 0,1 вкл. - свыше 0,1	не крупнее 1 не крупнее 5
Допустимое содержание механических примесей, мг/л: при проницаемости пористой среды коллектора, мкм <sup>2</sup> : - до 0,1 вкл. - свыше 0,1	до 3,0 до 5,0
Допустимое содержание нефти, мг/л: - проницаемость пористой среды коллектора, мкм <sup>2</sup> : - до 0,1 вкл. - свыше 0,1	до 5,0 до 10
Содержание растворенного кислорода, мг/л	не более 0,5
Содержание сероводорода	при наличии ионов железа не допускается
Наличие сульфатвосстанавливающих бактерий (СВБ)	не допускается
Содержание ионов трехвалентного железа	при наличии сероводорода не допускается

Вода, предназначенная для закачки в пласт, соответствует требованиям согласно ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Фильтр устьевого предназначен для доведения качества воды от водозаборной скважины до требований ОСТ 39-225-88, с целью дальнейшей закачки в пласт (содержание мех. примесей – не более 3,0 мг/л).

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01, на площадках измерительных установок, устьев нагнетательных, поглощающих скважин, других аналогичных объектах, а также на площадках устьев нефтяных скважин месторождений Западной Сибири сбор и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

канализование дождевых стоков не производится в соответствии с п. 6.7.3.1 ГОСТ 58367-2019.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗУ-01, предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5. Сток предусматривается по спланированной поверхности в пониженные места в границах обвалования.

Согласно протоколу лабораторных исследований объекта-аналога (приложение Е тома ООС-01.3) концентрации взвешенных веществ – 10 мг/дм<sup>3</sup>, БПК<sub>5</sub> – 7,54 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, нефтепродукты – 0,016 мг/м<sup>3</sup>. В связи с этим сток не загрязненный.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01 и письму от Заказчика № 06/100-3836 от 13.12.2023 (приведено в приложении Е тома ООС-01.3), потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды выездной ремонтной бригады предусматривается за счет привозной бутилированной воды, объем бутылей 20 литров. Качество воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02. Доставка воды будет осуществляться вместе с ремонтной бригадой спецавтотранспортом. Спецавтотранспорт укомплектован сантехническими приборами, хозяйственно-бытовые сточные воды после окончания ремонтных работ передаются на «Биологические канализационные очистные сооружения» на опорной базе Потанай-Картопьянского месторождения ТПП «Урайнефтегаз».

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01, бытовые и производственные стоки на площадке куста скважин в период эксплуатации не образуются в силу отсутствия объектов канализования.

На площадках производственных объектов предусматривается наружное противопожарное водоснабжение (статья 99 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

#### Воздействие на состояние подземных вод

В томе 5.7.1 в разделе 7 приведены сведения по обеспечению безопасности, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, такие как:

- герметизированная схема сбора и транспорта нефтегазоводяной смеси с целью предотвращения выделений взрывоопасных и вредных паров и газов в атмосферу и помещения (герметичность всей аппаратуры и трубопроводов - класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015);

- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;

- контроль сварных стыков;

- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;

- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;

- при ремонтных работах в результате возможных утечек от устьев скважин и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

68

опорожнения устьевой арматуры, сбор осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

В связи с этим, геохимическое воздействие на геологическую среду и воздействие на подземные воды отсутствует.

Геомеханическое воздействие при эксплуатации отсутствует.

При **строительных работах (включая рекультивацию)** возможно изменение гидрологического и гидрогеологического режима. При неблагоприятных условиях возможны подвижки грунтов, изменение направления и скорости водных потоков. Преобразование рельефа планируемой застраиваемой территории, может перекрыть характер сложившегося подземного стока.

Переувлажнение грунтов влияет на несущую способность подтапливаемых территорий.

Сумма баллов составляет 4 балла (по методике, предложенной в работе Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»), что соответствует I категории защищенности (скорость проникновения загрязнителей в подземные воды менее 10 суток – самая низкая степень защищенности).

При строительстве геохимическое воздействие возможно при проливе ГСМ и строительных смесей.

### **Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов**

#### **Мероприятия по снижению воздействия на водную среду**

Проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;
- строгое соблюдение правил производства работ в охранной зоне трубопроводов;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для **отходов**;
- своевременное и правильное **накопление ТКО и отходов производства и потребления**;
- санкционированный вывоз отходов **и передача специализированной организации**;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;
- **заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами**;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Проектом предусматриваются следующие мероприятия для исключения загрязнения подземных вод в период эксплуатации и при аварии на проектируемом объекте:

- отсыпку выполнять из качественного, непучинистого, непросадочного грунта с коэффициентом уплотнения 0,95 по СП 45.13330.2017.

- для исключения загрязнения прилегающих территорий и отвода дождевых и поверхностных вод предусмотрена планировка площадок кустов скважин с уклоном 5 ‰ в периферию.

Для исключения возникновения аварийной ситуации в период эксплуатации намечаемого объекта должны обеспечиваться:

- контроль технического состояния трубопроводов;
- своевременный планово-предупредительный ремонт.

Проектируемые объекты не пересекают водные объекты и находятся вне границ их водоохранных зон и прибрежных защитных полос. Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется. Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохранных зонах и прибрежных-защитных полосах на период строительства эксплуатации не разрабатываются.

Оснащение автоматическими средствами измерения и учета показателей сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях сбросов загрязняющих веществ не требуется, поскольку при эксплуатации объектов сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен.

### Выводы

Состояние подземных вод в районе расположения намечаемого объекта оценивается как относительно удовлетворительное, что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

Намечаемые участки трубопроводов до ввода в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность.

Проектом не предусмотрено водопотребление и водоотведение в период эксплуатации. Согласно ГОСТ Р 58367-2019 п. 6.7.3.1 на площадках устьев нефтяных скважин, не оборудованных приустьевыми шахтными колодцами, сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводят. При ремонте сбор загрязненных стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости.

В период эксплуатации намечаемые участки трубопровода, вследствие их полной герметичности и автоматизации процесса управления, не являются потребителями воды и источниками образования загрязненных стоков.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 7 Геологическая среда

### Оценка существующего состояния территории и геологической среды

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к заболоченной озерно-аллювиальной равнине (четвертой надпойменной террасе), осложненной долинами рек, озерами и болотами.

Согласно инженерно-геологическому районированию Западно-Сибирской плиты (по В.Т. Трофимову, 1975 г.) изучаемый участок территории расположен в Среднеобской северной области позднечетвертичных аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин, перекрытых современными озерно-болотными отложениями.

Геологический разрез на участке изысканий изучен до глубины 15,0-25,0 м и представлен четвертичной системой среднего плейстоцена сложенной современными озерно-аллювиальными отложениями (IaQIII), перекрытыми с поверхности техногенными грунтами (tQIV) и почвенно-растительным слоем (pQIV).

#### Куст №66

Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м на абсолютных отметках от 77,51-78,53 - до 73,64-74,75 м. Мощность составила 0,2 м;

Насыпной грунт (ИГЭ 70). Вскрыт с поверхности до 1,2-1,4 м на абсолютных отметках от 77,21-77,51 до 74,51-74,75 м. Максимальная мощность составила 1,4 м, минимальная 1,2 м.

Торф, тип 3-А ( $t < 0.005$  МПа) (ИГЭ 93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-1,4 до 4,0-4,5 м на абсолютных отметках от 73,64-74,75 до 62,81-71,25 м. Максимальная мощность составила 4,3 м, минимальная 2,6 м.

Суглинок легкий песчанистый, тугопластичный (ИГЭ 223). Вскрыт в интервалах глубин от 4,0-4,5 до 6,8-15,0 м на абсолютных отметках от 62,81-71,25 до 58,23-63,60 м. Максимальная мощность составила 10,8 м, минимальная 2,8 м.

Суглинок легкий пылеватый мягкопластичный (ИГЭ 224). Вскрыт в интервалах глубин от 6,8-12,5 м до 15,0-20,0 м на абсолютных отметках от 58,23-63,60 м. Максимальная мощность составила 12,7 м, минимальная 4,5 м.

#### Куст №12Б

Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м на абсолютных отметках от 77,40-79,67 до 72,52-75,47 м. Мощность составила 0,2 м.

Торф, тип 3-А ( $t < 0.005$  МПа) (ИГЭ-93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2 м до 4,1-5,2 м на абсолютных отметках от 71,97-87,87 до 61,42-66,65 м. Максимальная мощность составила 5,0 м, минимальная 3,9 м.

Суглинок легкий песчанистый, тугопластичный (ИГЭ-223). Вскрыт в интервалах глубин от 4,1-5,2 м до 11,0-16,3 м на абсолютных отметках от 61,42-66,65 до 52,64-57,80 м. Максимальная мощность составила 11,1 м, минимальная 6,7 м.

Суглинок легкий пылеватый мягкопластичный (ИГЭ-224). Вскрыт в интервалах глубин от 11,0-16,3 м до 20,0-25,0 м на абсолютных отметках от 52,64-57,80 м. Максимальная мощность составила 12,15 м, минимальная 4,2 м.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

71

Куст №67

Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м на абсолютных отметках от 79,49-80,03 до 74,43-75,89 м. Мощность составила 0,2 м;

Насыпной грунт (ИГЭ 70). Вскрыт с поверхности до 1,2 м на абсолютных отметках от

78,88 до 75,78 м. Мощность составила 1,2 м;

Торф, тип 3-А ( $t < 0.005$  МПа) (ИГЭ 93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-1,2 до 4,2-5,5 м на абсолютных отметках от 74,43-75,89 до 64,53-67,53 м. Максимальная мощность составила 5,3 м, минимальная 3,1 м.

Суглинок легкий песчанистый, тугопластичный (ИГЭ 223). Вскрыт в интервалах глубин от 4,2-5,5 м до 12,3-15,0 м на абсолютных отметках от 64,53-67,53 до 54,83-60,09 м. Максимальная мощность составила 11,7 м, минимальная 7,9 м.

Суглинок легкий пылеватый мягкопластичный (ИГЭ-224). Вскрыт в интервалах глубин от 12,3-16,2 м до 20,0-25,0 м на абсолютных отметках от 54,83-60,09 м. Максимальная мощность составила 9,8 м, минимальная 3,8 м.

Литологические разности в пределах территории изысканий залегают преимущественно горизонтально, выдержанно в плане и по глубине. В разрезе отсутствуют просадочные, набухающие, засоленные грунты. Геологическое строение и литологические особенности грунтов на изучаемом участке, изменение их мощности в плане и по глубине, отображены на инженерно-геологических разрезах и в описании инженерно-геологических выработок (приложение П отчета ИГИ).

Из современных физико-геологических процессов на территории района изысканий, характеризующегося избыточным увлажнением и слабым испарением, отмечаются сезонное промерзание и связанные с ним процессы морозного пучения грунтов.

К физико-геологическим процессам и явлениям, распространенным на территории изысканий, относится морозное пучение.

Нарушение снежного покрова при инженерной деятельности и наличие на данной территории пучинистых грунтов будет способствовать активизации процессов морозного пучения.

Процессы сезонного промерзания пород в районе работ развиты повсеместно. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена по данным метеостанции Воньеган согласно рекомендациям СП 22.13330.2016 п.5.5.3 и СП 25.13330.2020: для суглинков – 1,95 м; для песков мелких 2,16 м.

Процессы сезонного промерзания и сопровождающие их процессы физического и химического выветривания способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению.

Район изысканий характеризуется высоким уровнем залегания заболоченных участков. Существующее положение уровня и возможность его изменения в период строительства и последующей эксплуатации возводимых сооружений влияют на выбор водозащитных мероприятий, а также на характер производства строительных работ.

Территория, где подземные воды устанавливаются близко к поверхности, является подтопленной. Согласно п.5.4.8 СП 22.13330.2016 территория с глубинами залегания уровня подземных вод менее 3 м относится к подтопленной.

В соответствии с СП 11-105-97-II часть (приложение И)- район изысканий относится к потенциально подтопляемым - I-A-1 Постоянно подтопленные.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

72

Согласно СП 14.13330.2018 интенсивность сейсмических воздействий района изысканий составляет 5 баллов.

По визуальной оценке степень опасности перечисленных природных процессов можно отнести к следующим категориям в соответствии со СП 115.13330.2016 (табл. 5.1):

- по землетрясениям – умеренно опасные;
- по пучинистости – весьма опасные;
- по подтоплению – весьма опасные.

Строительство может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке. В процессе строительства для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуем провести следующие мероприятия:

По окончании работ для исключения загрязнения грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий:

- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.

Затраты на разработку мокрых грунтов необходимо определять с применением к нормам коэффициентов, приведенных в разделе 3 технической части ГЭСН.

В процессе проектирования для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуется провести следующие мероприятия:

- предусмотреть антикоррозионные мероприятия;
- предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.

### Гидрогеологические условия

Исследуемая территория относится к Средне-Обскому артезианскому бассейну, являющемуся составной частью Западно-Сибирского мегабассейна, разрез платформенного чехла которого подразделяется на два гидрогеологических этажа с четко выраженной гидродинамической и гидрохимической зональностью. Гидрогеологические этажи различаются по условиям залегания, формирования и характеру режима подземных вод, их химическому и газовому составу.

Верхний гидрогеологический этаж мощностью до 400 м содержит преимущественно пресные подземные воды и включает:

- плиоцен-четвертичный водоносный комплекс — I гидродинамическая зона;
- атлым-новомихайловский и тавдинский водоносный комплекс — II гидродинамическая зона.

Нижний гидрогеологический этаж с суммарной мощностью более тысячи метров, содержащий минерализованные подземные воды и флюиды углеводородов, включает в себя:

- апт-альб сеноманский водоносный комплекс — III гидродинамическая зона;
- неоком-юрский нефтеводоносный комплекс — IV гидродинамическая зона.

Гидрогеологические условия на кустах №12Б, 66, 67 на период изысканий (апрель

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

2022г.), скважинами глубиной 15,0-25,0 м, характеризуются наличием болотных вод.

Уровень появления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,40 м на абсолютных отметках от 77.21 до 80.30 м. Уровень установления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,20 м на абсолютных отметках от 77.52 до 80.30 м.

Уровень подземных вод подвержен сезонным колебаниям с минимальными отметками в конце зимы и максимальным подъемом в весенне-летний период до 1,0 м относительно замеренного в период проведения изысканий, с залеганием с поверхности.

Горизонт болотных отложений (bQIV) приурочен к участкам болотных массивов. Водовмещающими являются талые органические грунты – торфы. Подземные воды данного типа залегают в виде безнапорного, относительно маломощного горизонта, невыдержанного по простираию. Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков.

Агрессивность жидких хлоридных сред на стальную арматуру железобетонных конструкций в открытом водоеме и в грунте, для бетонов с марками W6-W8-неагрессивная; W10-W14-неагрессивная; W16-W20-неагрессивная (согласно СП 28.13330.2017 табл. Г.1).

Коррозионная активность грунтовых вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля по pH-средняя, по общей жесткости – средняя, по нитрат-ионам –низкая, по органическому веществу- низкая ( в соответствии РД 34.20.508 табл. П11.2)

Коррозионная активность грунтовых вод к алюминиевой оболочке кабеля: по pH-средняя, по содержанию хлор-ионов – средняя, по содержанию ион-железа –низкая ( в соответствии РД 34.20.508 табл. П11.4)

Территория, где подземные воды устанавливаются близко к поверхности, является подтопленной. Согласно п.5.4.8 СП 22.13330.2016 территория с глубинами залегания уровня подземных вод менее 3 м относится к подтопленной.

В соответствии с СП 11-105-97-II часть (приложение И)- район изысканий относится к потенциально подтопляемым - I-A-1 Постоянно подтопленные.

При строительстве проектируемых объектов возможно изменение гидрологического и гидрогеологического режима. При неблагоприятных условиях возможны подвижки грунтов, изменение направления и скорости водных потоков. Также необходимо учитывать, что ранее неагрессивные воды при попадании в них промышленных и сточных вод могут стать агрессивными.

На урвонный режим подземных вод помимо природных оказывают влияние техногенные факторы, из которых следует отметить: нарушение естественного стока поверхностных вод вследствие застройки территории, отсутствие водостоков вдоль дорог и проездов, распространение насыпных грунтов.

Преобразование рельефа планируемой застраиваемой территории, может перекрыть характер сложившегося подземного стока. Переувлажнение грунтов влияет на несущую способность подтапливаемых территорий.

При соблюдении технологии строительства негативное влияние опасных процессов можно свести к минимуму.

Степень защищенности подземных вод. Возможность загрязнения подземных вод с поверхности земли в значительной степени определяется защищенностью водоносных горизонтов. Под защищенностью водоносного горизонта от загрязнения понимается его перекрытость отложениями, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли или из вышележащего водоносного горизонта. Степень защищенности

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

грунтов относится к I категории (по классификации В. М. Гольдберга).

В районе предполагаемого размещения проектируемых объектов проводились физико-химические исследования подземных вод безнапорного горизонта (грунтовые воды).

**Отбор грунтовых вод проводится в соответствии с ГОСТ Р 59024-2020 "Вода. Общие требования к отбору проб".**

В рамках производства работ отобрано 3 пробы грунтовой воды в районе расположения объектов проектирования.

Концентрации всех контролируемых компонентов значительно ниже установленных допустимых норм.

Стоит отметить низкие концентрации нефтепродуктов и тяжелых металлов в грунтовых водах.

Таким образом, исследуемые грунтовые воды можно отнести к категории незагрязненных.

Учитывая, что в рамках данного проекта грунтовая вода не используется для хозяйственно бытовых нужд, приведенные данные могут быть использованы только в информационных целях.

Строительство может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

### **Воздействие и мероприятия по снижению воздействия на геологическую среду, гидрогеологические условия участка расположения объекта в период эксплуатации объекта**

В период строительства возможное воздействие на грунты проявляется:

- в нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при отсыпке песчаного основания площадок, сооружении опорных конструкций для проведения кабельных линий; при этом будет происходить изменение микрорельефа, разрыхление и уплотнение грунта, изменение условий поверхностного стока и инфильтрации в связи со строительством технологических сооружений, прокладкой коммуникаций (трубопроводов, автопроездов).

- в возможной активизации опасных природных геологических процессов типа эрозии; при проектировании необходимо учитывать, что элювиальные грунты существенно изменяют свои прочностные и деформационные свойства в открытых котлованах при их неоднократном замачивании, высыхании и промерзании, а также в процессе эксплуатации, в связи с их дальнейшим выветриванием. Проектирование выполнять в соответствии с требованиями п. 6.5 СП 22.13330.2016, а именно: В проекте оснований и фундаментов должна предусматриваться защита элювиальных грунтов от разрушения атмосферными воздействиями и водой в период устройства котлованов. Для этой цели следует применять водозащитные мероприятия, не допускать перерывы в устройстве оснований и последующем возведении фундаментов; предусматривать недобор грунта в котловане.

Исследуемая территория с поверхности на глубину сезонного промерзания сложена грунтами, предрасположенными к морозному пучению. Морозное пучение грунтов проявляется в виде увеличения объема грунтов при переходе влаги, находящейся в грунте, в лед при сезонном промерзании и приводит перемещение поверхности грунта, главным

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

образом, вверх, а при оттаивании вниз. При проявлении морозного пучения грунты оказывают механическое воздействие на фундаменты сооружений, поэтому при проектировании необходимо предусмотреть мероприятия по защите фундаментов от воздействия сил морозного пучения.

Для обслуживания фонтанной арматуры, а также для проведения ремонтных работ устье скважины оборудовано площадкой обслуживания (лубликаторной площадкой). Проектные решения по фундаментам приняты на основании инженерно-геологических изысканий. Принят свайный тип фундаментов (забивные сваи). Под плитами приустьевой площадки обслуживания предусмотрена подготовка из песко-цементной смеси и выравнивающий слой из непучинистого грунта. Под станок-качалку запроектирован свайный фундамент, служащий опорой для рамы станка-качалки.

Согласно требованиям п.6.5.18 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений», выполнить защиту элювиальных грунтов от разрушения атмосферными воздействиями и водой в период устройства котлованов и фундаментов под ёмкости ливневых стоков и ёмкости производственных стоков:

- возведение фундаментов, последующий монтаж ёмкостей и обратную засыпку котлована выполнить без перерывов после устройства основания;
- при производстве работ по рытью котлована механизированным способом выполнить недобор грунта в котловане. Доработку грунта до проектной отметки производить вручную с сохранением природного сложения грунтов основания;
- при производстве работ предохранять основание от замачивания и промораживания грунтов в открытых котлованах. При устройстве фундаментов, в случае обнаружения (скопления) воды в котловане, выполнить мероприятия, исключающие оплывание и обрушение откосов, осуществить строительное водопонижение или откачку воды из котлованов. Для удаления воды из котлованов по периметру вырыть водоподводящие каналы с уклоном в сторону приемка.

Для исключения проливов нефтепродуктов при заправке техники предусмотрены **специальные переносные поддоны с нефтепоглощающими матами.**

При выполнении проектных решений и мероприятий воздействие на грунты сводится к минимуму.

В период эксплуатации возможно воздействие на грунты:

- активизация эрозионных процессов при недостаточном соблюдении технологических и природоохранных норм строительных работ, нарушение естественного дренажа и поверхностного стока.
- активизация эрозионных процессов, пучение грунта, подтопление могут происходить при несоблюдении противоэрозионных мероприятий, проектных природоохранных решений, недостаточной дисциплины персонала, некачественно выполненных строительно-монтажных работах.

Конструкция и способ размещения технологического оборудования с ЛВЖ (нефть) предотвращают растекание проливов при его разгерметизации за пределы куста скважин. Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

Для минимизации воздействия на геологическую среду в период строительства и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

эксплуатации проектируемого объекта необходимо обеспечить соблюдение требований технологических регламентов и условий эксплуатации объекта.

Своевременный и качественный ремонт оборудования и трубопроводов, благоустройство эксплуатируемой территории позволяют сохранить от загрязнения и истощения грунты и подземные воды.

Осложняющие строительство и эксплуатацию данной системы природные факторы на рассматриваемом участке месторождения отсутствуют.

В целом обустройство кустов в объеме проектирования значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий.

Возможна активизация эрозионных процессов при недостаточном соблюдении технологических и природоохранных норм строительных работ, нарушение естественного дренажа и поверхностного стока.

При эксплуатации объекта необходимо обеспечить соблюдение требований технологических регламентов и условий эксплуатации объекта.

Возможная активизация эрозионных процессов, пучение грунта, подтопление могут происходить при несоблюдении противоэрозионных мероприятий, проектных природоохранных решений, недостаточной дисциплины персонала, некачественно выполненных строительного-монтажных работах.

При выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий и сохранении локализации техногенных воздействий риск нарушения экологического равновесия рассматриваемой территории будет минимизирован.

### Мероприятия по охране недр

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

Для снижения и предотвращения воздействия на недра **при строительных работах (включая рекультивацию)** проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:

- проведение СМР строго в границах отведенной территории;
- предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);
- вывоз сточных вод, **ТКО и отходов производства и потребления;**
- надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;
- своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;
- оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;
- отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры.

**Заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с**

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



нефтепоглощающими матами размерами 1,0x1,0x0,2 м. Для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиками с песком, искробезопасными лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка).

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

В качестве технологических мероприятий по минимизации воздействия на недра проектом предусмотрены:

- герметизированная схема сбора и транспорта нефтегазоводяной смеси (герметичность всей аппаратуры и трубопроводов - класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015);
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- контроль сварных стыков;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- при ремонтных работах в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры, сбор осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

Все решения по инженерной подготовке площадок кустов №12Б, №66, №67 для строительства скважин и сопутствующих зданий, сооружений, коммуникаций предусмотрены проектом У-006-22-Р «Инженерная подготовка площадок кустов №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения для строительства буровых скважин. Автомобильные дороги».

Согласно решениям проекта У-006-22-Р, площадки кустов №12Б, №66, №67 располагаются частично на территории существующих отсыпанных площадок разведочных скважин, частично на свободной территории. Свободная территория заболочена, торф, тип 3А. Проектом У-006-22-Р принят «пригруз» торфа на полную глубину и устройство насыпи основания площадок кустов №12, №66, №67 на необходимую высоту, учитывая факторы ГВВ (площадки вне зоны затопления), снегонезаносимости, обеспечения устойчивого функционирования комплекса площадки, зданий, сооружений, коммуникаций как на период бурения скважин, так и на период эксплуатации кустов.

По проекту У-006-22-Р предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5.

### Мероприятия по охране подземных вод

В период производства работ **(включая рекультивацию)** проектом предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на водную среду:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;
- опережающее устройство внутривыездных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;

- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для **отходов**;
- своевременный и правильное накопление **ТКО и отходов производства и потребления**;
- санкционированный вывоз отходов **и передача специализированной организации**;
- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;
- **заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами**;
- исключить хранение топлива на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

Для водоотведения хоз-бытовых стоков из зданий, предусмотрена установка подземных накопительных герметичных емкостей для сбора стоков (септиков). В качестве накопителя **хоз-бытовых стоков** на период строительства служит металлическая герметичная емкость 5 м<sup>3</sup> обогреваемая (объем и количество емкостей уточняются при разработке ППР). После проведения СМР емкость демонтировать.

Предусмотрено использование мобильных туалетов (санузлов). При нем устанавливаются умывальники, сбор стоков от которых приходится в герметичную металлическую емкость. Мобильные туалеты должны быть оснащены раковинами для мытья рук, а также должны отапливаться в холодный период года.

Водоотвод поверхностных сточных вод с площадки строительства обеспечивается рациональной планировкой поверхности. Проектной документацией предусмотрена открытая система водоотвода со сбором поверхностных сточных вод в сторону локализованного пониженного участка насыпи.

Для сбора поверхностных вод с территории стройплощадок кустов скважин предусматриваются на каждой площадке куста скважин устройство водоотводной канавы с отводом стоков в **металлическую** емкость V=1 м<sup>3</sup> для сбора дождевых и талых вод. **Вывоз на очистку по мере накопления.**

Разработку котлованов (траншей) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа.

Разработку котлованов (траншей) в водонасыщенных грунтах следует начинать с пониженных мест для спуска и откачки воды.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Открытая откачка грунтовых, поверхностных и ливневых вод производится с помощью насоса в автоцистерны с вывозом автоцистернами на очистные сооружения.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровке котлована.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ.

Указанные выше решения по отводу поверхностных вод, а также водопонизительных работах, позволят исключить подтопление сооружений, размыв грунта, заболачивание местности, нарушение природных свойств грунтовых оснований.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

#### В период эксплуатации

В мероприятиях по уменьшению воздействия на подземные воды в период эксплуатации объекта предусмотрено:

- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

В качестве технологических мероприятий по минимизации воздействия на грунтовые воды проектом предусмотрены:

- герметизированная схема сбора и транспорта нефтегазоводяной смеси (герметичность всей аппаратуры и трубопроводов - класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015);
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- контроль сварных стыков;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- при ремонтных работах в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры, сбор осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

Все решения по инженерной подготовке площадок кустов №12Б, №66, №67 для строительства скважин и сопутствующих зданий, сооружений, коммуникаций предусмотрены проектом У-006-22-Р «Инженерная подготовка площадок кустов №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения для строительства буровых скважин. Автомобильные дороги».

Согласно решениям проекта У-006-22-Р, площадки кустов №12Б, №66, №67 располагаются частично на территории существующих отсыпанных площадок разведочных

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

скважин, частично на свободной территории. Свободная территория заболочена, торф, тип 3А. Проектом У-006-22-Р принят «пригруз» торфа на полную глубину и устройство насыпи основания площадок кустов №12, №66, №67 на необходимую высоту, учитывая факторы ГВВ (площадки вне зоны затопления), снегонезаносимости, обеспечения устойчивого функционирования комплекса площадки, зданий, сооружений, коммуникаций как на период бурения скважин, так и на период эксплуатации кустов.

По проекту У-006-22-Р предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5.

**Выводы:**

Состояние геологической среды территории расположения намечаемого объекта оценивается как «ограниченно благоприятное», что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

В период строительства основное воздействие на геологическую среду обусловлено проведением работ по подземной прокладке участков выкидных трубопроводов. Основным источником техногенных воздействий на грунты в период строительства является опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта.

В период эксплуатации трубопроводы представляют собой достаточно герметичную систему, заглубленную в грунт, и, при соблюдении всех норм и правил эксплуатации, источником негативного воздействия на недра не являются.

В периоды строительства и эксплуатации объекта, при условии соблюдения проектных решений, активизации таких неблагоприятных экзодинамических процессов, как линейная, плоскостная эрозия, оползания не прогнозируется.

Предусмотренный проектом комплекс мероприятий направлен на обеспечение экологической устойчивости геологической среды в периоды строительства и эксплуатации намечаемого объекта.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 8 Земельные ресурсы и почвенный покров

### Оценка существующего состояния территории

Характеристика почвообразующих грунтов и почв рассматриваемой территории дана по данным инженерно-экологических изысканий и литературным источникам.

#### Торфяные болотные верховые почвы

формируются в условиях застойного увлажнения атмосферными водами, преимущественно на водораздельных пространствах, в результате заболачивания суши ли развития олиготрофной растительности в процессе зарастания водоемов

В профиле торфяных болотных верховых почв определяются горизонты: А0 -Т(Т1 , Т2 , Т3)-G -С.

А0 – сфагновый очес из неразложившихся стебельков сфагновых мхов с примесью опада древесных и растительных остатков, мощность до 10-15см.

Т – торфяной горизонт, представленный торфом с хорошо сохранившимися растительными остатками, окраска бурая, желтоватобурая. Может подразделяться на подгоризонты Т1, Т2, различающиеся между собой окраской и степенью разложения. Мощность горизонта Т различна – от 20 до 200см и более.

Ниже залегает глеевый горизонт (G), минеральная плотная масса сизовато-серого, голубовато-сизого цвета

Согласно СП 45.13330.2017, п.п.1.4-1.5 ГОСТ 17.4.3.02-85 допускается не снимать плодородный слой для целей рекультивации на болотах, заболоченных и обводненных участках.

Почвы представлены на ландшафтной карте схеме (графическое приложение У-004-22-ИЭИ-Г3) а так же в протоколах .натурного обследования (Приложение Н отчета ИЭИ).

### Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

#### Сведения об особо охраняемых природных территориях

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры (приложение М отчета ИЭИ) в границах производства работ, особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют.

Согласно письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №12-Исх-10016 от 18.04.2022г. (приложение Ж отчета ИЭИ) в границах размещения объекта действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Ближайшие особо охраняемые природные территории: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский». Общая площадь ООПТ: 93200 га. Дата организации – 23 декабря 1993 г. Расположен в 77.7 км на юго-восток от

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
			2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			82

проектируемой площадки; «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский». Общая площадь ООПТ: 241600 га. Дата организации – 30 апреля 1971г. Расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки.

**Ближайшая ООПТ регионального значения: природный парк «Кондинские озера». Общая площадь ООПТ: 63 729,6 га. Дата организации – 24.11.1998. Расположен в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта.**

**Ближайшей ООПТ местного значения является памятник природы «Озеро Ранге-Тур. Общая площадь ООПТ: 863,4 га. Дата организации – 26.02.1988. Расположен в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта.**

Карта-схема ООПТ ХМАО-Югра в У-004-22-ИЭИ-Г6.

#### **Сведения о водно-болотных угодьях и ключевых орнитологических территориях**

Согласно письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 12-Исх-10017 от 18.04.2022г. в границах объекта изысканий водно-болотные угодья международного значения отсутствуют, водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

В соответствии с письмами Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 12-Исх-10635 от 22.04.2022г. на территории инженерно-экологических изысканий прохождение путей миграции охотничьих животных и ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории ХМАО-Югры) не зарегистрировано.

#### **Сведения об объектах культурного наследия**

В соответствии с Земельным Кодексом РФ к землям особо охраняемых природных территорий относятся земли историко-культурного назначения – объекты культурного наследия малочисленных народов Севера (памятники истории и культуры, объекты археологического наследия), в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Согласно заключению № 22-2460 от 19.05.2022г. Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

#### **Сведения о размерах водоохранных зон, прибрежных защитных полос**

Согласно статье 65 Водного кодекса Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. водоохранные зоны устанавливаются с целью предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира. В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до 10 км – в размере 50 м;
- от 10 до 50 км – в размере 100 м;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- более 50 км – в размере 200 м.

ВЗ и ПЗП ближайших водных объектов представлены в Таблице 8.1. Расположение проектируемых объектов относительно ближайших водных объектов и их ВЗ и ПЗП в графическом приложении У-004-22-ИЭИ-Г4.

Таблица 8.1 – Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) ближайших водных объектов

Водный объект	Протяженность, км /	Ширина
	Площадь, км <sup>2</sup>	ВОЗ / ПЗП, м
оз. Без названия	3,93	50 / 50
Р. Лова	60	200 / 50
озеро без Названия	2,64	50 / 50

Согласно Таблице 8.1 проектируемые объекты не пересекают водные объекты и не находятся в зоне ПЗП и ВОЗ.

#### Сведения о зонах затопления и подтопления;

По результатам рекогносцировочного обследования проектируемые объекты постоянные и временные водотоки не пересекают, в пойме рек не проходят.

#### Сведения о защитных лесах, лесопарковых зеленых поясов

В административном отношении объект изыскания расположен на территории Потанай-Картопьянского лицензионного участка, в Кондинском и Советском районах, Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменской области, на землях лесного фонда ТО Советского лесничества Мулымского участкового лесничества и Урайского лесничества, Верхне-Кондинского участкового лесничества. Ближайшими населенными пунктами к объекту изысканий являются в 103 км на запад г. Советский, в 116 км на юг г. Урай, в 67км на северо-восток п. Талинка.

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры в границах производства работ отсутствуют защитные и особо защитные леса, лесопарковые зеленые пояса, на землях не входящих в состав земель лесного фонда.

#### Сведения о поверхностных и подземных источниках водоснабжения и зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно письма от Научно-Аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-2130 от 18.04.2022 г. в границах объекта изысканий и на прилегающей территории в радиусе 3 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Согласно письма от Научно-Аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-2324 от 22.04.2022 г. в границах

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

объекта изысканий, а также в радиусе 3 км от территории проектируемого объекта зарегистрирована лицензия на участки недр местного значения в части поземных вод (Лицензия ХМН20368ВЭ, недропользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь»). Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения отсутствуют.

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры в границах производства работ поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Согласно письма № 11-912/22 от 12.05.2022г. Нижне-Обского БВУ, поверхностные питьевые водозаборы на ближайших водных объектах отсутствуют.

#### **Сведения о скотомогильниках**

Согласно письму Ветеринарной службы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры № 23-Исх-2215 от 16.05.2022 г. в пределах существующего земельного отвода и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемых объектов, скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля, на территории Ханты - Мансийского автономного округа Югры не зарегистрированы.

#### **Сведения о территориях традиционного природопользования**

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ «Об утверждении перечня коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 17.04.2006 г. № 536-р (с изменениями на 26.12.2011) ханты, манси и ненцы, проживающие в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре отнесены к коренным малочисленным народам Севера.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры № 12-Исх-9542 от 14.04.2022г., объекты изысканий не находятся в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе– Югре.

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, в районе выполнения инженерно-экологических изысканий, отсутствуют.

#### **Данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов**

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры в границах производства работ свалки, промышленные полигоны и полигоны ТКО отсутствуют.

#### **Сведения о санитарно-защитных зонах (в том числе санитарно-защитных зонах кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения) и санитарных разрывах**

В соответствии с письмами № Исх-08-11-2775/22 от 20.04.2022г. Администрации

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Кондинского района ХМАО-Югры и 01-ИСХ-4331 от 27.04.2022г. Администрации Советского района ХМАО-Югры в границах производства работ кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

### Сведения о наличии месторождений полезных ископаемых

В соответствии с Заключением Департамента по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (УРАЛНЕДРА) № 1146 от 28.04.2022 г, под участком предстоящей застройки по состоянию на 28.04.2022 г., имеется Потанай-Картопьянское месторождение нефти и газа, недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (Номер лицензии ХМН14416НЭ). В пределах участка расположены подземные водозаборы, недропользователь ООО «Лукойл-Западная Сибирь» (Лицензия ХМН20368ВЭ).

Согласно письма Научно-Аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-2146 от 19.04.2022 г. в границах объекта изысканий месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

### Оценка территории района по состоянию почвенно-растительного покрова

В таблице 8.2 приведены критерии оценки района намечаемой деятельности по состоянию почвенно-растительного покрова.

Таблица 8.2 Основные критерии оценки территории по состоянию почвенно-растительного покрова

№ № п/п	Фактор	Показатель	Единица измерения и критерии	Степень благоприятности и оценочный балл			
				Весьма неблагоприятная (-3)	Неблагоприятная (-2)	Ограниченно благоприятная (-1)	Благоприятная (0)
Устойчивость к водной и ветровой эрозии							
1	Наличие средне- и сильносмытых почв	Площадь нарушенных участков	% ко всей территории	> 70	50-70	20-50	< 20
2	Эрозионная активность территории	Площадь эрозионно	% ко всей территории	>90	60-90	30-60	< 30
				Весьма неблагоприятная (-3)	Неблагоприятная (-2)	Ограниченно благоприятная (-1)	Благоприятная (0)

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Продолжение таблицы 8.2

№ № п/п	Фактор	Показатель	Единица измерения и критерии	Степень благоприятности и оценочный балл			
				Весьма неблагоприятная (-3)	Неблагоприятная (-2)	Ограниченно благоприятная (-1)	Благоприятная (0)
		активных участков					
3	Сравнительная устойчивость почв	-	-	Тундра, пустынно-степная, пустынная	Лесная	Северная лесостепь, сухая степь	Лесостепь, степь
4	Лесистость	%	Северная и средняя тайга	< 10	10-20	20-40	40-50
			Южная тайга	< 15	15-20	20-35	> 35
			Смешанные леса	< 5	5-10	10-30	> 30
			Лесостепь	< 2	2-3	3-5	> 5
5	Степень нарушения ветровой эрозией	Число дней с пыльными бурями	За год	< 30	20-30	10-20	< 10
6	Потенциальная дефляционная способность	Показатель дефляционной опасности	Произведение дней с пыльными бурями на их повторяемость	> 300	200-300	100-200	< 100
7	Распаханность (+нарушенность)	Площадь распаханных и нарушенных земель	% ко всей территории	> 80	60-80	25-60	< 25
8	Плотность населения	-	чел/км <sup>2</sup>	> 300	200-300	50-200	< 50
Экологическое состояние почвы в условиях нефтегазодобычи							
9	Содержание гумуса	-	% от фона	< 50	50-80	80-90	> 90
10	Реакция среды	pH водной вытяжки	-	< 3,5 > 10	3.5-5.5 8.5-10.0	5.5-6.5 7.5-8.5	6.5-7.5

По показателю отношения площади средне- и сильноосмытых почв ко всей площади территории район намечаемой деятельности относится к «неблагоприятной» категории с балльной оценкой (-2).

По показателю эрозионной активности (менее 30 % территории района) рассматриваемая территория является «благоприятной» для намечаемой деятельности с балльной оценкой (0).

По критерию сравнительной устойчивости почв рассматриваемая территория,

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

расположенная в северной лесостепи, является «ограниченно благоприятной» для намечаемой деятельности с балльной оценкой (-1).

Лесистость территории составляет 30%, по данному показателю рассматриваемая территория относится к «ограниченно благоприятной» категории с балльной оценкой (-1).

По показателям степени нарушенности ветровой эрозией (число дней с пыльными бурями <10 за год) и потенциальной дефляционной способности (<100) территория является «благоприятной» с балльной оценкой (0).

По показателю площади распаханых и нарушенных земель территория намечаемой деятельности относится к «весьма неблагоприятной» категории с балльной оценкой (-3).

По показателю плотности населения (0,5 чел/км<sup>2</sup>) рассматриваемая территория относится к «благоприятной» категории с балльной оценкой (0).

Содержание гумуса в почвах территории строительства по данным агрохимического анализа почвы в исследуемых пробах имеет 0,49 - 0,70 % органического вещества. По данному показателю территория относится к «весьма неблагоприятной» категории с балльной оценкой (-3).

Реакция почвенной среды (рН водной вытяжки) по результатам анализа почвенных проб составила 3.5-3.8 ед., по данному показателю рассматриваемая территория оценивается как «неблагоприятная» с балльной оценкой (-2).

Комплексная оценка благоприятности (КОБ) территории по состоянию почвенно-растительного покрова проводится матричным методом, то есть сложением всех оценок и делением суммы оценок на их количество:

$$\text{КОБ} = (-2) + (0) + (-1) + (-1) + (0) + (0) + (-3) + (0) + (-3) + (-2) / 10 = 1,2.$$

Таким образом, почвенно-экологическую обстановку района намечаемой деятельности можно определить, как «ограниченно благоприятную» с балльной оценкой (-1).

### **Воздействие объекта на почвенно-растительный покров, условия пользования**

#### **Период строительства**

Реакция геологической среды на механическое воздействие грунто-разрабатывающих и транспортных средств проявляется в активизации геологических процессов и появлении негативных последствий. При производстве работ обустройству кустов скважин наблюдается деструкция грунтового массива и нарушение сложившихся равновесных взаимосвязей между элементами ландшафта.

Другой разновидностью техногенного воздействия на грунт является эрозионный процесс, который может быть вызван непосредственным механическим разрушением поверхности земли (срезка грунта при планировке местности, рытье траншей и котлованов) или начаться вследствие уничтожения растительного покрова.

Геологическая среда региона не обладает высокой чувствительностью и уязвимостью к техногенным воздействиям. Тем не менее, строительные-монтажные работы должны вестись с максимальным привлечением природоохранных технологий. Для обеспечения максимальной устойчивости и надежности сооружений следует предусмотреть преимущественно локальные меры их инженерной защиты от опасных экзогенных геологических процессов.

Воздействие на почвенно-растительный слой во время производства работ по

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

обустройству кустов скважин определяется технологией проведения работ, условиями местности, временем года. Основным источником техногенных воздействий на грунты, почвы и растительный покров в период строительства является опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта. Основное воздействие на почвенный слой связано с производством подготовительных земляных работ, включающих в себя: планировку участка для прохождения техники; нанесение торфо-песчаной смеси, устройство складов для хранения материалов и т.д.

Таблица 8.3 – Сведения об образуемых земельных участках объекта:

№ п/п	Условные номера образуемых земельных участков	Кадастровые номера земельных участков, из которых образуются	Общая площадь, га	Способы образования земельных участков	Категория земель
1	2	3	4	5	6
Сведения об образуемых земельных участках объекта «Куст №12Б Потанай-Картопийнского месторождения»					
1	86:09:0000000:4542:ЗУ2	86:09:0000000:4542	0,0859	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
2	86:09:0000000:4542:ЗУ4	86:09:0000000:4542	1,6100		
3	86:01:0000000:10686:ЗУ1	86:01:0000000:10686	11,9008		
4	86:01:0000000:10686:ЗУ3	86:01:0000000:10686	10,7484		
<b>Итого по образуемым земельным участкам</b>					<b>24,3451</b>
Сведения об образуемых земельных участках объекта «Куст №66 Потанай-Картопийнского месторождения»					
1	86:09:0000000:4542:ЗУ1	86:09:0000000:4542	8,8744	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
2	86:01:0000000:4542:ЗУ3	86:09:0000000:4542	11,8464		
<b>Итого по образуемым земельным участкам</b>					<b>20,7208</b>
Сведения об образуемых земельных участках объекта «Куст №67 Потанай-Картопийнского месторождения»					
1	86:01:0000000:10686:ЗУ2	86:01:0000000:10686	11,6400	Образование земельного участка путем раздела с сохранением исходного	Земли лесного фонда
2	86:01:0000000:10686:ЗУ4	86:01:0000000:10686	11,6812		
<b>Итого по образуемым земельным участкам</b>					<b>23,3212</b>
<b>ИТОГО</b>					<b>68,3871</b>

### Период эксплуатации

Во время нормальной эксплуатации намечаемый объект не оказывает негативного воздействия на почвенно-растительный слой, поскольку является герметичной системой.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Одним из наиболее опасных и масштабных источников воздействия на почвенный покров территории в процессе эксплуатации объекта могут стать разливы нефти при разгерметизации трубопровода.

Загрязнение почв нефтью увеличивает концентрации загрязняющих веществ до уровня, при котором:

- нарушается экологическое равновесие в почвенной системе;
- происходит изменение морфологических и физико-химических характеристик почвенных горизонтов;
- изменяются водно-физические свойства почвы;
- нарушается соотношение между отдельными фракциями органического вещества почвы;
- снижается продуктивная способность земель.

Воздействие на почвенно-растительный слой при аварии на нефтепроводе зависит от многих факторов: рельефа местности, типа грунтов, назначения земель, времени года, погодных условий, видов растительности и т.д.

Последствия загрязнения почвы проявляются в течение длительного времени. Анализами установлено, что в загрязненных нефтью почвах резко замедляются окислительно-восстановительные ферментативные реакции, ухудшается кислородный режим почвы.

Загрязнение почвенно-растительного грунта нефтью ликвидируется при помощи разнообразных технических средств, а также с применением современных эффективных абсорбентов и биологически активных препаратов на основе бактерий.

### **Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

По охране почвенного и растительного покрова:

- осуществление хозяйственной деятельности только в пределах площадки, отведенной под производство работ;
- организация системы сбора, транспортировки отходов, образующихся в процессе проведения работ;
- своевременное удаление проливов отработанных масел с целью предотвращения загрязнения нефтепродуктами почв и подземных вод;
- по окончании работ открытые участки площадки должны быть надёжно укрыты элементами благоустройства (озеленение, асфальтирование проездов, отсыпка газонов грунтом).
- строгое соблюдение мер противопожарной безопасности и мероприятий по уменьшению воздействия на компоненты окружающей среды в период реконструкции и эксплуатации реконструируемого объекта.

**Заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами размерами 1,0x1,0x0,2 м. Для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиками с песком, искробезопасными лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка).**

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;
- накопление отходов производства и потребления в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;
- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с гидроизолированным настилом.

Для предотвращения загрязнения почв разделом ПОС предусмотрено накопление отходов на специально-обустроенных площадках.

Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительного-монтажных работ.

Согласно проекту рекультивации земель (шифр У-004-22-ПРЗ-01) рекультивационные работы осуществляются в два этапа: технический и биологический.

Главной целью технического этапа рекультивации является приведение земель в состояние пригодное для их дальнейшего использования.

Биологический этап рекультивации включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы с целью повышения ее плодородия и восстановления исходных биогеоценозов.

Технический этап рекультивации независимо от дальнейшего использования земельного участка предусматривает выполнение видов работ:

- очистка территории от строительного мусора и коммунальных отходов;
- планировка по окончании работ.

Биологический этап предусматривает выполнение видов работ:

- посев трав;
- прикатывание посевов.

Главная цель рекультивации – содействие естественному восстановлению природных экосистем, возврат земель в первоначальное природопользование.

### Мероприятия, направленные на предупреждение и ликвидацию аварийных ситуаций

#### Период строительства

Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительного-монтажных работ. Ниже приведены мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

аварийных ситуаций в период строительства (включая рекультивацию).

Единицы строительной техники выбраны с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности.

Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации.

За техническим состоянием техники осуществляется надзор, а также систематически проводится контроль степени износа оборудования.

При выполнении погрузо-разгрузочных работ строго соблюдается принятая технология переработки грузов и требования безопасности, изложенные в соответствующих инструкциях. Не допускается применять способы, ведущие к нарушению безопасности.

Рабочие, выполняющие погрузо-разгрузочные и складские работы, обеспечены средствами индивидуальной защиты.

Грузоподъемные машины, съемные грузозахватные приспособления и тара, не прошедшие технического освидетельствования, к работе не допускаются.

В зоне действия грузоподъемных средств не должно быть неисправных и истекшим сроком службы грузозахватных приспособлений. Перед началом работы с кранами производится проверка исправности действия тормозов, каретки, а также ограничителя подъема.

Стропальщик перед началом работы обязан осмотреть навешиваемые на крюк крана грузозахватные приспособления, проверить их исправность и допуск к работе.

Все транспортные средства должны быть пригодны к использованию и поддерживаться в безопасном рабочем состоянии. Выхлопные трубы автомобилей, обслуживающих объекты, на территории которых возможно загазовывание углеводородами, оборудуются искрогасителями.

Обязательно поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

Запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей.

Автоцистерны с нефтепродуктами пломбируют в соответствии с действующими правилами перевозок грузов (по ГОСТ 1510-2022).

Для снятия статического заряда при движении топливозаправщик должен быть заземлен путем касания заземлительной цепи цистерны грунта или дорожного покрытия при ремонте, сливе топлива и длительной стоянке - посредством подключения к заземляющему контуру здания или (в крайнем случае) посредством забитого в землю заземлительного клина или штыря, при нахождении под наливом - путем включения заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы.

При движении заполненного топливозаправщика его скорость не должна превышать 50 км/час, при этом должны гореть его габаритные огни и фары. При приближении к месту стоянки или гаражу бензовоз следует вести на первой скорости.

Заправка строительной техники осуществляется за пределами ВОЗ и ПЗП водных объектов.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Для предупреждения возгораний, пожаров и взрывов:

- строгое соблюдение требований противопожарной безопасности в местах хранения горюче-смазочных материалов и во время работы с ними;
- выявление и отделение потенциальных источников возгорания от легковоспламеняющихся веществ;
- хранение емкостей с горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;
- запрет на курение или разведение огня, за исключением строго определенных мест;
- не допускать искры вблизи мест хранения горюче-смазочных материалов.

Для предупреждения разливов или утечек дизельного топлива и бытовых сточных вод:

- регулярные проверки и соответствующий учёт уровней дизельного топлива или сточных вод в ёмкостях для их хранения;
- соблюдение скоростного режима движения транспортных средств, перевозящих горюче-смазочные материалы.

Для предупреждения разливов или утечек в местах заправки техники, в местах работы с горюче-смазочными и опасными материалами:

- соблюдение технологических процедур при работе с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- сертификация всех шлангов, их соединений, относящегося к ним снаряжения и оборудование для работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие сорбентов (маслопитывающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива.

Для предупреждения развеевания отходов:

- соблюдение процедур накопления отходов;
- наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты;
- маркировка тары с отходами;
- выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ПОС-01 для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть устройство временных утепленных резервуаров и наличие передвижных автоцистерн, позволяющих выполнить запас воды объемом не менее 54 м<sup>3</sup>, а также помещений для пожарной мотопомпы и хранения противопожарного инвентаря.

Во всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

Правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Приказом (инструкцией) должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

- определены и обозначены места для курения;
- определены места и допустимое количество одновременно находящихся в помещениях материалов;
- установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и при окончании рабочего дня;
- регламентирован порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы и действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водосточников или иных средств пожаротушения.

Для всех производственных и складских помещений должны быть определены категории взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Применение в процессах производства материалов и веществ, с неисследованными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках и станках с неисправностями, могущими привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных режимов температуры, давления и других регламентированных условиями безопасности параметров.

Объект необходимо обеспечить прямой связью с ближайшим подразделением пожарной охраны или центральным пунктом пожарной связи.

Спецодежда лиц, работающих с маслами и другими ЛВЖ и ГЖ, должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»);
- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ОС-03-ТЧ

по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Подрядчика.

### Период эксплуатации

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

- конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;

- расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;

- предусмотрена изоляция трубопроводов;

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;

- для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;

- с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;

- предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;

- конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;

- контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;

- основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;

- в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;

- производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;

- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливаются охранные зоны;

- изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);

- полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ,

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

исключающая их попадания в среду окислителя (воздуха);

– механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;

– в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;

– применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе;

– установка опознавательных знаков;

– молниезащита и заземление;

– система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;

– принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009;

– определение границ взрывоопасных зон согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– электрооборудование блочно-комплектных сооружений, имеющие уровень взрывозащиты «Взрывобезопасное электрооборудование»; вид взрывозащиты «Взрывонепроницаемая оболочка» согласно ПУЭ (п.п. 7.3.32, 7.3.33, 7.3.37);

– защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

Для установки на трубопроводах проектом принята стальная запорная арматура.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ГОЧС-01 предусмотрены мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности и ликвидации пожара в период эксплуатации. В целях снижения или возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:

- однотрубная герметизированная система сбора и транспорта нефти;

- механизированный способ эксплуатации добывающих скважин с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (УЭЦН);

- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

- применение блочного оборудования полной заводской готовности;

- в целях повышения надежности работы трубопровода принята труба с увеличенной толщиной стенки по сравнению с расчетной;

- испытание смонтированных трубопроводов на прочность и плотность;

- прокладка выкидных и нефтегазосборного трубопроводов в пределах куста скважин в подземном исполнении;

- применение для нефтегазосбора труб бесшовных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;

- применение труб стальных бесшовных горячедеформированных повышенной эксплуатационной надежности с наружным заводским антикоррозионным покрытием — для выкидных трубопроводов;

- прокладка нефтегазосборных трубопроводов, выкидных линий, дренажных линий

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

подземно на глубине не менее 0,8 м до верха трубы;

- для возможности отключения проектируемого куста скважин от общих нефтегазосборных трубопроводов месторождения на нефтегазосборном трубопроводе (на выходе с измерительной установки) установлена электроприводная задвижка, имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- дренажные стоки с измерительных установок, сброс с предохранительных клапанов предусмотрены в дренажные емкости с последующей откачкой в передвижные средства;

- применение тепловой изоляции с электрообогревом для надземных участков выкидных и нефтегазосборных трубопроводов, запорной арматуры;

- герметичность затворов арматуры соответствует классу «А по ГОСТ 9544-2015, класс герметичности обратных клапанов соответствует ГОСТ 33423-2015. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (температура окружающей среды для исполнения ХЛ1 до минус 60°С);

- запорная арматура заказывается в комплекте с фланцевыми соединениями, фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита;

- размещение трубопроводной арматуры в соответствии с п.10.3.13 ГОСТ 32569-2013 в местах, доступных для удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта. Ручной привод арматуры должен располагаться на высоте не более 1,6 м от уровня площадки, с которой ведется управление;

- для безопасного проведения геофизических работ на скважине предусмотрена мобильная площадка обслуживания устья скважин (передвижная) - площадка лубрикаторная;

- на технологических трубопроводах предусмотрены дренажи для слива воды после гидравлического испытания и воздушники в верхних точках трубопроводов для удаления газа;

- полы технологического блока АГЗУ выполнены герметичными искробезопасными. Для предотвращения растекания ЛВЖ за пределы блока в дверных проемах технологического блока установлены пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами;

- с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли предусмотрено обвалование устья скважины, обвалование кустовой площадки;

- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;

- предусмотрено отключение ЭЦН скважины при высоком аварийном давлении и при низком аварийном давлении.

Согласно У-004-22-П-ПБ-01 для обеспечения пожарной безопасности проектом предусмотрены следующие виды пожаротушения:

- пожаротушение при помощи первичных средств;

- пожаротушение при помощи мобильных средств.

Первичные средства пожаротушения применяют на объектах месторождения для ликвидации пожаров в их начальной стадии. Первичные средства пожаротушения предназначены для использования обслуживающим персоналом проектируемых объектов, а также личным составом подразделений пожарной охраны.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

97

Мобильные средства, являющиеся элементом системы наружного пожаротушения, применяют на проектируемых объектах для ликвидации пожаров. Мобильные средства пожаротушения (пожарные автомобили) предназначены для использования личным составом подразделений пожарной охраны.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ИОС7-01 предусматриваются проезды и подъезды для пожарной техники. На площадках производственных объектов предусматривается наружное противопожарное водоснабжение (статья 99 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Согласно п.54 ФНиП в ОПБ «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» глубина заложения подземных технологических трубопроводов составляет не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции в тех местах, где не предусмотрено движение транспорта, а на остальных участках - по проекту, исходя из условий сохранения прочности трубопровода с учетом всех действующих нагрузок.

Движение техники на кустовой площадке осуществляется согласно схеме движения транспортных средств. Возникновение дополнительных нагрузок на трубопроводы в районе устьев скважин исключено, ввиду отсутствия движения техники.

Подъезд к устью скважин осуществляется только при необходимости ремонта скважин, с предварительной подготовкой площадки.

Предусматриваемые в проектной документации материалы, изделия и оборудование (технические устройства) сертифицированы и декларированы на соответствие требованиям промышленной безопасности в установленном законодательством Российской Федерации порядке о техническом регулировании.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- обработка места разлива нефти сорбентом, сбор отработанного сорбента, пропитанного нефтепродуктом, при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на утилизацию (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ВТОРРЕСУРС СЕРВИС»);

- сбор загрязненного нефтепродуктом слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»);

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Заказчика.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Выводы:**

Состояние почвенного покрова в районе расположения намечаемого объекта оценивается как «ограниченно благоприятное», что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

Во время нормальной эксплуатации намечаемый объект не оказывает негативного воздействия на почвенно-растительный слой, поскольку является герметичной системой. Одним из наиболее опасных и масштабных источников воздействия на почвенный покров территории в процессе эксплуатации объекта могут стать разливы нефти при разгерметизации трубопровода.

Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по охране почвенного покрова и рациональному использованию земельных ресурсов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	99
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

## 9 Растительный и животный мир

### Оценка существующего состояния растительного и животного мира

Тип растительного сообщества района производства работ - мохово-кустарничковая растительность в понижениях, сосново-сфагново-кустарничковая растительность по грядам.

Древесный ярус представлен сосной угнетенной (*Pinus frieseana*).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса 80%. В кустарничковом ярусе доминирует, багульник болотный (*Ledum palustre* L.), встречается брусника, черника (*Vaccinium myrtillus* L.), голубика (*Vaccinium uliginosum* L.), режескассандра болотная (*Chamaedaphne calyculata* (L.) Moench), водяника (*Empetrum nigrum* L.). В травяном ярусе преобладает осока вздутая (*Carex physodes* M. Bieb.), вейник наземный (*Calamagrostis epigeios* L.), вейник пурпурный (*Calamagrostis lanceolata* Roth).

Мохово-лишайниковый ярус мозаичный. Лишайники (*Cladonia stellaris*, *C. rangiferina*, *C. arbuscula*) занимают от 15 до 60 % площадей участков, талломы низкие, разреженные, лишайники, как правило, растут пятнами, при этом не образуя сомкнутых ковров. Мхи (*Pleurozium schreberii*, *Hylocomium splendens*, *Dicranum drummondii*, *D. scorarium*) – от 30 до 70 %.

Фаунистические исследования проводились маршрутным методом, обследовались выделенные, в ходе рекогносцировочных работ, на основе предварительного анализа топоплана местности, биотопы.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на участке изысканий научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, Департаментом не проводились. (Приложение Е отчета ИЭИ)

В соответствии с п.1.1 приложения к постановлению Правительства автономного округа от 17.12.2009 г №333-п, Красная книга ХМАО-Югры, является официальным документом о состоянии, распространении и мерах охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (подвидов, популяций) диких животных и дикорастущих растений и грибов (далее – объекты животного и растительного мира), обитающих(произрастающих) на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и является общедоступным источником информации расположенном на сайте <http://animals.ecougra.ru/>.

На основании анализа картографического материала, («Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа – животные, растения, грибы» / Екатеринбург, 2013 г., Атлас ХМАО, карта Растительности, (масштаб 1:5 000 000), на рассматриваемой территории отсутствуют редкие виды растений, занесенные в Красную книгу ХМАО. Ближайшее произрастание редких видов растений, в том числе включенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, Вереск обыкновенный (*Calluna vulgaris*) возможно на расстоянии более 55 км от участка изысканий.

В результате проведенных маршрутных исследований на территории участка изысканий выявлено, что растения, занесенные в Красную Книгу РФ и ХМАО, отсутствуют.

Карта редких и исчезающих видов растений представлена в графическом

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

100

приложении У-004-22-ИЭИ-Г2.

Согласно зоогеографическому районированию Тюменской области рассматриваемая территория относится к Кондинско-Сосьвинской провинции Среднетаежной зоны.

Состав фауны включает 189 видов наземных позвоночных животных, в том числе: 37 видов млекопитающих, 147 видов птиц, 2 вида пресмыкающихся и 3 вида земноводных. Наиболее многочисленными представителями фауны являются типичные таёжные виды: Соболь, лось, горностай, ласка, заяц-беляк, белка. Встречаются медведь, лисица, западносибирский бобр, Об. кутора, европейская норка, европейский бобр, кабан, куница, лесной лемминг, красно-серая и рыжая полёвка, луговой конёк, полевка-экономка, мышь-малютка, полевой лунь, уж обыкновенный, травяная лягушка, чернозобая гагара, лебедь-кликун, хохлатая чернеть, турпан, луток, большой крохаль, скопа, орлан-белохвост, перевозчик, озерная и сизая чайки по водоемам; и др.

Охотничье-промысловая фауна разнообразна (бурый медведь, лось, песец, заяц-беляк, белая куропатка, из боровой дичи – глухарь, тетерев). В кедровых редколесьях встречается белка. Водоплавающая дичь приурочена в основном к крупной водной артериям. Подобным образом распространён в районе работ и дикий северный олень.

Согласно письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на территории проведения проектно-изыскательских работ мест отела, зимней концентрации, путей миграции копытных животных, глухариних токов, воспроизводственных станций соболя, ключевых орнитологических территорий не зарегистрировано (Приложение К отчета ИЭИ).

К хозяйственно важным охотничье-промысловым видам относятся животные, на которые осуществляется охота с целью их добычи и последующего использования получаемой при этом продукции.

Основными показателями, характеризующими количественное состояние популяций охотничье-промысловых видов животных, являются величина осенней (или предпромысловой) численности и плотность населения. Эти показатели учитывают результаты размножения зверей и птиц, а территориальная структура их населения после периода воспроизводства, как правило, соответствует наиболее равномерному распределению животных по территории.

Информация о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных дана на основании официального веб-сайта <http://www.depprirod.admhmao.ru> раздел «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в ХМАО-Югре», «Численность охотничьих ресурсов в 2021 году», Кондинский район. Советский район.

Рассматриваемая территория к настоящему времени претерпела значительные антропогенные изменения. Многолетнее освоение запасов газа и нефти наложило свой негативный отпечаток на охотничьи угодья и, соответственно, на численность обитающих в них животных. В настоящее время показатели плотности населения охотничьих зверей и птиц здесь существенно ниже, чем в сопредельных, еще не освоенных человеком районах.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Приложение Ж отчета ИЭИ), в границах размещения проектируемых объектов научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югры, Департаментом не проводились.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



На основании данных данным (Красная книга РФ, 2001; Красная книга ХМАО-Югры, 2013) территория работ входит в ареал обитания следующих видов имеющих особый охранный статус: Серый гусь, гуменник, беркут, сапсан, филин, скопа, орлан-белохвост, кобчик, серый журавль, большой кроншнеп, большой сорокопуд, средний кроншнеп, малый веретенник, короткохвостый поморник

Карта ареала обитания животных занесённых в Красную книгу ХМАО-Югры и РФ представлена в графическом приложении отчета ИЭИ (У-004-22-ИЭИ-Г2).

В ходе маршрутных исследований на изыскиваемой территории следов жизнедеятельности (следы, перья, норы, гнёзда и т. п.), голоса редких и уязвимых животных, занесённых в Красные книги ХМАО и РФ, а также виды с сокращающейся

### Воздействие намечаемой деятельности на растительность и животный мир

#### Период строительства

В период строительства основными видами воздействия на растительность являются:

- изменение целевого назначения земельных участков и их отчуждение для размещения производственных объектов;
- уничтожение живого напочвенного покрова обустраиваемых участков, а также на прилегающих территориях;
- механическое воздействие и химическое загрязнение при эксплуатации строительной техники.

Вред растительному покрову может быть нанесен при передвижении строительной техники и транспортных средств вне дорог (транспортные средства, особенно гусеничные сминают или разрывают поверхностный растительный покров), засорении строительных площадок, полосы отвода и мест складирования материалов отходами строительного производства, а также химическое загрязнение поверхностного растительного покрова горюче-смазочными веществами.

Воздействие на растительность ограничивается площадями, отводимыми под строительство. После окончания строительных работ восстановление видового состава растительности можно прогнозировать примерно в течении 3-х лет.

Наиболее значимыми формами проявления техногенного воздействия на животный мир являются:

- сокращение площади местообитания в результате изъятия земель;
- трансформация местообитаний на прилегающей территории;
- фактор беспокойства;
- уничтожения почвенных беспозвоночных животных (насекомых), при строительных работах.

Одним из наиболее важных факторов в период строительства является фактор беспокойства. Под ним понимается вся совокупность действий, нарушающих спокойное пребывание диких животных в угодьях. Фактор беспокойства формируется под влиянием различных причин: техники, работающей при строительстве объектов, источников тепловых, акустических и электрических полей, вибраций, загрязнения природной среды, а также пребывание в угодьях самого человека.

Масштаб проявлений данного фактора достаточно локален, т.к. территория, подвергаемая воздействию, ограничена площадью отводимых земель.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Сравнительно невысокие темпы проведения работ позволят избежать уничтожения представителей животного мира. Млекопитающие и птицы смогут своевременно покинуть данный район, благодаря действию возникнувшего с началом строительства фактора беспокойства, что обусловлено поведенческими и физиологическими особенностями представителей этих групп животных.

Продолжительность воздействия неблагоприятных факторов на животный и растительный мир, вызванных строительством проектируемых объектов, на ближайшую к участку территорию будет иметь локальный и непродолжительный характер.

### Период эксплуатации

Основным видом воздействия на этапе эксплуатации является загрязнение атмосферы. Растительный покров выполняет функции биогеохимического барьера в экосистемах, адсорбируя из атмосферных выпадений загрязняющие вещества. Влияние загрязнения воздуха на растительный покров при работе в штатном режиме будет иметь локальный характер.

В процессе эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении регламента работы технологического оборудования и трубопроводов воздействие на растительный покров, в районе намечаемой деятельности, практически исключается.

Прямое воздействие на растительный покров на период эксплуатации проектируемых объектов будет заключаться в отводе земельных участков в долгосрочное пользование.

В процессе эксплуатации проектируемых объектов негативное воздействие на растительный мир может произойти при нарушении регламента работы технологического оборудования.

Основное воздействие на животный мир в период эксплуатации проектируемых сооружений проявляется в изменении условий местообитания животных за счет изъятия площадей, а также связано с периодическим присутствием людей, отпугиванием и уничтожением отдельных видов животных в случаях браконьерства.

В период эксплуатации наиболее глубокие и кардинальные изменения местообитаний происходят при отчуждении площадей под различные объекты, так как оно затрагивает, как правило, почти все компоненты ландшафтов. Изъятие земель сопровождается расчленением рельефа (возведение отсыпок, зданий и сооружений) или его сглаживанием, полным или частичным уничтожением растительного покрова, заменой исходной растительности антропогенными сообществами.

Непосредственно на химические загрязнения животные, особенно птицы, реагируют слабо. В основном они затрагивают кормовую базу животных и структуру их местообитаний.

В качестве незначительного фактора воздействия будет иметь место фактор беспокойства вследствие шума, создаваемого технологическим оборудованием. Однако, как показали расчеты уровней звукового давления, уровень шума за территориями технологических площадок не превышает установленных нормативов.

Воздействие, оказываемое проектируемыми объектами на различные группы животных, характеризуется по-разному.

На беспозвоночных животных наиболее существенное воздействие оказывают химическое загрязнение, которое может быть обусловлено аварийной ситуацией,

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

выбросами загрязняющих веществ технологическими установками, а также изъятие части местообитаний или их нарушение при проведении ремонтных работ.

Для мелких позвоночных животных (насекомоядные, грызуны, земноводные и пресмыкающиеся) антропогенное воздействие сходно с тем, что испытывают беспозвоночные. Мелкие и средние птицы чаще всего подвергаются беспокойству.

Промысловые животные и птицы подвергаются воздействию на площади, значительно превышающей отведенную под проектируемые объекты.

Большинство видов птиц устойчиво к фактору беспокойства, если имеются подходящие места для гнездования.

Ввиду загруженности территории района промысловыми объектами, длительностью срока эксплуатации месторождения, возможность встречи «краснокнижных» видов непосредственно на участке работ значительно снижена.

Относительная близость нефтепромысловых объектов определяет постоянное присутствие фактора беспокойства, проявляющегося в форме шумов. Поэтому вероятность присутствия краснокнижных видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

### Мероприятия по охране растительного и животного мира

Основное воздействие при строительстве проектируемых объектов происходит на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ возможно вытеснение и уничтожение отдельных видов растений (вытаптывание, уничтожение лекарственных трав и т.п.), деградация растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ, их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- благоустройство
- накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;
- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

В период эксплуатации проектируемых объектов минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается:

- введением запрета, в целях снижения механической нагрузки на почвы и растительность, движения транспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;

- осуществлением противопожарных мероприятий.

Предприятием в процессе эксплуатации проектируемых объектов необходимо выполнение мер по устранению пожаров, а также ликвидации их последствий, возникших по вине предприятия путем:

- проведения инструктажа своих работников перед началом пожароопасного сезона о соблюдении требований пожарной безопасности в лесах, а также о способах тушения лесных пожаров;

- наличия средств пожаротушения на передвигающемся по подъездным автодорогам автотранспорте;

- соблюдения норм наличия средств пожаротушения и содержания этих средств в период пожароопасного сезона в готовности, обеспечивающей возможность их немедленного использования;

- немедленного оповещения о пожаре органов государственной власти и/или органов местного самоуправления.

Выполнение вышеперечисленных мероприятий в период эксплуатации проектируемых объектов позволит максимально предупредить, а в ряде случаев и полностью исключить негативное воздействие на растительные сообщества осваиваемой территории и сохранить окружающую территорию в чистом и незахламленном состоянии.

#### Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания

Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы:

- шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки);

- засорение территории строительным мусором и ТКО;

- загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ;

- гибель животных от столкновения с транспортом;

- возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных;

- рост пресса охоты и браконьерства.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

- утилизация отходов на основании договоров со специализированными

предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- возмещение ущерба животному миру.

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;

- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

- устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом Краснокнижных видов растений района производства работ;

- в случае обнаружения при производстве работ растений, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югра, необходимо известить о данном факте департамент недропользования и экологии, для проведения соответствующих мероприятий;

- не допускать несанкционированный сбор «краснокнижных» видов растений в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения;

- запрет на их хозяйственное использование.

При обнаружении "краснокнижных" растений и животных необходимо приостановить работы. Получить разрешение, выдаваемое уполномоченным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Правительством Российской Федерации. Пересадка предусматривается специалистами.

Мероприятия по охране животных в период эксплуатации включают:

- обеспечение безаварийной эксплуатации проектируемых объектов;

- устройство ограждения вокруг площадочных сооружений с целью

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

106

предотвращения попадания на них животных;

– освещение промплощадок;

– соблюдение мер противопожарной безопасности в целях недопущения палов

травянистой растительности;

– проведение пропаганды правил общения с природой, исключаящих: ввоз

всех орудий промысла животных (оружие, капканы и т.д.), ввоз собак, сохранение муравейников, гнезд ос и шмелей, собирательство непрофессиональных коллекций – путем разработки наглядных пособий, плакатов, проведения лекций.

Комплекс природоохранных мероприятий, направленный на минимизацию прямого и косвенного воздействия проектируемых объектов на животный мир, будет способствовать сохранению биоразнообразия на территории намечаемой деятельности.

#### Выводы:

Размещение намечаемого объекта предусмотрено преимущественно на землях лесного фонда. Строительство намечаемых объектов в пределах временной полосы отвода мало скажется на изменении видового состава растений этой территории.

Район намечаемой деятельности является весьма освоенным в хозяйственном отношении, представители местной фауны, в основном, приспособлены к существующим воздействиям со стороны человека, и в период строительных работ, проводимых с соблюдением всех природоохранных норм, существенных и необратимых изменений видового состава и численности позвоночных животных не произойдет. Основное воздействие на фауну в период строительства будет связано с фактором беспокойства животных.

На участке отвода под намечаемый объект редкие виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РФ и ХМАО, отсутствуют.

Воздействие выбросов загрязняющих веществ на растительный и животный мир незначительное, загрязнение почвенного покрова может быть исключено при соблюдении предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

При эксплуатации намечаемого объекта в штатном режиме значимого негативного воздействия на растительный и животный мир прилегающей территории не ожидается. Воздействие на наземных животных в ходе эксплуатации намечаемых объектов может проявляться в факторе беспокойства.

Выполнение природоохранных требований и рекомендаций, предусмотренных в настоящих материалах, позволит минимизировать негативное воздействие намечаемой деятельности на растительный и животный мир прилегающей территории.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

107

## 10 Характеристика отходов, образующихся в период строительства и в период эксплуатации объекта

В данном подразделе материалов оценки воздействия на окружающую среду рассмотрены этапы обустройства кустов скважин с целью идентификации количественных и качественных характеристик образующихся отходов в процессе строительно-монтажных работ.

Строительство характеризуется небольшим временным периодом строительно-монтажных работ, потребностью в умеренных количествах материально-сырьевых, энергетических, трудовых ресурсов, технических средствах (автотранспорта, спецтехники), применение и эксплуатация которых влияет на перечень образующихся отходов и их количество. Степень воздействия отходов на окружающую природную среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий сбора и временного хранения отходов на территории проведения работ, условий транспортировки отходов с мест образования.

С целью выявления отходов и их количественных характеристик проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);
- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние, степень растворимости и испарения).

Для выявления источников образования отходов в процессе подготовки материалов оценки идентифицированы возможные технологические операции, выполнение которых необходимо для осуществления планируемой деятельности. Наряду с вероятными технологиями рассмотрены вероятные потребности в материально-сырьевых ресурсах. Исходная информация принята согласно нормативно-экологической документации, материалам проекта на строительство планируемого объекта:

- проект организации строительства и объемы работ;
- материалы комплектования строительства основными строительными машинами и механизмами, транспортными средствами;
- материалы потребности строительства в основных материалах, конструкциях, изделиях и полуфабрикатах;
- материалы определения потребности в рабочих кадрах;
- материалы ведомости потребности в строительных конструкциях, изделиях, материалов.

При некорректной деятельности в сфере обращения с отходами любого производственного объекта отходы могут являться непосредственными источниками воздействия практически на все среды окружающей среды: атмосферный воздух, подземные и поверхностные воды, почвы, растительный и животный мир. Характер и масштаб воздействия отходов на окружающую среду обусловлены условиями временного накопления отходов на территории проведения работ и промышленных площадках, корректностью определения действий по отношению к отходу (использование, утилизация, захоронение на специальных сооружениях), а также условиями транспортировки отходов с мест образования.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Основным показателем воздействия отхода является мера опасности отхода, которая выражается в понятии «класс опасности отхода». Мера опасности отхода определяется содержанием в нем вредных веществ, обладающих опасными свойствами (токсичностью, взрывоопасностью, пожароопасностью, высокой реакционной способностью). Степень негативного воздействия отходов обусловлена также «объемными» показателями (характеризуют уровень воздействия в абсолютном выражении – масса отходов).

Ответственным за сбор, накопление и вывоз отходов для утилизации, размещения в период проведения работ является подрядная строительная организация.

### Количественные и качественные характеристики отходов, образующихся в период строительства намечаемого объекта

Перечень и ориентировочное количество образуемых отходов приняты согласно разделу «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

Отходы от обслуживающего автотранспорта и строительной техники не приведены, т.к. данные виды отходов учтены на предприятии подрядчика, которому принадлежит автотранспорт. Техобслуживание и ремонт автотранспорта на строительной площадке не предусмотрен.

Вопросы обращения с отходами, образующимися в ходе строительства, будут решаться подрядчиком. Генподрядная организация, осуществляющая строительство, является собственником отходов производства и потребления, образующихся в результате ее деятельности (как из собственного сырья и материалов, так и из давальческого сырья и материалов) при выполнении работ. Генподрядная организация самостоятельно осуществляет сбор, накопление, обезвреживание и вывоз отходов в специализированные организации по имеющимся у нее договорам.

В пределах производственно-хозяйственной площадки для нужд рабочих предполагается устройство биотуалета.

Обслуживание биотуалета, откачку и вывоз отходов специальной ассенизационной машиной, а также осуществлять санитарно-техническое обслуживание кабинки биотуалета будет осуществлять специализированная организация по сдаче в аренду и обслуживанию биотуалетов на основании заранее заключенного договора на аренду и обслуживание.

Жидкие бытовые отходы не образуются, поскольку передаются специализированной организации на очистку в качестве хозяйственно-бытовых сточных вод (Письмо Минприроды РФ от 04.04.2017 № 12-47/9678, Письмо Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ).

Согласно тому У-004-22-П-ПОС-01.

Для накопления твердых бытовых отходов предусмотрены контейнеры с крышками, располагаемые на площадке с твердым покрытием. Вывоз отходов предусмотрен по мере наполнения контейнеров автотранспортом на полигон по системе планово-регулярной отправки с установленной периодичностью по маршрутным графикам согласно заключенным договорам. (приложение Б, том У-004-22-П-ПОС-01).

Для водоотведения хоз-бытовых стоков из зданий, предусмотрена установка подземных накопительных герметичных емкостей для сбора стоков (септиков). В качестве накопителя хоз-бытовых стоков на период строительства служит металлическая герметичная емкость 5 м3 обогреваемая (объем и количество емкостей уточняются при разработке ППР). После проведения СМР емкость демонтировать.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Предусмотрено использование мобильных туалетов (санузлов). При нем устанавливаются умывальники, сбор стоков от которых приходится в герметичную металлическую емкость. Мобильные туалеты должны быть оснащены раковинами для мытья рук, а также должны отапливаться в холодный период года.

Вывоз хоз-бытовых стоков предусмотрен по мере наполнения емкостей ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения по системе планово-регулярной очистки с установленной периодичностью по маршрутным графикам согласно заключенным договорам. (приложение Б, том У-004-22-П-ПОС-01).

Согласно тому У-004-22-П-ПОС-01, заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами размерами 1,0х1,0х0,2 м. Для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиками с песком, искробезопасными лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка).

Согласно информации с сайтов производителей, нефтепоглощающие маты состоят из устойчивого к УФ нетканого материала с наполнителем из инертных волокон, выдерживают повторное использование и регенерацию.

С учетом того, что проливы нефтепродуктов при заправке строительной техники носят периодический характер, отходы нефтепоглощающих матов не учтены. Данные изделия являются собственностью строительной подрядной организации, выполняющей работы, после окончания строительных работ, могут быть использованы строительной подрядной организацией на других объектах.

В случае проливов нефтепродуктов при заправке строительной техники образуется отход: Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более).

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242.

К качественным характеристикам отходов относятся: класс опасности для окружающей природной среды, опасные свойства отходов, которые обусловлены содержанием химических веществ, соединений и агрегатное состояние отходов.

В основной массе отходы являются малоопасными и неопасными. Агрегатное состояние отходов, образующихся в период строительства, в основной массе – твердое, отходы не обладают свойствами растворимости в воде, летучестью, что значительно уменьшает их прямое взаимодействие с окружающей природной средой.

Количественные и качественные характеристики отходов строительства объекта предполагают их негативное потенциальное воздействие на окружающую среду. Обеспечение отлаженной систематической деятельности в области обращения с отходами, существующие возможности передачи отходов специализированным организациям, должны свести к минимуму возможность загрязнения компонентов окружающей природной среды промышленными отходами.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 10.1.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 10.1 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	физико-химическая характеристика отходов	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3, 3	Песок, грунт – 90,5; Нефтепродукты вязкие (нефть, газовый конденсат, мазут) – 3; Нефтепродукты жидкие бензин, керосин, минеральные масла) - 2; Нефтепродукты многосернистые - 4,5	Ликвидация проливов при строительных работах	Накопление в герметичном контейнере. Вывоз на утилизацию ООО "ВТОРРЕСУРС СЕРВИС" ( лицензия Л020-00113-86/00621273)	0,004	0,004	
провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	Медь – 25,8; Алюминий – 31,9; Полимеры (изоляционный материал) – 42,3;	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывозится для утилизации на MetOptТорг (лицензия МN№000778)	0,013	0,013	
Итого III класса					0,017	0,017	

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Продолжение таблицы 10.1

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4, 4	Бумага - 40; Текстиль - 3; Пластмасса - 30; Стекло - 10; Дерево - 10; Прочие - 7	Строительные работы	Накопление в металлическом контейнере. Передается региональному оператору на размещение АО "ЮГРА-ЭКОЛОГИЯ" (лицензия Л020-00113-77/00113476)	1,237		1,237
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4, 4	Железо (сплав) - 48; Оксид алюминия - 50,5; Марганца диоксид - 1,5	Строительные работы	Накопление в металлическом контейнере. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,030		0,030
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Хлопок - 73; Углеводороды предельные и непредельные - 12; H2O - 15	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	2,196	2,196	
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	Кожа - 80; Кожзаменитель - 20;	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,198		0,198
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	Текстиль - 41; Древесина - 28; Щетина - 17; Металл - 8; Остатки ЛКМ - 3,6; Вода - 2,4;	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на обезвреживание АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,003	0,003	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	Железо (жестяная тара) - 95; нелетучая часть краски - 5	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на обезвреживание АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,022	0,022	
Итого IV класса					3,686	2,221	1,465
Отходы сучьев, ветвей, вершиннок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5, 5	Древесина - 100	Строительные работы	Накапливается навалом. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	177,807		177,807
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5, 5	Железо - 96-97; Обмазка (типа Ti(CO3)2) - 2,0-3,0; Прочие - 1;	Строительные работы	Накапливается навалом. Вывозится для утилизации на MetOptTorg (лицензия M№000778)	0,017	0,017	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5, 5	Железо - 97,18; Углерод - 0,57; кремний - 0,46; Марганец - 0,96; Хром - 0,3; Никель - 0,35; Медь - 0,18;	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывозится для утилизации на MetOptTorg (лицензия M№000778)	2,248	2,248	
Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	40213101625	Текстиль - 100	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,220		0,220
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	Пластмасса - 95,3; Текстиль - 4,7;	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253)	0,339		0,339

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата			

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

112

Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5, 5	Бумага - 100	Биологическая рекультивация	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на специализированный полигон АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113- 86/00104253	0,028		0,028
Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные	4 05 811 01 60 5, 5	Бумага, картон - 100	Строительные работы	Накапливается в металлическом контейнере. Вывоз на утилизацию АО "ПОЛИГОН-ЛТД" (лицензия Л020-00113-86/00104253	0,003	0,003	
Итого V класса					180,662	2,296	178,366
Всего					184,365	4,534	179,831

**Согласно разделу У-004-22-П-ПОС:**

1. Для накопления ТКО предусмотрены закрытые контейнеры.

2 Площадка для накопления отходов оградить, выложить ж.б. плитами, швы залить бетоном.

3 Отходы, разрешаемые к захоронению на полигоне ТКО собираются совместно с коммунальными в стандартных металлических контейнерах V=0,75 м3. Достаточно одной площадки накопления с установкой одного контейнера для организации селективного сбора.

4 Контейнеры устанавливаются на твердое покрытие.

5 Согласно техническим условиям ТКО и строительные отходы вывозятся специализированной подрядной организацией на санкционированный полигон отходов.

Площадка с твердым покрытием площадью 636 м2 огорожена.

**Деятельность в области обращения с отходами в период эксплуатации планируемого объекта**

Таблица 10.2 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	физико-химическая характеристика отходов	Процесс образования	Место накопления	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Хлопок - 73; Углеводороды предельные и непредельные - 12; H2O - 15	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	0,706	0,706	0,000

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Шлам очистки емкостей и трубопроводов нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Нефтепродукты вязкие (по нефти) - 15,0; Железо (валовое содержание) - 85	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	0,135	0,135	0,000
Итого					0,841	0,841	0,000

### При аварии

Таблица 10.3 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период аварии (при строительстве **включая рекультивацию**)

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	физико-химическая характеристика отходов	Процесс образования	Место складирования, хранения, обезвреживание	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению, т/год (т/период)
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3, 3	Песок - 35-45; Грунт - 35-45; Нефтепродукт - до 30	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	30,56	30,56	
Итого III класса					30,56	30,56	0,000

Таблица 10.4 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период аварии (при эксплуатации)

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	физико-химическая характеристика отходов	Процесс образования	Место складирования, хранения, обезвреживание	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению, т/год (т/период)
<b>Куст 12Б</b>							
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3, 3	Песок - 35-45; Грунт - 35-45; Нефтепродукт - до 30	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	8,540	8,540	
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3, 3	Торфяной сфагновый мох - 13; Нефтепродукт - 87.	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на утилизацию ООО "ВТОПРЕСУРС СЕРВИС" (лицензия Л020-00113-86/00621273)	23,140	23,140	
Итого					31,680	31,680	

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2		
1		
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Куст 66							
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3, 3	Песок - 35-45; Грунт - 35-45; Нефтепродукт - до 30	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	27,400	27,400	
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3, 3	Горфяной сфагновый мох – 13; Нефтепродукт – 87.	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на утилизацию ООО "ВТОРРЕСУРС СЕРВИС" ( лицензия Л020-00113-86/00621273)	23,075	23,075	
<b>Итого</b>					<b>50,475</b>	<b>50,475</b>	
Куст 67							
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (авария на кусте 67)	9 31 100 01 39 3, 3	Песок - 35-45; Грунт - 35-45; Нефтепродукт - до 30	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на обезвреживание ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензия 066 № 00223	18,406	18,406	
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3, 3	Горфяной сфагновый мох – 13; Нефтепродукт – 87.	Ликвидация	Без накопления. Вывоз на утилизацию ООО "ВТОРРЕСУРС СЕРВИС" ( лицензия Л020-00113-86/00621273)	15,535	15,535	
<b>Итого</b>					<b>33,941</b>	<b>33,941</b>	

Условия сбора и накопления отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области сбора и хранения отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства и эксплуатации должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Стандартная схема сбора отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации объекта и неиспользуемых повторно в технологии строительства объекта – централизованный совместный сбор на производственных площадках предприятия. На площадке отведены специально обустроенные места для накопления отходов до момента отправки их на утилизацию на другое предприятие или на объект размещения отходов.

Техническое обслуживание, ремонт, мойка, хранение автотранспорта и спецтехники осуществляется на участках подрядной организации, поэтому отходы, образующиеся в процессе эксплуатации техники, складываются на участках обслуживания и ремонта, на строительных площадках не образуются и не рассматриваются в качестве источников загрязнения окружающей среды. Но следует учесть в качестве отхода обтирочную ветошь, т.к. ветошь образуется на участках проведения строительного-монтажных работ в результате протирки оборудования, автотранспорта и спецтехники.

Область обращения с отходами производства и потребления включает в себя важнейший фактор – способы, методы удаления отходов. Возможные виды деятельности:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- передача отходов для утилизации, обезвреживании специализированным сторонним организациям;
- захоронение отходов на специальных сооружениях собственных, муниципальных, сторонних организаций (полигоны ТКО, полигоны промышленных отходов, шламоотвалы и т. д.);
- использование для собственных производственных целей в качестве вторичного сырья, топлива, вспомогательного материала и т. д.

Операции по дальнейшему обращению с образующимися отходами определяется исходя из следующих критериев:

- наличие возможностей, экономической целесообразности использования отходов в собственных производственных целях; в данном случае масштаб воздействия вторично используемых отходов не должен превышать первоначального воздействия;
- передача отходов специализированным организациям возможна при наличии соответствующей разрешительной документации, регламентирующей обращение с опасными отходами;
- захоронение отходов (размещение в окружающей природной среде) возможно только для малоопасных и неопасных отходов, так как их размещение обусловлено
- прямым взаимодействием с окружающей природной средой.

Согласно проектным данным, строительная организация вывозит со строительной площадки на специализированные установки, в специальные хранилища и специальные объекты размещения отходы в том числе: остатки сырья, материалов, полуфабрикатов, иных изделий и продуктов, которые образовались в процессе производства или потребления (хозяйственно-бытовые нужды), а также товары, продукцию, утратившие свои потребительские свойства.

При определении операций по обращению с отходами, на стадии проектирования максимально рассматриваются возможности использования образующихся в процессе строительства отходов в качестве основного либо вторичного сырья в производстве строительных работ. Использование отходов способствует не только минимизации их прямого взаимодействия с окружающей природной средой в случае захоронения отходов, но и сохранению природных, материальных ресурсов. Отходы материалов, используемых при строительстве, представляющие ценность как вторичные материальные ресурсы передаются на утилизацию или обезвреживанию специализированным организациям, либо используются на собственных объектах заказчика.

Малоопасные, неопасные отходы, разрешенные к размещению на полигоне ТКО, вывозятся в места санкционированного захоронения.

## Мероприятия, направленные на минимизацию воздействия отходов на окружающую среду

### Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

116

накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Площадки накопления отходов будут расположены в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов, образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

Для накопления отходов предусмотрены контейнеры с крышками, располагаемые на площадке с твердым покрытием. Вывоз отходов предусмотрен по мере наполнения контейнеров автотранспортом на полигон по системе плано-регулярной отправки с установленной периодичностью по маршрутным графикам согласно заключенным договорам. (приложение Б тома У-004-22-П-ПОС).

Отходы накапливают в контейнерах и отвозят на пункты размещения, утилизации или обезвреживания. Отсутствует длительное накопление отходов, так как вывоз на размещение, обезвреживание и утилизацию ведется непосредственно в темпе производства строительных работ. Накопление отходов на незащищенный грунт не допускается. Место размещения площадки с контейнерами определено строительным генеральным планом в графической части. Схема площадки и месторасположение уточняется на стадии разработки ППР.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

– АО «ПОЛИГОН-ЛТД» – лицензия № Л020-00113-86/00104253 от 02.12.2022. Объект размещения отходов внесен в ГРОРО Приказом РПН от 31.12.2014 № 870 (регистрационный номер объекта – 86-00588-3-00870-311214);

– АО «Югра-Экология» – лицензия № Л020-00113-77/00113476 от 22.02.2018 (региональный оператор). Объект размещения отходов включен в ГРОРО Приказом РПН от 18.12.2015 № 1028 (регистрационный номер объекта – 86-00659-3-01028-181215);

– ООО «ВТОРРЕСУРС СЕРВИС» – лицензия № Л020-00113-86/00621273 от 14.10.2022.

– ООО «МетОптТорг» – лицензия М № 000778 от 15.08.2018;

– ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» – лицензия 066 № 00223 от 12.10.2017.

Периодичность вывоза:

– мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежедневно;

– остальных видов отходов – по мере накопления, но не реже одного раза в 11 месяцев.

### Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

– ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» – лицензия 066 № 00223 от 12.10.2017.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

118

# 11 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

## Расчет платы за выбросы в атмосферу в период производства работ

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу определяется путем умножения соответствующих ставок платы на величину загрязнения и суммирования полученных произведений по видам загрязняющих веществ.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среды и дополнительных коэффициентах», Постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 N 1393 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24.01.2020 N 39, в 2020 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913, установленные на 2023 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,26.

Плата за выбросы твердых веществ рассчитана по ставке платы взвешенных веществ, согласно Письму Росприроднадзора от 16 января 2017 г. №АС-03-01-31/502.

Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 11.1, в период эксплуатации – в таблице 11.2.

**Таблица 11.1 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ (за весь период строительства)**

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата за выброс, руб/период
диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0123	0,001285	0	0,00
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0143	0,000169	5473,5	0,93
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	4,675950	138,8	649,02
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,759538	93,5	71,02
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,615808	36,6	22,54
Сера диоксид	0330	0,570557	45,4	25,90
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,000006	686,2	0,00
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	5,097912	1,6	8,16
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,000051	1094,7	0,06
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0,053325	29,9	1,59
Бенз/а/пирен	0703	1,21e-08	5472969	0,07
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид) (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,000110	1823,6	0,20
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,008944	3,2	0,03

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата за выброс, руб/период
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	1,332599	6,7	8,93
Уайт-спирит	2752	0,016425	6,7	0,11
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	0,002224	10,8	0,02
Взвешенные вещества	2902	0,025575	56,1	1,43
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908	0,005724	56,1	0,32
Итого				790,33
С учетом коэффициента 1,26				995,82

**Таблица 11.2 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации**

Код вещ-ва	Наименование загрязняющих веществ	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент на 2023 г.	Плата за выброс, руб/период
410	Метан	0,690230	108	1,26	93,93
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,356552	108	1,26	48,52
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,393950	0,1	1,26	0,05
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,018758	56,1	1,26	1,33
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,003752	29,9	1,26	0,14
621	Метилбензол (Фенилметан)	0,022508	275	1,26	7,80
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,667723	10,8	1,26	9,09
Итого:					160,85

**Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период аварийной ситуации представлены в таблицах 11.3, 11.4.**

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 11.3 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при аварийной ситуации в период строительно-монтажных работ

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив в платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент за 2023 г.	Доп. коэффициент согласно ПП РФ от 31.05.2023 № 881	Плата за выброс, руб/период
<b>Рассеивание без воспламенения</b>						
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,000002	686,2	1,26	100	0,15
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2754	0,000605	10,8	1,26	100	0,82
<b>Итого</b>						<b>0,97</b>
<b>Пожар пролива</b>						
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	0,051379207	138,8	1,26	100	898,56
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	0,008349121	93,5	1,26	100	98,36
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	0,00246069	547,4	1,26	100	169,72
Углерод (Сажа)	328	0,031742901	36,6	1,26	100	146,39
Сера диоксид-Ангидрид сернистый	330	0,011565243	45,4	1,26	100	66,16
Дигидросульфид (Сероводород)	333	0,00246069	686,2	1,26	100	212,75
Углерод оксид	337	0,017470899	1,6	1,26	100	3,52
Формальдегид	1325	0,002706759	1823,6	1,26	100	621,94
Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	0,008858484	93,5	1,26	100	104,36
<b>Итого</b>						<b>2321,76</b>

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист
	№доку.	Подпись
	Дата	

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 11.4 - Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при аварийной ситуации в период эксплуатации

Наименование загрязняющих веществ	Код веш-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Дополнительный коэффициент нт за 2023г.	Доп. коэффициент согласно ПП РФ от 31.05.2023 № 881	Плата за выброс, руб/период
<b>Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 12Б</b>						
Метан	410	0,230431446	108	1,26	100	3135,71
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	415	0,118972695	108	1,26	100	1618,98
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	416	0,131495937	0,1	1,26	100	1,66
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	602	0,006261832	56,1	1,26	100	44,26
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	616	0,001252535	29,9	1,26	100	4,72
Метилбензол (Фенилметан)	621	0,007513945	9,9	1,26	100	9,37
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2754	0,222917078	10,8	1,26	100	303,35
<b>Итого</b>						<b>5118,05</b>
<b>Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 66</b>						
Метан	410	0,229824365	108	1,26	100	3127,45
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	415	0,118659257	108	1,26	100	1614,72
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	416	0,131149506	0,1	1,26	100	1,65
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	602	0,006245335	56,1	1,26	100	44,15
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	616	0,001249235	29,9	1,26	100	4,71
Метилбензол (Фенилметан)	621	0,007494149	9,9	1,26	100	9,35
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2754	0,222329795	10,8	1,26	100	302,55
<b>Итого</b>						<b>5104,56</b>
<b>Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 67</b>						
Метан	410	0,154389932	108	1,26	100	2100,94
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	415	0,079712152	108	1,26	100	1084,72
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	416	0,08810277	0,1	1,26	100	1,11
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	602	0,004195451	56,1	1,26	100	29,66
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	616	0,000839203	29,9	1,26	100	3,16
Метилбензол (Фенилметан)	621	0,005034371	9,9	1,26	100	6,28
Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2754	0,149355278	10,8	1,26	100	203,24
<b>Итого</b>						<b>3429,11</b>
<b>Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание с воспламенением куст 12Б</b>						
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	0,011800285	138,8	1,26	100	206,37
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	0,001917546	93,5	1,26	100	22,59
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	0,002137733	547,4	1,26	100	147,44
Углерод (Сажа)	328	0,363414576	36,6	1,26	100	1675,92
Сера диоксид-Ангидрид сернистый	330	0,059428972	45,4	1,26	100	339,96
Дигидросульфид (Сероводород)	333	0,002137733	686,2	1,26	100	184,83
Углерод оксид	337	0,179569555	1,6	1,26	100	36,20
Формальдегид	1325	0,002137733	1823,6	1,26	100	491,19
Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	0,032065992	93,5	1,26	100	377,77
<b>Итого</b>						<b>3482,28</b>
<b>Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание с воспламенением куст 66</b>						
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	301	0,011769886	138,8	1,26	100	205,84
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	0,001912607	93,5	1,26	100	22,53
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	0,002132226	547,4	1,26	100	147,06

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы производится в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»

Следует отметить, что не все полученные отходы размещаются на полигонах. Поэтому плата за размещение отходов определялась только по тем позициям, по которым планируется размещение на полигонах.

В соответствии с п. 10 статьи 23 Федерального закона № 458-ФЗ от 29.12.2014 плата за ТКО (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)) не исчисляется и не взимается. В соответствии с п. 5 статьи 1 Федерального закона № 458-ФЗ от 29.12.2014 плата за НВОС при размещении ТКО являются операторы по обращению с ТКО, региональные операторы, осуществляющие деятельность по их размещению.

Компенсационные выплаты за негативное воздействие на окружающую среду в период строительства осуществляет подрядная организация.

Результаты расчета платы за размещение отходов при проведении СМР приведен в таблице 11.5.

Плата за размещение отходов в период эксплуатации проектируемых объектов отсутствует, так как все отходы направляются на обезвреживание, утилизацию.

Расчет платы за размещение отходов в случае аварийной ситуации (период строительства (включая работы по рекультивации), эксплуатации) не предусматривается, т.к. все образующиеся отходы передаются на обезвреживание / утилизацию.

Таблица 11.5 - Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Наименование	Код, класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы, руб.	Плата, руб.
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4, 4	0,030	663,2	19,90
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4, 4	0,198	663,2	131,31
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5, 5	177,807	17,3	3076,06
Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5, 5	0,220	17,3	3,81
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5, 5	0,339	17,3	5,86
Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5, 5	0,028	17,3	0,48
<b>Итого</b>				<b>3237,43</b>
С учетом коэффициента 1,26				<b>4079,22</b>

Таблица 11.6 - Затраты на проведение экологического мониторинга в период эксплуатации

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Обоснование стоимости	Расчет стоимости	Стоимость работ, руб.
-------	-----------------------------	-------------------	--------	-----------------------	------------------	-----------------------

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		123
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата		

Полевые работы							
1.1	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: воздуха приземной атмосферы	проба	4	Часть 5 Глава 16 Таблица 60-8 1) К=1,2 - (Прим. к табл.060 п.2) Отбор пробы на газохимические исследования	9,7	*4	38,8
1.2	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: почво-грунтов методами конверта	проба	2	Часть 5 Глава 16 Таблица 60-7	6,9	*2	16,6
1.4	Маршрутные наблюдения для описания животного и растительного мира	км	1	Часть 1 Глава 2 Таблица 10-2	16,6	*1	23,4
1.5	Описание точек наблюдений растительного и животного мира	точка	3	Часть 1 Глава 2 Таблица 11-2	11,7	*2	23,2
1.6	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям снега	точка	4	Таблица 60 п 4	5,8	*4	38,8
№	Наименование. Полевые работы			Кoeff.	Значение		
1	Итого полевые работы			1	115,80		
2	Итого по полевым работам в текущих ценах			62,19	7201,60		
Лабораторные работы							
Почва							
2.1	Водородный показатель рН водной или солевой вытяжки электриметрическим методом	образец	3	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-14	2	*3	6
2.2	Определение солей тяжелых металлов без пробоподготовки - методом атомной абсорбции (за 1 металл)	образец	14	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-57	7,8	*14	163,8
2.3	Пробоподготовка для выполнения физико-химических исследований солей тяжелых металлов (за 1 металл)	образец	14	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-85	52,3	*14	1098,3
2.4	Определение нефтяных углеводов хроматографическим методом	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-63	19,7	*2	59,1

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

124

2.5	Хлориды из отдельной навески	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-7	5,3	*2	15,9
2.6	Определение радионуклидов хроматомасс-спектрометрическим методом	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-69	147,4	*6	294,80
	железо общее (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 25	8,9	2	15,60
	свинец (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
	цинк (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
	марганец (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
	никель (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
	хром VI валентный (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
	медь (ПФ)	образец	2	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	2	15,60
<b>Атмосферный воздух</b>							
2.8	Определение на месте отбора пробы воздуха химических компонентов	компонент	3	Часть 6 Глава 16 Таблица 61-2	6,5	*3	19,50
<b>Снежный покров</b>							
2.9	рН	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 25	2	4	8
	иона аммония	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 2	8,8	4	35,2
	нитраты	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 41	3,1	4	12,4
	сульфаты	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 54	3,7	4	14,8
	углеводороды (нефть и нефтепродукты)	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 38	14	4	56
	фенолы (в пересчете на фенол)	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 66	11,3	4	45,2
	железо общее	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 8	8,9	4	35,6
	свинец	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 49	12,2	4	48,8
	цинк	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 74	8,1	4	32,4
	марганец	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 30	4,5	4	18
	никель	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 39	10,8	4	43,2
	хром VI валентный	образец	4	Глава 18 Таблица 72 п 74	15,7	4	62,8
№	Наименование. Лабораторные работы			Коэфф.	Значение		
1	Итого лабораторные работы				2237,50		
2	Итого по лабораторным работам в текущих ценах			62,19	139150,10		
<b>Камеральные работы</b>							
3.1	Камеральная обработка маршрутных наблюдений для описания животного мира	км	1	Часть 1 Глава 2 Таблица 10-2	1,7	*2,5	1,70

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

125



3.2	Описание точек наблюдений растительного и животного мира	точка	3	Часть 1 Глава 2 Таблица 11-2	7,5	*4	22,50
№	Наименование. Камеральные работы			Кoeff.	Значение		
1	Итого по камеральным работам				24,20		
2	Итого по камеральным работам в текущих ценах			62,19	1505,00		
4	Итого по смете				147856,70		

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

126

Таблица 11.7 - Затраты на проведение экологического мониторинга в период строительства

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Обоснование стоимости	Расчет стоимости	Стоимость работ, Руб.
<b>Полевые работы</b>						
1.1	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: воздуха приземной атмосферы	проба	12	Часть 5 Глава 16 Таблица 60-8 1) К=1,2 - (Прим. к табл.060 п.2) Отбор пробы на газохимические исследования	9,7 *12	116,4 41,4
1.2	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: почво-грунтов методами конверта	проба	6	Часть 5 Глава 16 Таблица 60-7	6,9 *6	33,2
1.4	Маршрутные наблюдения для описания животного и растительного мира	км	2	Часть 1 Глава 2 Таблица 10-2	16,6 *2	23,4
1.5	Описание точек наблюдений растительного и животного мира	точка	3	Часть 1 Глава 2 Таблица 11-2	11,7 *2	69,6
1.6	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям снега	точка	12	Таблица 60 п 4	5,8 *12	22,8
1.7	Отбор точечных проб для анализа на загрязненность по химическим показателям: воды с глубины более 0,5 м	проба	3	Часть 5 Глава 16 Таблица 60-2	7,6 *3	116,4
№	Наименование. Полевые работы			Коэфф.	Значение	
1	Итого полевые работы			1	306,8	
2	Итого по полевым работам в текущих ценах			62,19	19079,89	
<b>Лабораторные работы</b>						
<b>Почва</b>						
2.1	Водородный показатель рН водной или солевой вытяжки электрометрическим методом	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-14	2 *12	24

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Продолжение таблицы 11.7

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Обоснование стоимости	Расчет стоимости	Стоимость работ, Руб.
2.2	Определение солей тяжелых металлов без пробоподготовки - методом атомной абсорбции (за 1 металл)	образец	14	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-57	7,8 * 14	109,2
2.3	Пробоподготовка для выполнения физико-химических исследований солей тяжелых металлов (за 1 металл)	образец	14	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-85	52,3 * 14	732,2
2.4	Определение нефтяных углеводородов хроматографическим методом	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-63	19,7 * 12	236,4
2.5	Хлориды из отдельной навески	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-7	5,3 * 12	63,6
2.6	Определение радионуклидов хроматомасс-спектрометрическим методом	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70-69	147,4 * 12	1768,8
	железо общее (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 25	8,9 * 12	106,8
	свинец (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8 * 12	93,6
	цинк (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8 * 12	93,6

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Продолжение таблицы 11.7

	марганец (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	12	93,6
	никель (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	12	93,6
	хром VI валентный (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	12	93,6
	медь (ПФ)	образец	12	Часть 6 Глава 18 Таблица 70 п 57	7,8	12	93,6
<b>Атмосферный воздух</b>							
2.8	Определение на месте отбора пробы воздуха химических компонентов	компонент	12	Часть 6 Глава 16 Таблица 61-2	6,5	*12	78,0
<b>Снежный покров</b>							
2.9	pH	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 25	2	12	24
	иона аммония	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 2	8,8	12	105,6
	нитраты	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 41	3,1	12	37,2
	сульфаты	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 54	3,7	12	44,4
	углеводороды (нефть и нефтепродукты)	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 38	14	2	28
	фенолы (в пересчете на фенол)	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 66	11,3	12	135,6
	железо общее	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 8	8,9	12	106,8
	свинец	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 49	12,2	12	146,4
	цинк	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 74	8,1	12	97,2
	марганец	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 30	4,5	12	54
	никель	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 39	10,8	12	129,6
	хром VI валентный	образец	12	Глава 18 Таблица 72 п 74	15,7	12	188,4
<b>№</b>	<b>Наименование. Лабораторные работы</b>				<b>Коэфф.</b>	<b>Значение</b>	
1	Итого лабораторные работы					4777,80	
2	Итого по лабораторным работам в текущих ценах				62,19	297131,38	
<b>Камеральные работы</b>							
3.1	Камеральная обработка маршрутных наблюдений для описания животного мира	км	1	Часть 1 Глава 2 Таблица 10-2	1,7	*2,5	1,70
3.2	Описание точек наблюдений растительного и животного мира	точка	3	Часть 1 Глава 2 Таблица 11-2	7,5	*4	22,50
<b>№</b>	<b>Наименование. Камеральные работы</b>				<b>Коэфф.</b>	<b>Значение</b>	
1	Итого по камеральным работам					24,20	
2	Итого по камеральным работам в текущих ценах				62,19	1505,00	
4	<b>Итого по смете</b>					<b>317716,30</b>	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

129

## 12 Воздействие на окружающую среду при аварии на проектируемом объекте

В данном подразделе «Оценки воздействия на окружающую среду» проведен анализ характера и параметров воздействия аварийных ситуаций на состояние окружающей среды.

### Период строительства

Негативное воздействие на окружающую среду в районе проектирования может быть связано с возникновением аварийных ситуаций при нарушении правил эксплуатации оборудования, машин и механизмов, при нарушении техники безопасности и несоблюдении мер противопожарной безопасности в период проведения строительного-монтажных работ.

Данный раздел выполнен в соответствии с требованиями законодательных актов и нормативно-методических документов в редакции, действующей на момент окончания разработки проектной документации, а также:

- «Приказ МЧС России от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».
- «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996.

В период проведения строительных работ проектируемых объектов возможны аварийные ситуации. Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительного-монтажных работ. Ниже приведена оценка воздействия в случае аварийной ситуации в период строительства (включая рекультивацию).

Основной рассматриваемой аварийной ситуацией, влияющей на качество атмосферного воздуха, является пролив ГСМ (дизельного топлива) на почву (грунт) при опрокидывании и/или разгерметизации топливных баков используемых средств строительного-монтажной техники.

В настоящем разделе рассмотрены два случая: пролив дизельного топлива без возгорания и пролив дизельного топлива с возгоранием.

### Оценка вероятности аварий

Выбор значений частоты возникновения аварий произведен на основе обобщенных статистических данных. В настоящее время в России отсутствует механизм по сбору статистики отказов оборудования, поэтому при оценке риска используются данные по отказу единичного оборудования, рекомендованные руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора №387 от 03.11.2022 г. Частоты разгерметизации топливного бака (как одностенного резервуара) с выбросом всего содержимого принята равной  $P_{ав}=1 \cdot 10^{-5}$  год<sup>-1</sup>.

Разработано «Дерево событий», как последовательность физических явлений, происходящих одно за другим в результате наступления опасного (инициирующего) события (см. рисунок ниже).

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

130



Рисунок 12.1 – «Дерево событий» для аварий с разливом дизельного топлива

Таблица 12.1 - Результаты определения вероятностей свершения аварийных ситуаций по всем рассмотренным сценариям для аварий с разливом дизельного топлива

Сценарий аварий	Расчетная формула	Вероятность реализации сценария
Пожар пролива	$Q_{п} = Q_{п1} + Q_{п2} = 0,05 * P_{ав} + 0,95 * 0,061 * P_{ав}$	$1,08 \cdot 10^{-6}$
Рассеивание без воспламенения	$Q_{рас} = 0,95 * 0,939 * P_{ав}$	$8,92 \cdot 10^{-6}$

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на атмосферный воздух

Возможная аварийная ситуация связана с проливом дизельного топлива при опрокидывании строительной техники (топливозаправщик) – без возгорания, с возгоранием. Для оценки воздействия на атмосферный воздух условно принят наиболее тяжелый случай аварии – пролив всего бака.

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при рассмотренных сценариях аварийных ситуаций в период строительства представлены в приложении А тома ООС-01.1.

Расчет максимально-разовых и валовых выбросов при наступлении гипотетической аварийной ситуации «рассеивании без воспламенения» выполнен с учетом массы паров, поступивших в атмосферу в результате аварии и времени испарения. Масса паров, поступивших в атмосферу в результате аварии определена по ГОСТ Р 12.3.047-2012. Время испарения принято 60 минут исходя из времени прибытия персонала для ликвидации аварии, с учетом дальности нахождения места базирования и скорости передвижения, времени подготовки бригады к выезду.

Расчет максимально-разовых и валовых выбросов при наступлении гипотетической аварийной ситуации «пожар пролива» выполнен согласно Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996.

Максимально-разовый и валовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства для аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика при «рассеивании без воспламенения» приведен в таблице 12.2, при «пожаре проливе» - в таблице 12.3.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 12.2 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу для аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика при «рассеивании без воспламенения»

Количество вещества, участвующего в аварии, кг	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0,607	0333	Дигидросульфид	0,000472	0,000002
	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,168062	0,000605

Таблица 12.3 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу для аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика при «пожаре пролива»

Площадь пролива, м <sup>2</sup>	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
95,0	0301	Азота диоксид	14,272002	0,051379
	0304	Азот (II) оксид	2,319200	0,008349
	0317	Гидроцианид	0,683525	0,002461
	0328	Углерод (Пигмент черный)	8,817473	0,031743
	0330	Сера диоксид	3,212568	0,011565
	0333	Дигидросульфид	0,683525	0,002461
	0337	Углерода оксид	4,853028	0,017471
	1325	Формальдегид	0,751878	0,002707
	1555	Этановая кислота	2,460690	0,008858

С целью определения влияния загрязняющих веществ, выделяющихся в случае аварии, на состояние атмосферного воздуха, выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.70), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Расчетные точки взяты на границе земельного участка (4 точки). Расчетные точки на жилой зоне не взяты из-за большой удаленности жилой зоны.

Расчеты максимально-разовых, среднегодовых, среднесуточных концентраций выполнены с учетом метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Ж тома ООС-01.3, а также с учетом фоновых концентраций согласно справке, приведенной в приложении Ж тома ООС-01.3.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б 3 тома ООС-01.2.

Из анализа полученных результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

случае аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика при «рассеивании без воспламенения» следует: наибольшая концентрация на границе земельного участка при расчете рассеивания по максимально-разовым приземным концентрациям достигается по веществу 0333 (Дигидросульфид) – 0,32 ПДК, по остальным веществам меньше.

Из анализа полученных результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в случае аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика при «пожаре пролива» следует: наибольшая концентрация на границе земельного участка при расчете рассеивания по максимально-разовым приземным концентрациям достигается по группе суммации 6035 (Сероводород, формальдегид) – 75,84 ПДК. При данном варианте расчета рассеивания 1 ПДК достигается на расстоянии 5,2 км от границ земельного участка.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшими населенными пунктами являются в 103 км на запад г. Советский, в 116 км на юг г. Урай, в 67 км на северо-восток п. Талинка. Ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта.

С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие жилую зону, ООПТ в случае возникновения аварийной ситуации оказано не будет.

Время воздействия аварии ограничено сроком устранения аварии. При соблюдении инструкций, правильных и оперативных действий персонала, возникновение и развитие аварийных ситуаций маловероятно.

#### **Оценка воздействия аварийных ситуаций на поверхностные водные объекты**

Заправка техники осуществляется за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос водных объектов.

Таким образом, в случае разрушение цистерны топливозаправщика, воздействие на водные объекты оказано не будет.

#### **Оценка воздействия аварийных ситуаций на почвы, растительный покров**

Вероятные последствия для почв при аварийных разливах зависят от массы поступающих загрязняющих веществ, площади загрязнения и глубины проникновения поллютантов в почвы.

Дизельное топливо, поступившее на поверхность почв, под влиянием гравитационных сил мигрирует вглубь почв, что приводит к загрязнению не только поверхностных, но и подповерхностных горизонтов, негативно влияет на растения.

Глубина проникновения загрязнителей в почву, т.е. возможная потенциальная мощность загрязненной почвенно-грунтовой толщи после аварий зависит не только от уровней первичной нагрузки – количества на поверхности, но и свойств загрязняемых почв, особенно их гидрофизических и сорбционных характеристик.

Разливы приводят к изменениям в химическом составе, свойствах и структуре почв. Прежде всего, это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но ухудшается свойство почв как питательного субстрата для растений. В

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



почвенном профиле возможно изменение окислительно-восстановительных условий, увеличение подвижности гумусовых компонентов и ряда микроэлементов. Загрязнение приводит к резкому нарушению в почвенном микробиоценозе. Нефтепродукты (ГСМ) вызывают массовую гибель почвенной мезофауны. Пропитывая почву, жидкие нефтепродукты, нарушают водно-воздушный баланс, усиливают почвенную эрозию, приводят к падению продуктивности земель. В результате аварийной ситуации глубина загрязнения почвы дизельным топливом – 0,17 м. Количество непригодного загрязнённого грунта, подлежащего вывозу – 30,56 т.

После попадания в почву, жидкие нефтепродукты обволакивают листья, стебли, корни растений, нарушают процесс фотосинтеза, угнетают корневую систему. Поступая в клетки и сосуды растений, нефтепродукты вызывают токсические эффекты. Они проявляются в быстром повреждении, разрушении, а затем в отмирании всех живых, активно функционирующих тканей растений. В результате аварийной ситуации глубина воздействия дизельного топлива на корни растений (глубина проникновения в почву дизельного топлива) – 0,17 м, предполагаемая площадь воздействия на растительный покров в случае аварийной ситуации (площадь разлива) – 95 м<sup>2</sup>.

### Обращение с отходами при ликвидации аварийных ситуаций

При возникновении аварийной ситуации на период строительства «Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», загрязнение произойдет на площади 95,0 м<sup>2</sup>.

В результате возникновения такой аварийной ситуации образуется отход - грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) в количестве 30,56 т (расчет отхода приведен в приложении В тома ООС-01.3).

Сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Накопление данного отхода не производится, вывоз производится единовременно при ликвидации аварийной ситуации. Отход рекомендуется передавать ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на обезвреживание согласно лицензии 066 № 00223 от 12.10.2017.

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на подземные воды

При аварийных ситуациях основное прогнозируемое негативное воздействие на геологическую среду будет заключаться в загрязнении подземных вод. Химическое загрязнение подземных вод в случае аварийной ситуации может быть обусловлено попаданием дизельного топлива.

Согласно отчету ИЭИ, уровень появления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,40 м на абсолютных отметках от 77.21 до 80.30 м. Уровень установления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,20 м на абсолютных отметках от 77.52 до 80.30 м.

По классификации Гольдберга подземные воды по сумме баллов относятся к I категории, что говорит о том, что подземные воды можно охарактеризовать как незащищенные.

Согласно расчету, приведённому в приложении А тома ООС-01.1, толщина пропитанного нефтепродуктом (дизельным топливом) слоя почвы при разгерметизации топливозаправщика – 0,17 м. Таким образом, в случае аварийной ситуации разгерметизации топливозаправщика с проливом дизельного топлива, произойдет загрязнение грунтовых вод дизельным топливом.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

В подземных водах активны процессы растворения токсичных веществ, а также их переноса на большие расстояния.

Главными признаками химического загрязнения является повышенные значения показателей качества воды по сравнению с фоновыми; появление в водах несвойственных им в природных условиях веществ антропогенного происхождения. Химическое загрязнение может сопровождаться изменением температуры, появлением окраски и запаха воды, образованием техногенной газовой составляющей.

Для устранения загрязнения геологической среды в случае аварийного пролива опасного вещества на площадке, предусмотрен сбор нефтезагрязненного грунта и вывоз на обезвреживание.

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на животный мир

При возникновении аварийных ситуаций (без возгорания и с возгоранием) в период строительства объектов проектирования существует небольшая вероятность прямого воздействия на единичные экземпляры птиц, наземных и околоводных животных.

При возгорании пролива дизельного топлива основными поражающими факторами для птиц и других животных, находящихся поблизости от источника возгорания, являются ожоги и тепловое воздействие, а также токсикологическое воздействие от продуктов горения.

При условии, что возможная зона поражающих факторов не выйдет за границы промышленной площадки, воздействие будет оказано лишь случайно оказавшимся в момент аварии в этой зоне наземных птиц и мелких грызунов.

### Период эксплуатации

В разделе У-004-22-П-ГОЧС-01 рассмотрен и подробно приведен перечень возможных типовых сценариев аварийных ситуаций на проектируемых объектах.

Согласно разделу У-004-22-П-ГОЧС-01 наиболее опасные аварийные ситуации на проектируемых объектах:

Для куста 12Б:

- 1) гильотинный разрыв выкидного трубопровода от самой дальней скважины №9907 до АГЗУ на площадке куста №12Б, Q=10 м<sup>3</sup>/сут, □89x8 мм, L разлива=60,4 м;
- 2) гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ до электрозадвигки на площадке куста №12Б, □114x5 мм, Q =103 м<sup>3</sup>/сут, L разлива=27 м;
- 3) полное разрушение сепаратора в составе АГЗУ на площадке куста №12Б.

Для куста 66:

- 1) гильотинный разрыв выкидного трубопровода от самой дальней скважины №6612 до АГЗУ-1 на площадке куста №66, Q=20 м<sup>3</sup>/сут, □89x8 мм, L разлива=126,77 м;
- 2) гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-2 до АГЗУ-1 на площадке куста №66, □114x5 мм, Q =143 м<sup>3</sup>/сут, L разлива=150,73 м;
- 3) полное разрушение сепаратора в составе АГЗУ на площадке куста №66.

Для куста 67:

- 1) гильотинный разрыв выкидного трубопровода от самой дальней скважины №6708 до АГЗУ-1 на площадке куста №67, Q=25 м<sup>3</sup>/сут, □89x8 мм, L разлива=88,96 м;
- 2) гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровод от АГЗУ-2 до АГЗУ-1 на площадке куста №67, □114x5 мм, Q =91 м<sup>3</sup>/сут, L разлива=113,68 м;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		135
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

3) полное разрушение сепаратора в составе АГЗУ на площадке куста №67.

Площадь пролива жидкости при разгерметизации трубопровода определяется согласно Приказу МЧС РФ от 10.07.2009 № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» и Приказу МЧС России от 14.12.2010 №649 «О внесении изменений в Приказ МЧС России от 10.07.2009 №404» по формуле:

$$F_{пр} = f_p * V_{ж},$$

где  $f_p$  – коэффициент разлития,  $m^{-1}$  (принимается равным  $5 m^{-1}$  при проливе на неспланированное грунтовое покрытие,  $20 m^{-1}$  при проливе на спланированное грунтовое покрытие);

$V_{ж}$  – объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации трубопровода,  $m^3$ .

При авариях на рассматриваемых объектах, развитие аварийной ситуации может происходить по одному из следующих наиболее вероятных сценариев:

- 1) разлив нефти по поверхности площадки (рельефу) без воспламенения;
- 2) разлив нефти по поверхности площадки (рельефу) с последующим возгоранием от энергетического источника – пожаром на поверхности разлива;
- 3) разлив нефти по поверхности площадки (рельефу), сопровождающийся взрывом образовавшейся газозвушной смеси.

### Оценка вероятности аварий

Определение возможных сценариев развития аварийной ситуации и оценка частоты реализации каждого сценария проводится с использованием количественного метода анализа «дерева событий», в соответствии с Руководством по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора №387 от 03.11.2022 г. по обобщенным среднестатистическим данным типового оборудования ОПО.

«Дерево событий» приведено на рисунке 12.2



Рисунок 12.2 – «Дерево событий» при гильотинном разрыве трубопровода или полном разрушении сепаратора с проливом нефти/бочкотары с метанолом

Для случаев максимально возможных выбросов опасных веществ, с которыми связана возможность поражения людей и разрушение оборудования, определены вероятности возникновения аварий по рассмотренным сценариям (пожар, взрыв).

В соответствии с «Методикой определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утв. приказом МЧС от 14.12.2010 №404, частота реализации

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

полного разрушения сосуда под давлением принята  $3 \cdot 10^{-7}$  год<sup>-1</sup>, полного разрушения цистерны при атмосферном давлении принята  $1 \cdot 10^{-5}$  год<sup>-1</sup>, частота утечек из технологических трубопроводов при разрыве  $2,4 \cdot 10^{-7}$  м<sup>-1</sup> \* год<sup>-1</sup>.

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на атмосферный воздух

По итогам анализа сценариев аварийных ситуаций, описанных в томе У-004-22-П-ГОЧС-01, для кустов скважин 12Б, 66, 67 определен сценарий развития событий, при котором возможно наибольшее количество вещества, участвующего в аварии, площадь разлива (гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода).

Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при рассмотренных сценариях аварийных ситуаций в период эксплуатации представлены в приложении А тома ООС-01.1.

Расчет максимально-разовых и валовых выбросов при наступлении гипотетической аварийной ситуации «рассеивании без воспламенения» выполнен с учетом удельной величины выбросов, поступивших в атмосферу в результате аварии. Удельная величина выбросов определена согласно п.2.5 Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах (утв. Минтопэнерго РФ 01.11.1995).

Расчет максимально-разовых и валовых выбросов при наступлении гипотетической аварийной ситуации «пожар пролива» выполнен согласно Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996.

Максимально-разовый и валовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации для аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода при «рассеивании без воспламенения» приведен в таблице 12.4, при «возгорании» - в таблице 12.5.

Таблица 12.4 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу для аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода при «рассеивании без воспламенения»

Наименование аварийной ситуации	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 12Б	410	Метан	0,00731	0,23043
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,00377	0,11897
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,00417	0,13150
	602	Бензол	0,00020	0,00626
	616	Диметилбензол (ксилол)	0,00004	0,00125
	621	Метилбензол (толуол)	0,00024	0,00751
	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00707	0,22292
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 66	410	Метан	0,00729	0,22982
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,00376	0,11866
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,00416	0,13115
	602	Бензол	0,00020	0,00625

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Наименование аварийной ситуации	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
	616	Диметилбензол (ксилол)	0,00004	0,00125
	621	Метилбензол (толуол)	0,00024	0,00749
	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00705	0,22233
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание без воспламенения куст 67	410	Метан	0,00490	0,15439
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,00253	0,07971
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,00279	0,08810
	602	Бензол	0,00013	0,00420
	616	Диметилбензол (ксилол)	0,00003	0,00084
	621	Метилбензол (толуол)	0,00016	0,00503
	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00474	0,14936

Таблица 12.5 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода при «возгорании»

Наименование аварийной ситуации	Площадь пролива, м <sup>2</sup>	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание с возгоранием (куст 12Б)	85,404	0301	Азота диоксид	3,277857	0,011800
		0304	Азот (II) оксид	0,532652	0,001918
		0317	Гидроцианид	0,593815	0,002138
		0328	Углерод (Пигмент черный)	100,948493	0,363415
		0330	Сера диоксид	16,508048	0,059429
		0333	Дигидросульфид	0,593815	0,002138
		0337	Углерода оксид	49,880432	0,179570
		1325	Формальдегид	0,593815	0,002138
		1555	Этановая кислота	8,907220	0,032066
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода рассеивание с возгоранием (куст 6б)	85,179	0301	Азота диоксид	3,269413	0,011770
		0304	Азот (II) оксид	0,531280	0,001913
		0317	Гидроцианид	0,592285	0,002132
		0328	Углерод (Пигмент черный)	100,688439	0,362478
		0330	Сера диоксид	16,465521	0,059276
		0333	Дигидросульфид	0,592285	0,002132
		0337	Углерода оксид	49,751934	0,179107
		1325	Формальдегид	0,592285	0,002132
		1555	Этановая кислота	8,884274	0,031983
Гильотинный разрыв нефтегазосборного	57,221	0301	Азота диоксид	2,196241	0,007906
		0304	Азот (II) оксид	0,356889	0,001285

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Наименование аварийной ситуации	Площадь пролива, м <sup>2</sup>	Код	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
трубопровода рассеивание с возгоранием (куст 67)		0317	Гидроцианид	0,397870	0,001432
		0328	Углерод (Пигмент черный)	67,637855	0,243496
		0330	Сера диоксид	11,060779	0,039819
		0333	Дигидросульфид	0,397870	0,001432
		0337	Углерода оксид	33,421058	0,120316
		1325	Формальдегид	0,397870	0,001432
		1555	Этановая кислота	5,968046	0,021485

С целью определения влияния загрязняющих веществ, выделяющихся в случае аварии, на состояние атмосферного воздуха, выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.70), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Расчетные точки взяты на границе земельного участка (по 4 точки). Расчетные точки на жилой зоне не взяты из-за большой удаленности жилой зоны.

Расчеты рассеивания при аварийных ситуациях выполнены для куста 12Б (наибольшие выбросы загрязняющих веществ).

Расчеты максимально-разовых, среднегодовых, среднесуточных концентраций выполнены с учетом метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Ж тома ООС-01.3, а также с учетом фоновых концентраций согласно справке, приведенной в приложении Ж тома ООС-01.3.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б 4 тома ООС-01.2.

Из анализа полученных результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода при «рассеивании без воспламенения» следует: на границе земельного участка при расчете рассеивания по максимально-разовым приземным концентрациям не достигается 1 ПДК ни по одному из веществ.

Из анализа полученных результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода при «возгорании» следует: наибольшая концентрация на границе земельного участка при расчете рассеивания по максимально-разовым приземным концентрациям достигается по веществу 0328 (Сажа) – 1067,28 ПДК. При данном варианте расчета рассеивания 1 ПДК достигается на расстоянии 13,9 км от границ земельного участка.

Согласно отчету ИЭИ, ближайшими населенными пунктами являются в 103 км на запад г. Советский, в 116 км на юг г. Урай, в 67 км на северо-восток п. Талинка. Ближайшие ООПТ Федерального значения: «Государственный природный заказник федерального значения «Васпухольский» расположен в 77,7 км на юго-восток от проектируемой

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

139

площадки, «Государственный природный заказник «Верхне-Кондинский» расположен в 58 км на северо-запад от проектируемой площадки. Ближайшая ООПТ регионального значения природный парк «Кондинские озера» расположена в 89,9 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта, ближайшая ООПТ местного значения памятник природы «Озеро Ранге-Тур» расположена в 107,1 км в юго-западном направлении от проектируемого объекта.

С учетом значительной удаленности, воздействие на ближайшие жилую зону, ООПТ в случае возникновения аварийной ситуации оказано не будет.

Время воздействия аварии ограничено сроком устранения аварии. При соблюдении инструкций, правильных и оперативных действий персонала, возникновение и развитие аварийных ситуаций такого масштаба маловероятно.

#### **Оценка воздействия аварийных ситуаций на поверхностные водные объекты**

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод не пересекает водных объектов.

Предположительное место аварии находится за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Таким образом, в случае разгерметизации нефтегазосборного трубопровода воздействие на водные объекты оказано не будет.

#### **Оценка воздействия аварийных ситуаций на почвы, растительный покров**

Вероятные последствия для почв при аварийных разливах зависят от массы поступающих загрязняющих веществ, площади загрязнения и глубины проникновения поллютантов в почвы.

Нефть, поступившая на поверхность почв, под влиянием гравитационных сил мигрирует вглубь почв, что приводит к загрязнению не только поверхностных, но и подповерхностных горизонтов, негативно влияет на растения.

Глубина проникновения загрязнителей в почву, т.е. возможная потенциальная мощность загрязненной почвенно-грунтовой толщи после аварий зависит не только от уровней первичной нагрузки – количества на поверхности, но и свойств загрязняемых почв, особенно их гидрофизических и сорбционных характеристик.

Разливы приводят к изменениям в химическом составе, свойствах и структуре почв. Прежде всего, это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но ухудшается свойство почв как питательного субстрата для растений. В почвенном профиле возможно изменение окислительно-восстановительных условий, увеличение подвижности гумусовых компонентов и ряда микроэлементов. Загрязнение приводит к резкому нарушению в почвенном микробиоценозе. Нефтепродукты вызывают массовую гибель почвенной мезофауны. Пропитывая почву, жидкие нефтепродукты нарушают водно-воздушный баланс, усиливают почвенную эрозию, приводят к падению продуктивности земель.

В результате аварийной ситуации глубина загрязнения почвы нефтью:

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 0,167 м;
- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 0,1 м;
- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 0,167 м.

Количество непригодного загрязнённого грунта, подлежащего вывозу:

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 8,540 т;
- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 27,400 т;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 18,406 т.

После попадания в почву, жидкие нефтепродукты обволакивают листья, стебли, корни растений, нарушают процесс фотосинтеза, угнетают корневую систему. Поступая в клетки и сосуды растений, нефтепродукты вызывают токсические эффекты. Они проявляются в быстром повреждении, разрушении, а затем в отмирании всех живых, активно функционирующих тканей растений.

В результате аварийной ситуации глубина воздействия нефти на корни растений (глубина загрязнения почвы нефтью):

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 0,167 м;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 0,1 м;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 0,167 м.

Предполагаемая площадь воздействия на растительный покров в случае аварийной ситуации (площадь разлива):

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 85,179 м<sup>2</sup>;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 85,404 м<sup>2</sup>;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 57,221 м<sup>2</sup>.

### Обращение с отходами при ликвидации аварийных ситуаций

В период эксплуатации аварийной ситуацией будет являться разгерметизация нефтегазосборного трубопровода.

При возникновении аварийной ситуации в период эксплуатации, загрязнение произойдет на площади:

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 85,179 м<sup>2</sup>;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 85,404 м<sup>2</sup>;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 57,221 м<sup>2</sup>.

При сборе нефти с поверхности земли образуется отход – Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) в количестве (расчет отхода приведен в приложении В тома ООС-01.3):

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода куст 12Б – 23,140 т;

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода куст 66 – 23,075 т;

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода куст 67 – 15,535 т.

Сбор загрязненного нефтепродуктами сорбента производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Накопление данного отхода не производится, вывоз производится единоразово при ликвидации аварийной ситуации. Отход рекомендуется передавать ООО "ВТОРРЕСУРС СЕРВИС" на утилизацию согласно лицензии Л020-00113-86/00621273 от 14.10.2022.

Также образуется отход - грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) в количестве (расчет отхода приведен в приложении В тома ООС-01.3):

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода куст 12Б – 8,540 т;

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

141



куст 66 – 27,400 т;

- В случае аварийной ситуации гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода

куст 67 – 18,406 т.

Сбор загрязненного нефтепродуктами слоя почвы производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Накопление данного отхода не производится, вывоз производится единовременно при ликвидации аварийной ситуации. Отход рекомендуется передавать ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на обезвреживание согласно лицензии 066 № 00223 от 12.10.2017.

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на подземные воды

При аварийных ситуациях основное прогнозируемое негативное воздействие на геологическую среду будет заключаться в загрязнении подземных вод. Химическое загрязнение подземных вод в случае аварийной ситуации может быть обусловлено попаданием нефти.

Согласно отчету ИЭИ, уровень появления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,40 м на абсолютных отметках от 77.21 до 80.30 м. Уровень установления болотных вод зафиксирован на глубине от 0,00 до 1,20 м на абсолютных отметках от 77.52 до 80.30 м.

По классификации Гольдберга подземные воды по сумме баллов относятся к I категории, что говорит о том, что подземные воды можно охарактеризовать как незащищенные.

Согласно расчетам, приведенным в приложении А тома ООС-01.1, толщина пропитанного нефтью слоя почвы в случае аварийной ситуации:

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №66) – 0,167 м;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №12Б) – 0,1 м;

- Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода (Куст №67) – 0,167 м.

Таким образом, в случае аварийной ситуации гильотинного разрыва нефтегазосборного трубопровода на кустах, произойдет загрязнение грунтовых вод нефтью.

В подземных водах активны процессы растворения токсичных веществ, а также их переноса на большие расстояния.

Главными признаками химического загрязнения является повышенные значения показателей качества воды по сравнению с фоновыми; появление в водах несвойственных им в природных условиях веществ антропогенного происхождения. Химическое загрязнение может сопровождаться изменением температуры, появлением окраски и запаха воды, образованием техногенной газовой составляющей.

Для устранения загрязнения геологической среды в случае аварийного пролива опасного вещества на площадке, предусмотрен сбор нефтезагрязненного грунта и вывоз на обезвреживание.

### Оценка воздействия аварийных ситуаций на животный мир

При возникновении аварийных ситуаций (без возгорания и с возгоранием) в период эксплуатации объектов проектирования существует небольшая вероятность прямого воздействия на единичные экземпляры птиц, наземных и околоводных животных.

При возгорании пролива нефти основными поражающими факторами для птиц и других животных, находящихся поблизости от источника возгорания, являются ожоги и тепловое воздействие, а также токсикологическое воздействие от продуктов горения.

При условии, что возможная зона поражающих факторов не выйдет за границы

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

142

промышленной площадки, воздействие будет оказано лишь случайно оказавшимся в момент аварии в этой зоне наземных птиц и мелких грызунов.

## Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

### Период строительства

Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительно-монтажных работ. Ниже приведены мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций в период строительства (включая рекультивацию).

Единицы строительной техники выбраны с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности.

Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации.

За техническим состоянием техники осуществляется надзор, а также систематически проводится контроль степени износа оборудования.

Рабочие, выполняющие погрузо-разгрузочные и складские работы, обеспечены средствами индивидуальной защиты.

Грузоподъемные машины, съемные грузозахватные приспособления и тара, не прошедшие технического освидетельствования, к работе не допускаются.

В зоне действия грузоподъемных средств не должно быть неисправных и с истекшим сроком службы грузозахватных приспособлений. Перед началом работы с кранами производится проверка исправности действия тормозов, каретки, а также ограничителя подъема.

Стропальщик перед началом работы обязан осмотреть навешиваемые на крюк крана грузозахватные приспособления, проверить их исправность и допуск к работе.

Все транспортные средства должны быть пригодны к использованию и поддерживаться в безопасном рабочем состоянии. Выхлопные трубы автомобилей, обслуживающих объекты, на территории которых возможно загазовывание углеводородами, оборудуются искрогасителями.

Обязательно поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

Запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей.

Автоцистерны с нефтепродуктами пломбируют в соответствии с действующими правилами перевозок грузов (по ГОСТ 1510-2022).

Для снятия статического заряда при движении топливозаправщик должен быть заземлен путем касания заземлительной цепи цистерны грунта или дорожного покрытия при ремонте, сливе топлива и длительной стоянке - посредством подключения к заземляющему контуру здания или (в крайнем случае) посредством забитого в землю заземлительного клина или штыря, при нахождении под наливом - путем включения

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы.

При движении заполненного топливозаправщика его скорость не должна превышать 50 км/час, при этом должны гореть его габаритные огни и фары. При приближении к месту стоянки или гаражу бензовоз следует вести на первой скорости.

**Заправка строительной техники осуществляется за пределами ВОЗ и ПЗП водных объектов.**

Для предупреждения возгораний, пожаров и взрывов:

- строгое соблюдение требований противопожарной безопасности в местах хранения горюче-смазочных материалов и во время работы с ними;
- выявление и отделение потенциальных источников возгорания от легковоспламеняющихся веществ;
- хранение емкостей с горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;
- запрет на курение или разведение огня, за исключением строго определенных мест;
- не допускать искры вблизи мест хранения горюче-смазочных материалов.

Для предупреждения разливов или утечек дизельного топлива и бытовых сточных вод:

- регулярные проверки и соответствующий учёт уровней дизельного топлива или сточных вод в ёмкостях для их хранения;
- соблюдение скоростного режима движения транспортных средств, перевозящих горюче-смазочные материалы.

Для предупреждения разливов или утечек в местах заправки техники, в местах работы с горюче-смазочными и опасными материалами:

- соблюдение технологических процедур при работе с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- сертификация всех шлангов, их соединений, относящегося к ним снаряжения и оборудование для работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие сорбентов (масловпитывающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;
- наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива.

Для предупреждения развеевания отходов:

- соблюдение процедур накопления отходов;
- наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты;
- маркировка тары с отходами;
- выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ПОС-01 для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть устройство временных утепленных резервуаров и наличие передвижных автоцистерн, позволяющих выполнить запас воды объемом не менее 54 м<sup>3</sup>, а также помещений для пожарной мотопомпы и хранения противопожарного инвентаря.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Во всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

Правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

Приказом (инструкцией) должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

- определены и обозначены места для курения;
- определены места и допустимое количество одновременно находящихся в помещениях материалов;
- установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;
- определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и при окончании рабочего дня;
- регламентирован порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы и действия работников при обнаружении пожара;
- определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников или иных средств пожаротушения.

Для всех производственных и складских помещений должны быть определены категории взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Применение в процессах производства материалов и веществ, с неисследованными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках и станках с неисправностями, могущими привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных режимов температуры, давления и других регламентированных условиями безопасности параметров.

Объект необходимо обеспечить прямой связью с ближайшим подразделением пожарной охраны или центральным пунктом пожарной связи.

Спецодежда лиц, работающих с маслами и другими ЛВЖ и ГЖ, должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

**В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или**

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

разлива, относится:

- сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»);

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Подрядчика.

### Период эксплуатации

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

- конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;

- расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;

- предусмотрена изоляция трубопроводов;

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;

- для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;

- с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;

- предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;

- конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;

- контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;

- основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;

- в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;

- производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;

- для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливаются охраняемые зоны;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);
- полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключая их попадания в среду окислителя (воздуха);
- механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;
- в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;
- применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009;
- определение границ взрывоопасных зон согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- электрооборудование блочно-комплектных сооружений, имеющие уровень взрывозащиты «Взрывобезопасное электрооборудование»; вид взрывозащиты «Взрывонепроницаемая оболочка» согласно ПУЭ (п.п. 7.3.32, 7.3.33, 7.3.37);
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

На трубопроводах проектом принята стальная запорная арматура.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗУ-01, предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ГОЧС-01 предусмотрены мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности и ликвидации пожара в период эксплуатации. В целях снижения или возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:

- однотрубная герметизированная система сбора и транспорта нефти;
- механизированный способ эксплуатации добывающих скважин с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (УЭЦН);
- автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;
- применение блочного оборудования полной заводской готовности,
- в целях повышения надежности работы трубопровода принята труба с увеличенной толщиной стенки по сравнению с расчетной;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- испытание смонтированных трубопроводов на прочность и плотность;
- прокладка выкидных и нефтегазосборного трубопроводов в пределах куста скважин в подземном исполнении;
- применение для нефтегазосбора труб бесшовных повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;
- применение труб стальных бесшовных горячедеформированных повышенной эксплуатационной надежности с наружным заводским антикоррозионным покрытием — для выкидных трубопроводов;
- прокладка нефтегазосборных трубопроводов, выкидных линий, дренажных линий подземно на глубине не менее 0,8 м до верха трубы;
- для возможности отключения проектируемого куста скважин от общих нефтегазосборных трубопроводов месторождения на нефтегазосборном трубопроводе (на выходе с измерительной установки) установлена электроприводная задвижка, имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;
- дренажные стоки с измерительных установок, сброс с предохранительных клапанов предусмотрены в дренажные емкости с последующей откачкой в передвижные средства;
- применение тепловой изоляции с электрообогревом для надземных участков выкидных и нефтегазосборных трубопроводов, запорной арматуры;
- герметичность затворов арматуры соответствует классу «А по ГОСТ 9544-2015, класс герметичности обратных клапанов соответствует ГОСТ 33423-2015. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69 (температура окружающей среды для исполнения ХЛ1 до минус 60°С);
- запорная арматура заказывается в комплекте с фланцевыми соединениями, фланцевые соединения приняты по ГОСТ 33259-2015, герметизируются прокладками из паронита;
- размещение трубопроводной арматуры в соответствии с п.10.3.13 ГОСТ 32569-2013 в местах, доступных для удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта. Ручной привод арматуры должен располагаться на высоте не более 1,6 м от уровня площадки, с которой ведется управление;
- для безопасного проведения геофизических работ на скважине предусмотрена мобильная площадка обслуживания устья скважин (передвижная) - площадка лубрикаторная;
- на технологических трубопроводах предусмотрены дренажи для слива воды после гидравлического испытания и воздушники в верхних точках трубопроводов для удаления газа;
- полы технологического блока АГЗУ выполнены герметичными искробезопасными. Для предотвращения растекания ЛВЖ за пределы блока в дверных проемах технологического блока установлены пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами;
- с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли предусмотрено обвалование устья скважины, обвалование кустовой площадки;
- защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления;
- предусмотрено отключение ЭЦН скважины при высоком аварийном давлении и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

при низком аварийном давлении.

Согласно У-004-22-П-ПБ-01 для обеспечения пожарной безопасности проектом предусмотрены следующие виды пожаротушения:

- пожаротушение при помощи первичных средств;
- пожаротушение при помощи мобильных средств.

Первичные средства пожаротушения применяют на объектах месторождения для ликвидации пожаров в их начальной стадии. Первичные средства пожаротушения предназначены для использования обслуживающим персоналом проектируемых объектов, а также личным составом подразделений пожарной охраны.

Мобильные средства, являющиеся элементом системы наружного пожаротушения, применяют на проектируемых объектах для ликвидации пожаров. Мобильные средства пожаротушения (пожарные автомобили) предназначены для использования личным составом подразделений пожарной охраны.

Согласно проектным решениям У-004-22-П-ИОС7-01 предусматриваются проезды и подъезды для пожарной техники. На площадках производственных объектов предусматривается наружное противопожарное водоснабжение (статья 99 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»).

Согласно п.54 ФНиП в ОПБ «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» глубина заложения подземных технологических трубопроводов составляет не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней части трубы или теплоизоляции в тех местах, где не предусмотрено движение транспорта, а на остальных участках - по проекту, исходя из условий сохранения прочности трубопровода с учетом всех действующих нагрузок.

Движение техники на кустовой площадке осуществляется согласно схеме движения транспортных средств. Возникновение дополнительных нагрузок на трубопроводы в районе устьев скважин исключено, ввиду отсутствия движения техники.

Подъезд к устью скважин осуществляется только при необходимости ремонта скважин, с предварительной подготовкой площадки.

Предусматриваемые в проектной документации материалы, изделия и оборудование (технические устройства) сертифицированы и декларированы на соответствие требованиям промышленной безопасности в установленном законодательством Российской Федерации порядке о техническом регулировании.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- обработка места разлива нефти сорбентом, сбор отработанного сорбента, пропитанного нефтепродуктом, при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на утилизацию (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ВТОРРЕСУРС СЕРВИС»);

- сбор загрязненного нефтепродуктом слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



специализированной организации на обезвреживание (в качестве специализированной организации рекомендована ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»);

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролируемую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Заказчика.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 13 Выявленные при проведении оценки

### Неопределенности в определении воздействий намечаемой деятельности

#### Общие принципы прогнозирования

Экологическое прогнозирование выполняется с целью предвидения результатов (последствий) взаимодействия намечаемой хозяйственной деятельности и эксплуатации намечаемых объектов, с компонентами окружающей среды.

Экологические прогнозы обычно носят вероятностный характер, однако при интенсивном воздействии на среду и больших объемах загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием в атмосферу, деградация природы становится, хотя и нежелательным, но обязательным результатом хозяйственной деятельности.

В результате строительства в районе расположения объекта увеличивается техногенная нагрузка на среду, возрастает интенсивность использования природных ресурсов, меняются демографические условия, характер землепользования, условия ведения сельского хозяйства и другие параметры.

Разработка прогноза зависит от видов, форм и интенсивности воздействий намечаемых объектов на окружающую среду, принципов и методов составления прогнозных оценок последствий намечаемой деятельности.

Сложившаяся практика работ по оценке воздействия намечаемых и действующих объектов на окружающую среду, а также сбор и обобщение информации в органах государственного экологического контроля свидетельствует о необходимости пространственного анализа в пределах следующих территориальных выделов:

- природные районы (геоморфологические, почвенные, геоботанические, ландшафтные и др.);
- административные выделы (районы, лесные и охотничьи хозяйства);
- зоны воздействия на отдельные компоненты ОС;
- территория, непосредственно отведенная для осуществления деятельности.

Проведение анализа по природным районам обусловлено необходимостью учета генетических условий развития природно-территориальных комплексов, предопределивших современное состояние отдельных природных компонентов ОС.

В пределах территории расположения объекта строительства исследовалось состояние геологической среды и подземных вод, рельефа и экзодинамических процессов, воздушного бассейна, поверхностных вод, почвенного и растительного покрова, ландшафтов, шумового и электромагнитного воздействия.

#### Экологические ограничения

При разработке ОВОС использовались экологические ограничения, нормативными документами и материалами:

- по атмосферному воздуху:
  - "Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух", 2000 (ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе);
  - СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

151

по природным водам:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- Приказ Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 г. № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;
- Критерии оценки экологической обстановки территорий (1992);
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ в части охраны водных объектов и установления водоохранных зон.

по почвам:

- СанПин 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
  - требования, регламентирующие возможность снятия и дальнейшего использования плодородного слоя (ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.05-84, ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ Р 57446-2017, ГОСТ Р 59057-2020, ГОСТ Р 59060-2020);
  - Критерии оценки экологической обстановки территорий. (1992). по растительному покрову и животному миру:
  - наличие редких и исчезающих видов, занесенных в Красные книги ХМАО и РФ;
  - допустимые нормы загрязнения воздуха для растений («Предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ...», 1995; Николаевский, 1974);
- Критерии оценки экологической обстановки территорий (1992). по шумовому и вибрационному воздействию:
- нормы допустимых уровней шума (СП 51.13330.2011, СанПиН 1.2.3685-21, ГОСТ 12.1.003-83, ГОСТ 12.1.012-2004).

Оценка влияния на здоровье населения проводилась на основе целого комплекса нормативной документации.

### Выявленные при проведении оценки неопределенности

В настоящих материалах предусмотрен ряд природоохранных мероприятий, направленных на то, чтобы воздействие намечаемого производства на окружающую среду было минимальным и не привело к серьезным негативным последствиям.

Учитывая, что при соблюдении комплекса мероприятий по охране окружающей среды, как при выполнении проектных работ, так и в процессе строительства и эксплуатации воздействие намечаемого объекта на окружающую среду сведено к минимуму, воздействие возможно за счет отклонений от проекта, а также за счет ошибок персонала и аварийных ситуаций.

Поскольку все подобные ситуации носят вероятностный характер, можно оценить лишь общие тенденции и факторы воздействия для части ситуаций, а также приблизительно оценить последствия такого воздействия, но в целом проанализировать весь набор вероятных ситуаций не представляется возможным.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 14 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности

Для снижения деструктивного воздействия намечаемой деятельности на экосистемы рекомендуется осуществление системы природоохранных мероприятий, обеспечивающих предотвращение и/или снижение возможного негативного воздействия намечаемой деятельности.

### Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Сохранность окружающей среды в значительной степени зависит от надежности конструкций, исключающих утечку перекачиваемого продукта. Для предотвращения разгерметизации оборудования, трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов, разливов опасных веществ, в проекте заложены следующие технологические решения:

- герметичность всей аппаратуры и трубопроводов;
- герметизированная схема сбора, подготовки, транспорта нефти, газа с целью предотвращения выделений взрывоопасных и вредных паров и газов в атмосферу и производственные помещения;
- класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015, климатическое исполнение «ХЛ1» по ГОСТ 15150-69.
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- параметры эксплуатации аппаратов, оборудования, не выходящие за пределы технических условий или паспортов;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- контроль сварных стыков;
- испытание трубопроводов после строительства и периодические испытания в процессе эксплуатации;
- установка опознавательных знаков;
- молниезащита и заземление;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009
- защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

Оснащение автоматическим средствам измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ проектируемых объектов не требуется, поскольку на проектируемых объектах источники выбросов загрязняющих веществ не попадают под перечень источников, подлежащих оснащению системами автоматического контроля выбросов согласно Распоряжения Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р.

На период строительства предусмотрено:

- запрещение разведение костров и сжигания в них любых видов материалов и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

153

отходов;

- проведение постоянного контроля за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;

- допускать к эксплуатации машины и механизмы в исправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать возгорание естественной растительности.

- нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

### Мероприятия по снижению воздействия на водную среду

С целью охраны поверхностных и подземных вод территории расположения намечаемого объекта рекомендуются следующие мероприятия:

а) в период строительно-монтажных работ:

- строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;

- опережающее устройство внутривозрадных проездов, временных переездов. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;

- строгое соблюдение правил производства работ в охранной зоне трубопроводов;

- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для отходов;

- своевременное и правильное накопление **ТКО и отходов производства и потребления;**

- санкционированный вывоз отходов **и передача специализированным организациям;**

- запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;

- **заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами;**

- исключено хранение топлива на строительной площадке;

- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;

- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;

- складирование строительных материалов (пригрузов и труб) во избежание их попадания в рыбохозяйственные водоемы строго упорядочивается, они размещаются за пределами защитных полос рек.

Для водоотведения хоз-бытовых стоков из зданий, предусмотрена установка подземных накопительных герметичных емкостей для сбора стоков (септиков). В качестве накопителя **хоз-бытовых стоков** на период строительства служит металлическая герметичная емкость 5 м<sup>3</sup> обогреваемая (объем и количество емкостей уточняются при разработке ППР). После проведения СМР емкость демонтировать.

Предусмотрено использование мобильных туалетов (санузлов). При нем устанавливаются умывальники, сбор стоков от которых приходится в герметичную

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

154

металлическую емкость. Мобильные туалеты должны быть оснащены раковинами для мытья рук, а также должны отапливаться в холодный период года.

**Вывоз хоз-бытовых стоков предусмотрен по мере наполнения емкостей ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения по системе планово-регулярной очистки с установленной периодичностью по маршрутным графикам согласно заключенным договорам.**

Водоотвод поверхностных сточных вод с площадки строительства обеспечивается рациональной планировкой поверхности. Проектной документацией предусмотрена открытая система водоотвода со сбором поверхностных сточных вод в сторону локализованного пониженного участка насыпи.

Для сбора поверхностных вод с территории стройплощадок кустов скважин предусматриваются на каждой площадке куста скважин устройство водоотводной канавы с отводом стоков в **металлическую** емкость V=1 м<sup>3</sup> для сбора дождевых и талых вод. **Вывоз на очистку по мере накопления.**

Разработку котлованов (траншеи) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа.

Разработку котлованов (траншей) в водонасыщенных грунтах следует начинать с пониженных мест для спуска и откачки воды.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Открытая откачка грунтовых, поверхностных и ливневых вод производится с помощью насоса в автоцистерны с вывозом автоцистернами на очистные сооружения.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровке котлована.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ.

**Указанные выше решения по отводу поверхностных вод, а также водопонизительных работах, позволят исключить подтопление сооружений, размыв грунта, заболачивание местности, нарушение природных свойств грунтовых оснований.**

Проектируемые объекты не пересекают водные объекты и находятся вне границ их водоохраных зон и прибрежных защитных полос. Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется. Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохраных зонах и прибрежных-защитных полосах на период строительства не разрабатываются.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

б) в период эксплуатации:

Мероприятия по охране водных ресурсов эксплуатации проектируемого объекта:

- полная герметизация системы подачи реагента. Весь производственный процесс автоматизирован;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;
- в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации.
- все виды отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых объектов, собираются в контейнерах на специально отведенных и оборудованных площадках с последующим вывозом на утилизацию.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

Оснащение автоматическими средствами измерения и учета показателей сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях сбросов загрязняющих веществ не требуется, поскольку при эксплуатации объектов сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен.

Проектируемые объекты не пересекают водные объекты и находятся вне границ их водоохраных зон и прибрежных защитных полос. Размещение объектов, запрещенных к размещению в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, не планируется. Мероприятия по ограничению хозяйственной деятельности в водоохраных зонах и прибрежных-защитных полосах на период эксплуатации не разрабатываются.

В качестве технологических мероприятий по минимизации воздействия на грунтовые воды проектом предусмотрены:

- герметизированная схема сбора и транспорта нефтегазоводяной смеси (герметичность всей аппаратуры и трубопроводов - класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015);
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- контроль сварных стыков;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- при ремонтных работах в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры, сбор осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

Все решения по инженерной подготовке площадок кустов №12Б, №66, №67 для строительства скважин и сопутствующих зданий, сооружений, коммуникаций предусмотрены проектом У-006-22-Р «Инженерная подготовка площадок кустов №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения для строительства буровых скважин.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Автомобильные дороги».

Согласно решениям проекта У-006-22-Р, площадки кустов №12Б, №66, №67 располагаются частично на территории существующих отсыпанных площадок разведочных скважин, частично на свободной территории. Свободная территория заболочена, торф, тип 3А. Проектом У-006-22-Р принят «пригруз» торфа на полную глубину и устройство насыпи основания площадок кустов №12, №66, №67 на необходимую высоту, учитывая факторы ГВВ (площадки вне зоны затопления), снегонезаносимости, обеспечения устойчивого функционирования комплекса площадки, зданий, сооружений, коммуникаций как на период бурения скважин, так и на период эксплуатации кустов.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗУ-01, предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5. **Сток предусматривается по спланированной поверхности в пониженные места в границах обвалования.**

### Мероприятия, направленные на охрану геологической среды

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

Для снижения и предотвращения воздействия на недра проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:

- проведение СМР строго в границах отведенной территории;
- предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);
- вывоз сточных вод, **ТКО и отходов производства и потребления;**
- надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;
- своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;
- оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;
- отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры.

**Заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами размерами 1,0x1,0x0,2 м. Для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиками с песком, искробезопасными лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка).**

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

В качестве технологических мероприятий по минимизации воздействия на недра проектом предусмотрены:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



- герметизированная схема сбора и транспорта нефтегазоводяной смеси (герметичность всей аппаратуры и трубопроводов - класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544–2015);
- обеспечение прочности конструкций и материалов эксплуатируемого оборудования и трубопроводов в рабочем диапазоне температур и давлений, а также обеспечение их коррозионной стойкости к рабочей среде;
- контроль сварных стыков;
- выбор толщины стенок трубопроводов, более чем расчетные;
- система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;
- при ремонтных работах в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры, сбор осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

Все решения по инженерной подготовке площадок кустов №12Б, №66, №67 для строительства скважин и сопутствующих зданий, сооружений, коммуникаций предусмотрены проектом У-006-22-Р «Инженерная подготовка площадок кустов №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения для строительства буровых скважин. Автомобильные дороги».

Согласно решениям проекта У-006-22-Р, площадки кустов №12Б, №66, №67 располагаются частично на территории существующих отсыпанных площадок разведочных скважин, частично на свободной территории. Свободная территория заболочена, торф, тип 3А. Проектом У-006-22-Р принят «пригруз» торфа на полную глубину и устройство насыпи основания площадок кустов №12, №66, №67 на необходимую высоту, учитывая факторы ГВВ (площадки вне зоны затопления), снегонезаносимости, обеспечения устойчивого функционирования комплекса площадки, зданий, сооружений, коммуникаций как на период бурения скважин, так и на период эксплуатации кустов.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗУ-01, предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5. Сток предусматривается по спланированной поверхности в пониженные места в границах обвалования.

Согласно протоколу лабораторных исследований объекта-аналога (приложение Е тома ООС-01.3) концентрации взвешенных веществ – 10 мг/дм<sup>3</sup>, БПК<sub>5</sub> – 7,54 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, нефтепродукты – 0,016 мг/м<sup>3</sup>. В связи с этим сток не загрязненный.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01 и письму от Заказчика № 06/100-3836 от 13.12.2023 (приведено в приложении Е тома ООС-01.3), потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды выездной ремонтной бригады предусматривается за счет привозной бутилированной воды, объем бутылей 20 литров. Качество воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02. Доставка воды будет осуществляться вместе с ремонтной бригадой спецавтотранспортом. Спецавтотранспорт укомплектован сантехническими приборами, хозяйственно-бытовые сточные воды после окончания ремонтных работ передаются на «Биологические канализационные очистные сооружения» на опорной базе Потанай-Картопьянского месторождения ТПП «Урайнефтегаз».

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01, бытовые и производственные стоки на площадке куста скважин в период эксплуатации не образуются в силу отсутствия объектов

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

канализования.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

### Мероприятия, направленные на охрану земель от воздействия объекта

В целях охраны почвенного покрова и рационального использования земельных ресурсов предусмотрены следующие мероприятия:

- осуществление хозяйственной деятельности только в пределах площадки, отведенной под производство работ;
- организация системы сбора, транспортировки отходов, образующихся в процессе проведения работ;
- своевременное удаление проливов отработанных масел с целью предотвращения загрязнения нефтепродуктами почв и подземных вод;
- по окончании работ открытые участки площадки должны быть надёжно укрыты элементами благоустройства (озеленение, асфальтирование проездов, отсыпка газонов грунтом).
- строгое соблюдение мер противопожарной безопасности и мероприятий по уменьшению воздействия на компоненты окружающей среды в период реконструкции и эксплуатации реконструируемого объекта.

Заправка строительной техники предусмотрена автотопливозаправщиком с «колес», на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами размерами 1,0x1,0x0,2 м. Для ликвидации возможных разливов площадка оборудуется ящиками с песком, искробезопасными лопатами и контейнерами для сбора загрязненного грунта (песка).

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;
- накопление производственных отходов в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;
- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

гидроизолированным настилом.

Для предотвращения загрязнения почв разделом ПОС предусмотрено накопление отходов на специально-обустроенных площадках.

## Мероприятия, направленные на минимизацию воздействия отходов на окружающую природную среду

### Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Площадки накопления отходов будут расположены в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов, образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

Для накопления отходов предусмотрены контейнеры с крышками, располагаемые на площадке с твердым покрытием. Вывоз отходов предусмотрен по мере наполнения контейнеров автотранспортом на полигон по системе плано-регулярной отправки с установленной периодичностью по маршрутным графикам согласно заключенным договорам. (приложение Б тома У-004-22-П-ПОС).

Отходы накапливают в контейнерах и отвозят на пункты размещения, утилизации или обезвреживания. Отсутствует длительное накопление отходов, так как вывоз на размещение, обезвреживание и утилизацию ведется непосредственно в темпе производства строительных работ. Накопление отходов на незащищенный грунт не допускается. Место размещения площадки с контейнерами определено строительным генеральным планом в графической части. Схема площадки и месторасположение уточняется на стадии разработки ППР.

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

– АО «ПОЛИГОН-ЛТД» – лицензия № Л020-00113-86/00104253 от 02.12.2022. Объект размещения отходов внесен в ГРОРО Приказом РПН от 31.12.2014 № 870 (регистрационный номер объекта – 86-00588-3-00870-311214);

– АО «Югра-Экология» – лицензия № Л020-00113-77/00113476 от 22.02.2018 (региональный оператор). Объект размещения отходов включен в ГРОРО Приказом РПН от 18.12.2015 № 1028 (регистрационный номер объекта – 86-00659-3-01028-181215);

– ООО «ВТОРРЕСУРС СЕРВИС» – лицензия № Л020-00113-86/00621273 от 14.10.2022.

– ООО «МетОптТорг» – лицензия М № 000778 от 15.08.2018;

– ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» – лицензия 066 № 00223 от 12.10.2017.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

160

Подрядная организация обязана заключить договора с указанными выше организациями либо с аналогичными специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

Периодичность вывоза:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежедневно;

- остальных видов отходов – по мере накопления, но не реже одного раза в 11 месяцев.

### Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» – лицензия 066 № 00223 от 12.10.2017.

### Мероприятия по снижению негативного воздействия на растительный мир территории в период строительства

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

- соблюдение границ землеотвода;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;
- благоустройство
- накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;

- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

В период эксплуатации проектируемых объектов минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается:

- введением запрета, в целях снижения механической нагрузки на почвы и растительность, движения транспорта, особенно гусеничного, по неорганизованным трассам;

- осуществлением противопожарных мероприятий.

Предприятием в процессе эксплуатации проектируемых объектов необходимо выполнение мер по устранению пожаров, а также ликвидации их последствий, возникших по вине предприятия путем:

- проведения инструктажа своих работников перед началом пожароопасного сезона о соблюдении требований пожарной безопасности в лесах, а также о способах тушения лесных пожаров;

- наличия средств пожаротушения на передвигающемся по подъездным автодорогам автотранспорте;

- соблюдения норм наличия средств пожаротушения и содержания этих средств в период пожароопасного сезона в готовности, обеспечивающей возможность их немедленного использования;

- немедленного оповещения о пожаре органов государственной власти и/или органов местного самоуправления.

Выполнение вышеперечисленных мероприятий в период эксплуатации проектируемых объектов позволит максимально предупредить, а в ряде случаев и полностью исключить негативное воздействие на растительные сообщества осваиваемой территории и сохранить окружающую территорию в чистом и незахламленном состоянии.

#### Мероприятия, направленные на предотвращение или минимизацию негативного воздействия на животный мир

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

- утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

- запрет несанкционированной охоты;

- ограждение площадочных объектов;

- возмещение ущерба животному миру.

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

162

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

- обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;

- в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

- устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

- расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом Краснокнижных видов растений района производства работ;

- в случае обнаружения при производстве работ растений, занесенных в Красные книги РФ и ХМАО-Югра, необходимо известить о данном факте департамент недропользования и экологии, для проведения соответствующих мероприятий;

- не допускать несанкционированный сбор «краснокнижных» видов растений в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения;

- запрет на их хозяйственное использование.

При обнаружении "краснокнижных" растений и животных необходимо приостановить работы. Получить разрешение, выдаваемое уполномоченным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Правительством Российской Федерации. Пересадка предусматривается специалистами.

Мероприятия по охране животных в период эксплуатации включают:

- обеспечение безаварийной эксплуатации проектируемых объектов;

- устройство ограждения вокруг площадочных сооружений с целью предотвращения попадания на них животных;

- освещение промплощадок;

- соблюдение мер противопожарной безопасности в целях недопущения палов

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

травянистой растительности;

- проведение пропаганды правил общения с природой, исключаящих: ввоз всех орудий промысла животных (оружие, капканы и т.д.), ввоз собак, сохранение муравейников, гнезд ос и шмелей, собирательство непрофессиональных коллекций – путем разработки наглядных пособий, плакатов, проведения лекций.

Комплекс природоохранных мероприятий, направленный на минимизацию прямого и косвенного воздействия проектируемых объектов на животный мир, будет способствовать сохранению биоразнообразия на территории намечаемой деятельности.

### Мероприятия по уменьшению степени риска возникновения аварий

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

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

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

Проектной документацией предусмотрены следующие меры, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ на проектируемом объекте:

- транспорт нефти осуществляется по напорной герметизированной системе, которая исключает выброс вредных веществ в окружающую среду;

- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;

- применение технических устройств, сертифицированных на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором, и имеют разрешения на применение на опасном производственном объекте;

- сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;

- материал труб и оборудования принят с учетом климатических условий строительства и свойств нефти;

- применение труб с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики;

- подземная прокладка трубопровода на глубине ниже глубины промерзания грунтов;

- антикоррозионная изоляция наружной поверхности подземных деталей трубопроводов, сварных соединений секций трубопровода с наружным покрытием комплектом изоляционных материалов на основе термоусаживающих манжет;

- контроль сварных стыков трубопроводов и испытание трубопровода на прочность

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

и герметичность;

- молниезащита и заземление;
- разделение трубопроводов на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний.

В качестве одной из главных организационных мер по предупреждению развития аварий рекомендуется поддержание высокой готовности к проведению противоаварийных работ персонала и средств технического обеспечения противоаварийных служб организации эксплуатирующей проектируемые объекты.

Эксплуатирующей организацией должны разрабатываться детальные планы ликвидации возможных аварий на проектируемых объектах, проводиться работы по разработке и внедрению средств оперативного и автоматического выявления аварий на проектируемых и взаимодействующих с ними существующих объектах. Кроме того, обслуживающий персонал должен осуществлять тщательный надзор за площадочным технологическим оборудованием и линейной частью внеплощадочных промышленных трубопроводов на предмет наличия аварийных утечек. Раз в сутки линейную часть трубопровода обходит оператор по добыче нефти и газа.

Обслуживающий персонал, задействованный на осмотре технологического оборудования и линейной части промысловых трубопроводов должен быть обучен действиям по выявлению и ликвидации аварий, а также локализации последствий аварий.

Локализацию аварийных выбросов (разливов нефти) необходимо осуществлять силами аварийно-ремонтных служб эксплуатирующей организации, которые должны иметь соответствующие технические средства (в том числе, и приспособленные к действиям во взрывопожароопасной обстановке).

На действующих объектах действует система по предотвращению несанкционированного доступа:

- средства предупреждения и сигнализации о нарушениях параметров технологического процесса;
- телесигнализация пожара и несанкционированного доступа;
- периодический визуальный осмотр проектируемых сооружений обслуживающим персоналом, а также ведомственной службой безопасности;
- наличие средств оперативной радиотелефонной связи у обслуживающего персонала и ведомственной охраны.

Въезд, проход посторонним на территорию месторождения запрещен.

Дополнительные мероприятия по защите опасного производственного объекта от террористических актов в данной проектной документации не предусмотрены.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



## 15 Контроль (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках

Основным видом деятельности при выполнении производственного экологического контроля (ПЭК) является осуществление мониторинга источников загрязнения и объектов окружающей среды.

Цель ПЭК – контроль за соблюдением предприятием нормативов сбросов загрязняющих веществ со сточными водами, промышленных выбросов в атмосферный воздух, загрязнением почв и грунтовых вод; оперативность контроля и передачи информации, обеспечивающие возможность принятия немедленных решений по снижению или ликвидации отрицательных воздействий на окружающую среду, в первую очередь, при аварийных ситуациях.

На период производства работ природопользователем является Подрядчик. Подрядчик отвечает за производственный экологический контроль и осуществляет компенсационные выплаты за воздействие на окружающую среду в период производства работ.

В период эксплуатации проектируемого объекта за выполнение производственного экологического контроля на территории Заказчика, отвечает Заказчик.

Мониторинг атмосферы включает контроль состояния атмосферного воздуха, оценку прогноза загрязнения и разработку мероприятий по их сокращению.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» производственный экологический контроль (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы осуществляется при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте и эксплуатации объекта, а также при авариях.

Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.12.2011 года № 485-п определяет порядок организации и ведения локального экологического мониторинга и применяется к проектированию и ведению локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

### Период проведения работ

Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительно-монтажных работ. Ниже приведена программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве (включая рекультивацию).

**Атмосферный воздух.** Периодичность опробования атмосферного воздуха – 1 раз за период строительства по следующим показателям: оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, сажа.

Пункты контроля за состоянием атмосферного воздуха – граница земельного участка (по 4 точки).

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 15.1 – Рекомендуемые точки мониторинга атмосферного воздуха

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1а/с	61° 7' 8,382"	65° 28' 44,418"
	контрольный	2а/с	61° 7' 7,8204"	65° 28' 58,962"
	контрольный	3а/с	61° 6' 58,266"	65° 28' 57,6048"
	контрольный	4а/с	61° 6' 59,0076"	65° 28' 43,1148"
Куст № 12Б	контрольный	5а/с	61° 8' 24,558"	65° 28' 32,1024"
	контрольный	6а/с	61° 8' 20,2092"	65° 28' 40,6812"
	контрольный	7а/с	61° 8' 25,1196"	65° 28' 52,464"
	контрольный	8а/с	61° 8' 30,4368"	65° 28' 42,0924"
Куст № 66	контрольный	9а/с	61° 9' 0,2664"	65° 26' 31,3728"
	контрольный	10а/с	61° 9' 0,4536"	65° 26' 46,3056"
	контрольный	11а/с	61° 8' 50,1252"	65° 26' 31,9308"
	контрольный	12а/с	61° 8' 49,6788"	65° 26' 47,868"

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно ГОСТ Р 51945-2002, ГОСТ Р 8.589-2001, РД 52.04.186-89, СанПиН 1.2.3685-21.

**Снежный покров.** Снежный покров является индикатором загрязнения атмосферных осадков, атмосферного воздуха, а также загрязнения воды и почв в результате таяния снега. Результаты анализа химического состава осадков позволяют не только оценивать вклад локальных источников выбросов примесей, но и перенос этих примесей вместе с воздушными массами.

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно РД 52.04.878-2019, СанПиН 1.2.3685-21. Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах снежного покрова: рН, иона аммония, нитраты, сульфаты, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный.

Мониторинг загрязнения снежного покрова осуществляется 1 раз за период строительства (март-апрель). Пункты контроля – граница земельного участка (по 4 точки), совпадают с пунктами мониторинга атмосферного воздуха.

Таблица 15.2 - Рекомендуемые точки мониторинга атмосферного воздуха

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1а/с	61° 7' 8,382"	65° 28' 44,418"
	контрольный	2а/с	61° 7' 7,8204"	65° 28' 58,962"
	контрольный	3а/с	61° 6' 58,266"	65° 28' 57,6048"
	контрольный	4а/с	61° 6' 59,0076"	65° 28' 43,1148"
Куст № 12Б	контрольный	5а/с	61° 8' 24,558"	65° 28' 32,1024"
	контрольный	6а/с	61° 8' 20,2092"	65° 28' 40,6812"
	контрольный	7а/с	61° 8' 25,1196"	65° 28' 52,464"
	контрольный	8а/с	61° 8' 30,4368"	65° 28' 42,0924"
Куст № 66	контрольный	9а/с	61° 9' 0,2664"	65° 26' 31,3728"
	контрольный	10а/с	61° 9' 0,4536"	65° 26' 46,3056"
	контрольный	11а/с	61° 8' 50,1252"	65° 26' 31,9308"
	контрольный	12а/с	61° 8' 49,6788"	65° 26' 47,868"

**Поверхностные воды и донные отложения.**

Участок работ располагается вне пределов водоохранных зон водотоков. В связи с этим, мониторинг не предусмотрен.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## Животный мир

При организации наблюдений необходимо учитывать виды и степень техногенных воздействий, пространственные и временные различия в структуре фауны и населении животных территории строительства и предполагаемые поведенческие реакции на оказываемое воздействие.

Объектом мониторинга животного мира являются млекопитающие и птицы.

### Расположение пунктов контроля

Мониторинг предусматривается осуществлять в границах производства работ (1 точка на границе земельного участка каждого куста).

Таблица 15.3 – Рекомендуемые точки мониторинга животного мира

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	наблюдение	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
Куст № 12Б	наблюдение	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
Куст № 66	наблюдение	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"

Режим наблюдений – однократно за весь период строительства.

### Перечень контролируемых параметров

В случае появления млекопитающих будет осуществляться:

1. Регистрация количества особей и их вид в журнале наблюдений;
2. Регистрация их поведения.

Для ведения наблюдения предусматривается два квалифицированных наблюдателя.

## Растительный мир

Основной целью мониторинга является – выявление реакции растительного покрова, и, прежде всего, редких видов, на антропогенное воздействие;

определение обилия охраняемых видов в полосе воздействия строительства, с целью уточнения объема наносимого ущерба при уничтожении этих видов и их местообитаний в процессе расчистки территории;

своевременное выявление участков с существенным нарушением природной среды и восстановление естественных или близких к ним условий.

Мониторинг осуществляется в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», ст. 3 закона РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды».

### Контролируемые показатели:

число особей редких и охраняемых видов растений;

границы и размер популяций.

### Расположение пунктов контроля

Мониторинг предусматривается осуществлять в границах производства работ (1 точка на границе земельного участка каждого куста).

Режим наблюдений – однократно за весь период строительства. Наблюдения проводят в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в июне-августе).

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2		
1		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

168

Таблица 15.4 – Рекомендуемые точки мониторинга ростительного мира.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	наблюдение	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
Куст № 12Б	наблюдение	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
Куст № 66	наблюдение	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"

Программа производственного экологического контроля (далее - Программа) должна разрабатываться и утверждаться юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

Требования к содержанию, порядок и сроки представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля представлены в Приказе Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

На основании ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ, в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды и обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов необходимо субъектам хозяйственной и иной деятельности осуществлять производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль).

Согласно ст. 73 Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 производственный земельный контроль осуществляется землепользователем в ходе осуществления хозяйственной деятельности на земельном участке, сведения об организации которого предоставляются в специально уполномоченные органы государственного земельного контроля.

В соответствии со ст. 95 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 целях предупреждения и устранения загрязнения водных объектов определяются источники их загрязнения, которые негативно влияют на состояние дна и берегов рек и озер. Государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (федеральный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (региональный государственный контроль и надзор за использованием и охраной водных объектов) (ст. 36 Водного кодекса РФ). В соответствии со ст. 55 Водного кодекса РФ при использовании водных объектов физические и юридические лица обязаны осуществлять мероприятия по охране водных объектов.

На основании ст. 24 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г. государственный контроль должен обеспечить соблюдение стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля. В соответствии с требованиями ст. 25 данного закона юридические лица, имеющие источники вредного химического, биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха должны осуществлять его

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

### производственный контроль.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха осуществляется на основании план-графика контроля ПЭК стационарных источников выбросов, составленного по данным проекта предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. В связи с тем, что при рабочем режиме эксплуатации площадки для утилизации отходов на Западно-Зимнем лицензионном участке максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимые нормативы для воздуха населенных мест, а также удаленность объекта от населенных пунктов, производственный экологический контроль за загрязнением атмосферы будет осуществляться расчетно-балансовым методом при проведении инвентаризации источников выбросов.

Так же предусмотреть в рамках экологического контроля: наличия и ведения природохранной документации; водопотребления и водоотведения (включая гидроиспытания), исправности и дымности применяемой строительной техники.

### Почвы.

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, СанПиН 1.2.3685-21. ПДК нефтепродуктов в почвах не установлена, для оценки качества почвенного покрова по содержанию нефтепродуктов можно использовать градация степени загрязнения почв, основанная на обобщении данных о токсическом влиянии нефти на живые организмы и растения - информация из письма Минприроды № 04-25, Роскомзема № 61-5678 от 27.12.1993 (О порядке определения размера ущерба от загрязнения земель химическими веществами).

Количественный состав почв контролируется один раз в год (сентябрь) по следующим физико-химическим показателям: рН, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее (ПФ), свинец (ПФ), цинк (ПФ), марганец (ПФ), никель (ПФ), хром VI валентный (ПФ), медь (ПФ), токсичность острая.

Пункты контроля за состоянием почвенного покрова две точки (одна фоновая, одна в пределах кустовой площадки).

Таблица 15.5 – Рекомендуемые точки мониторинга почвенного покрова

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
	фоновый	1ф	61° 6' 26,3268"	65° 28' 58,2564"
Куст № 12Б	контрольный	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
	фоновый	2ф	61° 7' 57,9612"	65° 27' 34,722"
Куст № 66	контрольный	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"
	фоновый	3ф	61° 8' 5,8236"	65° 25' 28,7076"

Периодичность – 1 раз за период строительства

### Подземные воды.

С учетом результатов исследований, содержащихся в отчете по ИЭИ, количество проб – 1 проба грунтовой воды в районе расположения каждого объекта проектирования.

С учетом продолжительности строительства рекомендуемая периодичность отбора

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

проб – один раз за период строительства.

Отбор грунтовых вод проводится в соответствии с ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб».

Оценка качества грунтовых вод производится путем сравнения концентрации загрязняющих веществ в исследуемых пробах с показателями ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования (СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»).

Перечень определяемых компонентов устанавливается с учетом результатов исследований, содержащихся в отчете по ИЭИ: Фенолы, нефтепродукты, АПАВ, нитрат-ион, хлорид-ион.

Таблица 15.6 – Рекомендуемые точки мониторинга грунтовых вод.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
Куст № 12Б	контрольный	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
Куст № 66	контрольный	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"

Учитывая, что в рамках данного проекта грунтовая вода не используется для хозяйственно бытовых нужд, приведенные данные могут быть использованы только в информационных целях.

Таблица 15.7 - План-график отбора проб при строительстве для каждого куста

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1	Атмосферный воздух	4	1 раз	оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, взвешенные вещества, сажа
2	Снежный покров	4	1 раз	рН, иона аммония, нитраты, сульфаты, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

3	Почвы	2	1 раз	pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее (ПФ), свинец (ПФ), цинк (ПФ), марганец (ПФ), никель (ПФ), хром VI валентный (ПФ), медь (ПФ), токсичность острая
4	Подземные воды	1	1 раз	Фенолы, нефтепродукты, АПАВ, нитрат-ион, хлорид-ион
5	Животный мир	1	1 раз	Регистрация количества особей и их вид
6	Растительный мир	1	1 раз	число особей редких и охраняемых видов растений; границы и размер популяций
7	Отходы	1	1 раз	Визуальный осмотр

### Производственный контроль в области обращения с отходами

В период строительства подрядчик не является собственником, владельцем объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов. Поэтому программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов не составляется.

Основными задачами производственного контроля в области обращения с отходами являются:

контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленных соответствующими разрешениями, договорами, лицензиями;

контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль;

проверка выполнения планов и мероприятий по уменьшению количества отходов и вовлечение отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья;

обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения технологии производства и техногенных катастроф;

своевременное предоставление достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды.

Учет отходов, образующихся на предприятии в период строительства и в период эксплуатации ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Согласно требованиям нового Порядка, данные учета обобщаются только по итогам календарного года по состоянию на 1 января в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

### Период эксплуатации

**Атмосферный воздух.** Для определения степени воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ необходим систематический отбор проб воздуха для определения концентрации загрязняющих веществ. На заданной площади отсутствуют населенные пункты с постоянно проживающим населением, поэтому, наблюдения целесообразно проводить на маршрутных постах. Проведение систематических замеров на площадках наблюдений позволит определить степень воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ и оценить уровень техногенного воздействия. **Пункты контроля – граница земельного участка (по 4 точки).** Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь) по следующим показателям: Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22, **Метан.**

Таблица 15.8 – Рекомендуемые точки мониторинга атмосферного воздуха.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1а/с	61° 7' 8,382"	65° 28' 44,418"
	контрольный	2а/с	61° 7' 7,8204"	65° 28' 58,962"
	контрольный	3а/с	61° 6' 58,266"	65° 28' 57,6048"
	контрольный	4а/с	61° 6' 59,0076"	65° 28' 43,1148"
Куст № 12Б	контрольный	5а/с	61° 8' 24,558"	65° 28' 32,1024"
	контрольный	6а/с	61° 8' 20,2092"	65° 28' 40,6812"
	контрольный	7а/с	61° 8' 25,1196"	65° 28' 52,464"
	контрольный	8а/с	61° 8' 30,4368"	65° 28' 42,0924"
Куст № 66	контрольный	9а/с	61° 9' 0,2664"	65° 26' 31,3728"
	контрольный	10а/с	61° 9' 0,4536"	65° 26' 46,3056"
	контрольный	11а/с	61° 8' 50,1252"	65° 26' 31,9308"
	контрольный	12а/с	61° 8' 49,6788"	65° 26' 47,868"

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно ГОСТ Р 51945-2002, ГОСТ Р 8.589-2001, РД 52.04.186-89, СанПиН 1.2.3685-21.

В соответствии с пунктом 9 статьи 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» на объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), виды которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на основании программы создания системы автоматического контроля.

На проектируемых объектах источники выбросов загрязняющих веществ не попадают под перечень источников, подлежащих оснащению системами автоматического контроля выбросов согласно Распоряжения Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р.

Таким образом, оснащение автоматическим средствам измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ проектируемых объектов не требуется.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



**Снежный покров.** Снежный покров является индикатором загрязнения атмосферных осадков, атмосферного воздуха, а также загрязнения воды и почв в результате таяния снега. Результаты анализа химического состава осадков позволяют не только оценивать вклад локальных источников выбросов примесей, но и перенос этих примесей вместе с воздушными массами.

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно РД 52.04.878-2019, СанПиН 1.2.3685-21. Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах снежного покрова: рН, иона аммония, нитраты, сульфаты, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный.

Пункты контроля – граница земельного участка (по 4 точки), совпадают с пунктами мониторинга атмосферного воздуха. Периодичность - 1 раз в год (март - апрель).

Таблица 15.9 – Рекомендуемые точки мониторинга снежного покрова.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1а/с	61° 7' 8,382"	65° 28' 44,418"
	контрольный	2а/с	61° 7' 7,8204"	65° 28' 58,962"
	контрольный	3а/с	61° 6' 58,266"	65° 28' 57,6048"
	контрольный	4а/с	61° 6' 59,0076"	65° 28' 43,1148"
Куст № 12Б	контрольный	5а/с	61° 8' 24,558"	65° 28' 32,1024"
	контрольный	6а/с	61° 8' 20,2092"	65° 28' 40,6812"
	контрольный	7а/с	61° 8' 25,1196"	65° 28' 52,464"
	контрольный	8а/с	61° 8' 30,4368"	65° 28' 42,0924"
Куст № 66	контрольный	9а/с	61° 9' 0,2664"	65° 26' 31,3728"
	контрольный	10а/с	61° 9' 0,4536"	65° 26' 46,3056"
	контрольный	11а/с	61° 8' 50,1252"	65° 26' 31,9308"
	контрольный	12а/с	61° 8' 49,6788"	65° 26' 47,868"

**Поверхностные воды и донные отложения.**

Участок работ располагается вне пределов водоохраных зон водотоков. В связи с этим, мониторинг не предусмотрен.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р, оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях сбросов загрязняющих веществ, подлежат выпуски сточных вод, включая глубоководные выпуски, в водные объекты, за исключением выпусков сточных вод, образующихся на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на которых осуществляется деятельность исключительно по производству кокса, добыче сырой нефти и (или) природного газа, переработке природного газа, добыче и обогащению железных руд, обеспечению электрической энергией, газом и паром, производству фармацевтических субстанций, обработке поверхностей, предметов или продукции.

При эксплуатации объектов сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен.

Оснащение автоматическими средствами измерения и учета показателей сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях сбросов загрязняющих веществ не требуется.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## Почвы.

Для оценки степени загрязнения почво-грунтов за счет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, возможных разливов и распространением с поверхностным стоком целесообразно отбирать пробы почво-грунтов в уже намеченных пунктах наблюдений за воздухом. Для отбора проб почв будут проходиться копуши, глубиной не более 30 см, почвы отбираются с глубины 10–30 см. Пробы грунтов зоны аэрации отбираются из выработок (шурфы) пройденных на естественных ландшафтах за пределами отсыпанных привозным грунтом площадок. Для химического анализа пробу составляют не менее чем из 5 точечных проб, взятых с одной площадки. Расположение точек опробования почв должно обеспечить получение данных о содержании загрязняющих веществ в основных типах (подтипах) почв, не подверженных техногенному воздействию. Точки необходимо расположить с учетом поверхностного стока.

Отбор и анализ проб и обработка результатов осуществляется согласно ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, СанПиН 1.2.3685-21. ПДК нефтепродуктов в почвах не установлена, для оценки качества почвенного покрова по содержанию нефтепродуктов можно использовать градация степени загрязнения почв, основанная на обобщении данных о токсическом влиянии нефти на живые организмы и растения - информация из письма Минприроды № 04-25, Роскомзема № 61-5678 от 27.12.1993 (О порядке определения размера ущерба от загрязнения земель химическими веществами).

По окончанию мониторинговых наблюдений за состоянием почво-грунтов в первый год необходимо провести сравнительный анализ полученных данных с результатами инженерно-экологических работ. Сравнение результатов позволит откорректировать качественный и количественный состав наблюдений и местоположение пунктов мониторинга. Количественный состав почв контролируется один раз в год (сентябрь) по следующим физико-химическим показателям: рН, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее (ПФ), свинец (ПФ), цинк (ПФ), марганец (ПФ), никель (ПФ), хром VI валентный (ПФ), медь (ПФ), токсичность острая.

Пункты контроля за состоянием почвенного покрова две точки (одна фоновая, одна в пределах кустовой площадки).

Таблица 15.10 – Рекомендуемые точки мониторинга почвенного покрова

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	контрольный	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
	фоновый	1ф	61° 6' 26,3268"	65° 28' 58,2564"
Куст № 12Б	контрольный	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
	фоновый	2ф	61° 7' 57,9612"	65° 27' 34,722"
Куст № 66	контрольный	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"
	фоновый	3ф	61° 8' 5,8236"	65° 25' 28,7076"

Мониторинг подземных вод для проектируемого объекта на период эксплуатации не предусмотрен. В рамках данного проекта грунтовая вода не используется для хозяйственно бытовых нужд.

Ниже приводится план-график (таблица 15.11) отбора проб производственного контроля с рекомендуемыми пунктами в пределах рассматриваемой территории.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 15.11. - План-график отбора проб при эксплуатации для каждого куста

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	4	2 раза в год (июнь, сентябрь)	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; <b>Метан</b>
2	<b>Снежный покров</b>	4	1 раз в год (март - апрель)	<b>pH, иона аммония, нитраты, сульфаты, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром VI валентный</b>
3	Почвы	2	сентябрь – период относительного спокойствия биоты	<b>pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее (ПФ), свинец (ПФ), цинк (ПФ), марганец (ПФ), никель (ПФ), хром VI валентный (ПФ), медь (ПФ), токсичность острая</b>
4	Животный мир	1	1 раз в год июнь-август	Регистрация количества особей и их вид
5	Растительный мир	1	1 раз в год июнь-август	число особей редких и охраняемых видов растений; границы и размер популяций

Мониторинг за сбором, временным хранением и транспортировкой отходов предусматривает контроль за организацией сбора отходов, включающую:

- контроль за своевременным вывозом отходов;

- контроль за отдельным сбором отходов на местах временного накопления;

- визуальный контроль за состоянием мест временного накопления с фотофиксацией (1 раз в месяц): контролю подвергаются места накопления отходов на территории объекта, их границы (площадь, объемы), обустройство, предельное количество временного накопления отходов в соответствии с выданными разрешениями, сроки и способы их накопления;

- ведение отчетности в области обращения с отходами, осуществление первичного учета образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам, а также размещенных отходов (журнал ОТХ-1);

- осуществление контроля за передачей отходов для транспортировки, размещения,

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

176

использования, обезвреживания сторонним организациям, документами контроля передачи отходов другим организациям являются документы, свидетельствующие о состоявшейся передаче отходов;

- назначение ответственного лица за обращение с отходами на территории.

### Животный мир

При организации наблюдений необходимо учитывать виды и степень техногенных воздействий, пространственные и временные различия в структуре фауны и населении животных территории строительства и предполагаемые поведенческие реакции на оказываемое воздействие.

Объектом мониторинга животного мира являются млекопитающие и птицы.

Расположение пунктов контроля

Мониторинг предусматривается осуществлять в границах площадки каждого куста скважин.

Таблица 15.12 – Рекомендуемые точки мониторинга животного мира.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	наблюдение	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
Куст № 12Б	наблюдение	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
Куст № 66	наблюдение	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"

Наблюдения предусматривается проводить в течении всего периода эксплуатации.

Перечень контролируемых параметров

В случае появления млекопитающих будет осуществляться:

1. Регистрация количества особей и их вид в журнале наблюдений;
2. Регистрация их поведения.

Для ведения наблюдения предусматривается два квалифицированных наблюдателя.

### Растительный мир

Основной целью мониторинга является – выявление реакции растительного покрова, и, прежде всего, редких видов, на антропогенное воздействие;

определение обилия охраняемых видов в полосе воздействия строительства, с целью уточнения объема наносимого ущерба при уничтожении этих видов и их местообитаний в процессе расчистки территории;

своевременное выявление участков с существенным нарушением природной среды и восстановление естественных или близких к ним условий.

Мониторинг осуществляется в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», ст. 3 закона РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды».

Контролируемые показатели:

число особей редких и охраняемых видов растений;

границы и размер популяций.

Расположение пунктов контроля

Мониторинг предусматривается осуществлять в границах площадки каждого куста скважин.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таблица 15.13 – Рекомендуемые точки мониторинга растительного мира.

Кустовая площадка	Тип пункта	Номер пункта	Географические координаты	
			СШ	ВД
Куст № 67	наблюдение	1п/г	61° 7' 0,6888"	65° 28' 48,3384"
Куст № 12Б	наблюдение	2п/г	61° 8' 22,1784"	65° 28' 45,5088"
Куст № 66	наблюдение	3п/г	61° 8' 52,0188"	65° 26' 42,9324"

Режим наблюдений – однократно. Наблюдения проводят в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в июне-августе).

В связи с тем, что на площадке не накапливаются отходы ПЭК не предусмотрен.

### Аварийная ситуация

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному внеплановому контролю состояния компонентов природной среды, количественной и качественной оценки последствий аварии. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Оперативный внеплановый контроль проводится по программе оперативного контроля, разрабатываемой исходя из особенностей конкретной нештатной ситуации. Состав параметров, периодичность и местоположение пунктов контроля определяются с учетом характера и масштаба аварии.

### Период строительства

Согласно информации, приведенной в томе ПОС-01 (п. 7.2), работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительно-монтажных работ. Ниже приведен мониторинг при возникновении аварийной ситуации в период строительства (включая рекультивацию).

При возникновении аварийных ситуаций при строительстве проектируемых объектов основным негативным воздействием на окружающую среду будет являться загрязнение атмосферного воздуха испарившимися веществами, образование отходов.

Программа мониторинга и контроля будет включать в себя контроль атмосферного воздуха в зоне негативного воздействия, в близлежащих населенных пунктах ежечасно до момента полной ликвидации аварии и достижения концентраций загрязняющих веществ до нормативного уровня.

Контролируемыми показателями при аварийной ситуации без возгорания являются: сероводород, углеводороды C12-C19.

Контролируемыми показателями при аварийной ситуации с возгоранием являются: азота диоксид, азот (II) оксид, гидроцианид, углерод (пигмент черный), сера диоксид, сероводород, углерода оксид, формальдегид, этановая кислота.

Кроме этого, проводятся измерения метеорологических параметров, включающих измерение давления, влажности, температуры, скорости и направления ветра. Регистрируются также метеорологические явления (осадки, туман и другие). Измерения метеопараметров и концентраций проводятся путем использования передвижных экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами) и с помощью индикаторных трубок.

Так как заправка техники предусматривается за пределами водоохранных зон и

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

прибрежных защитных полос на расстоянии, превышающем размер водоохранной зоны от уреза воды, негативное воздействие на водотоки в результате разгерметизации цистерны топливозаправщика, исключается, мониторинг водных объектов не предусматривается.

Мониторинг подземных вод осуществляется по периметру зоны аварии во вновь организованных пунктах мониторинга (скважинах, шурфах и т.д.), а также в существующих не централизованных источниках питьевого водоснабжения (колодцах, родниках и т.д.) в близлежащих населенных пунктах. Мониторинг проводится с учетом гидрогеологической обстановки в зоне аварии для определения возможного направления и степени загрязнения подземных вод.

Мониторинг почв осуществляется в зоне аварийной ситуации и заключается в определении размеров очага загрязнения или разрушения почвенного покрова, глубины проникновения и концентрации загрязняющих веществ в почве.

Мониторинг представителей животного и растительного мира осуществляется после полной ликвидации аварии, в соответствии с программой, разработанной по результатам анализа причин возникновения, уровня самой аварии, также мер по ее ликвидации. Программа должна обеспечивать контроль изменений качественных и количественных характеристик животного и растительного мира, связанных с аварийной ситуацией.

После ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Границы загрязненного участка фиксируются на местности; предусматриваются мероприятия по его рекультивации, сведения об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях передаются в контролируемую организацию. Накопление данного отхода не производится, вывоз производится единоразово при ликвидации аварийной ситуации. Отход рекомендуется передавать ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на обезвреживание согласно лицензии 066 № 00223 от 12.10.2017.

#### **Период эксплуатации**

При возникновении аварийных ситуаций при эксплуатации проектируемых объектов основным негативным воздействием на окружающую среду будет являться загрязнение атмосферного воздуха испарившимися веществами, образование отходов.

Программа мониторинга и контроля будет включать в себя контроль атмосферного воздуха в зоне негативного воздействия, в близлежащих населенных пунктах ежечасно до момента полной ликвидации аварии и достижения концентраций загрязняющих веществ до нормативного уровня.

Контролируемыми показателями при аварийной ситуации без воспламенения являются: метан, смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12, смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22, бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол), углеводороды предельные C12-C19.

Контролируемыми показателями при аварийной ситуации с пожаром пролива являются: азота диоксид, азот (II) оксид, гидроцианид, углерод (пигмент черный), сера диоксид, сероводород, углерода оксид, формальдегид, этановая кислота.

Кроме этого, проводятся измерения метеорологических параметров, включающих измерение давления, влажности, температуры, скорости и направления ветра. Регистрируются также метеорологические явления (осадки, туман и другие). Измерения метеопараметров и концентраций проводятся путем использования передвижных

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами) и с помощью индикаторных трубок.

Так как проектируемые трубопроводы не пересекают водных объектов, предположительное место аварии находится за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, негативное воздействие на водотоки в результате гильотинного разрыва трубопровода, исключается, мониторинг водных объектов не предусматривается.

Мониторинг подземных вод осуществляется по периметру зоны аварии во вновь организованных пунктах мониторинга (скважинах, шурфах и т.д.), а также в существующих не централизованных источниках питьевого водоснабжения (колодцах, родниках и т.д.) в близлежащих населенных пунктах. Мониторинг проводится с учетом гидрогеологической обстановки в зоне аварии для определения возможного направления и степени загрязнения подземных вод.

Мониторинг почв осуществляется в зоне аварийной ситуации и заключается в определении размеров очага загрязнения или разрушения почвенного покрова, глубины проникновения и концентрации загрязняющих веществ в почве.

Мониторинг представителей животного и растительного мира осуществляется после полной ликвидации аварии, в соответствии с программой, разработанной по результатам анализа причин возникновения, уровня самой аварии, также мер по ее ликвидации. Программа должна обеспечивать контроль изменений качественных и количественных характеристик животного и растительного мира, связанных с аварийной ситуацией.

После ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива сбор загрязненного нефтью слоя почвы производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Сбор отхода Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) производят при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами). Границы загрязненного участка фиксируются на местности; предусматриваются мероприятия по его рекультивации, сведения об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях передаются в контролируемую организацию. Накопление отходов не производится, вывоз производится единовременно при ликвидации аварийной ситуации. Отход грунта рекомендуется передавать ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на обезвреживание согласно лицензии 066 № 00223 от 12.10.2017. Отход нефтезагрязненных сорбентов рекомендуется передавать ООО "ВТОРРЕСУРС СЕРВИС" на утилизацию согласно лицензии Л020-00113-86/00621273 от 14.10.2022.

При возникновении техногенной или природной чрезвычайной ситуации порядок производственного эколого-аналитического контроля за источниками загрязнения изменяется и переходит от планового (дискретного) к постоянному наблюдению за развитием событий.

При возникновении чрезвычайной ситуации в ее район направляется оперативная группа (состав не менее 2-х человек), сформированная на базе лабораторной службы предприятия (объекта), которая самостоятельно или совместно с другими службами наблюдения и контроля, входящими в состав Российской системы мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций, оценивает обстановку, степень и масштабы

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

загрязнения, необходимые для прогноза и правильной организации действий.

В период аварии на проектируемом объекте за выполнение производственного экологического контроля на территории Заказчика, отвечает Заказчик.

Подробный план-график мониторинга при возникновении отдельных аварийных ситуаций будет разработан в составе плана мероприятий по ликвидации и локализации последствий аварий (ПМЛА) на проектируемых объектах.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

181



## 16 Обоснование варианта намечаемой хозяйственной деятельности. результаты оценки воздействия на окружающую среду

Проектируемые объекты предназначены для создания производственной системы, включающей в себя: добычу и сбор продукции с кустов скважин.

Для проектируемых добывающих скважин предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружных электронасосных установок типа ЭЦН.

На устьях добывающих скважин установлена устьевая арматура АФКЭ-65х21, предназначенная для обвязки и герметизации устья нефтяной скважины, оборудованной ЭЦН, проведения технологических операций, регулирования отбора жидкости и проведения глубинных исследований. Фонтанная устьевая арматура оборудуется на заводе необходимыми приборами для замера температуры, внутритрубного давления продукции скважины (местными и дистанционными) и в проектную документацию не входит.

### Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные ресурсы

Состояние подземных вод в районе расположения намечаемого объекта оценивается как относительно удовлетворительное, что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

Намечаемые участки трубопроводов до ввода в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность.

Проектом не предусмотрено водопотребление и водоотведение в период эксплуатации.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗ-01, на площадках измерительных установок, устьев нагнетательных, поглощающих скважин, других аналогичных объектах, а также на площадках устьев нефтяных скважин месторождений Западной Сибири сбор и канализование дождевых стоков не производится в соответствии с п. 6.7.3.1 ГОСТ 58367-2019.

Согласно тому У-004-22-П-ПЗУ-01, предусмотрено устройство защитного обвалования (земляного вала) в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015: высота - не менее 1,0 м, ширина по верху - не менее 0,50 м, крутизна откосов - 1:1,5. Сток предусматривается по спланированной поверхности в пониженные места в границах обвалования.

Согласно протоколу лабораторных исследований объекта-аналога (приложение Б тома ООС-01.3) концентрации взвешенных веществ – 10 мг/дм<sup>3</sup>, БПК<sub>5</sub> – 7,54 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, нефтепродукты – 0,016 мг/м<sup>3</sup>. В связи с этим сток не загрязненный.

В период эксплуатации намечаемые участки трубопровода, вследствие их полной герметичности и автоматизации процесса управления, не являются потребителями воды и источниками образования загрязненных стоков.

Комплекс предусмотренных проектом природоохранных мероприятий позволит значительно уменьшить влияние рассматриваемой хозяйственной деятельности на поверхностные водные объекты и подземные воды, свести до минимума вероятность технологических и технических аварий и осуществить своевременную ликвидацию

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

последствий аварий.

### **Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров и условия землепользования**

Состояние почвенного покрова в районе расположения намечаемого объекта оценивается как «ограниченно благоприятное», что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

Объект находится на землях лесного фонда.

Во время нормальной эксплуатации намечаемый объект не оказывает негативного воздействия на почвенно-растительный слой, поскольку является герметичной системой. Одним из наиболее опасных и масштабных источников воздействия на почвенный покров территории в процессе эксплуатации объекта могут стать разливы нефти при разгерметизации трубопровода. Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по охране почвенного покрова и рациональному использованию земельных ресурсов.

### **Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на геологическую среду**

Состояние геологической среды территории расположения намечаемого объекта оценивается как «ограниченно благоприятное», что делает возможным осуществление намечаемой деятельности при условии минимизации негативного воздействия и выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

В период строительства основное воздействие на геологическую среду обусловлено проведением работ по подземной прокладке участков выкидных трубопроводов. Основным источником техногенных воздействий на грунты в период строительства является опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта.

В период эксплуатации трубопроводы представляют собой достаточно герметичную систему, заглубленную в грунт, и, при соблюдении всех норм и правил эксплуатации, источником негативного воздействия на недра не являются.

В периоды строительства и эксплуатации объекта, при условии соблюдения проектных решений, активизации таких неблагоприятных экодинамических процессов, как линейная, плоскостная эрозия, оползания не прогнозируется.

Предусмотренный проектом комплекс мероприятий направлен на обеспечение экологической устойчивости геологической среды в периоды строительства и эксплуатации намечаемого объекта.

### **Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на растительный и животный мир**

Размещение намечаемого объекта предусмотрено преимущественно на землях лесного фонда. Строительство намечаемых объектов в пределах временной полосы отвода мало скажется на изменении видового состава растений этой территории.

Район намечаемой деятельности является весьма освоенным в хозяйственном отношении, представители местной фауны, в основном, приспособлены к существующим воздействиям со стороны человека, и в период строительных работ, проводимых с соблюдением всех природоохранных норм, существенных и необратимых изменений видового состава и численности позвоночных животных не произойдет.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Основное воздействие на фауну в период строительства будет связано с фактором беспокойства животных.

На участке отвода под намечаемый объект редкие виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РФ и ХМАО, отсутствуют.

Воздействие выбросов загрязняющих веществ на растительный и животный мир незначительное, загрязнение почвенного покрова может быть исключено при соблюдении предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

При эксплуатации намечаемого объекта в штатном режиме значимого негативного воздействия на растительный и животный мир прилегающей территории не ожидается. Воздействие на наземных животных в ходе эксплуатации намечаемых объектов может проявляться в факторе беспокойства.

Выполнение природоохранных требований и рекомендаций, предусмотренных в настоящих материалах, позволит минимизировать негативное воздействие намечаемой деятельности на растительный и животный мир прилегающей территории.

### **Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду в сфере обращения с отходами производства и потребления**

Планируемая схема обращения с отходами, учитывающая соблюдение экологических и санитарных норм в сфере природопользования, способствует минимизации воздействия отходов на окружающую среду в районе проведения работ.

### **Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности при возникновении аварийных ситуаций**

В период строительства (включая рекультивацию) и эксплуатации проектируемых объектов возможно возникновение аварийных ситуаций, приводящих к загрязнению почвы нефтью и/или нефтепродуктами, загрязнению атмосферы продуктами испарения летучих органических соединений с поверхности разлива и/или продуктами сгорания нефти (при пожаре), поражению персонала и населения в зоне аварии.

Предусмотренные проектом мероприятия по предупреждению возможных аварий, в т.ч. защита трубопровода от внешней и внутренней коррозии, мероприятия по защите от постороннего вторжения на объект, имеющийся запас сил и средств для ликвидации последствий аварий обеспечивают достаточный уровень промышленной безопасности намечаемого объекта.

### **Результаты комплексной оценки воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды**

Оценка воздействия намечаемого объекта на основе прогноза изменения окружающей среды матричным методом производится в соответствии с таблицей 8.4 «Временных методических указаний по составлению раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» в схемах размещения, ТЭО (ТЭР) и проектах разработки месторождений и строительства объектов нефтегазовой промышленности» (Уфа: ВНИИСПТнефть, 1992).

Комплексная оценка воздействия намечаемой деятельности проводится матричным методом, то есть сложением всех оценок и делением суммы оценок на их количество:

$$K = (-1) + (+1) + (-1) + (-1) + (+1) + (0) + (0) = -0,14.$$

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Таким образом, балл комплексной оценки воздействия намечаемой деятельности составил -0,14, что в соответствии со шкалой к таблице 11.1 «Временных методических указаний...» характеризуется как слабое воздействие.

Представленный в настоящих материалах прогноз изменения состояния окружающей среды показывает, что при нормальной эксплуатации намечаемых объектов воздействие на природную среду будет минимально и допустимо.

На основании материалов оценки воздействия намечаемых объектов на окружающую природную среду, можно сделать вывод о достаточности проработанных в материалах природоохранных мероприятий и рекомендовать намечаемую деятельность к реализации.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

185

**Сведения о наилучших доступных технологиях, реализуемых проектом и направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду с указанием эффективности**

Применение НДТ направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию НВОС. К областям применения НДТ могут быть отнесена хозяйственная деятельность, которая оказывает значительное НВОС, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной деятельности.

Сведения о соответствии технологических решений НДТ приведены в таблице 16.1.

**Таблица 16.1 – Сведения о соответствии технологических решений НДТ**

Проектное решение	Нормативный документ (Справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС НДТ)		Цели внедрения НДТ
	Наименование ИТС НДТ, лист	Описание технологии в соответствии с ИТС НДТ	
Проектом предусмотрена добыча нефти механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок УЭЦН.	ИТС 28-2021 «Добыча нефти», лист 120	НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин»	НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием погружных центробежных электронасосов ЭЦН и транспортирование продукции до объекта подготовки.
В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасность эксплуатации и обслуживания оборудования на опасном производственном объекте и безопасность выполнения ремонтных работ: - применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015; - электрооборудование предусмотрено во взрывозащищенном исполнении; - применение блочного оборудования заводского изготовления; - работа технологических установок без постоянного присутствия обслуживающего персонала; - защита технологического оборудования от превышения давления; - контроль загазованности на технологических площадках и в блок-боксах.	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», лист 147-148	НДТ 4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений»	Снижение НВОС отходящих газов на окружающую среду

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

<p>В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции в пределах технологического режима;</li> <li>- весь производственный процесс автоматизирован;</li> <li>- герметичность всей аппаратуры и трубопроводов;</li> <li>- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;</li> <li>- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб.</li> </ul>		<p>НДТ 4-4. «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности»</p>	
<p>В проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе электроснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход электрической энергии являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- применение современного технологического оборудования с высоким КПД;</li> <li>- электропривод запорной арматуры на технологических трубопроводах;</li> <li>- работа агрегатов и систем в нормальных режимах;</li> <li>- применение масляных энергоэффективных трансформаторов;</li> <li>- электрообогрев трубопроводов саморегулирующими кабелями.</li> </ul>	<p>ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», лист 150</p>	<p>НДТ 6. «Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий»</p>	<p>Повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем объекта</p>
<p>Проектом описаны предложения по программе ПЭК (М). Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.</p>	<p>ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения», лист 161</p>	<p>НДТ 1. «Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)»</p>	<p>Предотвращение или снижение загрязнения окружающей среды, обеспечение соблюдения природоохранных требований</p>

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

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

		<p>НДТ 2. «Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями»</p> <p>НДТ 3. «Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)»</p> <p>НДТ 4. «Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов»</p>	
<p>Применение малошумного оборудования</p>	<p>ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», лист 152</p>	<p>НДТ 6-4 «Использование малошумного оборудования»</p>	<p>Снижение шумового воздействия от проектируемых объектов</p>

В соответствии с требованиями Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», для промышленных предприятий, оказывающих значительное

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

негативное воздействие на окружающую среду, разрабатываются и устанавливаются технологические нормативы. Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей НДТ.

В соответствии с пунктом 4 Приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» Технологические нормативы разрабатываются для объекта негативного воздействия, а также для его частей, на которых реализуются или планируется реализация технологических процессов, используется оборудование, применяются технические способы и методы при производстве продукции (товаров), выполнении работ, оказании услуг, в отношении которых в ИТС по НДТ описаны идентичные технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, а также установлены технологические показатели наилучших доступных технологий, в том числе для выбросов, сбросов.

Для технологических решений, применяемых на объекте проектирования, количественные технологические показатели НДТ определены по НДТ 6. «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Технологические показатели НДТ добычи нефти утверждены Приказом Минприроды России № 377 от 27.05.2022 г.

На основании раздела У-004-22-П-ИОС7-01 приняты исходные данные для расчета технологических нормативов

	Куст 12Б	Куст 66	Куст 67
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup> (таблица 4.2)	1,303	1,303	1,303
Плотность жидкости, кг/м <sup>3</sup> (таблица 4.2)	958,7	958,7	958,7
Добыча газа по кусту, т/год	5802170,144	4893398,258	11702014,975
Дебит нефти по кусту, т/год	112529,500	68036,000	67379,000
Дебит жидкости по кусту, т/год	172390,785	87481,375	88181,226

Таблица 16.2 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 12Б

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000
Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	1,81E-04
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	9,33E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	1,03E-04
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Таблица 16.3 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 66

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000
Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	1,68E-04
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	8,68E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	9,59E-05
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

Таблица 16.4 – Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов куста 67

Наименование ЗВ	Технологические показатели для процессов добычи нефти в соответствии с ИТС 28-2021, таблица 5.1 кг/т продукции (год)	Технологические нормативы для источников выбросов
Азота диоксид	≤ 2,66	0,000
Азота оксид	≤ 0,85	0,000
Метан	≤ 61,65	5,82E-05
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	≤ 25,16	3,01E-05
Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	≤ 27,49	3,32E-05
Углерода оксид	≤ 55,37	0,000

Расчет технологических показателей выбросов маркерных загрязняющих веществ для кустов скважин и сопоставление с технологическими показателями НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин показал, что принятые в проектной документации технические решения обеспечивают непревышение технологических показателей НДТ.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## 17 Материалы общественных обсуждений

Осуществление любого крупного проекта, и, в частности, его экологические аспекты затрагивают разнообразные интересы общества в целом, многочисленных организаций, социальных групп и отдельных граждан. Согласование интересов с этими сторонами, или, по крайней мере, учет их интересов при планировании намечаемой деятельности составляет одну из важнейших задач экологической оценки. Процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами в ходе экологической оценки обычно характеризуются как «консультации и участие общественности».

В число заинтересованных сторон, вовлекаемых в процесс экологической оценки, в подавляющем большинстве, входят:

- местное население - отдельные лица или группы лиц;
- инициатор проекта и другие лица, заинтересованные в реализации проекта;
- государственные организации.

Участие общественности является характерной чертой почти всех систем экологической оценки, его результатом может быть улучшение процесса принятия решений, его большая приемлемость для заинтересованных сторон. Оно может потребовать значительного времени и усилий, но без него проекты редко разрабатываются на надежной основе, сохраняется вероятность того, что они вызовут протесты со стороны затронутого ими населения. Продуктивно организованное участие общественности, поддержанное реальным стремлением использовать полученную информацию для улучшения проекта, приводит к лучшим результатам, и закладывает фундамент для действенных положительных отношений между участниками.

Участие заинтересованных сторон, включая общественность, в процессе экологической оценки широко признано как фундаментальный элемент этого процесса.

Тщательно спланированные, своевременно и хорошо осуществляемые программы участия заинтересованных сторон способствуют успешной разработке и реализации проекта, управлению проектом, дальнейшей эксплуатации объекта.

### Учет интересов государственных органов

При осуществлении проекта в число заинтересованных государственных органов входят следующие организации: Администрация муниципального района; Территориальный отдел Управления Росреестра; Министерство земельных и имущественных отношений; органы санитарно-эпидемиологического надзора, землепользователи отводимых под реализацию проекта участков, государственная геологическая служба, органы МЧС, природоохранные органы.

Интересы государственных органов учитываются путем необходимых согласований на различных стадиях планирования и реализации намечаемой деятельности (заклучения, постановления, акты, согласования).

### Учет интересов общественности

Оповещение общественности о намечаемой деятельности возможно путем публикации в местном периодическом издании с указанием телефона для консультаций по данному вопросу, а также через органы административного управления на близлежащей территории.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

191

## 18 Резюме нетехнического характера

Основной целью проведения оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду являлось выявление:

- существующих характеристик состояния окружающей среды в районе реализации проектируемой деятельности;
- интенсивности существующего техногенного воздействия в рассматриваемом районе;
- характера, объема и интенсивности предполагаемого воздействия намечаемого объекта на компоненты окружающей среды в процессе строительства (атмосферный воздух, подземные и поверхностные воды, недра, почвы, растительный и животный мир);
- качественных и количественных характеристик отходов, образование которых обусловлено реализацией намечаемой деятельности;
- возможных аварийных ситуаций на объекте и их последствий;
- изменения параметров окружающей среды под воздействием намечаемого объекта.

В ходе оценки воздействия намечаемого объекта на окружающую среду проведен анализ действующей нормативной базы в сфере проектируемой деятельности с целью идентификации экологических требований к строительству производственных объектов, применяемым технологиям. Проанализированы:

- характер использования и объемы (количества) природных ресурсов, вовлекаемых в хозяйственный оборот;
- количества отходов производства, степени их токсичности, условий складирования, захоронения и утилизации; возможности использования полуфабрикатов и отходов;
- источники водоснабжения, характер и объемы водопотребления и водоотведения;
- источники выбросов загрязняющих веществ, их количественные характеристики;
- характер воздействия намечаемой деятельности на недра, почвы, растительный и животный мир в районе проведения работ;
- характеристики возможных аварийных ситуаций, поставарийные мероприятия;
- существующая система контроля состояния компонентов окружающей природной среды;
- природоохранные мероприятия.

В процессе анализа рассмотрены альтернативные варианты реализации проектируемой деятельности.

Результаты оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду служат основой для принятия решений по реализации деятельности, проведения послепроектного анализа и экологического контроля над реализацией намечаемой деятельности.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## Перечень примененных нормативных документов и литературы

- Федеральный закон от 10.01.02 г. № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды";  
 Федеральный закон от 14.03.95 г. № 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях";  
 Федеральный закон от 24.04.95 г. № 52-ФЗ "О животном мире";  
 Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения";  
 Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления";  
 Федеральный закон от 4.05.1999 г. № 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха";  
 Федеральный закон от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе";  
 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;  
 Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;  
 Закон Российской Федерации "О недрах" от 21.02.92 г. № 2395-1;  
 ГОСТ 12.1.007-76. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.  
 ГОСТ 12.2.024-87. Система стандартов безопасности труда. Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля.  
 ГОСТ 17.2.1.01-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу.  
 ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.  
 ГОСТ Р 58577-2019. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.  
 ГОСТ Р 59059-2020. Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения.  
 ГОСТ Р 59061-2020. Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения.  
 ГОСТ 17.1.1.03-86: Охрана природы. Гидросфера. Классификация водопользований.  
 ГОСТ 17.1.1.04-80: Охрана природы. Гидросфера. Классификация подземных вод по целям водопользования.  
 ГОСТ 17.1.3.13-86 "Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения.  
 ГОСТ 17.1.3.06-82 "Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод.  
 ГОСТ Р 51232-98. Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества.  
 ГОСТ Р 59053-2020. Охрана окружающей среды. Охрана и рациональное использование вод. Термины и определения.  
 ГОСТ Р 59054-2020. Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Классификация водных объектов.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.

ГОСТ 17.4.3.02-85: 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.

ГОСТ 17.5.3.05-84: Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.

ГОСТ Р 57446-2017. Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия.

ГОСТ Р 58486-2019: Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния.

31. ГОСТ Р 59057-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.

ГОСТ Р 59060-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации

ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.

СП 131.13330.2020 Строительная климатология.

СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением № 1)

СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (новая редакция).

СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-эпидемиологических (профилактических) мероприятий"

СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест».

РДС 82-202-96 Сборник типовых норм и потерь материальных ресурсов в строительстве.

Приказ Федерального агентства по рыболовству от 4.08.2009 г. № 695 «Об утверждении Методических указаний по разработке нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения».

Приказ МПР РФ от 01.12.2020 г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» на период 2019-2023 гг. - СП, ФГБУ «ГГО», 2018 г.

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.11.2019 №811 «Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий».

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Приказ службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов» (ред. от 02.11.2018).

Постановление Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (ред. от 21.12.2018).

ОНД 1-84: Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешений на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям. - М.: Гидрометеиздат, 1984.

ВСН 014-89: Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды.

Гольдберг В.М., С. Газда «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения». – М.: Недра, 1984. – 262 с.

"Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации" (утверждено приказом МПР РФ от 16.05.2000 г. № 372).

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 534 от 15.12.2020 г. «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Инструкция по нормированию выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в атмосферу и водные объекты. Госкомприроды СССР, 1989.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Приложение А  
(обязательное)  
Копия лицензии на недра**



**ЛИЦЕНЗИЯ  
на право пользования недрами**

**Х М Н**  
серия

**1 4 4 1 6**  
номер

**Н Э**  
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
**ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"**  
данную лицензию)

в лице Вице-президента ОАО "ЛУКОЙЛ" - генерального директора  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь" Инюшина Николая Владимировича**  
с целевым назначением и видами работ добыча нефти и газа  
в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка

Участок недр расположен в Кондинском и Советском районах  
Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области  
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

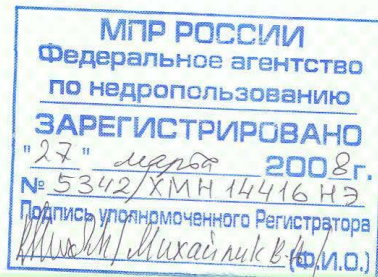
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1, 2  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 28.03.2014 год  
(число, месяц, год)



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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение о добыче нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка на территории Ханты-Мансийского автономного округа - 20 л.
2. Копия топографического плана Потанай-Картопьянского месторождения с указанием географических координат угловых точек - 1 л.
3. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка, расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра - 1 л.
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" - 1 л.

Уполномоченный представитель  
Министерства природных ресурсов  
Российской Федерации  
Садовник



Уполномоченный представитель  
органа государственной власти  
субъекта Российской Федерации

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество  
\_\_\_\_\_  
Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, получающего лицензию

Инюшин

Николай Владимирович

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя, отчество

\_\_\_\_\_  
Подпись, дата

М.П.



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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

197



**ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**о добыче нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка на территории Ханты-Мансийского автономного округа**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – «Распорядитель недр»), в лице заместителя Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – «Владелец лицензии»), в лице Вице-президента ОАО «ЛУКОЙЛ» - генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Инюшина Н.В., действующего на основании Устава Общества, являющегося правопреемником ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» в части прав и обязанностей, установленных лицензией ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами Потанай-Картопьянского лицензионного участка с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Лицензионное соглашение (далее – «Соглашение») о нижеследующих условиях пользования недрами Потанай-Картопьянского лицензионного участка, регулирующее отношения между Сторонами на весь срок действия лицензии.

Право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка предоставляется Владельцу лицензии на основании приказа Федерального агентства по недропользованию (приложение 3 к лицензии) в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» – пользователя недр, являющегося дочерним обществом юридическому лицу ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», являющемуся его основным обществом, созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации, на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» лицензией НРМ 00685 НЭ. ООО «ЛУКОЙЛ-Западная-Сибирь» принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами, установленные лицензией ХМН 00685 НЭ, включая невыполненные прежними пользователями недр.

Первоначальное право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка было предоставлено ГПП «Хантымансийскнефтегазгеология» (лицензия ХМН 00153 НЭ, зарегистрирована 29.03.1994), правопреемником

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

которого стало АООТ «Хантымансийскнефтегазгеология» (лицензия ХМН 00429 НЭ, зарегистрирована 24.02.1997). В связи с изменением организационно-правовой формы лицензия ХМН 00429 НЭ была переоформлена на ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» (лицензия ХМН 00685 НЭ, зарегистрирована 08.12.1997).

## СТАТЬЯ 1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. В данном Соглашении, если контекст ясно не указывает на обратное, слова в единственном числе включают понятия множественного числа, а слова во множественном числе включают понятия единственного числа.

1.2. Стороны пришли к соглашению о применимости формулировки следующих терминов:

**БЮДЖЕТ** - документ, в котором детально по статьям затрат определены доходы и расходы Владельца лицензии от выполнения нефтяных операций на Календарный год.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ГОД** - период времени в соответствии с Григорианским календарем, начинающийся с даты регистрации и кончающийся 31 декабря того же года. Последующие годы начинаются 1 января и кончаются 31 декабря.

**КОММЕРЧЕСКОЕ ОТКРЫТИЕ** - одно или несколько месторождений, залежей в пределах лицензионного участка, по которым для всех вместе или по каждому из них в отдельности, было принято решение о промышленной эксплуатации.

**МЕСТОРОЖДЕНИЕ** - подземное скопление углеводородного сырья, залегающих в одном или нескольких, расположенных одно под другим, коллекторах или горизонтах, которые рассматриваются как одно целое в целях его рационального освоения.

**РОЯЛТИ** - плата за право пользования недрами.

**ЗАЛЕЖЬ** - подземное скопление углеводородного сырья, залегающих в одном коллекторе.

**НЕФТЯНЫЕ ОПЕРАЦИИ** - все виды работ по разведке, обустройству, разработке месторождения, добыче, транспортировке, хранению и продаже углеводородного сырья, а также прочие работы, относящиеся к имеющим место и выполняемым по данному Соглашению.

**ПРОГРАММА** - документ, в котором детально определен объем работ, по всем видам нефтяных операций, которые должны выполняться Владельцем лицензии в течение Календарного года.

**СОГЛАШЕНИЕ** - представляет собой данный документ со всеми приложениями, составляющими его неотъемлемую часть, включая любое исправление, дополнение, замену или другие изменения в Соглашении, которые впоследствии могут возникнуть и будут одобрены Сторонами.

**УЧАСТОК ДОБЫЧИ** - часть лицензионного участка, выделенная Владельцу лицензии для организации работ по добыче нефти на месторождении, имеющем коммерческий характер.

2

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
199

**ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК** - определенная в соответствии со статьей 2 Соглашения территория, находящаяся в пределах линии периметра, детально описанная в статье 3, на которой Распорядитель недр по данному Соглашению представляют Владельцу лицензии исключительное право на проведение разведочных работ, а также добычу нефти и газа.

**УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ (УВ)** - совокупность твердых, жидких и/или газообразных углеводородов, а также все иные вещества, сопутствующие им и получаемые вместе с ними. УВ включают сырую нефть, природный и попутный газ, конденсат и извлекаемые из них продукты, причем этот перечень не является ограниченным.

**КОНДЕНСАТ** - природная смесь, состоящая из легких углеводородных соединений (С5 и выше), получаемых из природного газа путем сепарации или экстракции и находящихся в жидком состоянии в наземных условиях.

**ПОПУТНЫЙ ГАЗ** - газообразные углеводороды, добываемые совместно с сырой нефтью.

**ПРИРОДНЫЙ ГАЗ** - углеводороды, находящиеся в газообразном состоянии в атмосферных условиях, при нормальной температуре и давлении, а также азот, сероводород, гелий и др. газы.

**СЫРАЯ НЕФТЬ** - смесь углеводородов и всех сопутствующих ей веществ, которые добываются из скважины в жидком состоянии при атмосферном давлении, а также битум, озокерит и конденсат, полученный из природного газа.

**ГОРНЫЙ ОТВОД** - геометризованный блок недр, предоставляемый пользователю недр в соответствии с лицензией на добычу полезных ископаемых.

**ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД** - участок недр, предоставляемый пользователю в соответствии с лицензией для геологического изучения, без существенного нарушения целостности недр.

**ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ** - объемы добычи по годам.

**ВЫХОД НА ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ** - срок ввода месторождения в разработку, в соответствии с утвержденными уровнями добычи нефти и газа.

**ЦКР** - Центральная комиссия по разработке полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию.

**ГЭЗ** - Государственная экспертиза запасов полезных ископаемых Российской Федерации.

**ТКЗ** - Территориальная комиссия по запасам.

**ТКР** - Территориальная комиссия по разработке месторождений.

**ЦКЗ** - Центральная комиссия Федерального агентства по недропользованию по государственной экспертизе запасов нефти, природного газа, газового конденсата.

## СТАТЬЯ 2. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

2.1. Настоящее Соглашение является Соглашением об условиях добычи нефти

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

и газа (включая разведку) на лицензионном участке.

2.2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой составной частью лицензии на право пользования недрами Потанай-Картопьянского лицензионного участка и определяет основные условия пользования недрами с целью добычи нефти и газа в пределах территории, имеющей статус горного отвода с ограничением по глубине до подошвы нижнего продуктивного пласта П, обозначенной на топоплане угловыми точками, координаты которых приводятся в таблице:

№	С. Ш.	В. Д.	№	С. Ш.	В. Д.
1	61'06"	65'12"	11	61'06"	65'57"
2	61'08"	65'12"	12	60'57"	65'57"
3	61'08"	65'18"	13	60'57"	65'51"
4	61'09"	65'18"	14	60'54"	65'51"
5	61'09"	65'27"	15	60'54"	65'39"
6	61'12"	65'27"	16	61'00"	65'39"
7	61'12"	65'33"	17	61'00"	65'27"
8	61'15"	65'33"	18	60'57"	65'27"
9	61'15"	66'00"	19	60'57"	65'15"
10	61'06"	66'00"	20	61'06"	65'15"

### СТАТЬЯ 3. ОПИСАНИЕ УЧАСТКА СОГЛАШЕНИЯ

3.1. Общая площадь лицензионного участка равна 1169,0 км<sup>2</sup>.

3.2. Лицензионный участок включает Потанай-Картопьянское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Кондинского и Советского районов, и прилегающую к нему территорию, ограниченную контуром в соответствии с пунктом 2.2 настоящего Соглашения.

3.3. На лицензионном участке по состоянию на 15.12.1993 зарегистрировано одно родовое угодье, расположенное в Кондинском районе, на территории Советского района родовые угодья не зарегистрированы.

3.4. Лицензионный участок требует доразведки в рамках Технико-экономического обоснования инвестиций при разработке Потанай-Картопьянского месторождения, как было утверждено Протоколом от 02.11.1994 № 1763 Центральной комиссии по разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений России.

### СТАТЬЯ 4. ПРАВО НА ВЕДЕНИЕ РАБОТ И РАСПОРЯЖЕНИЕ ДОБЫТЫМИ РЕСУРСАМИ

4.1. Владелец лицензии наделяется всеми необходимыми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на лицензионном участке и другие работы, необходимые для выполнения целей Соглашения.

4.2. Настоящим Соглашением, а также в соответствии с действующим

4

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Лист	№ док.	Подпись
		Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
201

законодательством Российской Федерации и Правовыми актами Ханты-Мансийского автономного округа - Югра Владельцу лицензии, на момент определения объема добытого минерального сырья на узлах учета, передается в распоряжение на правах собственности добытое им углеводородное сырье в количестве, определенном двусторонним актом приема-сдачи минерального сырья.

Учет добываемой продукции ведется на узле учета, установленном на конечном пункте выхода продукции с лицензионного участка (узел учета должен соответствовать требованиям, предъявляемым к коммерческим узлам учета).

4.3. Весь фонд скважин, пробуренных на Потанай-Картопьянском месторождении, реализуется Владельцу лицензии на основе «Положения о порядке реализации и использования скважин глубокого бурения на нефть и газ, пробуренных за счет средств государственного бюджета и числящихся на балансе государственных геологических предприятий», утвержденного Роскомнедра (27.03.1995), Комитетом по управлению Государственным имуществом (07.08.1995), Госгортехнадзором (01.04.1995) и Минтопэнерго Российской Федерации и зарегистрированного Минюстом Российской Федерации 25 сентября 1995 года, № 953, в течение времени, оговоренного данным Положением.

Скважины ликвидированные, находящиеся в ожидании ликвидации, построенные в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка за счет средств госбюджета (включая ставки ВМСБ), передаются на контроль за состоянием скважин Владельцу лицензии.

#### СТАТЬЯ 5. ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ НА ИМУЩЕСТВО

5.1. Владельцу лицензии принадлежат права владения, пользования и распоряжения имуществом, приобретенным Владельцем лицензии за счет прибыли и кредитов, по основаниям, установленным действующим гражданским законодательством. Собственник вправе по своему усмотрению совершать в отношении принадлежащего ему имущества любые действия, не противоречащие закону и иным правовым актам и не нарушающие права и охраняемые законом интересы других лиц.

5.2. Положения статьи 5.1 не применимы к собственности, которая принадлежит третьей стороне и которая арендуется Владельцем лицензии.

#### СТАТЬЯ 6. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О НЕДРАХ

6.1. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Владельца лицензии.

Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Федерации.

Информация, полученная за счет государственных средств, в соответствии со статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах» является собственностью Государства. Распорядитель недр в соответствии с «Положением о порядке хранения, использования и передачи информации о недрах, полученной за счет государственных средств», утвержденным Роскомнедра и Администрацией Ханты-Мансийского автономного округа - Югра от 15.11.1994 № 61/2952, обеспечивают Владельцу лицензии передачу хранящейся в территориальных и областных фондах геолого-геофизической информации.

6.2. Дополнительная информация о недрах в пределах лицензионного участка, не вошедшая в обязательный перечень, устанавливаемый согласно утвержденным отраслевым инструкциям и положениям, приобретает Владельцем лицензии на условиях прямых договоров с предприятиями-изготовителями информации в соответствии с действующим законодательством.

Информация о заключенных сделках в течение 10 дней передается в Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, где регистрируется на конфиденциальной основе.

6.3. Информация о недрах и результаты ее обработки, полученные за счет средств Владельца лицензии, являются его собственностью.

Владелец лицензии безвозмездно направляет Распорядителю недр эту информацию, согласно устанавливаемым соответствующими решениями Распорядителя недр формам и срокам отчетности, и определяет условия ее использования.

6.4. Владелец лицензии может использовать в производственных или исследовательских целях 50% кернового материала, распиленного по длине вдоль оси. Вторая половина кернового материала является национальным достоянием, государственной собственностью и подлежит хранению на предприятии в соответствии с действующими нормативами.

При принятии Распорядителем недр решения о концентрации кернового материала Владелец лицензии обязуется безвозмездно передать керновый материал на хранение Распорядителю недр.

## СТАТЬЯ 7. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

7.1. Положения данного Соглашения действуют, начиная с даты государственной регистрации лицензии.

7.2. Срок действия данного Соглашения начинается с даты государственной регистрации лицензии, согласно Закону Российской Федерации «О недрах» и заканчивается 28.03.2014.

По инициативе Владельца лицензии продление срока действия Соглашения в соответствии с утвержденным проектом разработки месторождения осуществляется Распорядителем недр при условии выполнения Владельцем лицензии согласованной Программы работ в соответствии с

6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

203

Законом Российской Федерации «О недрах».

7.3. Владелец лицензии может прекратить действие данного Соглашения в любое время, предоставив Распорядителю недр письменное уведомление за девяносто (90) дней. Прекращение не освобождает Владельца лицензии от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными и должны быть выполнены в силу данного Соглашения до вручения уведомления о его прекращении.

7.4. Распорядитель недр может приостановить или досрочно прекратить действие данного Соглашения, вручив Владельцу лицензии письменное уведомление в том случае, если Владелец лицензии, в соответствии со статьями 20, 21, 23 Закона Российской Федерации «О недрах», статьями 28, 29 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югра «О недропользовании», «Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 15.07.1992 № 3314-1», «Правилами недропользования на территории Ханты-Мансийского автономного округа», не выполнены решающие условия, достаточные для прекращения действия Соглашения:

- в случае финансового банкротства Владельца лицензии;
- в случае невыполнения «Требований и особых условий Комитета по охране окружающей среды и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югра по экологической безопасности при освоении и разработке месторождений нефти, газа и других минеральных ресурсов на территории округа»;
- в случае нарушения условий и сроков внесения платежей за право на пользование недрами, предусмотренных налоговым законодательством. Момент оплаты каждого платежа фиксируется по дате поступления платежного поручения;
- если разработка месторождения ведется с нарушением технологий, предусмотренных Проектом, вследствие чего появляются сверхнормативные потери сырья в недрах, определяемые в соответствии с нормативными документами;
- если нарушаются условия и систематически нарушаются сроки и объемы предоставления информации Распорядителю недр, оговоренные настоящим Соглашением;
- если не заключено социально-экономическое соглашение с владельцем родового угодья, расположенного в пределах территории лицензионного участка в сроки, оговоренные настоящим Соглашением;
- в случае отсутствия или неработоспособности замерного оборудования на скважинах, за исключением случаев технической профилактики, ремонта, замены в течение установленного срока, либо отсутствия контроля за объемом добычи по месторождению.

Уведомление Владельцу лицензии в случае прекращения действия Соглашения из-за указанных событий должно вручаться ему за девяносто (90) дней.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

7.5. Владелец лицензии может отказаться от всего лицензионного участка и прекратить действие настоящего Соглашения, предупредив об этом не менее чем за три месяца Распорядителя недр. При этом Владелец лицензии обязан оплатить все задолженности и привести все скважины и другие сооружения в техническое состояние, обусловленное Распорядителем недр (законсервировать, демонтировать и т.д.). После подписания протокола о приведении всех сооружений в безопасное состояние Владелец лицензии освобождается от всех платежей.

### СТАТЬЯ 8. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ВЛАДЕЛЬЦА ЛИЦЕНЗИИ

8.1. Владелец лицензии осуществляет все работы при соблюдении законодательства Российской Федерации о недрах, охране окружающей среды и других законов, а также Законов и Правовых актов Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, принятых в соответствии с законодательством Российской Федерации и действующих на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра.

8.2. Владелец лицензии осуществляет разработку настоящего лицензионного участка согласно проектным документам, утвержденным ТКР (ЦКР) в установленном порядке.

8.3. Владелец лицензии обеспечивает все необходимое финансирование и закупку или аренду всех видов технических средств и материалов, необходимых для выполнения работ, определяемых годовой Программой и Бюджетом.

8.4. Владелец лицензии несет полную ответственность за подготовку и эффективную реализацию годовой Программы и Бюджета.

8.5. При выборе подрядных и субподрядных предприятий, поставляющих технические средства, оборудование, материалы, с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки и гарантии своевременной поставки, цены, своевременное выполнение и т.п.), Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях отдавать предпочтение российским предприятиям.

При выборе подрядных и субподрядных предприятий, осуществляющих работы и услуги на лицензируемой территории, Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях отдавать предпочтение предприятиям, зарегистрированным и работающим в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра.

8.6. Владелец лицензии обязуется осуществлять все работы безопасным и должным образом в соответствии с действующими правилами и требованиями, обязуется оказывать наименьшее негативное воздействие, насколько это практически возможно, на окружающую среду, в том числе, среди прочего, на воздух, водные бассейны, животный и растительный мир и другие природные ресурсы и собственность.

В аварийных ситуациях, несчастных случаях или других чрезвычайных ситуациях Владелец лицензии обязуется принять все

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



возможные меры по овладению чрезвычайной ситуацией, защите человеческих жизней, имущества и по предотвращению, возмещению нанесенного ущерба и его последствий природным ресурсам, окружающей среде и здоровью людей.

8.7. Владелец лицензии в срок до 01.10.1998 проводит исследования фоновый уровень загрязнения территории и в срок до 01.01.1999 разрабатывает и представляет в Ханты-Мансийскгеолком и Комитет по охране окружающей среды и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югра утвержденную Программу оздоровления экологической обстановки лицензионного участка с корректировкой по годам, с указанием конкретных сроков реализации мероприятий (месяц и год), которая сдается в Хантымансийскгеолфонд и хранится в лицензионном деле.

Владелец лицензии при осуществлении своей производственной деятельности обязуется в соответствии со статьей 45 Федерального закона «Об охране окружающей среды» соблюдать установленные нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов или временно согласованные лимиты выбросов и сбросов вредных веществ.

8.8. Владелец лицензии выполняет условия по безопасному ведению работ, которые оговариваются в проектной документации и согласовываются с органами Ростехнадзора.

8.9. После принятия решения о консервации (ликвидации) горных выработок или отдельного участка недр, либо лицензионного блока, недропользователь в течение 3-х недель представляет на согласование в Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, Управление Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, Департамент охраны окружающей среды и экологической безопасности по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра техзадание на составление проекта на консервацию (ликвидацию) горных выработок или отдельного участка недр, либо лицензионного блока и рекультивацию земель.

Техзадание утверждается Распорядителем недр.

После согласования и утверждения Техзадания недропользователь составляет Проект консервации (ликвидации) горных выработок или участка недр, либо лицензионного блока, и рекультивации земель. Проект согласовывается с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, Управлением Федерального агентства кадастра объектов недвижимости по

Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югра, после чего представляется на утверждение Распорядителю недр.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Работы по ликвидации и консервации производятся в соответствии и в сроки, установленные Проектом ликвидации и консервации и статьей 26 Закона Российской Федерации «О недрах».

8.10. Владелец лицензии обязуется выполнять условия экономических соглашений с владельцами родовых угодий, расположенных в пределах лицензионного участка.

8.11. Владелец лицензии осуществляет обустройство месторождений по проектам, имеющим положительное заключение государственной экологической экспертизы.

8.12. Владелец лицензии выполняет работы с соблюдением Закона Российской Федерации «Об охране и использовании памятников истории и культуры», предусматривает при составлении проекта проведение археологической экспертизы и возмещение ущерба за уничтожение или повреждение памятников истории и культуры.

8.13. Владелец лицензии обязуется выполнять условия Протокола геолого-технического совещания ПО «Урайнефтегаз» и ГПП «Хантыманийскнефтегазгеология» от 6 апреля 1993 года.

8.14. Взаимодействие между Владелецем лицензии и Администрациями Советского и Кондинского районов осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключенных при переоформлении лицензии на АОТ «Хантыманийскнефтегазгеология» на весь период действия лицензии.

Социально-экономические соглашения предоставляются в территориальные органы Ханты-Мансийского автономного округа - Югра и хранятся в лицензионном деле.

8.15. Стороны договорились пересматривать и корректировать отдельные положения данного Соглашения в следующие сроки:

- уровни добычи - ежегодно, после поступления Протокола ТКР (ЦКР);
- объемы геологоразведочных работ - ежегодно, после рассмотрения планов геологоразведочных работ;
- коэффициент нефтеизвлечения - после утверждения запасов ГЭЗ и ЦКЗ.

#### СТАТЬЯ 9. ПРАВА ВЛАДЕЛЬЦА ЛИЦЕНЗИИ

9.1. Владелец лицензии имеет право по согласованию с Распорядителем недр временно приостановить разработку месторождения в соответствии с действующими отраслевыми правилами и нормами. Время приостановки разработки месторождения входит в сроки действия лицензии.

9.2. Владелец лицензии может свободно пользоваться любыми образцами (керном), магнитными лентами сейсмозаписи, результатами геофизических исследований скважин и любыми другими документами, составленными в результате проведения работ, осуществленных в рамках данного Соглашения, и предоставлять указанные материалы для обработки, анализа и изучения в любые организации, в том числе и иностранные, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
207

9.3. Владелец лицензии имеет право на приобретение лицензии в границах лицензионного участка на добычу общераспространенных природных ресурсов, в частности, глину, песок, известняк, гипс и другие подобные материалы, которые могут быть необходимы для выполнения нефтяных операций, с выплатой предусмотренных законодательством отчислений и налогов.

9.4. Владелец лицензии имеет право в границах лицензионного участка бурить водные скважины на основании лицензии на право добычи подземных вод, выданной в установленном порядке, использовать воду из водоемов для выполнения работ с соблюдением соответствующих правил и внесением платы за водопользование в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.5. Для осуществления работ, Владелец лицензии на общих условиях имеет право пользования земельными участками, объектами инфраструктуры (автодороги, железные дороги, линии связи, объекты здравоохранения, культуры и т.п.), осуществляя оплату за это по действующим или специально согласованным тарифам.

9.6. Земельные отводы, необходимые для ведения работ в связи с использованием недр на основе лицензии, производятся в соответствии с Земельным законодательством и проектными документами, утвержденными в установленном порядке.

#### СТАТЬЯ 10. ОТЧЕТНОСТЬ

10.1. Владелец лицензии обеспечивает Распорядителю недр доступ, по требованию, ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Владелецем лицензии на лицензионном участке, таким как отчеты по геологическим, геофизическим, инженерно-геологическим работам, строительству скважин, эксплуатации месторождения, финансовые и бухгалтерские документы и отчеты и др. (этот перечень нельзя считать исчерпывающим) и в соответствии со всеми положениями Федеральных законов, законов и нормативных актов Ханты-Мансийского автономного округа - Югра и настоящего Соглашения.

10.2. Владелец лицензии предоставляет Распорядителю недр ежегодный отчет о выполнении условий Соглашения по установленной форме не позднее 1 марта каждого года в соответствии с порядком, установленным совместным Постановлением Комитета по геологии и использованию недр и Администрации Ханты-Мансийского автономного округа - Югра от 15-20.07.1994 № 142-171 «Об отчетности по выполнению условий пользования недрами».

Распорядитель недр по взаимной договоренности с Владелецем лицензии определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой Владелецем лицензии.

Распорядитель недр гарантирует конфиденциальность получаемой

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

информации.

10.3. Владелец лицензии в течение месяца доводит до сведения Распорядителя недр и Управления по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югра факт открытия залежей нефти и газа в пределах лицензионного участка и предоставляет им всю информацию, касающуюся этого открытия.

10.4. Распорядитель недр имеет право проводить ревизию всех нефтяных операций и может соответственно, наблюдать за всеми стадиями их проведения и присутствовать через своих представителей при испытании скважин и выполнении других-видов работ.

### СТАТЬЯ 11. ОБЪЕКТЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ И ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

11.1. Объектами лицензирования являются следующие залежи:

Стратиграфический индекс объекта		Номер залежи по кадастру
по Государственному балансу запасов полезных ископаемых Российской Федерации	по кадастру	
П	П север.	19560
Кора выветр.	Кора выв. север.	19630
П	П	43840
П	П южн.	19570
П	П основн.	43830
Тюм.св.	Т	19581
Тюм.св.	Т	19580
П	П север.	43820
Тюм.св.	Т	19600

11.2. Запасы углеводородного сырья по месторождению, согласно Государственному балансу запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 1 января 1996 года (Выпуск VI, НЕФТЬ, том 6, Западно-Сибирский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Москва, 1996год) на Потанай-Картопьянском лицензионном участке, приведены ниже:

Наименование	Категория запасов	ВСЕГО		
		Нефть	Газ	конденсат
Геологические запасы нефти, тыс.т.	C1	19897	951	
	C2	47430	2149	

12

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
209

газа млн.куб.м, конденсата, тыс.т	C1+C2	67327	3100	
Извлекаемые запасы нефти, тыс.т газа млн. куб.м конденсата, тыс.т	C1	6410	951	
	C2	14229	2149	
	C1+C2	20639	3100	
КИН П доли ед. Ю2-3	0.3 – 0.399			

11.3. Владелец лицензии в IV квартале 1998 года представляет на ТКЗ, затем на Государственную экспертизу запасов Российской Федерации отчет по подсчету запасов по лицензионному участку.

## СТАТЬЯ 12. ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

12.1. По состоянию на 01.08.1997 на лицензионном участке пробурены 54 поисково-разведочные скважины.

12.2. Владелец лицензии обязуется на основе результатов проведенных опытно-промышленных и промысловых работ составить технологическую схему к 2000 году.

12.3. В процессе буровых работ в рамках Проекта пробной эксплуатации намечается бурение 12 скважин в период 1997 - 2001 г.г. с целью доразведки залежей.

12.4. Во время действия Проекта пробной эксплуатации Владелец лицензии обязуется провести дополнительные детальные сейсморазведочные работы в пределах Потанай-Картопийского лицензионного участка с целью осуществления литологической интерпретации сейсморазведочных данных, переобработать весь имеющийся геолого-геофизический материал, обобщить данные, полученные по результатам сейсморазведки 3Д и дополнительную информацию по геолого-промысловым характеристикам залежей, полученную в процессе пробной эксплуатации.

12.5. С учетом новых данных, полученных в процессе пробной эксплуатации и по результатам сейсморазведки, Владелец лицензии, согласно Протоколу ЦКР от 02.11.1994 № 1763, создает адресную геологическую модель и производит переоценку запасов нефти с представлением их на рассмотрение ТКЗ в IV квартале 1998 года.

12.6. Владелец лицензии на основе результатов проведенных опытно-промышленных и промысловых работ обязуется к 2000 году составить технологическую схему.

12.7. Владелец лицензии обладает правом на разработку новых залежей, обнаруженных им в пределах лицензионного участка в соответствии с ограничениями по глубине. Не позднее, чем через год после

13

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

210

открытия новой залежи, должны быть сделаны дополнения в соответствующие статьи данного Соглашения.

12.8. Если в результате проведения работ в пределах лицензионного участка Владелец лицензии докажет, что разрабатываемая или разведываемая им залежь распространяется на соседние территории, не закрепленные за другими предприятиями, Распорядитель недр либо расширит по ходатайству недропользователя границы данного лицензионного участка, либо заключит с Владелцем лицензии новое лицензионное соглашение на смежный участок согласно действующему законодательству Российской Федерации, либо примут решение о выставлении его на конкурс.

### СТАТЬЯ 13. НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ

13.1. Владелец лицензии будет осуществлять все виды платежей, предусмотренные законодательством Российской Федерации и правовыми актами Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, основанными на законах Российской Федерации.

13.2. До 31.12.2001 Владелец лицензии производит регулярные платежи согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации в установленные сроки:

- за право пользования недрами 6 (шесть) % от стоимости добытых полезных ископаемых и потерь при добыче, превышающих нормативы, устанавливаемые ежегодными планами горных работ, согласованными с органами Государственного горного надзора.

Плата за пользование земельными участками устанавливается в соответствии с Законом Российской Федерации «О плате за землю».

13.3. Владелец лицензии осуществляет платежи, обусловленные в пункте 13.2 в рублях или добываемым продуктом. Форма платежей согласовывается с Администрацией Ханты-Мансийского автономного округа - Югра до 01.11. года, предшествующего планируемому.

13.4. С 01.01.2002 года ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах.

13.5. Сбор за выдачу настоящей лицензии на право пользования участком недр Владелец лицензии обязан уплатить в размере 40000 (сорок тысяч рублей) в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии в доход федерального бюджета.

### СТАТЬЯ 14. ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И ГАЗ

14.1. Если Владелец лицензии на лицензионном участке добывает продукцию существенно различного качества, цена будет устанавливаться отдельно по каждому виду (нефть, газ и т.д.) и типу (качество) продукции.

14

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
211

## СТАТЬЯ 15. ЗАМЕР УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

15.1. Добытые с лицензионного участка полезные ископаемые в полном объеме учитываются Владельцем лицензии и отражаются в бухгалтерской отчетности в соответствии с действующим законодательством.

15.2. Замер объемов и количества добытого углеводородного сырья должен осуществляться Владельцем лицензии методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

15.3. Распорядитель недр имеет право проверять установленные приборы и контролировать методику и результаты замеров.

15.4. Владелец лицензии осуществляет учет и контроль выработки запасов углеводородного сырья по всем объектам лицензирования, перечисленным в статье 11, если они не разрабатываются как единый объект.

15.5. Владелец лицензии оборудует каждую добывающую и каждую нагнетательную скважины замерными устройствами для ежесуточных замеров дебита добывающих и приемистости нагнетательных скважин.

15.6. Владелец лицензии осуществляет индивидуальный достоверный замер дебитов каждой добывающей и приемистости каждой нагнетательной скважины с периодичностью не реже одного раза в неделю с обязательной регистрацией получаемых данных. Периодичность замеряемости скважин в соответствии с их продуктивностью может быть уточнена в последующем.

15.7. Владелец лицензии осуществляет индивидуальный достоверный замер обводненности добываемой продукции по каждой добывающей скважине с периодичностью не реже 1 раза в неделю. Периодичность может быть уточнена в последующем.

15.8. Разработка и контроль за разработкой лицензионного участка и объектов лицензирования осуществляются в соответствии с Правилами разработки нефтяных и газонефтяных месторождений законами и нормативными актами Российской Федерации и Ханты-мансийского автономного округа.

## СТАТЬЯ 16. ПРИРОДНЫЙ И ПОПУТНЫЙ ГАЗ

16.1. В случае открытия запасов природного газа Владелец лицензии после выполнения надлежащих исследований и консультаций с Распорядителем недр, должен определить коммерческий характер открытия. Если открытие объявлено коммерческим, то к нему будут применимы все положения настоящего Соглашения.

При этом Владельцу лицензии могут быть представлены другие специальные преимущества, если они будут обоснованы с учетом специфических условий эксплуатации месторождения природного газа.

При необходимости определения количества природного газа для целей распределения продукции и компенсации затрат, будет приниматься, что 1150 куб. метров газа эквивалентны одной тонне нефти.

15

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

212

Это соотношение может быть уточнено после открытия месторождения природного газа с учетом качества и состава природного газа.

16.2. Та часть попутного и природного газа, которая не подлежит продаже и которая не является частью продукции, используемой для выполнения нефтяных операций, должна быть эффективно использована на повышение добычи сырой нефти путем закачки такого газа в пласт. Сжигание попутного и природного газа должно осуществляться на основании обоснованных нормативов, согласованных с Распорядителем недр, Ростехнадзором и окружным Комитетом по охране окружающей среды и природных ресурсов.

### СТАТЬЯ 17. УРОВНИ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА

17.1. Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи нефти и газа, годовую программу геолого-технических мероприятий, направленную на достижение вышеуказанных уровней на 2001 год:

Уровень добычи нефти на 2001 год в объеме – 596,2 тыс. т;  
 уровень добычи попутного газа – 62,7 млн. м<sup>3</sup>;  
 степень утилизации попутного газа – 6,7%.

17.2. Владелец лицензии обязуется на Потанай-Картопьянском лицензионном участке для достижения согласованных уровней добычи нефти и газа выполнить программу геолого-технических мероприятий:

17.2.1. Пробурить 73, 6 тыс.м горных пород;

17.2.2. Обеспечить ввод 32 новых добывающих скважин, дополнительная добыча нефти составит 246 тыс. т;

17.2.3. Выполнить гидроразрыв пласта – 4/4 скв./опер. Дополнительная добыча нефти составит 16 тыс. т;

17.2.4. Методы воздействия на призабойную зону (кислотная обработка, акустическое воздействие. Глубоко проникающая перфорация, МГД и пр.) – 8 скв. Оперативная дополнительная добыча составит 2,56 тыс.т;

17.2.5. Обеспечить прирост добычи за счет ГОТМ – 18,56 тыс.т;

17.2.6. Довести действующий фонд добывающих скважин до 80%.

17.2.7. Обеспечить выполнение исследовательских работ по видам:

- замер пластовых давлений – 31;
- снятие кривой восстановления давления – 28;
- снятие индикаторной кривой – 21;
- снятие кривой восстановления уровня – 3;
- приток состав – 7.

17.3. Уровни добычи нефти и газа на 1999 год и последующие годы будут уточняться ежегодными дополнительными соглашениями с Комитетом по нефти и газу Администрации Ханты-Мансийского округа, в срок до 01.11. года, предшествующего планируемому, на основании протоколов ЦКР.

Дополнительные соглашения по уровням добычи нефти и газа предоставляются в территориальные геологические фонды и хранятся в

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



лицензионном деле.

17.4. Провести обустройство территории лицензионного участка в соответствии с утвержденной проектной технологической документацией в том числе:

- построить нефтепроводов – 51 км;
- построить водоводов – 8 км;
- построить ЛЭП – 44 км;
- рекультивировать шламовых амбаров – 5;
- рекультивировать загрязненных земель – 5 га.

17.5. Уровни добычи на весь период разработки месторождения будут пересмотрены при получении новой Программы.

### 18. КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ УСЛОВИЙ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

18.1. Государственный контроль за разведкой месторождения, рациональным использованием и охраной недр, осуществляется органами государственного геологического контроля и органами государственного надзора во взаимодействии с природоохранными и иными контрольными органами.

18.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, осуществляется органами государственного горного надзора.

Органы государственного горного надзора осуществляют свою деятельность во взаимодействии с органами государственного геологического контроля, природоохранными и иными контрольными органами.

18.3. Контроль и надзор за соблюдением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18.4. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

### СТАТЬЯ 19. БУХГАЛТЕРСКИЙ УЧЕТ И АУДИТ

19.1. Добытые с лицензионного участка полезные ископаемые в полном объеме приходуются (учитываются) владельцем лицензии, а при передаче другим организациям отражаются по счетам реализации.

19.2. В рамках данного Соглашения действует принятая в Российской Федерации система бухгалтерского учета и аудиторских проверок.

19.3. Распорядитель недр будет нести свои собственные расходы, затраты и риски, связанные с их инспекциями или аудиторскими проверками.

19.4. Владелец лицензии за свой счет предоставляет транспорт для

17

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
214

организации проверок состояния дел на лицензионном участке.

### СТАТЬЯ 20. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

20.1. Вся информация, полученная или приобретенная какой-либо Стороной в ходе выполнения работ, является конфиденциальной. Порядок и условия использования информации, режим ее защиты устанавливается собственником информации в соответствии с Законом Российской Федерации «Об информации, информатизации и защите информации».

20.2. Информация, неправомерное обращение с которой может нанести ущерб ее собственнику, Владельцу лицензии, пользователю и иному лицу, подлежит защите в установленном порядке. Собственник информации имеет право осуществлять контроль за выполнением требований по защите информации и запрещать или приостанавливать обработку информации в случае невыполнения этих требований.

20.3. Требования конфиденциальности, предусмотренные данной статьей, сохраняются в силе после прекращения действия данного Соглашения в течение 5 (пяти) лет, если иное не предусмотрено законодательством.

### СТАТЬЯ 21. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

21.1. Владелец лицензии несет полную ответственность за последствия действий, решений и упущений Владельца лицензии или его служащих перед Распорядителем недр и/или третьими лицами.

21.2. Владелец лицензии не отвечает за ущерб, причиненный во время действия Соглашения Распорядителем недр или третьими сторонами.

21.3. Распорядитель недр несет полную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации за свои действия и возмещение ущерба от неправомерных действий - в установленном законом порядке.

### СТАТЬЯ 22. ОСВОБОЖДЕНИЕ ОТ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

22.1. Любое освобождение от обязательств какой-либо Стороной должно быть зафиксировано в письменной форме и подписано обеими Сторонами.

### СТАТЬЯ 23. УВЕДОМЛЕНИЯ

23.1. Любые уведомления, просьбы, требования и т.п., необходимые, допускаемые или подаваемые в соответствии с условиями данного Соглашения, должны быть представлены в письменной форме и считаются должным образом исполненными или врученными, если они доставлены с курьером, по почте, телеграфу, телетайпу или факсу.

Стороны предварительно должны обменяться в письменной форме соответствующими адресами и своевременно сообщать другой Стороне об их изменении.

23.2. Уведомление вступает в силу с момента получения или отказа в

18

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
215

получении.

#### СТАТЬЯ 24. ПРИМЕНИМОЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ ПРАВО

24.1. Данное Соглашение, его отдельные положения и статьи интерпретируются, регулируются и истолковываются в соответствии с законодательством Российской Федерации и Правовыми актами Ханты-Мансийского автономного округа - Югра.

#### СТАТЬЯ 25. АРБИТРАЖ

25.1. В случае если в период действия данного Соглашения, или в последующий период возникнут какие-либо разногласия между Сторонами относительно исполнения данного Соглашения, Стороны предпримут все от них зависящее, чтобы разрешить спорные вопросы на основе взаимопонимания.

25.2. Если Стороны не смогут самостоятельно разрешить разногласия, указанные в пункте 25.1 в течение девяноста (90) дней со дня подачи письменного уведомления какой-либо Стороной другой Стороне о наличии таких разногласий, то любая из Сторон будет иметь право в течение девяноста (90) дней со дня вручения такого уведомления письменно поставить в известность другую Сторону о своих намерениях передать решение данного спорного вопроса на формальное урегулирование в арбитражный суд в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

#### СТАТЬЯ 26. РАЗНОЕ

26.1. Заголовки, содержащиеся в данном Соглашении, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

26.2. Любые изменения, исправления, дополнения или упразднения положений данного Соглашения могут осуществляться только посредством письменного документа, подписанного обеими Сторонами.

26.3. Распорядитель недр обязуется своевременно представлять Владельцу лицензии все правовые, нормативные и другие официальные документы Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югра или любых организаций или учреждений, которые могут повлиять на эффективное осуществление нефтяных операций.

26.5. Если любая из частей настоящего Соглашения окажется не действительной, то такие положения будут считаться вычеркнутыми из настоящего Соглашения, а оставшаяся часть Соглашения будет оставаться в полной мере действительной и в силе, если на то есть письменное согласие Сторон.

19

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
216

## СТАТЬЯ 27. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

### 27.1. Распорядитель недр:

Федеральное агентство по недропользованию:  
123995, г. Москва, ул. Большая Грузинская, д. 4/6.  
Телефон: 8 (495) 254-78-77

### 27.2. Владелец лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»:  
628486, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства  
по недропользованию



  
\_\_\_\_\_  
Н.П. Садовник  
«21» \_\_\_\_\_ 2008г.  


Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» -  
генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

  
\_\_\_\_\_  
Н.В. Инюшин  
«21» \_\_\_\_\_ 2008г.  


20

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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

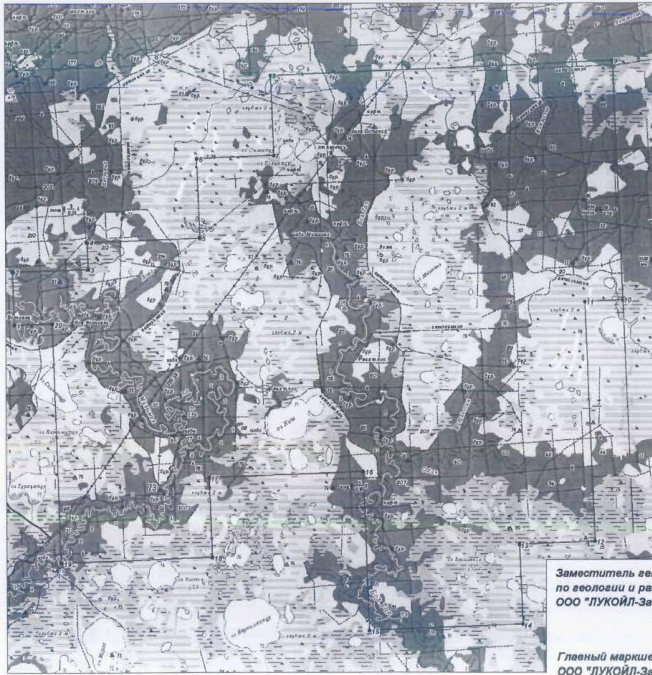
У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

217

ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН  
ПОТАНАЙ-КАРТОПЬИНСКОГО месторождения  
Масштаб 1:200 000

присоединение 2  
к листам 14416 НЗ



Географические координаты

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	61	6	0	65	12	0
2	61	8	0	65	12	0
3	61	8	0	65	18	0
4	61	9	0	65	18	0
5	61	9	0	65	27	0
6	61	12	0	65	27	0
7	61	12	0	65	33	0
8	61	15	0	65	33	0
9	61	15	0	65	0	0
10	61	6	0	66	0	0
11	61	6	0	65	57	0
12	60	57	0	65	57	0
13	60	57	0	65	51	0
14	60	54	0	65	51	0
15	60	54	0	65	39	0
16	61	0	0	65	39	0
17	61	0	0	65	27	0
18	60	57	0	65	27	0
19	60	57	0	65	15	0
20	61	6	0	65	15	0

Заместитель генерального директора  
по геологии и разработке  
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"



М.Р.Садыев

Главный маркшейдер  
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"



К.В.Белыев

Начальник Управления по недропользованию  
по ХМАО-Югра

В.Сидяков 21.09.2007

В.П.Рудин

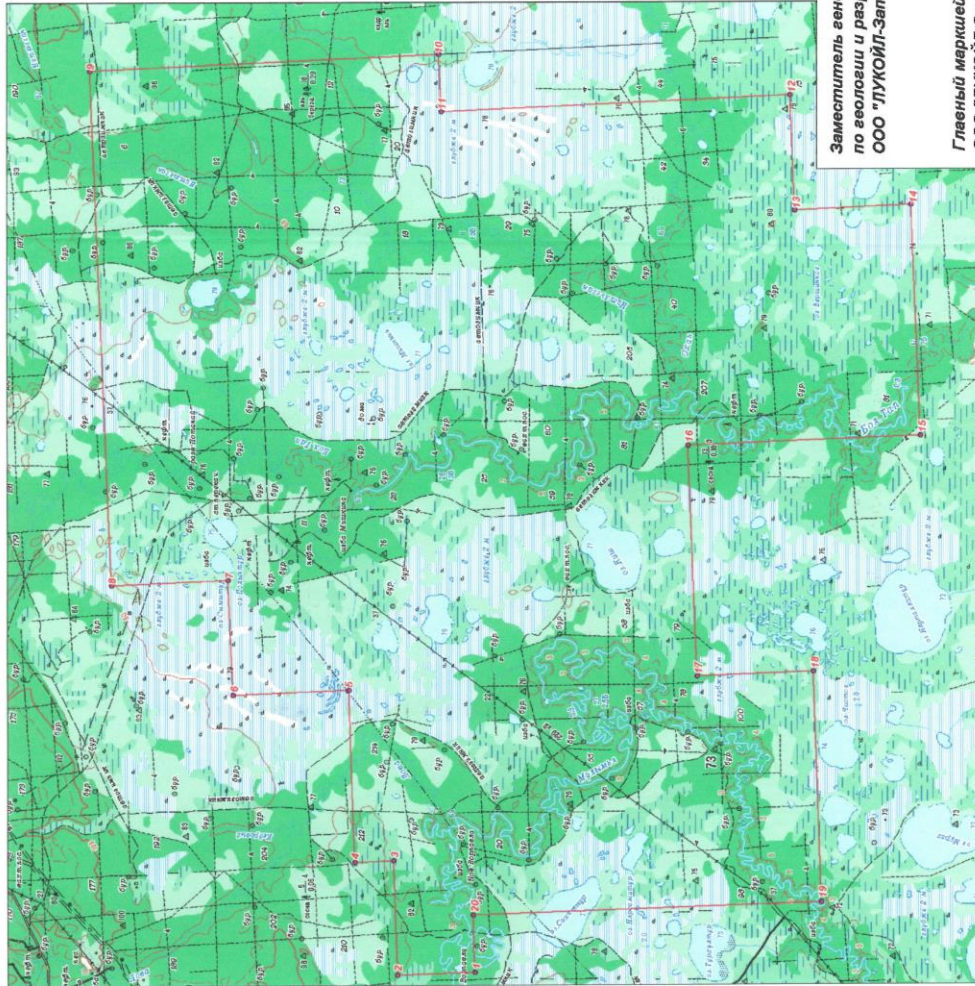
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

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

ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН  
ПОТАНАЙ-КАРТОПЫНСКОГО месторождения  
Масштаб 1:200 000



Географические координаты

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	61	6	0	65	12	0
2	61	8	0	65	12	0
3	61	8	0	65	18	0
4	61	9	0	65	18	0
5	61	9	0	65	27	0
6	61	12	0	65	27	0
7	61	12	0	65	33	0
8	61	15	0	65	33	0
9	61	15	0	66	0	0
10	61	6	0	66	0	0
11	61	6	0	65	57	0
12	60	57	0	65	57	0
13	60	57	0	65	51	0
14	60	54	0	65	51	0
15	60	54	0	65	39	0
16	61	0	0	65	39	0
17	61	0	0	65	27	0
18	60	57	0	65	27	0
19	60	57	0	65	15	0
20	61	6	0	65	15	0

Заместитель генерального директора  
по геологии и разведке  
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

М.Р. Садыков



Главный маркшейдер  
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

К.В. Беллеев



Начальник Управления по недропользованию  
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

В.П. Вильямс

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ОС-03-ТЧ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

*21.03.2008*

№ *243*

**О переоформлении лицензии ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка, расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» - пользователя недр, являющегося дочерним обществом юридическому лицу ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», являющемуся его основным обществом, созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Предоставить право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».
2. Переоформить лицензию ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка, выданную ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология», на ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».
3. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензии на право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка.

Руководитель

А.А. Ледовских

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

о внесении записей в Единый государственный реестр юридических лиц

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о внесении в государственный реестр изменений в сведения о юридическом лице, не связанных с внесением изменений в учредительные документы

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"  
(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"  
(фирменное наименование)

Основной государственный регистрационный номер 1 0 2 8 6 0 1 4 4 1 9 7 8

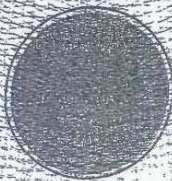
08 июня 2007 за государственным регистрационным номером  
(дата) (месяц прописью) (год)

2 0 7 8 6 0 8 0 0 7 5 7 5

Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Когалыму Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
(Наименование регистрирующего органа)

Начальник инспекции ФНС  
России по г. Когалыму

Р.Я.Ярема



серия 86 №001413984

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата





Приложение 5  
к лицензии ХМН 14416 НЭ

1/13

**Дополнение № 1**  
**к лицензии ХМН 14416 НЭ на пользование недрами**  
**с целью добычи нефти и газа в пределах**  
**Потанай-Картопьянского лицензионного участка**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице Руководителя А.П. Попова, действующего на основании Положения о Федеральном агентстве по недропользованию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.06.2004 №293, и распоряжения Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 №727-р, настоящим Дополнением к лицензии ХМН 14416 НЭ на пользование недрами с целью добычи нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменения в лицензию ХМН 14416 НЭ на пользование недрами с целью добычи нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка, изложив абзац 9 в следующей редакции:

«Срок окончания действия лицензии 28 марта 2039 года».

II. Включить в состав лицензии ХМН 14416 НЭ в качестве неотъемлемой составной части Условия пользования недрами Потанай-Картопьянского лицензионного участка в следующей редакции:

**«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**  
**Потанай-Картопьянского участка, расположенного на территории**  
**Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**

**1. Общие положения**

1.1. Федеральным агентством по недропользованию предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка с целью добычи нефти и газа.

1.2. Право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка предоставлено Владельцу лицензии в соответствии с пунктом 1 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от Открытого акционерного общества «Хантымансийскнефтегазгеология» – пользователя недр, являющегося дочерним обществом, юридическому лицу Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», являющемуся его основным

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

обществом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.3. Первоначальное право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка было предоставлено ГП «Хантымансийскнефтегазгеология» (лицензия ХМН 00153 НЭ, зарегистрирована 29.03.1994).

## 2. Границы участка недр

2.1. Участок недр находится на территории Кондинского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и включает в себя Потанай-Картопьянское нефтяное месторождение.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	61	06	00	65	12	00
2	61	08	00	65	12	00
3	61	08	00	65	18	00
4	61	09	00	65	18	00
5	61	09	00	65	27	00
6	61	12	00	65	27	00
7	61	12	00	65	33	00
8	61	15	00	65	33	00
9	61	15	00	66	00	00
10	61	06	00	66	00	00
11	61	06	00	65	57	00
12	60	57	00	65	57	00
13	60	57	00	65	51	00
14	60	54	00	65	51	00
15	60	54	00	65	39	00
16	61	00	00	65	39	00
17	61	00	00	65	27	00
18	60	57	00	65	27	00
19	60	57	00	65	15	00
20	61	06	00	65	15	00

Площадь участка составляет 1169,0 км<sup>2</sup>.

Схема расположения участка недр приведена в приложении 2 к настоящей лицензии.

2

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
223

Сведения об участке недр приведены в приложении 6 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине до подошвы нижнего продуктивного пласта П в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанные в пункте 2.1 настоящих Условий.

### 3. Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья на участке недр за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

3.2.1. В период 1997-2001г.г. завершить строительством двенадцать скважин с целью доразведки залежей.

3.2.2. В IV квартале 1998 года представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.

3.2.3. Во время действия Проекта пробной эксплуатации провести дополнительные детальные сейсморазведочные работы в пределах Потанай-Картопийского участка недр с целью осуществления литологической интерпретации сейсморазведочных данных, переобработать весь имеющийся геолого-геофизический материал, обобщить данные, полученные по результатам сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и дополнительную информацию по геолого-промышленным характеристикам залежей, полученную в процессе пробной эксплуатации.

3.2.4. До 2000 года составить технологическую схему разработки месторождения на основе результатов проведенных опытно-промышленных и промысловых работ.

3.3. В случае открытия новой залежи углеводородного сырья в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр и его территориальному органу соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородного сырья после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу разработки месторождения.

3.4. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации, начиная с 2012 года, должен быть в объеме не ниже 95%.

3.5. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:

- 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;
- 2) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;
- 3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.6. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

- 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;
- 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
- 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
- 4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.7. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.8. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

#### 4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. До 01.10.1998 провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр.

4.1.2. До 01.01.1999 разработать и представить в Ханты-Мансийскгеолком и Комитет по охране окружающей среды и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры утвержденную Программу оздоровления экологической обстановки лицензионного участка с корректировкой по годам, с указанием конкретных сроков реализации мероприятий (месяц и год), которая сдается в Хантымансийскгеолфонд и хранится в лицензионном деле.

4.1.3. Принять в установленном порядке на контроль за техническим состоянием фонд скважин, в том числе ликвидированных и пробуренных ранее за счет средств государственного бюджета, расположенных в границах участка недр, осуществлять в установленном порядке контроль и устранять за свой счет выявленные нарушения.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Весь фонд скважин, пробуренных на Потанай-Картопьянском участке, реализуется Владельцу лицензии на основе «Положения о порядке реализации и использования скважин глубокого бурения на нефть и газ, пробуренных за счет средств государственного бюджета и числящихся на балансе государственных геологических предприятий», утвержденного Роскомнедра (27.03.1995), Комитетом по управлению Государственным имуществом (07.08.1995), Госгортехнадзором (01.04.1995) и Минтопэнерго Российской Федерации и зарегистрированного Минюстом Российской Федерации 25 сентября 1995 года, № 953, в течение времени, оговоренного данным Положением.

Скважины ликвидированные, находящиеся в ожидании ликвидации, построенные в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка за счет средств госбюджета (включая ставки ВМСБ), передаются на контроль за состоянием скважин Владельцу лицензии.

4.1.4. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Ханты-Мансийского автономного округа-Югры обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду.

4.1.5. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.6. Обеспечить полноту разведки, рационального использования и охраны недр.

4.1.7. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.11. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

4.2. Владелец лицензии выполняет работы с соблюдением Закона Российской Федерации «Об охране и использовании памятников истории и культуры», предусматривает при составлении проекта проведение археологической экспертизы и возмещение ущерба за уничтожение или повреждение памятников истории и культуры.

4.3. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ, связанных с разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.4. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по разведке месторождения или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

## 5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

### 6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владельцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% кернового материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

### 7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные при государственной регистрации геологоразведочных работ;

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

2) отчет о результатах бурения и испытания разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные при государственной регистрации геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения утвержденного Распорядителем недр заключения государственной экспертизы запасов;

4) по запросу Распорядителя недр иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

### 8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

### 9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владелцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2.1 - 3.2.4 пункта 3.2, пунктами 3.4, 3.5, 3.6, 5.1 и 5.2 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



## 10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владелцем лицензии и Администрациями Советского и Кондинского районов осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключенных на весь период действия лицензии.

Социально-экономические соглашения предоставляются в территориальные органы Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и хранятся в лицензионном деле.

10.4. При выборе подрядных и субподрядных предприятий, поставляющих технические средства, оборудование, материалы, с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки и гарантии своевременной поставки, цены, своевременное выполнение и т.п.) Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях отдавать предпочтение российским предприятиям.

При выборе подрядных и субподрядных предприятий, осуществляющих работы и услуги на лицензируемой территории, Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях отдавать предпочтение предприятиям, зарегистрированным и работающим в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре.

10.5. Владелец лицензии обязуется ежегодно заключать и выполнять условия экономических соглашений с владельцами родовых угодий, расположенных в пределах лицензионного участка.

10.6. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.7. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

III. Включить в состав лицензии ХМН 14416 НЭ в качестве неотъемлемой составной части «Сведения о Потанай-Картопьянском участке недр» (Приложение 6) и «Краткую справку о Владельце лицензии» (Приложение 7).

IV. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение № 1 к лицензии ХМН 14416 НЭ «Лицензионное соглашение о добыче нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка на территории Ханты-Мансийского автономного округа».

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Руководитель  
Федерального агентства  
по недропользованию



А.П. Попов

2012 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ХМН 14416 НЭ согласен,  
Вице-президент ООО «ЛУКОЙЛ-  
Техсервис» директор *С.А. Ковалев*

Ф.И.О и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

«16» 11 2012 г.



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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ОС-03-ТЧ

### СВЕДЕНИЯ О ПОТАНАЙ-КАРТОПЬИНСКОМ УЧАСТКЕ НЕДР

В административном отношении Потанай-Картопьянское месторождение расположено в пределах Советского и Кондинского районов Ханты-Мансийского автономного округа Югра Тюменской области, в 120 км к северу от г.Урая.

В тектоническом отношении Потанай-Картопьянское месторождение приурочено к четырем структурам III порядка: Потанайское (119), Картопьянское (117), Оханское (118) и Корсунское (120) локальные поднятия. Локальные поднятия расположены в зоне сочленения трех крупных тектонических единиц I порядка: Верхнекондинской впадины (L), Шеркалинской зоны прогибов и Шаимского мегавала (LII).

Геологический разрез Потанай-Картопьянского месторождения сложен двумя структурными этажами – нижним (фундаментом) и верхним (осадочным чехлом). На всей площади района нижний структурный этаж, как правило, заканчивается корой выветривания образований доюрского фундамента. Верхний структурный этаж включает в себя осадки от юрского до четвертичного возраста. Юрский комплекс отложений, представленный терригенными образованиями континентально-морского генезиса, отличается пестротой и изменчивостью, как по разрезу, так и по площади распространения.

По состоянию на 01.08.1997 на Потанай – Картопьянском участке недр пробурены 54 поисково-разведочные скважины.

По состоянию на 01.07.2011 г. на участке недр проведены следующие работы:

- поисково-разведочное бурение общим метражом 65,290 тыс.м;
- сейсморазведочные работы методом МОГТ-2Д в объеме 810 пог.км;
- сейсморазведочные работы методом МОГТ-4Д в объеме 519 км<sup>2</sup>.

Потанай-Картопьянское месторождение открыто в 1966г., эксплуатация началась в 1995г. на основании проекта пробной эксплуатации. Месторождение расположено в районе с развитой инфраструктурой.

На Потанай-Картопьянском месторождении промышленная нефтегазоносность установлена во всех трех стратиграфических объектах - KB, пласте П, пласте T<sub>1</sub>. В связи с тем, что в Шаимском районе выделяется два типа разреза продуктивных отложений, пласт П вогулкинской толщи рассматривается как пласт Ю<sub>1</sub>, а пласт T тюменской свиты как пласт Ю<sub>2-3</sub>.

Основные запасы нефти на Потанай-Картопьянском месторождении связаны с верхнеюрскими прибрежно-морскими отложениями абалакской свиты (пласт Ю<sub>1</sub>).

Геологические и извлекаемые запасы углеводородного сырья на Потанай-Картопьянском участке, числящиеся на Государственном балансе

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 01.01.2011, составляют соответственно:

- 38176 /6944 тыс.т. нефти по категории C<sub>1</sub>;
- 21243 /4507 тыс.т. нефти по категории C<sub>2</sub>;
- 686 млн. м<sup>3</sup> растворенного газа по категории C<sub>1</sub>;
- 457 млн. м<sup>3</sup> растворенного газа по категории C<sub>2</sub>.

По состоянию на 01.01.2012 отбор нефти с начала разработки составил 5187 тыс. т при текущем коэффициенте нефтеизвлечения – 0,948. Добыча жидкости с начала разработки составила 8000 тыс.т. Проектные показатели разработки месторождения выполняются. Отклонения фактических показателей по добыче нефти от проектных показателей в пределах допустимого. Степень реализации проектных решений на месторождении удовлетворительная.

На участке недр по состоянию на 15.12.1993 зарегистрировано одно родовое угодье, расположенное в Кондинском районе, на территории Советского района родовые угодья не зарегистрированы.

Начальник Управления геологии нефти и газа,  
подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		233
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

**КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ**

1. Юридический адрес Владельца лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
ИНН 8608048498, КПП 997150001, ОГРН 1028601441978  
634041, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым,  
ул. Прибалтиская, д. 20  
Телефон: 8 (34667) 2-98-00.

2. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

а) Открытое акционерное общество «ЛУКОЙЛ», доля участия – 100 %.

Начальник Управления геологии нефти и газа,  
подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		234
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					



Дополнение № 2

к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами Потанай-Картопьянского участка, расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (приложение 5 к лицензии):

1. Раздел 1 «Общие положения» дополнить пунктом 1.4 следующего содержания:

«1.4. В соответствии с Положением об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование, утвержденным Правительством Российской Федерации от 03.05.2012 № 429, настоящим Дополнением границы участка недр увеличиваются по глубине с включением части запасов углеводородного сырья нераспределенного фонда недр.».

2. Пункты 2.1 и 2.2 раздела 2 «Границы участка недр» изложить в следующей редакции:

«2.1. Участок недр расположен на территории Кондинского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и включает в себя Потанай-Картопьянское нефтяное месторождение.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	61	06	00	65	12	00
2	61	08	00	65	12	00
3	61	08	00	65	18	00
4	61	09	00	65	18	00
5	61	09	00	65	27	00
6	61	12	00	65	27	00
7	61	12	00	65	33	00

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

8	61	15	00	65	33	00
9	61	15	00	66	00	00
10	61	06	00	66	00	00
11	61	06	00	65	57	00
12	60	57	00	65	57	00
13	60	57	00	65	51	00
14	60	54	00	65	51	00
15	60	54	00	65	39	00
16	61	00	00	65	39	00
17	61	00	00	65	27	00
18	60	57	00	65	27	00
19	60	57	00	65	15	00
20	61	06	00	65	15	00

Площадь участка составляет 1169,0 км<sup>2</sup>.

Схема расположения участка недр приведена в приложении 2 к лицензии.

Сведения об участке недр приведены в приложении 9 к лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине подошвы нижнего продуктивного пласта КВ в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанные в пункте 2.1. настоящих Условий.».

3. Пункт 3.4 раздела 3 «Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения» изложить в следующей редакции:

«3.4. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность.».

4. Раздел 3 «Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения» дополнить пунктом 3.9 следующего содержания:

«3.9. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.».

5. Раздел 5 «Налоги и сборы» дополнить пунктом 5.3 следующего содержания:

«5.3. Владелец лицензии уплачивает разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр в размере 76 987 055 (семьдесят шесть миллионов девятьсот восемьдесят семь тысяч пятьдесят пять) рублей.

Разовый платеж должен быть уплачен в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации настоящего Дополнения по следующим реквизитам:

КБК – 049 112 02011 01 6000 120

№ расчетного счета	40101810500000010010
--------------------	----------------------

2

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

236

Получатель	УФК Свердловской области (Уралнедра)
Лицевой счет	04621777520
ИНН	6671153800
КПП	667101001
БИК банка получателя	046577001
Банк получателя	ГРКЦ ГУ Банка России по Свердловской обл., г. Екатеринбург
ОКТМО	65701000

В назначении платежа обязательно указывается лицензионный участок, по которому уплачивается разовый платеж.».

II. Включить в состав лицензии ХМН 14416 НЭ в качестве неотъемлемой составной части «Сведения об участке недр» (приложение 9).

III. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложение 6 к лицензии ХМН 14416 НЭ «Сведения о Потанай-Картопьянском участке недр».

IV. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ.

V. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ХМН 14416 НЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

**Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию**

  
О.С. Каспаров  
« 15 » \_\_\_\_\_ 2015 г.



**С изменениями и дополнениями в лицензию ХМН 14416 НЭ согласен,**

  
Должность, ФИ.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

« 23 » \_\_\_\_\_ 12 2015 г.

3

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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

237



### СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Советский и Кондинский.

Субъект Российской Федерации: Тюменская область.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:**

Потанай-Картопьянское месторождение открыто в 1966 году и введено в пробную эксплуатацию в 1992 году.

Малокартопьянское месторождение открыто в 2002 году и находится в разведке.

Лазаревское месторождение открыто в 1982 году и введено в разработку в 1984 году.

Восточно-Каюмовское месторождение открыто в 2012 году, находится в разведке.

Разработка Потанай-Картопьянского, Лазаревского, Малокартопьянского и Восточно-Каюмовского месторождений осуществляется ТПП «Урайнефтегаз».

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед.изм.	ABC1 геол./извл.	C2 геол./извл.
Потанай-Картопьянское месторождение	нефть	тыс. т.	50333/10121	10707/2691
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	971	279
Малокартопьянское месторождение	нефть	тыс. т.	2284/663	
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	60	
Лазаревское месторождение	нефть	тыс. т.	1323/436	181/53
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	40	5
Восточно-Каюмовское месторождение	нефть	тыс. т.		77/28
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>		6

Ресурсы нефти и растворенного газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка, числящиеся на Государственном

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015г. составляют:

– нефти: по категории C<sub>3</sub> – 1101/216 тыс. т.;  
– растворенного газа: по категории C<sub>3</sub> – 19 млн. м<sup>3</sup>;

**Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):**

Накопленная добыча нефти на 01.01.2015 составляет 5803 тыс. т. На Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015 объем накопленной добычи нефти составил 5803 тыс. т.

Начальник Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений



П. А. Хлебников

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

239



## ИЗМЕНЕНИЯ к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ

Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу, в лице заместителя начальника Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу - начальника отдела геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре А.М. Булатова, действующего на основании доверенности № ХМН-1 от 11.01.2016, в соответствии с приказом Федерального агентства по недропользованию от 25.06.2015 № 427, принято решение актуализировать лицензию на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 16 листах:

«Выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице вице-президента ОАО «ЛУКОЙЛ» - генерального директора  
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» - Кочкурова Сергея Алексеевича  
с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи полезных  
ископаемых

Участок недр расположен в Кондинском и Советском районах  
(название населенного пункта)

Ханты-Мансийского автономного округа-Югры  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3  
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 28 марта 2039 года  
(число, месяц, год)

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 3 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие: местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения -----  
(названия документов, количество страниц)

..».

II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии ХМН 14416 НЭ, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии ХМН 14416 НЭ.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

III. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии ХМН 14416 НЭ и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель начальника  
 Департамента по недропользованию  
 по Уральскому федеральному округу -  
 начальник отдела геологии  
 и лицензирования по Ханты-Мансийскому  
 автономному округу-Югре



\_\_\_\_\_ А.М.Булатов

\_\_\_\_\_ 2016 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ХМН 14416 НЭ согласен,

*Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»*

*С. А. Кочуров*

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.  
 М.П.



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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие сведения

1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».**

1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Потанай-Картопьянский.** Территория расположения участка недр: **Ханты-Мансийский автономный округ-Югра.**

1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**

1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Федеральное агентство по недропользованию.**

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**

1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 21.03.2008 № 243 (приложение № 2 к лицензии).**

### 2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

### 3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

### 4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев после завершения разведки;**

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.**

4.2. Сроки начала работ:

4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**

4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых;**

4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):

4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта.**

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **ставки не установлены;**

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: **ставки не установлены.**

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

### 9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

**10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

**12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;

12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2. настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.

13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.

13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:

13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: **обязательство не установлено;**

13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический): **обязательство не установлено;**

13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: **обязательство не установлено.**

13.4. Иные условия: **не установлены.**

Заместитель начальника  
 Департамента по недропользованию  
 по Уральскому федеральному округу -  
 начальник отдела геологии  
 и лицензирования по Ханты-Мансийскому  
 автономному округу-Югре



А.М.Булатов

2016 г.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

21.03.2008

№ 243

**О переоформлении лицензии ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка, расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология» - пользователя недр, являющегося дочерним обществом юридическому лицу ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», являющемуся его основным обществом, созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Предоставить право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».
2. Переоформить лицензию ХМН 00685 НЭ на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа в пределах Потанай-Картопьянского лицензионного участка, выданную ОАО «Хантымансийскнефтегазгеология», на ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».
3. Управлению лицензирования обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» лицензии на право пользования недрами Потанай-Картопьянского участка.

Руководитель

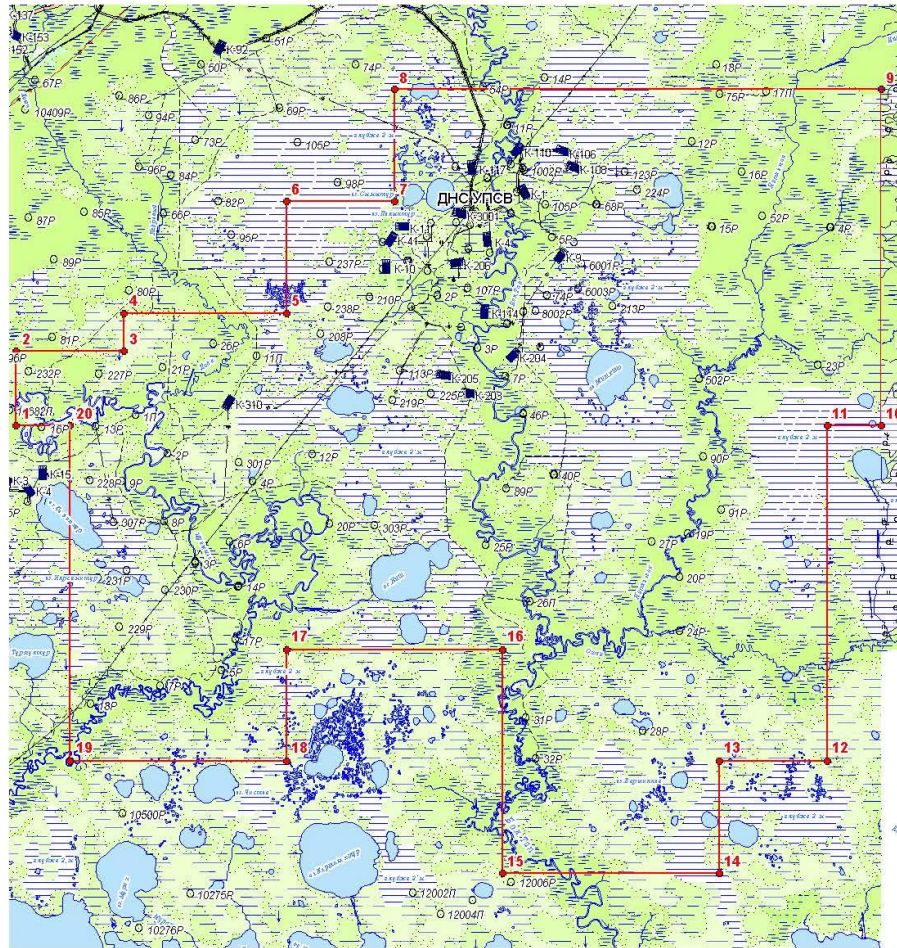
А.А. Ледовских

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР**



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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	Лодок.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	61	06	00	65	12	00
2	61	08	00	65	12	00
3	61	08	00	65	18	00
4	61	09	00	65	18	00
5	61	09	00	65	27	00
6	61	12	00	65	27	00
7	61	12	00	65	33	00
8	61	15	00	65	33	00
9	61	15	00	66	00	00
10	61	06	00	66	00	00
11	61	06	00	65	57	00
12	60	57	00	65	57	00
13	60	57	00	65	51	00
14	60	54	00	65	51	00
15	60	54	00	65	39	00
16	61	00	00	65	39	00
17	61	00	00	65	27	00
18	60	57	00	65	27	00
19	60	57	00	65	15	00
20	61	06	00	65	15	00

15.09.2016 *[Signature]*

**Верхняя граница** – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

**Нижняя граница** - подошва нижнего продуктивного пласта КВ.

**Статус участка недр** - горный отвод.

Исключенные из границ участка недр площади, предоставленные в пользование в соответствии с другими лицензиями на пользование недрами: отсутствуют.

**Площадь участка недр:** 1169,0 км<sup>2</sup>.

Зам. начальника Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу  
 начальник отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре



Заместитель начальника отдела геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

*[Signature]*

И.В. Чернышев А.М. Булатов

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

2	-	Зам.	243-23	<i>[Signature]</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>[Signature]</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



Форма № 

P	5	7	0	0	1
---	---	---	---	---	---

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь"  
(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь"  
(фирменное наименование)

зарегистрировано Администрация города Когалым  
(наименование регистрирующего органа)

30 января 1997 № 521288  
(дата) (месяц прописью) (год)

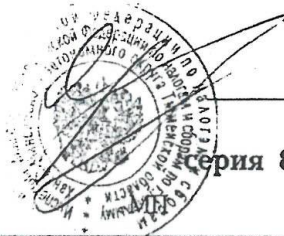
за основным государственным регистрационным номером

1	0	2	8	6	0	1	4	4	1	9	7	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи 21 октября 2002  
(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Когалыму Ханты-Мансийского автономного округа  
(Наименование регистрирующего органа)

Руководитель инспекции  
МНС России по г.Когалыму



Р.Я.Ярема  
(подпись, ФИО)

Серия 86 № 000243500

г. Когалыму

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ОС-03-ТЧ

Федеральная налоговая служба

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ  
ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Западная Сибирь"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН **1028601441978**

поставлена на учет в соответствии с положениями  
Налогового кодекса Российской Федерации 4 февраля 1997 г.  
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной  
налоговой службы по г. Когалыму Ханты-Мансийского автономного  
округа - Югры

**8608**

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП **8608048498 / 860801001**

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

Начальник инспекции



Р.Я.Ярема



серия 86 №001743668

г. Когалыма

*[Handwritten signature]*

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ОС-03-ТЧ



**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): **Советский, Кондинский.**

Субъект Российской Федерации: **Ханты-Мансийский автономный округ-Югра.**

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

Ближайший населенный пункт – деревня Супра (не жилая), находится в 50 км юго-западнее участка.

Месторождения расположены в районе с развитой инфраструктурой.

Удаление участка от ж/д станции Верхне-Кондинская – п.г.т. Советский 80 км. Также, в п.г.т. Советский находится аэропорт, а далее в 220 км к югу от железнодорожной станции находится г. Урай.

Особо охраняемые природные территории местного, регионального и федерального значения в пределах участка отсутствуют.

На участке недр зарегистрировано одно родовое угодье, расположенное в Кондинском районе, на территории Советского района территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов не зарегистрировано.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.**

В тектоническом отношении Потанай-Картопьянское участок недр приурочен к четырем структурам III порядка: Потанайскому, Картопьянскому, Оханскому и Корсунскому локальным поднятиям, которые расположены в зоне сочленения трех крупных тектонических элементов I порядка: Верхнекондинской впадины, Шеркалинской зоны прогибов и Шаимского мегавала, на стыке последнего со структурой более мелкого ранга - Восточно-Убинской малой котловины.

Потанай-Картопьянский участок недр расположен на территории Шаимского нефтегазоносного района Приуральского НГО, в пределах Шаимского мегавала.

Промышленные залежи нефти и газа в Шаимском нефтегазоносном районе установлены в породах коры выветривания доюрского складчатого фундамента, отложениях нижней и средней юры (пласты T<sub>1</sub>, T<sub>2</sub>, T<sub>3</sub>, T<sub>4</sub> тюменской свиты или их аналоги пласты Ю<sub>2</sub>-Ю<sub>6</sub>) и верхнеюрских (горизонт П вогулкинской толщи абалакской свиты или его аналог пласт Ю<sub>1</sub>).

На территории Потанай-Картопьянского участка недр находятся:

- Потанай-Картопьянское месторождение (открыто в 1966 году и введено в эксплуатацию с 1996 года);
- часть Пайтыхского месторождения (открыто в 1987 году и введено в промышленную эксплуатацию в 2000 году);
- часть Лазаревского месторождения (открыто в 1982 году и введено в разработку в 1984 году).
- часть Восточно-Каюмовского месторождения (открыто в 2012 году, находится в разведке).

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед.изм.	ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>
			геол./извл.	геол./извл.
Потанай-Картопьянское - Н	нефть	тыс. т.	50333 / 10121	10707 / 2691
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	/ 971	/ 279
Малокартопьянское - Н	нефть	тыс. т.	2284 / 663	-
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	/ 60	-
Лазаревское - Н	нефть	тыс. т.	1323 / 436	181 / 53
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	/ 40	/ 5
Восточно-Каюмовское - Н	нефть	тыс. т.	-	77 / 28
	растворенный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	/ 6

Ресурсы нефти и растворенного газа в пределах Потанай-Картопьянского участка, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015, составляют (геологические/извлекаемые):

- нефти: по категории C<sub>3</sub> – 11847 / 3685 тыс. т.;
- растворенного газа: по категории C<sub>3</sub> – / 222 млн. м<sup>3</sup>;

В декабре 2015 года прошел защиту подсчет запасов и ТЭО КИН Пайтыхского месторождения. Согласно протокола ГКЗ Роснедра № 4463 от 23.12.2015 принято решение списать запасы Малокартопьянского месторождения с Потанай-Картопьянского участка.

#### Обзор работ, проведенных ранее на участке недр

Согласно форм государственной статистической отчетности 1-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при поисках, разведке и добыче углеводородного сырья», по состоянию на 01.01.2015 на лицензионном участке недропользователем проведены следующие геологоразведочные работы:

- сейсморазведочные работы методом 2Д в объеме 810 пог.км, методом 3Д – 624 км<sup>2</sup>;
- поисково-разведочное бурение общим метражом 70,342 тыс.м (34 скв.).

#### Сведения о действующих технических проектах и иной проектной документации по состоянию на 01.01.2016 на участке недр:

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	Комбинированный проект доразведки и поиска в зоне сочленения Лазаревского, Потанай-Картопьянского, Ловинского и Пайтыхского ЛУ	ЭЗ № 063/02-07/2014 от 15.05.2014	2014	2021
Разведка месторождений				
Разработка месторождения	Технологическая схема разработки Потанай-Картопьянского месторождения	Протокол ЦКР Роснедр по УВС №1229 от 23.12.2009	2009	2064
	Дополнение к технологической схеме разработки Лазаревского месторождения	Протокол ЗС ТО ЦКР Роснедра по УВС № 1330 от 18.05.2011	2011	2083

2

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

255

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на **01.01.2015:**

С начала разработки Потанай-Картопьянского участка недр добыча нефти составила 5 803 тыс.т.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ  
УЧАСТКОМ НЕДР**

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ГП «Хантымансийск-нефтегазгеология»	ХМН 00153 НЭ	29.03.1994	п.19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами	24.02.1997	Переоформление
2.	АООТ «Хантымансийск-нефтегазгеология»	ХМН 00429 НЭ	24.02.1997	В порядке переоформления действующих лицензий на основаниях, предусмотренных Законом РФ «О недрах»	08.12.1997	Переоформление
3.	ОАО «Хантымансийск-нефтегазгеология»	ХМН 00685 НЭ	08.12.1997	В порядке переоформления действующих лицензий на основаниях, предусмотренных Законом РФ «О недрах»	27.03.2008	Переоформление

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Адрес местонахождения	628486, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Когалым, улица Прибалтийская, д. 20
ОГРН	1028601441978
ИНН	8608048498
КПП	860801001
<b>Контактные телефоны и другие данные</b>	
Телефон	8 (34667) 2-98-00, 6-14-36, 6-14-37
Электронный адрес (e-mail)	<a href="mailto:lws@ws.lukoil.com">lws@ws.lukoil.com</a>
Представитель, должность	генеральный директор
Представитель, ФИО	Кочкуров Сергей Алексеевич

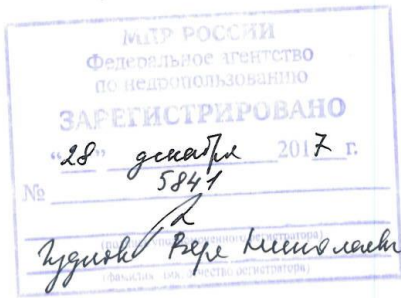
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

258



**Дополнение № 1  
к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.08.2017 № 358, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующее изменение в Условия пользования недрами (приложение № 1 к лицензии):

1. Подпункт 6.2.2 пункта 6.2 раздела 6 изложить в следующей редакции:

«6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по ставке **20 000 рублей за 1 кв. км в год.**».

II. Внести следующее изменение в Схему расположения участка недр (приложение № 3 к лицензии):

1. Абзац 6 раздела «Пространственные границы и статус участка недр» изложить в следующей редакции:

«Площадь участка недр: 1163,3 кв. км.».

III. Пользователь недр не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ.

IV. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ХМН 14416 НЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

**Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию**

  
О.С. Каспаров  
« 23 » 11 2017 г. МП

С изменениями и дополнениями в лицензию ХМН 14416 НЭ согласен,  
Вице-президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» С.А. Кочкуров  
Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
« 04 » 12 2017 г. МП



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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**Дополнение № 2  
к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 11.08.2017 № 358, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами ХМН 14416 НЭ (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующее изменение в Условия пользования недрами (приложение № 1 к лицензии):

1. Пункт 6.1 раздела 6 изложить в следующей редакции:

«6.1. В связи с изменением границ участка недр Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере **1 638 920** (один миллион шестьсот тридцать восемь тысяч девятьсот двадцать) рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации настоящего Дополнения.

**Разовый платеж должен быть уплачен по следующим реквизитам:  
КБК – 049 112 02011 01 6000 120**

№ расчетного счета	40101810500000010010
Получатель	УФК Свердловской области (Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу)
Лицевой счет	04621777520
ИНН	6671153800
КПП	667101001
БИК банка получателя	046577001
Банк получателя	ГРКЦ ГУ Банка России по Свердловской обл., г. Екатеринбург
ОКТМО	65701000

Действие настоящего Дополнения прекращается в случае неуплаты Пользователем недр в установленный срок разового платежа, установленного пунктом 6.1 настоящих Условий.»

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

II. Включить в состав лицензии ХМН 14416 НЭ в качестве неотъемлемой составной части приложение № 11 «Схема расположения участка недр» и приложение № 12 «Сведения об участке недр».

III. Признать утратившими силу с даты регистрации настоящего Дополнения:

- приложение № 3 к лицензии ХМН 14416 НЭ «Схема расположения участка недр»;
- приложение № 6 к лицензии ХМН 14416 НЭ «Сведения об участке недр».

IV. Пользователь недр не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией ХМН 14416 НЭ.

V. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ХМН 14416 НЭ с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по  
недропользованию

  
\_\_\_\_\_ **О.С. Каспаров**  
« 11 » \_\_\_\_\_ 2019 г. МП





С изменениями и дополнениями в лицензию ХМН 14416 НЭ согласен,  
Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

  
\_\_\_\_\_ **В.П. Зубарев**  
Должность, Ф.И.О и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»  
« 02 » \_\_\_\_\_ 2019 г. МП

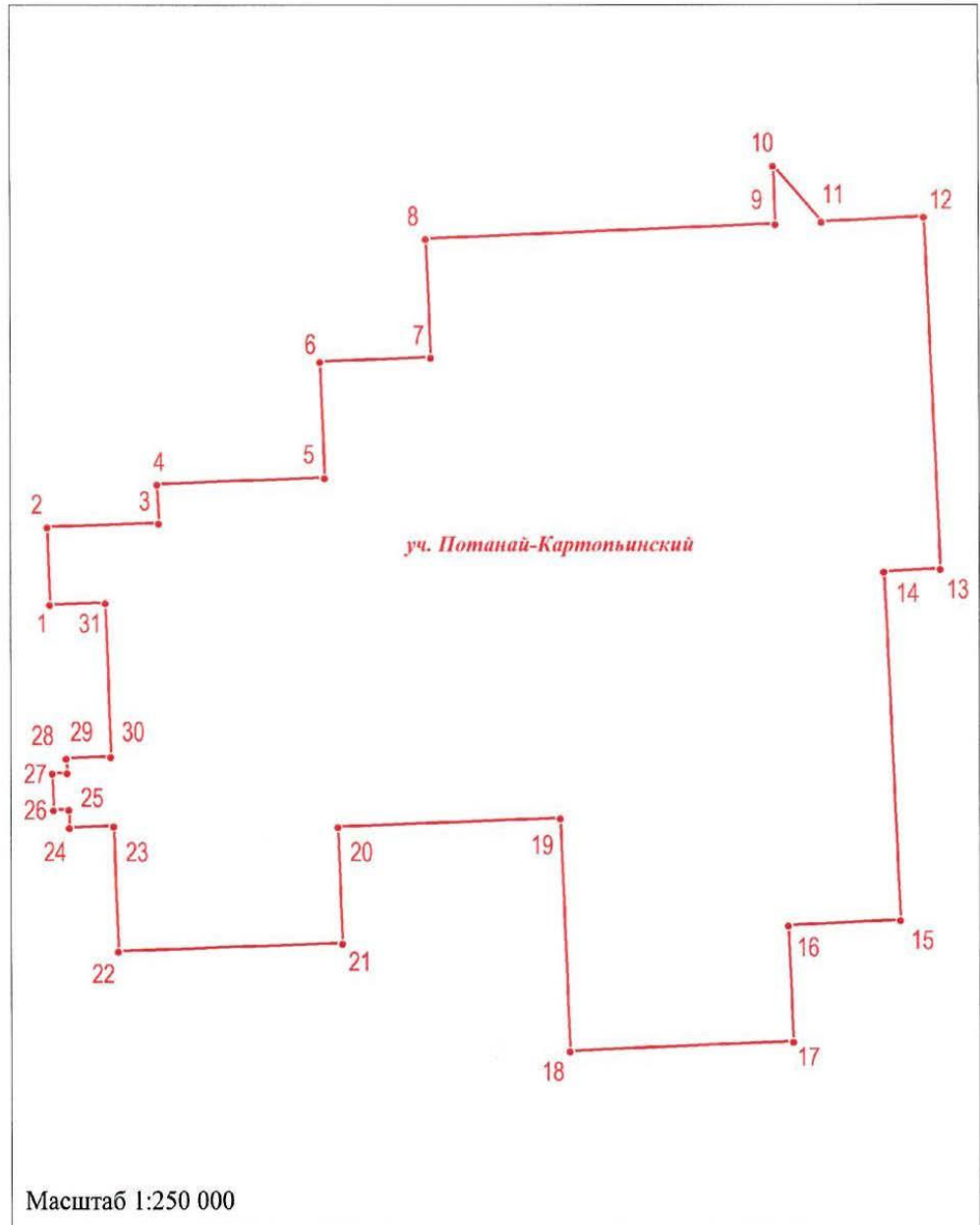


Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата



**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР**



**Условные обозначения:**

- граница Потанай-Картопьянского участка недр
- 3. – угловые точки участка недр

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№ точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	61	06	00	65	12	00
2	61	08	00	65	12	00
3	61	08	00	65	18	00
4	61	09	00	65	18	00
5	61	09	00	65	27	00
6	61	12	00	65	27	00
7	61	12	00	65	33	00
8	61	15	00	65	33	00
9	61	15	00	65	52	00
10	61	16	30	65	52	00
11	61	15	00	65	54	30
12	61	15	00	66	00	00
13	61	06	00	66	00	00
14	61	06	00	65	57	00
15	60	57	00	65	57	00
16	60	57	00	65	51	00
17	60	54	00	65	51	00
18	60	54	00	65	39	00
19	61	00	00	65	39	00
20	61	00	00	65	27	00
21	60	57	00	65	27	00
22	60	57	00	65	15	00
23	61	00	14	65	15	00
24	61	00	14	65	12	38
25	61	00	42	65	12	38
26	61	00	42	65	11	49
27	61	01	38	65	11	49
28	61	01	38	65	12	36
29	61	02	00	65	12	36
30	61	02	00	65	15	00
31	61	06	00	65	15	00

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Границы участка недр по глубине:

**Верхняя граница** – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

**Нижняя граница** – подошва нижнего продуктивного пласта КВ.

Изменение границ участка недр по площади произведено в соответствии с Положением об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2012 № 429, и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок об изменении границ участков недр, отнесенных к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 21.10.2019 № ЕК-03-59/23-г).

**Статус участка недр** – горный отвод.

**Площадь участка недр составляет** 1174,52 км<sup>2</sup>.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию



О.С. Каспаров

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

## СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): **Советский, Кондинский.**

Субъект Российской Федерации: **Ханты-Мансийский автономный округ-Югра.**

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 11 к настоящей лицензии.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

На участке недр зарегистрировано одно родовое угодье, расположенное в Кондинском районе, на территории Советского района территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов не зарегистрировано.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.**

На территории Потанай-Картопьянского участка недр находятся:

- Потанай-Картопьянское месторождение (открыто в 1966 году и введено в промышленную эксплуатацию в 1996 году);
- часть Пайтыхского месторождения (открыто в 1987 году и введено в промышленную эксплуатацию в 2000 году);
- часть Лазаревского месторождения (открыто в 1982 году и введено в разработку в 1984 году);
- часть Восточно-Каюмовского месторождения (открыто в 2012 году, находится в разведке).

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2019 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед.изм.	АВ <sub>1</sub> (геол./изв.)	В <sub>2</sub> (геол./изв.)
Часть Пайтыхского	нефть	тыс.т	27824 / 6190	27907 / 6570
Часть Лазаревского	нефть	тыс.т	53773 / 9029	961 / -
Часть Восточно-Каюмовского	нефть	тыс.т	3539 / 1239	2306 / 832
Потанай-Картопьянский	нефть	тыс.т	27690 / 13003	665 / 226
Потанай-Картопьянский (приобретаемые запасы)	нефть	тыс.т	538 / 35	290 / 19

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Недок.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

265

Ресурсы нефти и растворенного газа в пределах Потанай-Картопьянского участка, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2019 года, состояют (геологические/извлекаемые):

- нефти: по категории Д<sub>0</sub> – 14962/4289;
- растворенного газа: по категории Д<sub>0</sub> – 277.

**Обзор работ, проведенных ранее на участке недр**

Согласно форм государственной статистической отчетности 1-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при поисках, разведке и добыче углеводородного сырья», по состоянию на 01.01.2018 на участке недропользователем проведены следующие геологоразведочные работы:

- сейсморазведочные работы методом 2Д в объеме 810 пог. км, методом 3Д – 1284 км<sup>2</sup>;
- поисково-разведочное бурение общим метражом 86,324 тыс. м (40 скв.).

**Сведения о действующих технических проектах и иной проектной документации по состоянию на 01.01.2019:**

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	Дополнение №2 к проекту доразведки Потанай-Картопьянского лицензионного участка.	ЭЗ №156/02-07/2019	07.2019	12.2026
Разработка месторождений и иное	Дополнение к технологической схеме разработки Потанай-Картопьянского месторождения	Протокол ЦКР №7121 от 14.12.2017	2017	2144

**Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2018:**

С начала разработки Потанай-Картопьянского месторождения добыча нефти составила 6,503 млн.т., растворенного газа – 800 млн.м<sup>3</sup>.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

**Приложение Б  
(обязательное)  
Копии протоколов обсуждения**

**ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ  
(в форме опроса)**

проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

г.п. Советский

08 мая 2024 года

По заявке Общества с ограниченной ответственностью «Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «Нефтегазинжиниринг» в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Уставом муниципального образования Советский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и постановлением администрации Советского района от 15 марта 2024 года № 7 «Об организации и проведению общественных обсуждений», а также в целях учёта интересов граждан, проведены общественные обсуждения по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

Объект общественных обсуждений: проектная документация, включающая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

Организатор общественных обсуждений: Администрация Советского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ Западная-Сибирь».

Исполнитель: общество с ограниченной ответственностью «Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «Нефтегазинжиниринг» (далее «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг»).

Форма общественного обсуждения: в форме опроса в период с 25 марта 2024 года до 25 апреля 2024 года.

Уведомление о проведении общественных обсуждений опубликовано на следующих сайтах:

- на Федеральном уровне 20.03.2024 года:  
[https://rpn.gov.ru/public/1903202414212125/;](https://rpn.gov.ru/public/1903202414212125/)
- на региональном уровне 20.03.2024 года:  
<https://rpn.gov.ru/regions/72/public/1903202414281726-5883087.html>
- на официальном сайте Службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры - 20.03.2024 года.  
<https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2024/9986274/oo-20-03-2024-18-kusty-12b-66-67-potanay-kartopinskogo-mesto/>
- на муниципальном уровне: официальный сайт органов местного самоуправления муниципального образования Советский район Ханты-Мансийского автономного округа — Югры Администрация Советского района – 20.03.2024 года  
[https://adm.sovrnhmao.ru/devatelnost/pub-sl.php?ELEMENT\\_ID=90597](https://adm.sovrnhmao.ru/devatelnost/pub-sl.php?ELEMENT_ID=90597)

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Проектная документация по объекту «Кусты «12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения» размещена для ознакомления на сайте ООО «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг» не менее чем за 3 дня до даты проведения общественных обсуждений с 20 марта 2024 года по [ССЫЛКЕ](https://ngiugntu.ru/discussions/TPP_Urayneftegas/TPP_Urayneftegas.html)

Дата начала общественных обсуждений 25 марта 2024 года.

Дата окончания общественных обсуждений 25 апреля 2024 года.

Вопросы, предлагаемые при проведении опроса:

1. Фамилия, имя, отчество;
2. Место жительства адрес;
3. Род занятий;
4. Контактные сведения (номер телефона);
5. Наименование организации, адрес, телефон (заполняется в случае, если участник опроса представляет организацию);
6. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:
  - 6.1 Ознакомились ли вы с документацией, выносимой на общественные обсуждения?
  - 6.2 Имеются ли сведения в проектной документации, что объекты строительства расположены за пределами ООПТ (особо охраняемых природных территорий)?
  - 6.3 Имеются ли сведения в проектной документации, что проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных зон водотоков?
  - 6.4 Считаете ли Вы, что информация о планируемой деятельности представлена в достаточном объеме?
  - 6.5 Считаете ли Вы, что представленная документация в полной мере позволяет оценить воздействие на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы?
  - 6.6 Имеются ли у вас предложения и комментарии к документации, выносимой на общественные обсуждения?
7. Предложения и комментарии к вынесенной на обсуждение документации (заполняется при ответе «Да» на вопрос № 6.6).

**Число полученных опросных листов – 0 шт.**

**Число опросных листов, признанных недействительными – 0 шт.**

В период проведения общественных обсуждений с 25 марта 2024 года по 25 апреля 2024 года место сбора опросных листов:

- в письменном виде по адресу электронной почты администрации Советского района - [ecology@sovnhmao.ru](mailto:ecology@sovnhmao.ru);

- в письменном виде по адресам электронной почты исполнителя «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг» [ableev@ngiugntu.ru](mailto:ableev@ngiugntu.ru), [bakeev@ngiugntu.ru](mailto:bakeev@ngiugntu.ru).

Опросные листы были доступны:

- на официальном сайте исполнителя

[https://ngiugntu.ru/discussions/TPP\\_Urayneftegas/TPP\\_Urayneftegas.html](https://ngiugntu.ru/discussions/TPP_Urayneftegas/TPP_Urayneftegas.html);

За период проведения общественных обсуждений в форме опроса с 25 марта по 25 апреля 2024 и десятидневный период после окончания общественных обсуждений замечания и предложения от общественности по объекту общественных обсуждений не поступали.

Приложения к протоколу:

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

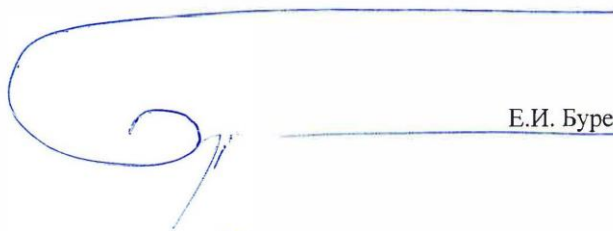
У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

268

- Приложение 1 – Журнал учета замечаний и предложений от Администрации Советского района – на 2 л.;
- Приложение 2 – Журнал учета замечаний и предложений от исполнителя ООО «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг» – на 2 л.

Председатель комиссии  
общественных обсуждений,  
Глава Советского района



Е.И. Буренков

Секретарь комиссии  
общественных обсуждений,  
начальник отдела экологии  
администрации Советского  
района





М.В. Пупышева

Руководитель проектного офиса ООО  
ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг»



Э.Х. Бакеев

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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



**ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ № 2 (в форме опроса)**

проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

пгт. Междуреченский

26 апреля 2024 года

По заявке общества с ограниченной ответственностью «Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «Нефтегазинжиниринг» в соответствии с действующим законодательством: статьями 9, 11 Федерального Закона от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Федеральным Законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования Кондинский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и постановлением администрации Кондинского района от 19 марта 2024 года № 295 «Об организации проведения общественных обсуждений», а также в целях учёта интересов граждан, проведены общественные обсуждения по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

Объект общественных обсуждений: проектная документация, включающая материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

Организатор общественных обсуждений: Администрация Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Заказчик: общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ Западная-Сибирь».

Исполнитель: общество с ограниченной ответственностью «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг».

Форма общественного обсуждения: опрос в период с 25 марта 2024 года до 25 апреля 2024 года.

Вопросы, предлагаемые при проведении опроса:

1. Фамилия, имя, отчество;
2. Место жительства адрес;
3. Род занятий;
4. Контактные сведения (номер телефона);
5. Наименование организации, адрес, телефон (заполняется в случае, если участник опроса представляет организацию);

6. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:

- 6.1 Ознакомились ли вы с документацией, выносимой на общественные обсуждения?
- 6.2 Имеются ли сведения в проектной документации, что объекты строительства расположены за пределами ООПТ (особо охраняемых природных территорий)?
- 6.3 Имеются ли сведения в проектной документации, что проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных зон водотоков?
- 6.4 Считаете ли Вы, что информация о планируемой деятельности представлена в достаточном объеме?
- 6.5 Считаете ли Вы, что представленная документация в полной мере позволяет оценить воздействие на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы?

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

6.6 Имеются ли у вас предложения и комментарии к документации, выносимой на общественные обсуждения?

7. Предложения и комментарии к вынесенной на обсуждение документации (заполняется при ответе «Да» на вопрос № 6.6)

Уведомление о проведении общественных обсуждений опубликовано на следующих сайтах:

- на федеральном уровне 20.03.2024 года: <https://rpn.gov.ru/public/1903202414212125/>;

- на региональном уровне – 20.03.2024 года:

<https://rpn.gov.ru/regions/72/public/1903202414281726-5883087.html>

<https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2024/9986274/oo-20-03-2024-18-kusty-12b-66-67-potanay-kartopinskogo-mesto/>

- на муниципальном уровне: официальный сайт органов местного самоуправления Кондинского района – 19.03.2024 года <http://admkonda.ru/obshchestvennoe-obsuzhdenie.html>.

Проектная документация по объекту «Кусты «12Б, №66, №67 Потанай-Картопийского месторождения» размещена для ознакомления на сайте ООО «ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг» не менее чем за 3 дня до даты проведения общественных обсуждений с 20 марта 2024 года по ссылке [https://ngiugntu.ru/discussions/TPP\\_Urayneftegas/TPP\\_Urayneftegas.html](https://ngiugntu.ru/discussions/TPP_Urayneftegas/TPP_Urayneftegas.html).

Дата начала общественных обсуждений 25 марта 2024 года.

Дата окончания общественных обсуждений 25 апреля 2024 года.

В период проведения опроса с 25 марта по 25 апреля 2024 года сбор и регистрация заполненных опросных листов осуществлялась в электронном виде по адресам электронной почты: [upr@admkonda.ru](mailto:upr@admkonda.ru), [Ableev@ngiugntu.ru](mailto:Ableev@ngiugntu.ru), [Bakeev@ngiugntu.ru](mailto: Bakeev@ngiugntu.ru).

Опросные листы были доступны:

- на официальном сайте исполнителя

[https://ngiugntu.ru/discussions/TPP\\_Urayneftegas/TPP\\_Urayneftegas.html](https://ngiugntu.ru/discussions/TPP_Urayneftegas/TPP_Urayneftegas.html);

- на официальном сайте органов местного самоуправления Кондинского района

<http://admkonda.ru/obshchestvennoe-obsuzhdenie.html>.

Число полученных опросных листов – 2 шт.

Число опросных листов, признанных не действительными – 0 шт.

Результаты опроса, включая дополнительные к поставленным вопросам позиции, замечания, предложения и комментарии, выявленные по объекту общественных обсуждений:

- 2 участника опроса ознакомились с проектной документацией, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду;

- 2 участника опроса согласны с тем, что в проектной документации имеются сведения, что объекты строительства расположены за пределами ООПТ (особо охраняемых природных территорий);

- 2 участника опроса согласны с тем, что в проектной документации имеются сведения о расположении объекта за пределами водоохранных зон водотоков;

- 2 участника опроса согласны с тем, что информация о планируемой деятельности представлена в достаточном объеме;

- 2 участника опроса согласны с тем, что представленная документация в полной мере позволяет оценить воздействие на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы;

- у 2 участников опроса отсутствуют предложения и комментарии к документации, выносимой на общественные обсуждения.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист

271

За период проведения общественных обсуждений в форме опроса с 25 марта по 25 апреля 2024 и десятидневный период после окончания общественных обсуждений замечания и предложения от общественности по объекту общественных обсуждений не поступали.

Неотъемлемой частью протокола являются следующие приложения:

- Приложение № 1. Опросные листы на 4 л. в 1 экз.;
- Приложение №2. Журнал учета замечаний и предложений общественности на 2 л. в 1 экз.;
- Приложение №3. Копия Постановления администрации Кондинского района от 19 марта 2024 года № 295 «Об организации проведения общественных обсуждений» на 5 л. в 1 экз.

Председатель комиссии  
общественных обсуждений,  
начальник управления по  
природным ресурсам и  
экологии администрации  
Кондинского района



И.П. Таганцова

Секретарь комиссии  
общественных обсуждений,  
начальник отдела  
недропользования и экологии  
управления по природным  
ресурсам и экологии  
администрации Кондинского  
района





Е.В. Буторина

Руководитель проектного  
офиса ООО ПЦ УГНТУ  
«Нефтегазинжиниринг»

Э.Х. Бакеев

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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

### Опросный лист

по изучению общественного мнения при проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».

1.	Фамилия, имя, отчество
	<i>Таракан Данил Александрович</i>
2.	Место жительства адрес
	<i>к/п Морская, ул. Широшневой, д. 12</i>
3.	Род занятий
	<i>Инженер</i>
4.	Контактные сведения (номер телефона)
	<i>+7(902)499-03-18</i>
5.	Наименование организации, адрес, телефон
(заполняется в случае, если участник опроса представляет организацию)	

6. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:			
№ п.п.	Вопрос	Вариант ответа	
		«Да»	«Нет»
6.1	Ознакомились ли вы с документацией, выносимой на общественные обсуждения?	✓	
6.2	Имеются ли сведения в проектной документации, что объекты строительства расположены за пределами ООПТ (особо охраняемых природных территорий)?	✓	
6.3	Имеются ли сведения в проектной документации, что проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных зон водотоков?	✓	
6.4	Считаете ли Вы, что информация о планируемой деятельности представлена в достаточном объеме?	✓	
6.5	Считаете ли Вы, что представленная документация в полной мере позволяет оценить воздействие на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы?	✓	

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

6.6	Имеются ли у вас предложения и комментарии к документации, выносимой на общественные обсуждения?		✓
7. Предложения и комментарии к вынесенной на обсуждение документации (заполняется при ответе «Да» на вопрос № 6.6)			

\*Участник общественных обсуждений, подписывая данный лист дает свое согласие на обработку своих персональных данных, указанных в настоящем листе, с целью включения этих сведений в материалы общественных обсуждений, которые будут представлены на государственную экологическую экспертизу в составе проектной документации и/или для получения иных требуемых законодательством согласований. Данное согласие на обработку персональных данных действует бессрочно.



Подпись участника общественных обсуждений  / Баранни Д.А. /

Подпись заказчика (исполнителя) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Подпись представителя  
Администрации Кондинского района  / Буторкина Е.В. /

Дата заполнения опросного листа " 11 " 04 20 24 г.

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

2	-	Зам.	243-23		11.12.23
1	-	Зам.	143-23		18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

## Опросный лист

**по изучению общественного мнения при проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопьянского месторождения».**

1.	Фамилия, имя, отчество
	Сильванг Константин Эдуардович
2.	Место жительства адрес
	п. Междуреченский, ул. Центральная, д. 25
3.	Род занятий
	муниципальный депутат
4.	Контактные сведения (номер телефона)
	+79223332220
5.	Наименование организации, адрес, телефон
(заполняется в случае, если участник опроса представляет организацию)	

6. Вопросы, выносимые на общественные обсуждения:			
№ п.п.	Вопрос	Вариант ответа	
		«Да»	«Нет»
6.1	Ознакомились ли вы с документацией, выносимой на общественные обсуждения?	✓	
6.2	Имеются ли сведения в проектной документации, что объекты строительства расположены за пределами ООПТ (особо охраняемых природных территорий)?	✓	
6.3	Имеются ли сведения в проектной документации, что проектируемые объекты расположены за пределами водоохранных зон водотоков?	✓	
6.4	Считаете ли Вы, что информация о планируемой деятельности представлена в достаточном объеме?	✓	
6.5	Считаете ли Вы, что представленная документация в полной мере позволяет оценить воздействие на окружающую среду объекта государственной экологической экспертизы?	✓	

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

2	-	Зам.	243-23	Handl	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	Handl	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

6.6	Имеются ли у вас предложения и комментарии к документации, выносимой на общественные обсуждения?		✓
-----	--	--	---

7. Предложения и комментарии к вынесенной на обсуждение документации (заполняется при ответе «Да» на вопрос № 6.6)


\*Участник общественных обсуждений, подписывая данный лист дает свое согласие на обработку своих персональных данных, указанных в настоящем листе, с целью включения этих сведений в материалы общественных обсуждений, которые будут представлены на государственную экологическую экспертизу в составе проектной документации и/или для получения иных требуемых законодательством согласований. Данное согласие на обработку персональных данных действует бессрочно.

Подпись участника общественных обсуждений *[Подпись]* / Сильванг К.Д.

Подпись заказчика (исполнителя) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Подпись представителя Администрации Кондинского района *[Подпись]* / Буторина Е.В.

Дата заполнения опросного листа " 12 " апреля 20 24 г.

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

2	-	Зам.	243-23	<i>[Подпись]</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>[Подпись]</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

**Журнал учета замечаний и предложений  
по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду  
по объекту: «Кусты» №12Б, №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения».**

**Местоположение объекта общественных обсуждений:** РФ, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район, Потанай-Картопьянское месторождение.

**Организаторы общественных обсуждений:**

Орган местного самоуправления - Администрация Кондинского района ХМАО-Югры

**Форма проведения общественных обсуждений:** опрос.

**Место размещения объекта общественных обсуждений:** на общедоступном сетевом ресурсе по ссылке:

[https://ngiugntu.ru/discussions/ГРП\\_Uraunefegas/ГРП\\_Uraunefegas.html](https://ngiugntu.ru/discussions/ГРП_Uraunefegas/ГРП_Uraunefegas.html)

**Место размещения журнала учета замечаний и предложений:** 628200, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район, пгт.Междуреченский, ул.Титова, 21.

**Период ознакомления с материалами общественных обсуждений:** с 25 марта 2024 по 25 апреля 2024 года.

**Дата открытия журнала:** 25.03.2024 года

**Дата закрытия журнала:** 05.05.2024 года



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

### Рекомендации, предложения и замечания,

поступившие по адресу 628200, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район, пгт. Междуреченский, ул. Титова, 21, а также на электронные адреса: [prg@admkonnda.ru](mailto:prg@admkonnda.ru), [Ableev@ngiugntu.ru](mailto:Ableev@ngiugntu.ru), [Vakeev@ngiugntu.ru](mailto:Vakeev@ngiugntu.ru)

№ п/п	Автор замечаний и предложений	Контактные данные	Содержание замечания и предложения	Согласие на обработку персональных данных (подпись)	Ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении

*В письме с 25.04.2024 года по 05.05.2024 года между сторонами не выявлено замечаний от общественности не выявлено.*

Начальник отдела недропользования и экологии  
управления по природным ресурсам и экологии  
администрации Кондинского района (секретарь общественных обсуждений)



Бугорина Е.В.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23



Муниципальное образование Кондинский район  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**АДМИНИСТРАЦИЯ КОНДИНСКОГО РАЙОНА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 19 марта 2024 года № 295  
шт. Междуреченский

Об организации проведения общественных обсуждений

В соответствии с федеральными законами от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 13 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», руководствуясь приказом Министрства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», **администрация Кондинского района постановляет:**

1. Назначить общественные обсуждения по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопынского месторождения».
2. Общественные обсуждения по проектной документации, включающей материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопынского месторождения» провести в форме опроса на территории муниципального образования Кондинский район.
3. Цель проведения общественных обсуждений - выявление общественных предпочтений и их учет в процессе оценки воздействия на окружающую среду и иной деятельности на территории Кондинского района на окружающую среду.
4. Предметом общественных обсуждений являются мероприятия по охране окружающей среды проектной документации по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопынского месторождения».
5. Заявитель проведения общественных обсуждений и заказчик проектной документации: общество с ограниченной ответственностью Проектный центр Уфимского государственного нефтяного технического университета «Нефтегазинжиниринг» (далее - ООО ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг») по заданию территориально-производственного предприятия «Урайнефтегаз» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

адрес заявителя: 450075, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Бульвар Славы, д. 4, к 2, адрес электронной почты: info@ngidp.ru, телефон: 8(347)216-39-35 (вн. 1014, 1019).

Представитель заявителя, ответственный за организацию проведения общественных обсуждений:

Бакеев Эльдар Хайдарович - главный инженер проекта ООО ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг», телефон: 8(347)216-39-35, доп. 1012, Bakeev@ngidp.ru.

6. Установить общий срок проведения общественных обсуждений 30 календарных дней с даты обеспечения доступности материалов по объекту общественных обсуждений для ознакомления общественности.

7. Назначить администрацию Кондинского района уполномоченным органом по организации и проведению общественных обсуждений в форме опроса по проектной документации по объекту «Кусты №12Б, №66, № 67 Потанай-Картопынского месторождения».

8. Утвердить:

8.1. Перечень мероприятий, проводимых в рамках общественных обсуждений, и лиц, ответственных за их проведение (приложение 1).

8.2. Состав комиссии общественных обсуждений (приложение 2).

8.3. Форму предоставления замечаний и предложений (приложение 3).

9. Обнародовать постановление в соответствии с решением Думы Кондинского района от 27 февраля 2017 года № 215 «Об утверждении Порядка опубликования (обнародования) муниципальных правовых актов и другой официальной информации органов местного самоуправления муниципального образования Кондинский район» и разместить на официальном сайте органов местного самоуправления Кондинского района.

10. Постановление вступает в силу после его подписания.

11. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы района А.И. Уланова.



Глава района

А.А.Мухин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам. 243-23
1	-	Зам. 143-23
Изм.	Кол.уч	Лист

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

3

Приложение 1  
к постановлению администрации района  
от 19.03.2024 № 295

Перечень мероприятий,  
проводимых в рамках общественных обсуждений, и лиц, ответственных за их проведение

№	Мероприятие	Место проведения	Срок проведения	Ответственное лицо
1.	Публикация постановления администрации Кондинского района «Об организации проведения общественных обсуждений»	Официальный сайт органов местного самоуправления Кондинского района	1 рабочий день	Структурные подразделения администрации Кондинского района
2.	Публикация технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду объекта, уведомления о проведении общественных обсуждений, проектной документации с входящими в ее состав материалов оценки воздействия на окружающую среду	Официальный сайт органов местного самоуправления Кондинского район, раздел «Общественное обсуждение»	21 марта 2024 года (за 3 календарных дня до начала общественных обсуждений)	Управление по природным ресурсам и экологии администрации Кондинского района
3.	Даты начала и окончания проведения общественных обсуждений	-	с 25 марта по 25 апреля 2024 года	-
4.	Оформление протокола общественных обсуждений	-	с 19 по 26 апреля 2024 года (5 рабочих дней после окончания срока проведения общественных обсуждений)	Управление по природным ресурсам и экологии администрации Кондинского района
5.	Приним письменных предложений и замечаний от участников общественных обсуждений по предмету общественных обсуждений	Администрации Кондинского района, ул. Титова, 26, шт. Междуреченский, кабинет 211	с 25 марта по 05 мая 2024 года	Управление по природным ресурсам и экологии администрации Кондинского района

4

Приложение 2  
к постановлению администрации района  
от 19.03.2024 № 295

Состав комиссии общественных обсуждений

И.П. Таганцова	- начальник управления по природным ресурсам и экологии администрации Кондинского района, председатель комиссии общественных обсуждений
В.С. Москов	- начальник управления внутренней политики администрации Кондинского района, заместитель председателя комиссии общественных обсуждений
Е.В. Буторина	- начальник отдела недропользования и экологии управления по природным ресурсам и экологии администрации Кондинского района, секретарь общественных обсуждений

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ

Лист  
280

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23
1	-	Зам.	143-23	<i>Handl</i>	18.08.23

5

Приложение 3  
к постановлению администрации района  
от 19.03.2024 № 295

Форма  
предоставления замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Председателю комиссии  
общественных обсуждений

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Полное наименование организации, юридического лица, Ф.И.О. физического лица:

Местонахождение юридического лица, физического лица:

\_\_\_\_\_ (фактический адрес)

Телефон: \_\_\_\_\_

Адрес электронной почты: \_\_\_\_\_

Суть замечания, предложения:

\_\_\_\_\_ (краткое изложение замечания, предложения)

Приложение: на \_\_\_\_\_ л. в 1 экз.  
(при наличии прилагаемых документов указать)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (подпись)

Исполнитель: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Телефон: \_\_\_\_\_

У-004-22-П-ООС-03-ТЧ



## Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	Ситуационная карта-схема расположения проектируемого объекта М 1:30 000	Изм. 2 (Зам.)

Согласовано	
-------------	--

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

2	-	Зам.	243-23	<i>Handl</i>	11.12.23	У-004-22-П-ООС-03-ГЧ		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Матвеева		<i>Handl</i>	06.2022	П	1	2
Нач. отдела		Секретарёва		<i>AM</i>	06.2022	Ведомость графической части  ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н. контр.		Сайтова		<i>Raf</i>	06.2022			
ГИП		Бакеев		<i>J</i>	06.2022			



## Условные обозначения

## ПОТАНАЙ-КАРТОПЫНСКИЙ

Лицензионные участки

Реки, ручьи

Озера, реки

Болота

Леса

Леса низкорослые

Антропогенно-преобразованный ландшафт

Водоохранные зоны

Прибрежные защитные полосы

Зоны затопления

Водозаборы

Границы 3 пояса ЗСО

Точка отбора проб почв и грунтовых вод

Маршрутный ход исследования радиационного гамма-фона

## Категории загрязнения почв по Zc

Допустимая

Умеренно опасная

Опасная

Чрезвычайно опасная

У-004-22-ООС-03-ГЧ

«Кусты №12Б №66, №67 Потанай-Картопьянского месторождения»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
								1
Разработал		Назаренко Е.Н.			20.04.22	Ситуационный план (1:20 000)		
Н.контроль		Иванов Д.В.			20.04.22	ООО «СовзНефтеГаз»		