НЕФТЕГАЗПРОЕКТ
научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

ОБУСТРОЙСТВО ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД. УЧАСТОК КУСТ СКВАЖИН №55 – УЗЕЛ Ш137

Оценка воздействия на окружающую среду
(окончательные материалы)

SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS

Технический директор-главный инженер **Р.А. Концевич**
07.10.2026

Главный инженер проекта **М.Е. Демидова**
07.10.2026

Утверждаю
Начальник УПБ
ООО «САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ»
Стенькин Д.И.
07.10.2026г.

2026

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107299

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS-C	Содержание	
SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS.ТЧ	Текстовая часть	168 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	170

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107299

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Бакиева			07.10.26
Пров.		Горскина			07.10.26
Нач. отд.		Кузнецова			07.10.26
Н. контр.		Шинкеева			07.10.26
ГИП		Демидова			07.10.26

SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS-C

Содержание

Стадия	Лист	Листов
ОВОС		1

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А4

Содержание

1 Исследования по оценке воздействия на окружающую среду 5
1.1 Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) 5
1.2 Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду 6
2 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации 7
2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 7
2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности 7
2.2.1 Описание технических и технологических решений с указанием технических параметров и их значений, характерирующих планируемую деятельность 7
2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электричекой энергии и источниках их поступления 8
2.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции 8
2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства 8
2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресуров 8
2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности 8
2.2.7 Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства 10
2.2.8 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности 11
3 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность 13
3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов 13
3.1.1 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности 13
3.1.2 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство 17
3.1.3 Оценка радиационной обстановки на территории работ 19

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107299

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS.ТЧ

Разраб.	Бакиева		07.10.26
Пров.	Горскина		07.10.26
Нач. отд.	Кузнецова		07.10.26
Н. контр.	Шинкеева		07.10.26
ГИП	Демидова		07.10.26

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	1	168

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А4

3.2 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические и почвенные условия 20
3.2.1 Климатическая характеристика 20
3.2.2 Современное состояние атмосферного воздуха 31
3.2.3 Гидрологические условия 32
3.2.4 Гидрогеологические условия района 33
3.2.5 Геологическое строение территории работ 35
3.2.6 Геологические и инженерно-геологические процессы 36
3.2.7 Ландшафтные условия 39
3.2.8 Почвенные условия 40
3.2.9 Растительный покров 42
3.2.10 Характеристика животного мира 47
3.2.11 Сведения о ресурсном потенциале территории 53
3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности 56
3.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий 59
4 Выявление возможных прямых, косвенных и иных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой деятельности 61
4.1 Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель 61
4.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир 63
4.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды 64
4.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания 66
4.5 Воздействие на атмосферный воздух 66
4.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства 67
4.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации 70
4.6 Акустическое воздействие проектируемого объекта 74
4.6.1 Оценка акустического воздействия в период строительства 74
4.6.2 Оценка акустического воздействия в период эксплуатации 74
4.7 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды 75
4.7.1 Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ 75
4.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации 77

5 Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации 79
6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздейсвия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий 84
7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований 85
8 Разработка предложенний по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной деятельности 86
9 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности. 88
9.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий 88
9.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия 90
9.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности 90
10 Организация и проведение общественных обсуждений 92
11 Резюме нетехнического характера 93
12 Ссылочные нормативные документы 95
12.1 Законодательные и нормативные документы 95
12.2 Использованные документы и материалы 96
Приложение А Климатологические справки 97
Приложение Б Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере 115
Приложение В Сведения о ресурсном потенциале территории 117
Приложение Г Сведения о земельном участке 123
Приложение Д Сведения об объектах санаторно-курортного фонда 133

Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий 138
Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия 144
Приложение И Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования 148
Приложение К Сведения о наличии/ отсутствии зон санитарной охраны 151
Приложение Л Сведения о наличии / отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям 158
Приложение М Карта-схема размещения проектируемого объекта 160
Приложение Н Протокол общественных обсуждений с приложениями 161

1 Исследования по оценке воздействия на окружающую среду

1.1 Правила и основания проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Оценка воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» проведена в соответствии с «Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», на основании Задания на проектирование и техническим условиям, выданными Заказчиком – ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Решением Заказчика на предусматривалась подготовка отдельного Технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Процедура оценки воздействия на окружающую среду состояла из следующих этапов:

- проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду;

- подготовлены предварительные материалы ОВОС;

- направлено уведомление о проведении общественных обсуждений в органы местного самоуправления -в Администрацию Нефтеюганского района ХМАО-Югры;

- проведены общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы, содержащего предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду;

- подготовлены окончательные материалы ОВОС на основании предварительных материалов с учетом проведенных общественных обсуждений, результатов анализа и учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, поступивших в ходе данных обсуждений, и размещены в открытом доступе в сети «Интернет» окончательные материалы ОВОС для ознакомления общественности.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий. А также с целью выбора оптимального, из альтернативных, варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов.

При подготовке материалов ОВОС учтены требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду подготовлены в рамках проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137».

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду выполнены в соответствиис с:

– Заданием на проектирование объекта;

– Отчетной документацией по комплексным инженерным изысканиям, выполненной ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2025 году;

– Техническими и технологическими решениями проектной документации.

Результаты оценки воздействия на окружающую среду проектируемого объекта с полными результатами выполненных расчетов, расчетов рассеивания загрязняющих веществ, акустических расчетов и других отчетов специализированных программ представлены в Разделе проектной документации «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями п. 25 а) Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

1.2 Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду

Заказчиком проектной документации является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, д. 15.

Почтовый арес: 123242, Российская Федерация, г. Москва, Новинский бульвар, д. 31, 6 этаж. Телефон/факс: 8 (495) 518-97-22.

Контактное лицо: Инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566-155 доб.197.

Исполнителем проектной документации и работ по оценке воздействия на окружающую среду является ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ИНН 7202234780, ОГРН 1127232036711.

Юридический и Фактический адрес:

625027, Тюменская область, город Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 38, этаж 4.

Контактная информация: Тел.: 8(3452) 69-99-13; e-mail: info@nipingp.ru,

Контактные данные ответственного лица Исполнителя:

Главный инженер проекта ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» Демидова Маргарита Евгеньевна, тел: 8 (3452) 513-458), 8-982-772-88-44, demidovame@nipingp.ru.

2 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации

2.1 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации планируемой деятельности – строительство и эксплуатация нефтегазосборного трубопровода, участок Куст скважин №55 – узел Ш137, в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки Верхнесалымского месторождения (техническим проектом), выполнение лицензионного соглашения по недропользованию.

2.2 Описание планируемой хозяйственной деятельности

В проектной проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки №55, предназначенных для транспорта продукции скважин № 55 на УПСВ.

2.2.1 Описание технических и технологических решений с указанием технических параметров и их значений, характерирующих планируемую деятельность

Техническая характеристика трубопроводов приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Техническая характеристика трубопровода

Наименование трубопровода	Диаметр ØxS, мм	Протяженность*, м	Проектная мощность, м³/сут	Рабочее давление, МПа
1	2	3	4	5
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137	219x8	307	2335,0	4,0
	426x10	9370	14595,0	4,0
	Итого:	9677		
Камера приема СОД Ш137 в районе узла У144	426x10			4,0

* – протяженность трубопровода дана без учеты длины вылетов компенсаторов.

За рабочее давление в нефтегазосборных трубопроводах принято давление на устье добывающих скважин.

Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК0) соответствует надземному подключению к задвижке с электроприводом запроектированной на территории кустовой площадки №55 проект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» (шифр SUP-WLL-K055-001).

Конец трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК95+77,91) соответствует подключению к перспективному крану DN400 на узле У224, запроектированному по заказу SUP-IPL-S101-012 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Лупинг №2 нефтегазосборного трубопровода от узла Ш10 до УПСВ».

По трассе предусмотрена камера приема СОД Ш137 в районе узла У144 (этап строительства №2) на ПК95+34.

По трассе на ПК3+07 предусмотрен узел запорной арматуры Узел УН236 для подключения нефтегазопровода от К-41 и от К-555.

Проектируемая высоковольтная линия ВЛ-35 кВ на БЭЛП 35/0,4 кВ выполнена как одна одноцепная ВЛ-35 кВ.

Технические характеристика ВЛ:

Тип, марка провода - АС 120/19;

Протяженность – 84,58 м.

Схема электроснабжения проектируемого объекта принята из условия обеспечения III категории надежности электроснабжения.

Надежность электроснабжения III категории для узла обеспечивается наличием одного источника питания. Описание системы электроснабжения представлено в томе 4.3.

2.2.2 Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электричекой энергии и источниках их поступления

Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках поступления представлены в Пояснительной записке проектной документации (SUP-WLL-K055-004-PD-01-PZ).

2.2.3 Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции

Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции представлены в таблице 1 в виде проектной пропускной мощности трубопровода к перекачке добываемой нефтегазой продукции от куста скважин № 55, в м³/сут.

2.2.4 Сведения об использовании сырья и отходов производства

Использование сырья и отходов производства не предусмотрено. Использование (утилизация) отходов бурения в данной проектной документации также не рассматривается.

2.2.5 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресуров

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресуров не предусмотрено.

2.2.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Нефтеюганском районе, Верхнесалымское месторождение, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества.

Недропользователем в лицензионных границах месторождения является ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»).

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Муген в 18,4 км на юго-запад, пос. Цынга в 20,5 км на юго-запад, г. Горноправдинск в 60,3 км на северо-запад.

Административный центр пос. Салым в 29,6 км на северо-восток от места проведения работ.

Карта-схема размещения проектируемого объекта представлена в Приложении М.

Арендатором земельных участков является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество.

Кварталы (выделы):

519 (42, 45, 62, 66, 67);

520 (9, 16, 19, 20, 24, 26, 27, 36, 41, 42, 60, 75, 76, 77, 79, 80);

521 (7, 15, 20, 21, 22, 24, 78, 79);

581 (22, 30, 34, 36);

582 (19, 23, 25, 26, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 41, 42, 43, 45, 46, 47, 76, 78);

583 (4, 5, 6, 7, 8, 9, 44, 61, 64).

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

На основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.04.22 №1084-р, размещение проектируемого объекта возможно, согласно утвержденного перечня объектов капитального строительства, не связаных с созданием лесной инфраструктуры, для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов в защитных лесах, эксплуатационных лесов, резервных лесов (см. п. 3 а) в защитных лесах, п. 3 б) в эксплуатационных лесах).

На основании ст. 21 п. 1, пп. 3) Лесного кодекса РФ №200-ФЗ строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на землях лесного фонда, допускаются при использовании лесов в целях строительства, реконструкции и эксплуатации линейных объектов.

Особо защитные участки лесов в границах участка района работ отсутствуют.

Площадь испрашиваемых земельных участков под проектируемые объекты с учетом ранее отведенных земельных участков составляет – 27,4141 га.

Площадь исключаемых земельных участков составила 2,7818 га.

При вычете площади ранее отведенных земельных участков фактическая площадь к аренде земельных участков под проектируемые объекты составила 24,6323 га.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Расчет испрашиваемых площадей земельных участков

Наименование объекта	Виды отводимых территорий	Общая испрашиваемая площадь, га	Вновь отведенные территории, га	Ранее отводимые территории, га	Номер договора аренды	Кадастровый номер
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137	Земли лесного фонда; эксплуатационные леса	27,4141		0,1532	0272/20-06-ДА	86:08:0010301:13277
				2,6283	0442/20-06-ДА	86:08:0010301:10608
						86:08:0010301:10892
						86:08:0010301:11852
						86:08:0010301:13407
						86:08:0010301:13445
						86:08:0010301:13471
						86:08:0010301:13568
			23,504		0361/25-06-ДА	86:08:0010301:16066
						86:08:0010301:16072
			1,1239		0387/24-06-ДА	86:08:0010301:15868
						86:08:0010301:15869
			0,0044		0716/24-06-ДА	86:08:0010301:16063
	Итого	27,4141	24,6323	2,7818		

Выбор местоположения объекта планируемой (намечаемой) деятельности

При принятии решения о местоположении объекта планируемой (намечаемой) деятельности учитывалось выполнение следующих условий:

– минимальный отвод земельных (лесных) участков под объект;

– удаленность от мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения и гнездования охраняемых видов животных.

Таким образом, для снижения экологической нагрузки выбран оптимальный вариант размещения с учетом минимального воздействия на окружающую среду и ущерба природе, а также сохранения мест произрастания охраняемых видов растений и грибов, размножения, гнездования, путей миграции редких и исчезающих видов животных.

2.2.7 Технико-экономические показатели планируемого к строительству объекта капитального строительства

Основные технико-экономические показатели планируемого к строительсву объекта представлены перечнем объектов, входящих в состав сложного объекта капитального строительства:

1. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137
2. Камера приема СОД Ш137 в районе узла У144
3. Площадка узла УН236
4. Площадка блока электроснабжения линейных потребителей на узле Ш137
5. ВЛ 35 кВ на БЭЛП 35/0,4 кВ
6. Кабельная эстакада на камеру приема СОД Ш137.

Ппроектом организации строительства предусматривается 3 этапа строительства.

Общая продолжительность строительства с учетом технологической последовательности ведения работ – 3,3 мес.

Согласно Задания на проектирование срок строительства каждого этапа составляет не менее 90 (девяносто дней).

Среднесписочная численность работающих – 20 чел.

Численность работающих в максимальную смену – 16 чел.

Общая трудоемкость - 11282,18 чел. час.

Стоимость СМР, тыс.руб. (2001 г) - 26948,95 тыс. руб.

2.2.8 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности

В соответствии с пп. а) п. 8 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644, в настоящем подразделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Техническим заданием на проектирование не предусмотрены альтернативные варианты. В качестве альтернативного варианта можно рассмотреть «нулевой вариант», который предполагает отказ от планируемой деятельности.

0 вариант – «Нулевой вариант» – отказ от деятельности (строительства объекта).

Нулевой вариант (отказ от деятельности) в данных условиях будет означать неполную отработку месторождения, что противоречит требованиям ст.10 Федерального закона «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992. Также отказ от деятельности является нарушением условий лицензионного соглашения к лицензии на право пользования недрами, и следовательно, государственной политики в области освоения месторождения.

В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

При «нулевом варианте» (отказ от планируемой хозяйственной деятельности) воздействие на окружающую среду отсутствует, ущерб природным ресурсам не наносится.

Однако хозяйственное использование территории района ориентировано преимущественно на добычу нефти и газа. Нефтегазодобывающая отрасль в данных районах является основным держателем фондов. Развитие месторождений дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем района: улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, «нулевой вариант» в рамках настоящей работы не рассматривается.

Вариант 1 – строительство по предлагаемым настоящей документацией проектным решениям, на выбранном вновь отводимом земельном участке в полном объеме в сроки, определенные проектом организации строительства и инвестиционной программой ООО «Салым Петролеум Девелопмент»;

Вариант 2 – иное размещение объекта.

Вариант 1 предусматривает введение в эксплуатацию нефтегазосборного трубопровода, предназначенного для транспорта продукции скважин на УПСВ, в пределах вновь отводимого земельного участка на землях лесного фонда, за пределами территорий с ограничениями на ведения хозяйственной деятельности, на основании Задания на проектирование.

Данный вариант является оптимальным, так как удовлетворяет целям намечаемой деятельности и отвечает требованиям минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду при соблюдении указанных в настоящем разделе мероприятий.

Вариант 2 предполагает реализацию намечаемой деятельности с иным вариантом размещения объекта.

Данный вариант является неприемлимым, так как местоположение проектируемого объекта утверждено Заказчиком и соответствует технологической схеме разработки месторождения.

Оптимальный вариант выбран на основе предварительной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

В результате анализа альтернативных вариантов намечаемой деятельности наиболее оптимальным и обоснованным лицензионным соглашением определен вариант 1, для которого выполнена предварительная оценка возможных воздействий на компоненты окружающей среды.

3 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность

3.1 Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов

Источниками информации исходного состояния компонентов окружающей среды, включая лабораторные исследования, послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

3.1.1 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности

Согласно Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» природные объекты, имеющие особой природоохранное, научное, историко-культурное, эстетическое, рекреационное, оздоровительное и иное ценное значение, находятся под особой охраной. Для охраны таких природных объектов устанавливается особый правовой режим, в том числе создаются особо охраняемые природные территории.

Особо охраняемые природные территории

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее также – автономный округ) расположено 24 особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) общей площадью 26 378 тыс. га, из них: четыре природных парка, 10 памятников природы, восемь заказников, два заповедника.

В соответствии с законодательством Российской Федерации и автономного округа, с целью урегулирования отдельных отношений в области организации, охраны и использования ООПТ регионального значения автономного округа в 2022 году вступило в силу 13 нормативных правовых актов автономного округа.

В соответствии с данными письма Минприроды России №15-61/2603-ОГ от 12.02.2025 на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют (Приложение Е).

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №7938-ООПТ от 06.02.2025 (Приложение Е), в границах размещения объекта, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют. Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, в границах размещения объекта отсутствуют.

В соответствии с данными, размещенными на официальном сайте Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры– (https://depprirod.admhmao.ru/deyatelnost/osobo-okhranyaemye-prirodnye-territorii-/), а также учитывая сведения приведенные на Геопортале Юга (Информационное наполнение карт

отражает состояние интегрированной базы данных АУ "НАЦ РН им. В.И.Шпильмана", - http://gis.crru.ru:8080/resource/599/display?panel=layers) на территории ХМАО-Югры ООПТ местного значения отсутствуют.

Ближайшим ООПТ местного значения к участку производства работ является особо охраняемый природный ландшафт «Болото Заячья горка» расположенный на расстоянии более 770 км от объекта проектирования, на территории Пермского края.

В соответствие с данными письма от Минприроды России №15-47/3454 от 03.02.2025 (Приложение Е) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и, отсутствуют объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

Ближайшей территорией имеющей статус ВБУ является «Верхнее Двуобье», распложенное на расстоянии 163 км от объекта проектирования.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-169 от 18.02.2025 (Приложение Г) на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют.

В соответствии с данными, размещенными на официальном сайте союза охраны птиц (http://www.rbcu.ru/) объект расположен за пределами ключевых орнитологических территорий (КОТР).

Ближайшая территория, имеющая статус КОТР - (ХМ-002) «Верхнее - Двуобье», расположена на удалении 175 км от участка производства работ.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории указываются в таблице 3.

Таблица 3 – Перечень ближайших ООПТ к району проектирования

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение	Расположение относительно района изысканий	
			расстояние, км	направление
Заказник «Сургутский»	Сургутский	Государственный природный комплексный заказник регионального значения	196	Северо-Восточное
Заповедник «Юганский»	Сургутский	Государственный природный заповедник Федерального значения	158	Восточное
«Лесоболотная зона Большое Каюково»	Сургутский	Памятник природы регионального значения	135	Северо-Восточное

Объекты историко-культурного наследия

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №118-12-02@ от 10.01.2025 (Приложение Ж) на территории ХМАО – Югры отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

В соответствии с данными заключения от Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры №25-4341 от 14.11.2025 (Приложение Ж) объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, не имеются. Земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Территории традиционного природопользования

В соответствии с данными письма от ФАДН России №477-01.1-28-03 от 24.01.2025 (Приложение И) на территории ХМАО-Югры территорий традиционного природопользования (ТТП) федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №12-Исх-1967 от 05.02.2025 (Приложение И) объект проектирования находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения под номером НЮ-27.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-169 от 18.02.2025 (Приложение Г) в границах проектируемого объекта отсутствуют родовые угодья и территории традиционного природопользования КМНС местного значения.

Сведения касательно сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

Согласно данным письма Ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-453 от 04.02.2025 в границах участка проектирования и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону– состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют (Приложение Л).

Сведения касательно размещения объекта относительно ЗСО и СЗЗ

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана №123-ПОЗД_ВЗ от 07.02.2025 (Приложение К) в границах участка проектирования и прилегающей территории в радиусе 3 км, расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

В пределах участка проектирования и прилегающей территории радиусом 3 км от него, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана №210-ПВЗ от 06.02.2025 (Приложение К) в границах

производства работ 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.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-169 от 18.02.2025 (Приложение Г) полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют.

Дополнительно указывается что Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:

https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;

https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

В соответствии с информацией, размещенной на указанных электронных ресурсах в пределах участка изысканий, отсутствуют находящиеся в введении администрации Нефтеюганского района:

- водозаборы хозяйственно – питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зоны их санитарной охраны;
- кладбища и зоны их санитарной охраны;
- водозаборов хозяйственно – питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зон их санитарной охраны.

Водоохранные зоны и прибрежные – защитные полосы

Водоохранные зоны (ВЗ) и прибрежные защитные полосы (ПЗП) водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.

Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

– до 10 км – 50 м;
– от 10 до 50 км – 100 м;
– от 50 км и более – 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохраной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км², устанавливается в размере 50 м.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

В соответствии с данными письма от Депрыбхоз №22/74 от 27.01.2025 (Приложение Г) на территории ХМАО – Югры Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон.

Проектируемый объект пересекает ручей б/н №2 и расположен в пределах ВЗ и ПЗП данного ручья, иные водотоки и водоемы, а также их ВЗ и ПЗП объект не затрагивает.

Участок изысканий частично расположен в пределах ВЗ и ПЗП ручьев б/н 1,2,3.

Проектируемый объект пересекает ручей б/н №2 и расположен в пределах ВЗ и ПЗП данного ручья. ВЗ и ПЗП ручьев б/н 1, 3 объект проектирования не затрагивает.

Ручей б/н №1. Протекает на расстоянии порядка 160 м от проектируемого сооружения.

Ручей б/н №3 протекает на расстоянии 54 м от проектируемого сооружения.

Сведения о протяженности ВЗ и ПЗП водотоков района производства работ представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоток/водоем	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м	Протяженность проектируемого объекта в пределах ВОЗ, м	Протяженность проектируемого объекта в пределах ПЗП, м
Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55 - узел Ш137				
Ручей б/н №1	50	50	-	-
Ручей б/н №2	100	50	249	122
Ручей б/н №3	50	50	-	-

3.1.2 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство

В соответствии с данными письма от Минсельхоз России №20/537 от 31.01.2025 (Приложение Г) по информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу» мелиорированные земли (земельные участки) и мелиоративные системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Деппромышленности Югры №38-Исх-1610 от 19.03.2025 (Приложение Г) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-169 от 18.02.2025 (приложение Г) на межселенной территории Нефтеюганского района

в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ, участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют.

Дополнительно указывается что Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:

https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;

https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

В соответствии с информацией размещенной на указанных электронных ресурсах в пределах участка изысканий отсутствуют зоны затопления и подтопления, объекты образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства, объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Минпромторг России №69122/18 от 03.07.2024 (приложение Г) приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации на территории ХМАО-Югры отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Тюменского МТУ Росавиации №Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 (Приложение Г) в Нефтеюганском районе ХМАО – Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

В соответствии с данными письма от Депромышленности Югры №38-Исх-1898 от 25.03.2025 (приложение К) ближайшими объектами размещения твердых коммунальных отходов к месту проведения работ на территории Верхнесалымского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры являются:

- полигон для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района (ГРОРО № 86-00725-З-00421-270716);

- комплексный межмуниципальный полигон для размещения, обезвреживания и обработки твердых коммунальных отходов для городов Нефтеюганска и Пыть-Яха, поселений Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ГРОРО №86-00791-З-00361-080822).

3.1.3 Оценка радиационной обстановки на территории работ

Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям расстояние, между которыми не превышает 10 м (шаг сетки 10 м), в режиме свободного поиска, аномальные участки с МЭД>0,3 мкЗв/ч (30 мкР/ч) не обнаружены.

По результатам проведенных замеров установлено следующее:

Среднее значение мощности дозы гамма-излучения – 0,11 мкЗв/ч;

Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения – 0,07 мкЗв/ч;

Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения – 0,14 мкЗв/ч.

Согласно требованиям, нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009, степень радиационной безопасности человека определяется годовой эффективной дозой радиоактивного облучения от природных и техногенных источников. Так, в соответствии с ОСПОРБ-99/2010 п. 5.1.2, безопасные значения эффективных доз от природных источников излучения не должны превышать 5 мЗв/год. Эффективные дозы величиной от 5 мЗв/год до 10 мЗв/год характеризуются как повышенные; при величине более 10 мЗв/год – как высокие. При этом эффективная доза от техногенных источников, согласно НРБ-99/2009, не должна превышать 1 мЗв/год) в среднем за любые 5 лет, что соответствует рекомендациям международной комиссии по радиологической медицине.

Дополнительно был произведён отбор проб для определения удельной активности.

В соответствии с Приложением А ГОСТ 30108-94 удельная эффективная активность (Аэфф), до 370 Бк/кг – использование без ограничений.

Данные, полученные при полевых исследованиях, свидетельствуют о том, что на всей обследованной территории величины эквивалентной (эффективной) дозы гамма-излучения отвечает требованиям безопасности, предъявляемым как к природным источникам радиоактивного облучения населения (2 мЗв/год), так и техногенным источникам облучения персонала любых категорий (5 мЗв/год).

3.2 Физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические и почвенные условия

3.2.1 Климатическая характеристика

Метеорологические условия для рассеивания

Зона проектирования относится к I району, 1В подрайону климатического районирования для строительства, согласно СП 131.13330.2020.

Климатическая характеристика принята по ближайшей метеорологической станции Салым (22-30 км северо-восточнее объекта изысканий). Климатические характеристики представлены в таблицах 5 – 35. Копии климатических справок представлены в Приложении А.

Согласно п. 15 Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 11.08.2020 № 581 для расчёта рассеивания применяются следующие климатические параметры:

– коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы (А);

– коэффициент рельефа местности;

– средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года (Т, °С);

– средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (Т,°С);

– среднегодовая роза ветров по 8 румбам ветра (%);

– данные о скорости ветра, необходимые для проведения расчетов рассеивания.

Метеорологические параметры, используемые для расчётов рассеивания загрязняющих веществ представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Метеорологические параметры расчета рассеивания загрязняющих веществ

Наименование характеристик	Показатели
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т ºС*	+24,3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т ºС**	-18,7
Скорость ветра (по средним годовым данным), вероятность, превышения которой, составляет 5 %, м/с	6
Роза ветров:	
С	11,7
СВ	4,4
В	9,6
ЮВ	11,0
Ю	22,8
ЮЗ	14,8
З	14,1
СЗ	11,6

Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха района изысканий составляет минус 0,1 °С. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца – января минус 18,7 °С, а самого жаркого – июля плюс 17,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 23,5 °С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: плюс 24,3 °С. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь и составляет минус 49,1 °С, а абсолютный максимум на июль – плюс 36,3 °С (таблица 6).

Таблица 6 – Температура воздуха, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Ср. мес. t°С возд.	-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3	-0,1
Абс. max. t°С возд.	2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8,0	3,0	36,3
Абс. min t°С возд.	-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6,0	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1

Таблица 7 – Дата первого и последнего заморозка, продолжительность безморозного периода (средняя, наименьшая и наибольшая)

Дата первого заморозка осенью			Дата последнего заморозка весной			Продолжительность (дни)		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Минимальная	Максимальная
14 IX	24 VIII	6 X	26 V	2 V	13 VI	110	81	137

Таблица 8 – Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Характеристика	Предел						
	-15 °С	-10 °С	-5 °С	0 °С	5 °С	10 °С	15 °С
Переход температуры весной	22 II	7 III	29 III	14 IV	3 V	25 V	9 VI
Переход температуры осенью	1 XII	23 XI	6 XI	20 X	1 X	9 IX	14 VIII
Число дней, превышающих пределы	282	248	176	189	151	107	66

Таблица 9 – Характеристика температурного режима воздуха

Характеристика			Значение
Параметры холодного периода			
Температура воздуха наиболее холодных суток, ºС	обеспеченностью 0,98		-47
	обеспеченностью 0,92		-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, ºС	обеспеченностью 0,98		-42
	обеспеченностью 0,92		-40
Температура воздуха, ºС	обеспеченностью 0,94		-26
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С			8,6
Продолжительность периодов (дни) и средняя температура воздуха ºС, периода со средней суточной	≤ 0 °С	продолжительность	176
		средняя температура	-12,0

Характеристика			Значение
температурой воздуха	≤ 8 °С	продолжительность	240
		средняя температура	-7,8
	≤ 10 °С	продолжительность	258
		средняя температура	-6,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %			80
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %			79
Количество осадков за ноябрь-март (мм)			164
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с			2,4
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы			Ю
Параметры теплого периода			
Барометрическое давление, гПа			1005,3
Температура воздуха, ºС, обеспеченностью 0,98			26
Температура воздуха, ºС, обеспеченностью 0,95			22
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, ºС			11,3
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %			69
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %			53
Количество осадков за апрель-октябрь (мм)			420
Суточный максимум осадков, мм			59
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с			0

Температура почвы

Таблица 10 – Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам, °С

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,8	1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11,0	6,9	2,8	1,8	5,5
1,6	2,9	2,4	1,5	1,2	2,2	6,3	10,1	11,7	10,8	8,5	5,3	3,7	5,5
3,2	5,0	4,5	3,9	3,2	3,0	3,9	5,7	7,5	8,3	8,4	7,2	6,0	5,5

Ветер

Таблица 11 – Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год, %

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	5,7	11,8

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
II	7,1	2,8	10,6	13,1	30,6	14,6	12,5	8,7	11,3
III	6,6	2,7	8,9	12,1	30,8	14,6	14,0	10,3	7,2
IV	12,6	4,2	9,5	8,6	21,4	14,5	15,6	13,6	7,0
V	19,6	6,2	10,2	8,4	15,2	11,5	13,2	15,7	7,6
VI	18,8	7,1	11,2	9,6	13,9	10,0	14,2	15,2	9,8
VII	24,2	9,0	11,7	7,7	11,0	9,6	11,8	15,0	13,8
VIII	17,2	6,3	9,2	9,5	14,8	12,8	15,6	14,6	14,9
IX	11,6	5,7	10,7	11,4	15,9	16,6	15,5	12,6	9,6
X	7,0	3,6	6,9	9,0	25,0	20,4	18,5	9,6	5,8
XI	6,5	3,4	9,0	10,9	25,2	19,4	16,2	9,4	7,7
XII	5,3	1,3	8,9	14,4	30,9	19,0	12,5	7,7	10,0
Год	11,7	4,4	9,6	11,0	22,8	14,8	14,1	11,6	9,6

Повторяемость направления ветра за январь, июль и год представлена на рисунке 1.

Таблица 12 – Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость ветра, м/с	2,0	2,0	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

Таблица 13 – Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с (Приложение В)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Max (10-мин осреднение)	9	12	10	11	10	12	10	10	11	10	9	10	12
Порыв	17	22	21	20	22	24	24	20	23	20	19	20	24

Таблица 14 – Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥ 15 м/с) по месяцам и за год, дни

Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,2	0,3	0,9	1,3	1,4	2,2	0,9	0,6	0,7	0,5	0,3	0,1	9,5
Наибольшее	2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49

Таблица 15 – Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

Период повторения	10	20	25	50
Расчетная скорость ветра 10-мин осреднения, м/с	10	11	12	13
Расчетная скорость ветра с учетом порыва, м/с	21	22	23	24

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 % – 6 м/с.

Преобладающее направление сильных ветров: северное, западное.

Преобладающее направление метелевых ветров: южное.

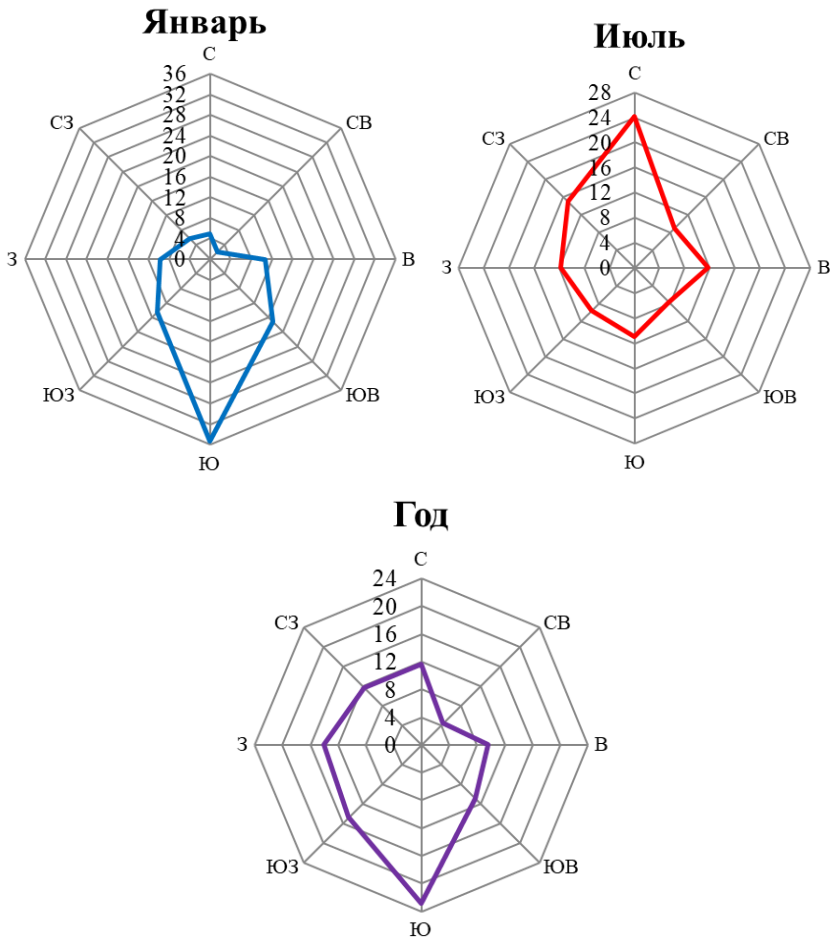


Рисунок 1 – Повторяемость направления ветра и штилей, %

Влажность воздуха

Таблица 16 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, % (Приложение В)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Влажность воздуха, %	81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75

Атмосферные осадки

Таблица 17 – Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Теп. период	Хол. период	Год
Количество осадков, мм	30	23	31	35	47	63	70	93	61	51	44	36	164	420	584

Таблица 18 – Максимальное суточное количество осадков, мм

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Количество осадков, мм	15	14	30	22	39	37	55	59	43	27	21	22	59

Таблица 19 – Суточный максимум осадков различной обеспеченности, мм

Обеспеченность (%)	
63	1
32	63

Таблица 20 – Твердые, жидкие и смешанные осадки в % от общего количества

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	100	97	93	36	10	-	-	-	1	32	88	99	31
Жидкие	-	-	3	23	66	96	100	100	88	27	3	-	58
Смешанные	-	3	4	41	24	4	-	-	1	41	9	1	11

Таблица 21 – Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками по месяцам и за год, дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	18,4	14	11,9	6,7	2,6	-	-	-	0,7	6,8	17	19,8	97,9
Жидкие	-	-	0,6	2,3	7,6	13,1	13,9	16,6	12,7	4	0,5	-	71,3
Смешанные	-	0,6	0,8	3,6	3	0,7	-	-	1,6	7,6	1,8	0,9	20,6

Таблица 22 – Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год, дни

Месяц	Количество осадков, мм							
	≥0	≥0,1	≥0,5	≥1,0	≥5,0	≥10,0	≥20,0	≥30,0
I	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
II	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
III	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
IV	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
V	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
VI	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
VII	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
VIII	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
IX	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
X	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,14	0
XI	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
XII	3,64	20,75	16,25	11,92	1,47	0,11	0,03	0
Год	31,22	189,81	150,98	116,2	33,18	11,83	2,95	1,06

Снежный покров

Таблица 23 – Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

месяц		XI	XII	I	II	III	IV	Высота снежного покрова		
декада	I	11	28	44	55	60	52	ср	max	min
	II	18	34	48	58	61	-			
	III	22	39	51	59	59	-	64	82	43

Средняя высота снежного покрова за зиму составляет – 64 см, наибольшая – 82 см. Высота снежного покрова по постоянной рейке на открытом участке 5 % обеспеченности составляет 79 см.

Таблица24 – Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя	средняя	ранняя	поздняя
11.X	18.IX	28.X	26.X	7.X	16.XI	22.IV	05.IV	09.V	8.V	10.IV	29.V

Сохраняется снежный покров 194 дня.

Атмосферные явления

Таблица 25 – Среднее и наибольшее число дней с туманами по месяцам и за год, дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,17	0,14	0,29	0,61	0,39	0,47	0,83	2	1,75	1,69	0,53	0,08	8,95
Максимальное	2	1	2	4	3	2	6	6	4	8	4	1	17

Таблица 26 – Среднее и наибольшее число дней с грозой по месяцам и за год, дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	-	0,03	0,03	0,14	2,08	5,89	6,34	4,53	0,69	0,03	-	-	19,76
Максимальное	-	1	1	1	7	12	15	9	5	1	-	-	36

Таблица 27 – Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год, дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	-	-	0,03	1,46	3,03	4,03	3,83	2,97	3,71	2,61	0,53	-	22,20
Максимальное	-	-	1	7	9	17	13	10	20	8	5	-	55

Таблица 28 – Среднее и наибольшее число дней с градом по месяцам и за год, дни

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	-	-	-	-	0,06	0,19	0,17	0,08	-	-	-	-	0,5
Максимальное	-	-	-	-	1	2	1	2	-	-	-	-	2

Таблица 29 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов (по визуальным наблюдениям) по месяцам и за год, дни

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	-	-	1,64	7,09	5,39	7,33	6,2	3,94	3,8	5,44	3	-	43,83
Максимальное	-	-	8	13	15	19	18	12	9	12	11	-	67

Таблица 30 – Характеристики гололедно-изморозевых отложений

№ п/п	Характеристика	Величина
1	Максимальная масса отложения гололеда, г/м	64
2	Максимальная масса отложения изморози кристаллической, г/м	32
3	Максимальная масса отложения изморози зернистой, г/м	24
4	Максимальная масса отложения мокрого снега, г/м	176
5	Максимальная масса сложного отложения, г/м	16
6	Максимальная наблюденная толщина отложения гололеда, мм	14 (30.09-01.10.2015)
7	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози кристаллической, мм	14 (14.01.1981)
8	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози зернистой, мм	8 (30.11.1986)
9	Максимальная наблюденная толщина отложения мокрого снега, мм	33 (09.04.2014)
10	Максимальная наблюденная толщина сложного отложения, мм	12 (04.11.1983)

Сведения о закрытости гололедного станка

Гололедный станок установлен в северной части метеорологической площадки, правильно. Высота подвеса проводов – 190 см, 220 см, диаметр проводов 5 мм. Закрытость гололедного станка не превышает 5º.

Атмосферное давление

Таблица 31 – Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне море, гПА

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Атмосферное давление, гПА	1020,3	1020,5	1018,3	1015,5	1013	1009,3	1008,3	1009,6	1013,3	1014,4	1018,1	1017,7	1014,9

Основными характеристиками атмосферных нагрузок являются их нормативные значения: снеговой нагрузки, ветровой нагрузки, гололёдной нагрузки, согласно СП 20.13330.2016, ПУЭ 7 изд. Зона влажности дана согласно СП 50.13330.2024. Климатический район по воздействию климата на технические изделия и материалы принят согласно ГОСТ 16350-80.

Таблица 32 – Нагрузки и воздействия в районе изысканий

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
Нормативное значение веса снегового покрова для снегового района	2,0 кН/м^2 IV	СП 20.13330.2016
Нормативное значение ветрового давления для ветрового района	0,23 кПа I 500 Па II	СП 20.13330.2016 ПУЭ 7 изд.
Нормативная толщина стенки гололеда	5 мм II	СП 20.13330.2016

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
	15 мм II	ПУЭ 7 изд.
Климатический район по воздействию климата на технические изделия и материалы	I_2–холодный холодный	ГОСТ 16350-80
Климатический подрайон строительства	IB	СП 131.13330.2020
Зона влажности территории России	2-нормальная	СП 50.13330.2024
Среднегодовая продолжительность гроз в часах	от 40 до 60 часов	ПУЭ 7 изд.
Район по интенсивности пляски проводов	умеренный	ПУЭ 7 изд.

Опасные гидрометеорологические явления (ОЯ) – метеорологические, гидрологические явления и (или) комплекс гидрометеорологических величин, которые по своему значению, интенсивности или продолжительности представляют угрозу безопасности людей, могут также нанести значительный ущерб объектам экономики и населению.

Согласно приложению Б, таблиц Б.1, Б.2 СП 482.1325800.2020 опасные метеорологические и гидрологические процессы и явления, воздействие которых необходимо учитывать для предотвращения негативных последствий: очень сильный дождь (мокрый снег, снег с дождем), дождь, очень сильный снег, сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах (таблицы 33, 34).

Таблица 33 – Опасные метеорологические процессы и явления в районе изысканий согласно таблице Б.1 СП 482.1325800.2020

Вид опасного метеорологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного метеорологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Смерч	Сильный маломасштабный атмосферный вихрь диаметром до 1000 м, в котором воздух вращается со скоростью до 100 м/с	Не наблюдается
Шторм	Длительный очень сильный ветер со скоростью свыше 20 м/с, вызывающий сильные волнения на море и разрушения на суше	Не наблюдается
Сильный ветер	Движение воздуха относительно земной поверхности с максимальной скоростью 25 м/с и более; на побережье арктических и дальневосточных морей и в горных районах – 35 м/с и более	Не наблюдается
Очень сильный дождь (мокрый снег, снег с дождем)	Количество осадков не менее 50 мм за период не более 12 ч	Наблюдается
Сильный ливень	Количество осадков не менее 30 мм за период не более 1 ч	Не наблюдается
Дождь	Слой осадков более 30 мм за 12 ч и менее в селевых и лавиноопасных районах. Более: - 50 мм за 12 ч и менее на остальной территории; - 100 мм за 2 сут и менее; - 150 мм за 4 сут и менее; - 250 мм за 9 сут и менее; - 400 мм за 4 сут и менее	Наблюдается

Вид опасного метеорологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного метеорологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Очень сильный снег	Количество осадков не менее 20 мм за период не более 12 ч	Наблюдается
Продолжительные сильные дожди	Количество осадков не менее 100 мм за период более 12 ч, но менее 48 ч	Не наблюдается
Крупный град	Град диаметром не менее 20 мм	Не наблюдается
Сильная метель	Общая или низовая метель при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости менее 500 м	Не наблюдается
Сильная пыльная (песчаная) буря	Пыльная (песчаная) буря при средней скорости ветра не менее 15 м/с и видимости не более 500 м	Не наблюдается
Сильное гололедно-изморозевое отложение на проводах	Диаметр отложения на проводах гололедного станка не менее 20 мм для гололеда, не менее 35 мм для сложного отложения или мокрого снега, не менее 50 мм для зернистой или кристаллической изморози	Наблюдается
Сильный туман	Видимость при тумане не более 50 м	Не наблюдается
Лавина	Быстрое, внезапно возникающее движение снега и (или) льда вниз по крутым склонам с объемом единовременного выноса более 0,01 млн/м^3, наносящее значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющее угрозу жизни и здоровью людей	Не наблюдается

Таблица 34 – Опасные гидрологические процессы и явления в районе изысканий согласно таблице Б.2 СП 482.1325800.2020

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Половодье	Ежегодный подъем уровня в реках, вызываемый таянием снега и льда со скоростью подъема уровня воды более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Зажор	Скопление масс шуги и внутриводного льда в период осеннего ледохода и в начале ледостава, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Затор	Скопление льда во время ледохода, создающее стеснение русла на отдельном участке реки и вызывающее подъем уровня воды со скоростью 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 % и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Паводок	Фаза водного режима реки, которая может многократно повторяться в различные сезоны года, характеризуется интенсивным обычно кратковременным увеличением расходов и уровней воды и вызывается дождями или снеготаянием во время оттепелей. Затопление на глубину более 1,0 м/сут и площадной пораженностью территории более 15 %	Не наблюдается
Сель	Стремительный поток большой разрушительной силы, состоящий из смеси воды и рыхлообломочных пород, внезапно возникающий в бассейнах небольших горных рек в результате интенсивных дождей или бурного таяния снега, с объемом единовременного выноса более 0,05 млн/м^3, наносящий значительный ущерб хозяйственным объектам или представляющий угрозу жизни и здоровью людей	Не наблюдается

Вид опасного гидрологического процесса, явления	Характеристика и критерий опасного гидрологического процесса, явления	Описание процесса, явления относительно района изысканий
Низкая межень	Понижение уровня воды ниже проектных отметок водозаборных сооружений, выпусков сточных вод и навигационных уровней на судоходных реках в конкретных пунктах в течение не менее 10 дней	Не наблюдается
Русловые деформации и абразия берега	Деформации берегов рек и водоемов со скоростью перемещения линии уреза и бровки абразионного уступа со скоростью более 1,0 м/год	Не наблюдается
Цунами	Морские волны, возникающие при подводных и прибрежных землетрясениях. Максимальная высота подъема волны на берегу более 2 м, площадная пораженность территории более 5 %, скорость распространения энергии волны более 20 км/ч	Не наблюдается
Сильное волнение	Волнение с высотами волн: 4 м - в прибрежной зоне; 6 м - в открытом море; 8 м - в океане	Не наблюдается
Тягун	Резонансные колебания воды в портах, гаванях, бухтах (с периодом 0,5-4,0 мин), вызывающие циклические горизонтальные движения судов, стоящих у причалов, штормовой нагон воды	Не наблюдается
Штормовой нагон волны	Нагон воды на побережье океанов и морей, вызванный штормовым ветром и приводящий к размыванию и разрушению грунтов, затоплению территории побережья и подпору воды в реках	Не наблюдается

Согласно данным метеостанции Салым, предоставленным ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС», на территории изысканий наблюдаются такие опасные метеорологические явления как: очень сильный дождь, очень сильный снег, сильный мороз, аномально холодная погода, сильная жара, аномально жаркая погода, пожары, отложение мокрого снега. Число случаев и описание явлений представлено в таблице 35.

Таблица 35 – Опасные природные метеорологические явления, наблюдавшиеся на метеостанции Салым, согласно ФГБУ, «Обь-Иртышское УГМС»

Вид явления	Число случаев	Описание явления
Очень сильный дождь	1	- 13.07.2008 – за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
Очень сильный снег	1	- 22.03.2016 за 12 ч выпало 22 мм осадков
Сильный мороз	1	- 08-10.12.1984 (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 °С
Аномально холодная погода	3	- 30.12.2009-03.01.2010, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 °С; - 18-22.12.2010, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 °С; - 25-30.01.2014 , продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 °С
Сильная жара	4	- 18-22.06.1982, продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 °С; - 01-05.07.1989, продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,6 °С; - 18-21.07.2012, продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха +34,6 °С; - 03-05.07.2023, продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха

Вид явления	Число случаев	Описание явления
		+34,0… +35,0 °С
Аномально жаркая погода	2	- 08-15.05.2020, продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 °С; - 22-26.08.2021, продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 °С
Чрезвычайная пожароопасность (5 класс горимости)	4	- 24-25.07.2018; - 01-02.08.2019 Зарегистрированы лесные пожары; - 17-18.07.2020; - 26.05.-11.06.2023 Зарегистрированы лесные пожары.
Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)		
Отложение мокрого снега	1	- 17.10.2020, диаметр 46 мм, вес 48 гр., продолжительность 16 ч

Согласно таблице 4.1 п. 4.8 СП 115.13330.2016 природные процессы и явления, воздействие которых необходимо учитывать для предотвращения негативных последствий, влияющих на безопасность зданий и сооружений, жизнь и здоровье людей отсутствуют.

3.2.2 Современное состояние атмосферного воздуха

Атмосферный воздух – один из основных компонентов природной среды, загрязнение которого оказывает негативное воздействие на природные комплексы. Высокая лабильность атмосферных масс способствует миграции загрязняющих веществ на территорию, непосредственно не контактирующую с промышленными объектами, и является источником загрязнения других природных компонентов окружающей среды – почвогрунтов и поверхностных вод.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 36 на основании справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ на территории месторождения, предоставленной Ханты-Мансийскийм ЦГМС - филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» письмом №310-02/17-10-226/1601 от 19.06.2023 (Приложение Б).

Таблица 36- Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющие вещества	Значение концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации Метана, (0415) Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12, (0416) Смеси предельных углеводородов С6Н14-С10Н22, (0602) Бензола (Циклогексатриен; фенилгидрид), (0616) Диметилбензола (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), (0621) Метилбензола (Фенилметан), (0627) Этилбензола

(Фенилэтан), (1052) Метанола (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан) в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа -Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся. Полный перечень веществ, для которых не проводятся наблюдения, представлен в письме Ханты-Мансийского ЦГМС - филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» №310-02/17-10-201/2949 от 13.10.2023 (Приложение Б).

3.2.3 Гидрологические условия

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, на территории Нефтеюганского района.

Гидрографическая сеть района работ представлена притоками различного порядка р. Лев.

Р. Лев протекает по Нефтеюганскому району Ханты-Мансийского АО. Устье реки находится в 21 км от устья Вандраса по правому берегу. Длина реки составляет 77 км, площадь водосборного бассейна – 949 км². Река течет с юго-запада на северо-восток. Берет свое начало из болота. Основные притоки – р. Самсоновская, Чагорова, Ай-Ега, Калемъега. Протекает на расстоянии порядка 6 км от проектируемого сооружения.

Ручей без названия №1 берет свое начало с заболоченного участка и впадает в ручей без названия по левому берегу в 2 км от устья. Длина ручья составляет 2,6 км. Ширина русла ручья в районе участка изысканий составляет 0,7 м, а поймы – 4 м. Протекает на расстоянии порядка 160 м от проектируемого сооружения.

Ручей без названия №2 берет свое начало с заболоченного участка и впадает в р. Лев по левому берегу в 46 км от устья. Длина ручья составляет 10,3 км. Ширина русла ручья в районе участка изысканий составляет 4-6 м, а поймы – 10 м. Скорость течения ручья составляет 0,56 м/с. Проектируемое сооружение пересекает данный водный объект.

Ручей без названия №3 берет свое начало с заболоченного участка и впадает в ручей без названия №2 по левому берегу в 7 км от устья. Длина ручья составляет 3,1 км. Ширина русла ручья в районе участка изысканий составляет 2 м, а поймы – 4 м. Протекает на расстоянии порядка 800 м от проектируемого сооружения.

Ветро-волновое воздействие на ручьях отсутствует.

Оценка затопления проектируемых объектов

Абсолютные отметки поверхности изменяются от 59,55 до 83,09 м БС-77.

Трасса пересекает ручей б/н №2 и попадет в зоны его затопления. Расчетные уровни воды 1 % обеспеченности составляют 61,11 м БС-77, 10 % – 61,01 м БС-77. Ширина затопления по трассе 1 % уровнями воды составляет 84,44 м (ПК58+13,60-ПК58+99,04), а 10 % – 70,50 м (ПК58+20,15-ПК58+90,65).

Координаты перехода: (WGS 84) 59° 58' 50,62400" СШ, 71° 3' 13,23115" ВД; (МСК-86, зона 3)

X=841349,2577, Y=3444427,923.

Ручей без названия №1 не будет оказывать влияния на проектируемое сооружение в связи с разностью отметок. Урез ручья б/н №1 составляет 70,56 м БС, отметки проектируемого сооружения варьируются от 74 до 75 м БС.

Ручей без названия №3 не будет оказывать влияния на проектируемое сооружение в связи с удаленостью от проектируемого сооружения.

Абсолютные отметки рельефа на площадке камеры приема СОД Ш137 в районе узла У144 и площадки блока электроснабжения линейных потребителей на узле Ш137 находятся в пределах 75,69 до 78,66 м БС-77. Абсолютные отметки рельефа на площадке узла УН236 находятся в пределах от 74,06 до 74,95 м БС-77. Расчетный уровень паводковых вод 10 % обеспеченности составляет 61,01 м БС-77. Проектируемые узлы запорной арматуры расположены вне зоны затопления уровнями воды 10 % обеспеченности.

Камера приема СОД Ш137 в районе узла У144, площадка блока электроснабжения линейных потребителей на узле Ш137, площадка узла УН236 расположены за пределами прибрежных и водоохранных зон водных объектов.

3.2.4 Гидрогеологические условия района

Территория района работ относится к Средне-Обскому бассейну стока, 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. В вертикальном разрезе этажи разделены региональным водоупором мощностью около 500-600 м, приуроченным к глинисто-кремнистым отложениям от верхнего мела до верхнеэоцен-нижнеолигоценового времени.

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

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (октябрь-декабрь 2024 г., февраль 2025 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием подземного горизонта грунтовых вод. Данный водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,4 до 9,2 м на абсолютных отметках 61,90-77,82 м БС.

Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубине 0,3-9,0 м на абсолютных отметках 62,00-77,82 м БС.

Воды приурочены к верхнечетвертичным озерно-аллювиальным и современным болотным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются органические, глинистые и песчаные грунты. Разгрузка подземных вод происходит в ближайший водоток Ручей без названия №1. Проектируемая трасса пересекает данных водный объект. Урез воды в ручье, согласно картографическим материалам, составляет 70,56 м БС.

Водоупор до изученной глубины 17,0 м не встречен.

На участке изысканий, в зоне аэрации, широко распространены воды верховодки, приуроченные к современным болотным отложениям. Верховодка – своеобразный тип подземной воды, которая образуется за счет инфильтрации атмосферных и поверхностных вод, задержанных непроницаемыми или слабопроницаемыми грунтами.

Коэффициент фильтрации для песков определен по лабораторным данным:

- ИГЭ-456 Кф= 0,53 м/сут –водопроницаемые.

Характеристика грунтов по водопроницаемости в зависимости от коэффициента фильтрации приведена в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл. В.4.

Питание подземных вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, талых вод, разгрузка происходит в ближайшие водотоки и нижележащие водоносные горизонты.

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.

Прогнозируемый уровень появления грунтовых вод на абсолютных отметках 62,90-78,82 м БС. Прогнозируемый уровень установление грунтовых вод на абсолютных отметках 63,00-78,82 м БС.

Подземные воды по лабораторным данным имеют гидрокарбонатный магниево-кальциевый состав (по классификации Щукарева).

По отношению к бетону марки W4 нормальной водонепроницаемости (табл. В.3 СП 28.13330.2017) воды являются по содержанию агрессивной углекислоты – среднеагрессивными, по водородному показателю – слабоагрессивными. Степень агрессивного воздействия жидких сред на бетон марки W6 согласно табл. В.3 СП 28.13330.2017 по содержанию агрессивной углекислоты – слабоагрессивная. Степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на металлические конструкции – среднеагрессивная (табл. Х.3 СП 28.13330.2017). Степень агрессивного воздействия сред на металлические конструкции – слабоагрессивная ниже уровня подземных вод (табл. Х.5 СП 28.13330.2017). Агрессивность подземных вод к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой – средняя, согласно РД 34.20.508 табл. П11.2, П11.4.

Оценка защищенности подземных вод от загрязнения определяется:

– наличием в разрезе слабопроницаемых отложений;

– глубиной залегания подземных вод;

– мощностью, литологией и фильтрационными свойствами пород, перекрывающих водоносный горизонт;

– поглощающими свойствами пород;

– соотношением уровней исследуемого и вышележащего водоносных горизонтов.

Согласно инженерным изысканиям, гидрогеологические условия территории изысканий характеризуются наличием подземного горизонта грунтовых вод. Глубина залегания подземных вод до 8,1 м.

Подземные воды залегают на глубине менее 10 м (1 балл). Разрез зоны аэрации представлен:

– торфами (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл;

– суглинками (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл;

– супесями (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл.

Сумма баллов составляет д 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).

3.2.5 Геологическое строение территории работ

В тектоническом отношении изучаемый район находится в пределах Западно-Сибирской плиты – Урало-Сибирской платформы имеет четкое двухъярусное строение: нижний ярус – фундамент плиты и верхний ярус – мезо-кайнозойский платформенный чехол. Фундамент плиты залегает глубоко, и его породы не имеют инженерно-геологического значения.

Наиболее интересными с точки зрения инженерной геологии являются осадки четвертичного возраста, распространённые в области взаимодействия с подземными конструкциями зданий и сооружений, поэтому, ниже дается характеристика отложений только этого возраста.

В геолого-литологическом строении района изысканий принимает участие верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (laQIII), перекрытый с поверхности почвенно(мохово)-растительным слоем (QIV). На заболоченных участках эти отложения перекрыты современными болотными отложениями (bQIV).

Инженерно-геологический разрез на участке проектирования изучен до глубины 5,0-17,0 м. Грунтовая толща представлена:

– Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2-0,3 м на абсолютных отметках от 62,40-80,97 до 62,20-80,77 м. Мощность слоя составила 0,2-0,3 м;

– Торф очень влажный среднеразложившийся (ИГЭ-93). Вскрыт в скважинах 13 и 20 в интервалах глубин от 0,2 до 0,8-1,7 м на абсолютных отметках от 61,36-77,45 до 59,96-76,85 м. Максимальная мощность составила 1,5 м, минимальная 0,6 м;

– Суглинок тяжелый полутвердый (ИГЭ 202). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-9,0 до 2,5-11,0 м на абсолютных отметках от 63,67-80,77 до 61,47-78,17 м. Максимальная мощность составила 7,2 м, минимальная 1,2 м;

– Суглинок легкий тугопластичный (ИГЭ 203). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-5,2 до 2,5-7,9 м на абсолютных отметках от 62,59-80,12 до 61,19-77,82 м. Максимальная мощность составила 7,7 м, минимальная 1,1 м;

– Суглинок легкий мягкоплавстичный (ИГЭ 204). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-11,0 до 2,1-17,0 м на абсолютных отметках от 60,80-78,64 до 57,40-76,68 м. Максимальная мощность составила 7,1 м, минимальная 0,5 м;

– Супесь пластичная (ИГЭ 307). Вскрыт в интервалах глубин от 2,8-13,1 до 5,0-17,0 м на абсолютных отметках от 66,11-76,86 до 57,43-75,37 м. Максимальная мощность составила 9,6 м, минимальная 1,3 м;

– Песок пылеватый средней плотности водонасыщенный (ИГЭ-456). Вскрыт в КЛ скв.1 в интервалах глубин от 9,3 до 12,4 м на абсолютных отметках от 69,28 до 66,18 м. Мощность составила 3,1 м.

Геолого-литологические разновидности грунтов различны по мощности, залегание слоев преимущественно горизонтальное.

3.2.6 Геологические и инженерно-геологические процессы

Распространение и интенсивность геологических и инженерно-геологических процессов обусловлена как современной природной обстановкой, так и их динамикой. Основополагающими факторами проявления процессов в настоящее время служат рельеф, влияющий на условия дренированности и увлажненность поверхности, растительный покров, условия теплообмена, генезис литологических разностей грунтов и особенности геологического строения.

Район работ вероятнее всего подвержен таким процессам как подтопление, морозное пучение.

Сезонное промерзание пород в районе работ развито повсеместно. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена по данным метеостанции Салым, согласно рекомендациям СП 22.13330.2016 п.5.5.3 и СП 25.13330.2020: для суглинков – 1,89 м, для песков пылеватых и супесей– 2,31 м. Согласно РСН 68-87, таблица 1.2.1, глубина промерзания для торфов от 0,4 до 0,8 м.

Расчетная глубина сезонного промерзания грунта (в том числе и для грунтов с неоднородным сложением) определятся проектной организацией исходя из проектной отметки

поверхности земли, с учетом теплового режима проектируемого сооружения (п.5.5.3 СП 22.13330.2016). На момент производства полевых работ (октябрь-декабрь 2024 г., февраль 2025 г.) сезонное промерзание составило 0,2 – 0,5 м.

Дисперсные грунты, залегающие в слое сезонного оттаивания и промерзания, не обладают свойствами морозного пучения, относящиеся к неблагоприятным инженерно-геологическим процессам.

В период проведения полевых работ на территории проектирования бугры морозного пучения не встречены.

Сезонное пучение грунтов представляет собой опасность для сооружений. Основными методами защиты от пучения грунтов является сохранение снежного и растительного покровов, дренаж территории и строительство на искусственных насыпях, сложенными хорошо фильтрующим материалом. Вопросы борьбы с подобными явлениями должны быть одними из важнейших при строительстве.

Степень морозной пучинистости приведена по лабораторным данным. Разновидности грунтов по степени морозной пучинистости в соответствии с табл. Б.24 ГОСТ 25100-2020 представлены в таблице 37.

Таблица 37 – Разновидности грунтов по степени морозной пучинистости

№ ИГЭ	Степень пучинистости, Єfh, д.ед, по лабораторным данным	Разновидность грунтов
202	1,6	слабопучинистый
203	5,2	среднепучинистый
204	6,4	среднепучинистый
307	5,9	среднепучинистый
456*	3,6	среднепучинистый
93*	9,0	сильнопучинистый

Сезонное промерзание и сопровождающие его физическое и химическое выветривание способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению

Значительное распространение на территории проектирования получили процессы и явления, обусловленные действием подземных вод, главным образом – подтопление подземными водами, смывающая деятельность талых вод и суффозия. Активизация процессов происходит при значительных антропогенных нагрузках, особенно в пределах долгосрочно эксплуатируемых месторождений нефти.

Развитие процесса подтопления в пределах исследуемой территории вызовет переувлажнение грунтов, а вместе с ним изменение прочностных и деформационных свойств грунтов, и как следствие, деформации фундаментов и наземных конструкций зданий и сооружений. К негативным последствиям подтопления также относится изменение химического состава, агрессивности и коррозионной активности грунтов и подземных вод, а также возникновение и активизация других опасных геологических процессов.

Причиной возникновения процесса подтопления могут стать техногенные утечки из водонесущих коммуникаций, недостаточная организация поверхностного стока на застроенных территориях, барражный эффект при строительстве заглубленных подземных сооружений, устройством стен в грунте и свайных полей, конденсация влаги под основаниями зданий, элеваторами и другими сооружениями.

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8-5.4.9 СП 22.13330.2016, территория относится к:

– подтопленной, с учетом прогнозируемого уровня грунтовых вод. Характерно для следующих участков трассы - ПК15+44,8 – ПК27+35,6, ПК31+97,9 – ПК33+30,5, ПК41+20 – ПК42+9,4, ПК52+70,5 – ПК59+71,4;

– потенциально подтопленной. Характерно для следующих участков трассы, где возможно формирование верховодки - ПК0-ПК15+44,8, ПК27+35,6 – ПК31+97,9, ПК33+30,5 – ПК41+20, ПК42+9,4 – ПК52+70,5, ПК59+71,4 – к.тр.

Району изысканий, согласно СП 11-105-97, часть II, приложение И, характерны следующие критерии по подтопляемости:

– Участки постоянно подтопленные - I-А-1 – характерно для заболоченных участков трассы, в районе водотоков – ПК54+47,2 – ПК59+31,8;

– Участки, с залеганием грунтовых вод выше 3 м – I-А-2 - территория является сезонно(ежегодно) подтапливаемой (с учетом прогнозируемого уровня);

– Участки, с залеганием грунтовых вод ниже 3 м - III-А-1 – подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем.

Подтопление развивается вследствие подъема уровня первого от поверхности безнапорного водоносного горизонта, который испытывает сезонные и многолетние колебания, при залегании уровня подземных вод не более 10 м.

Среди эндогенных геодинамических процессов наибольшее значение имеют неотектоника, современные движения земной поверхности, естественная и вызванная сейсмоактивность, воздействие нефтедобычи на перераспределение гидростатических напоров и миграции флюидов по разрезу.

Согласно СП 14.13330.2018 (карты ОСР-2015-С 1 %, ОСР-2015-В 5 % и ОСР-2015-А 10 % вероятности возможного превышения в течение 50 лет) интенсивность сейсмических воздействий района изысканий с учетом грунтовых условий составляет пять баллов.

По степени опасности природных процессов объект можно отнести к следующим категориям в соответствии с СП 115.13330.2016 (Табл.5.1):

– по землетрясениям – умеренно опасные;

– по пучению – весьма опасные;

– по подтоплению – умеренно опасные.

3.2.7 Ландшафтные условия

По ландшафтному районированию территория лицензионного участка располагается в пределах Салымско-Обской провинции Юганско-Иртышской средне- и Южнотаёжной области Западно-Сибирской равниной страны.

Салымско-Обская провинция плоских таежно-болотных равнин. Располагается в левобережной части Среднего Приобья на междуречье рек Большой Юган и Иртыш. Высота провинции составляет 70-80 м, максимальные отметки на юге достигают 111 м. Расчленена долинами рек Большой и Малый Балык, Большой и Малый Салым, Тарсап и их притоками. В южной части на междуречьях широко развиты ландшафты плоскобугристых и грядово-мочажинных, а в полосе центральных водоразделов - грядово-озерковых болот. Северная, приобская часть провинции отличается резким доминированием озерно-болотных комплексов. По ингрессионным низинам вдоль долин Большого Югана и Большого Салыма господствуют низинные травяно-моховые и мезотрофные травяно-кустарничковые болота. В придолинных частях, в условиях волнистого рельефа, произрастают еловые и темнохвойно-мелколиственные (с березой и осиной) мохово-травяные леса. В Прииртышской части распространены увалисто-склоновые придолинные ландшафты с густыми высокоствольными кедрово-еловыми кустарничково-зеленомошными лесами. В окрестностях г. Ханты-Мансийска они чередуются с высокими безлесными уступами долины Иртыша и открытыми луговинами в долинах ручьев.

Ландшафтные условия района производства работ

В пределах размещения объектов проектирования отмечены следующие типы ландшафтных выделов:

– Плоские и слабоувалистые равнины с елово-кедрово-березовыми травяно-моховыми лесами на торфяно-подзолистых глеевых почвах почвах (глеезёмах таёжных);

– Плоские, слабо гривистые пойменные поверхности с березово-кедровыми с редкими осинниками травяно-моховыми лесами на серых лесных оподзоленных почвах.

Антропогенные ландшафты представлены:

– дорожным поли-магистральным типом, имеющим чёткую линейно-полосчатую или дробно-полосчатую структуру контуров. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог.

– нефтегазопромысловым типом антропогенных ландшафтов, который включает все существующие технологические и вспомогательные площадки. Антропогенные ландшафты этого типа представлены сложными урочищами насыпных оснований площадок с песчаными пустошами зарастающих откосов. Эти техногенные комплексы характеризуются унифицированностью своей структуры. Общие черты обеспечиваются единой технологией создания отсыпных площадок, близкой высотой над уровнем исходных ландшафтов, единым и однородным песчаным субстратом. Все основания площадок располагаются, как правило, вне

затапливаемых территорий, что обеспечивает выровненным песчаным поверхностям площадок близкие показатели атмосферного увлажнения.

3.2.8 Почвенные условия

Общая характеристика почвенного покрова.

Формирование разных типов почвенного покрова в районе работ определялось взаимодействием следующих факторов:

– механического состава почвообразующих пород;
– степенью дренированности;
– современными процессами заболачивания, поемности;
– преобладающим типом растительности.

Изменение типов почв в пространстве довольно четко сопряжено со сменой элементов рельефа, микроклимата, водного режима и растительности. Таким образом, определенному типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности.

В соответствии с данными почвенного районирования ХМАО участок производства работ располагается в пределах Юганско-Иртышского округа светлоземов, светлоземов глееватых и глеевых суглинистых на озерно-аллювиальных отложениях и торфяных верховых почв грядово-мочажинных, грядово-мочажинно-озерковых и сосново-сфагновых (рямов) болот.

В пределах территории картирования отмечены следующие типы почв:

Подзолы торфяные.

Подзолы торфяные распространены в лесотундре и таёжно-лесной зоне преимущественно на низких слабодренированных песчаных и супесчаных озёрных, озёрно-аллювиальных и флювиогляциальных равнинах, а также на холмистых песчано-супесчаных моренных равнинах, в условиях дополнительного грунтового увлажнения. Они развиваются под заболоченными сосновыми и елово-сосновыми кустарничково-зеленомошными и долгомошными лесами.

Подзолы торфяные – полугидроморфные почвы, в которых доминируют в близком соотношении 2 основных почвообразовательных процесса: альфегумусовое подзолообразование и оглеение. Они сочетаются с процессом торфообразования.

Профиль почвы:

T — Eg — Bhg — BCg — CG

Профиль состоит из торфяного горизонта T мощностью 10–50 см, подзолистого горизонта белесой или грязно-белесой окраски за счет вмытого из верхнего горизонта органического вещества со следами оглеения Eg, и альфегумусового горизонта обычно иллювиально-гумусовой модификации Bhg темно-охристого или кофейно-коричневого цвета с признаками цементации, сменяемого переувлажненной и оглеенной почвообразующей породой.

Глееземы таежные

Глееземы таежные формируются в северной и средней тайге при условии затрудненного внутреннего дренажа поверхностной толщи. Они распространены преимущественно в Западной Сибири на междуречьях, сложенных средними и тяжелыми суглинками, иногда слоистыми, под елово-кедровыми и елово-кедрово-сосновыми кустарничково-зеленомошными (долгомошными) лесами. Собственно, глееземы таежные приурочены к возвышенным внутренним частям междуречий или к приречным наиболее дренированным территориям. По мере продвижения вглубь плоских водоразделов с ухудшением дренажа и усилением заболоченности они последовательно сменяются глееземами торфянистыми и далее торфяно-глеевыми почвами верховых болот.

O(T) — Bg(G) — Btg(Gt) — BCg(G) — Cg(G)

Профиль глееземов таежных состоит из оторфованной подстилки О мощностью 5–12 см и минеральной оглеенной толщи, имеющей разную степень оглеения от буроокрашенного с сизоватыми пятнами и сизо-бурыми и ржаво-бурыми разводами глееватого горизонта Bg до сплошного глеевого горизонта G. На наиболее дренированных местоположениях в профиле почв под подстилкой может быть выражено слабое осветление окраски. Глееземы торфянистые отличаются от, собственно, глееземов большей мощностью органо-аккумулятивного торфянистого горизонта (15–20 см), сильнее оглеены.

Серые лесные почвы

Серые лесные почвы формируются в южной части лесной зоны и в лесостепи под травянистыми широколиственными лесами в Европейской России и мелколиственными лесами в Сибири на глинистых и суглинистых отложениях различного генезиса преимущественно лёссовидных, как карбонатных, так и бескарбонатных, а также в южных горных системах (Северный Кавказ, Южный Урал, Алтай, Забайкалье).

O – A – AEL – (ELBt) – Bt – BtC(ca) – C(ca)

Профиль почв состоит из лесной подстилки О мощностью 1-2-5 см; гумусово-аккумулятивного горизонта А серого или темно-серого цвета, комковато-порошистой или зернистой структуры мощностью 10-30 см; гумусово-элювиального горизонта AEL белесовато-серой окраски за счет белесой присыпки, комковато-плитчатой или ореховато-комковатой с признаками горизонтальной делимости структуры; переходного горизонта ELBt темно-бурого с белесой присыпкой, мелкоореховатого; текстурного горизонта Bt бурой окраски, ореховато-призматической структуры с хорошо выраженными по граням структурных отдельностей иллювиальными темно-серыми глянцевитыми гумусово-глинистыми пленками. Ниже, в горизонте BtC, при переходе в почвообразующую породу окраска светлеет, структура становится призмовидной. В нижней части профиля (на глубине 120-200 см) возможно присутствие карбонатов в виде прожилок и твердых конкреций (журавчиков).

Антропогенно преобразованные почвы

Представляют собой либо измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами, либо отсыпки с различной степенью восстановления растительного покрова.

В посттехногенную фазу наблюдается изменение свойств данной основы под влиянием природных факторов. В пределах большинства участков, прилегающих к промплощадкам, слой подстилки уничтожен вместе с растительным покровом, органогенный горизонт снят до минерального субстрата, почвенные горизонты перетурбированы, часто перекрыты песчано-гравийной отсыпкой. На месте таких участков прошло формирование пионерных растительных сообществ, почвенный покров техногенных ландшафтов крайне мозаичен.

Почвы, перекрытые насыпным грунтом на этапе строительства или эксплуатации объектов, имеющие погребенные, но не перетурбированные горизонты, сохраняют хорошую способность к восстановлению. Наиболее тяжело поддаются восстановлению участки вблизи промплощадок, перекопанные и перекрытые песчаной отсыпкой. Песчаный материал, которым отсыпана поверхность площадок, имеет щелочную реакцию или близкую к нейтральной. Он малоплодороден, так как содержит низкое количество гумуса и питательных веществ. Самозарастание на этих участках происходит медленно.

Почвенные условия района производства работ

Наибольшее распространение в границах участка производства работ получили турбированные почвы. Антропогенно - преобразованные почвы представлены участками насыпных грунтов (внутри промысловые проезды).

В рамках производства работ отобрана одна проба почвы в районе размещения объектов проектирования.

Учитывая специфику почвенного покрова территории производства работ снятие плодородного слоя в рамках данного проекта не целесообразно.

Оценка экологического состояния почвенного покрова

Почвенный покров – важнейшее природное образование. Почвенный покров принадлежит к саморегулирующейся биологической системе, являющейся важнейшей частью биосферы в целом и представляет собой сложную, малодинамическую систему, меняющуюся на небольших климато-ландшафтных территориях.

Оценка состояния почв осуществлялась путем сравнения полученных результатов с ПДК, по некоторым показателям ПДК не установлена.

3.2.9 Растительный покров

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири участок производства работ располагается в пределах Салымско-Юганского округа верховых болот и кедрово-

сосновых и темнохвойно-березовых зеленомошных и заболоченных моховых лесов подзоны средней тайги.

Подзона средней тайги Западно-Сибирской равнины характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. От северотаежных типов эти леса отличаются более высокой продуктивностью (IV класс бонитета), большей высотой древостоя (17-20 м) и сомкнутостью (0,6-0,7), а также возрастанием роли таежного мелкотравья и зеленых мхов в составе нижних ярусов леса.

Среднетаежная подзона также делится на две подзональные полосы. Северная – представляет переход от северной тайги и отличается распространением на плакорах коренных сообществ елово-кедровых лесов с участием лиственницы и кустарничково-зеленомошным покровом, в котором ведущую роль играют Vaccinium murtillus, V. Vitisidaea, Linnaea borealis и бореальные виды зеленых мхов Pleurozium schreberi, Hylocomium splendnes. Для южной полосы среднетаежной подзоны характерен другой зональный тип: елово-кедровые с пихтой мелкотравно-бруснично-зеленомошные леса. Они имеют более высокий класс бонитета (III-IV), достигают высоты 20-22 м и диаметра стволов 30-50 см. В покрове этих лесов возрастает роль таежного мелкотравья.

В рядах восстановительных смен среднетаежных елово-кедровых лесов широко представлены коротко-производные сосновые, березовые и осиновые леса; последние более характерны для южной полосы подзоны.

Коренные и производные среднетаежные леса чаще сочетаются с сообществами заболоченных сосняков и кедровников, а также с сухими борами на песках. В рядах заболачивания сменяют друг друга сосново-кедровые, сосново-березовые и сосновые долгомошно-сфагновые и кустарничково-сфагновые леса, обычно переходящие в сосново-кустарничково-сфагновые залесенные болота. Обширные болотные массивы центральных частей междуречий представлены грядово-мочажинными, а в центре озерково-грядово-мочажинными комплексами с характерными для гряд багульниково-касандрово-сфагновыми, местами с сосной и кедром сообществами и сфагновыми с пушицей и шейхцерией группировками мочажин.

Характеристика растительности на участке проведения работ

На территории размещения объектов проектирования отмечены следующие типы растительных сообществ:

Березово-кедровые с редким осинником травяно-моховые леса.

В древесном ярусе доминирует кедр (Pínus sibírica) и береза (Betula pendula).

В подросте доминирует кедр (Pínus sibírica). В подлеске отмечен кедр (Pínus sibírica).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет около 70 %.

В травяно-кустарничковом ярусе доминируют хвощ лесной (Equisétum sylváticum), брусника (Vaccinium vitis-idaea), черника (Vaccínium myrtíllus), голокучник Линнея (Gymnocarpium dryopteris), ожика волосистая (Luzula pilosa), кислица обыкновенная (Oxalis acetosella L. Единично отмечены грушанка круглолистная (Pyrola rotundifolia L) звездчатка Бунге (Stellaria bungeana Fenzl), чина весенняя (Lathyrus vernus), вейник тростниковый (Calamagrostis arundinacea).

Общее проективное покрытие напочвенного покрова 30 %-40 % – и представлено, в основном, зелеными мхами. Доминантом является птилиум гребенчатый (Ptilium crista-castrensis (Hedw.) De Not.), отмечаются также Polytrichum piliferum, Pleurozium schreberi, Dicranum polysetum, Polytrichum commune. В более влажных понижениях единично отмечены сфагновые мхи. На микроповышениях и на поваленных стволах деревьев редко небольшими пятнами встречаются лишайники родов Cladina и Cladonia.

Елово - кедрово-березовые травяно-моховые леса.

В древесном ярусе доминирует кедр (Pínus sibírica), береза (Betula pendula) и ель (Picea obovata).

В подросте доминирует кедр (Pínus sibírica), ель (Picea obovata) и береза (Betula pendula). В подлеске отмечена ель (Picea obovata).

Общее проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса составляет около 90 %.

В травяно-кустарничковом ярусе доминируют хвощ лесной (Equisétum sylváticum), брусника (Vaccinium vitis-idaea), черника (Vaccínium myrtíllus), голокучник Линнея (Gymnocarpium dryopteris), ожика волосистая (Luzula pilosa), кислица обыкновенная (Oxalis acetosella L. Единично отмечены грушанка круглолистная (Pyrola rotundifolia L) звездчатка Бунге (Stellaria bungeana Fenzl), чина весенняя (Lathyrus vernus), вейник тростниковый (Calamagrostis arundinacea).

Общее проективное покрытие напочвенного покрова 20 % – и представлено, в основном, зелеными мхами. Доминантом является птилиум гребенчатый (Ptilium crista-castrensis (Hedw.) De Not.), отмечаются также Polytrichum piliferum, Pleurozium schreberi, Dicranum polysetum, Polytrichum commune. В более влажных понижениях единично отмечены сфагновые мхи. На микроповышениях и на поваленных стволах деревьев редко небольшими пятнами встречаются лишайники родов Cladina и Cladonia.

Травяно – моховая растительность – данный тип растительных сообществ отмечен вдоль коридоров действующих коммуникаций на участках с вырубленным древесной растительностью отмечен хвощ лесной (Equisétum sylváticum), брусника (Vaccinium vitis-idaea), черника (Vaccínium myrtíllus), голокучник Линнея (Gymnocarpium dryopteris), ожика волосистая (Luzula pilosa), кислица обыкновенная (Oxalis acetosella L.), вейник тростниковый (Calamagrostis arundinacea).

Пионерные эрозиофильные группировки

Растительность атропогенно нарушенных участков (насыпи дорог и производственных площадок) представлена разнотравно-злаковыми группировками - кипрей (Chamaenérion angustifolium), осока (Carex leporina), ситник скученно-цветковым (Juncus nastanthus), ромашка аптечная (Matricāria chamomīlla), клевер ползучий (Trifolium repens), хвощ полевой (Equisétum arvénse) в сочетании с порослью ивы (Sálix lappónum) и березы (Bétula péndula) по краям насыпи.

Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов – таблица 38. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 30 км от объектов проектирования.

Виды, занесенные в Красную книгу представлены в таблице 38.

Таблица 38 – Виды, занесенные в Красную книгу

Наименование вида	Статус	Экология и биология
Подмаренник трёхцветковый *Galium triflorum* Michx.	4 категория. Вид с неопределённым статусом.	В Сибири – реликт третичных широколиственных лесов. Теневыносливый гигромезофит. Растет в темнохвойных и смешанных берёзово-еловых травяных, зеленомошно-травяных и папоротниково-осоковых долинных лесах по берегам ручьёв. Цветёт в июле – августе, плодоносит в августе – сентябре.
Медуница мягенькая *Pulmonaria mollis* Wulf. ex Hornem.	3 категория. Редкий вид, находится на северной границе ареала.	Растёт в разреженных мелколиственных и смешанных травяных, редко зеленомошных лесах междуречий и речных долин, на лесных опушках. Размножается семенами. Цветёт в мае – начале июня.
Бодяк болотный *Cirsium palustre* (L.) Scop.	4 категория. Вид неопределённый по статусу.	Произрастает на сырых лугах, в заболоченных лесах, на низинных болотах. В Юганском заповеднике найден на просеке (геофизический профиль) в заболоченном месте; в окр. п. Салым – на низинном травяном болоте ключевого питания в истоках р. Кингъ-Ях, на сфагновой кочке. Цветёт в июле – августе.
Пололепестник зелёный *Coeloglossum viride* (L.) C. Hartm.	3 категория. Редкий вид.	Растёт в разреженных лиственно-темнохвойных мелкотравно-зеленомошных и сфагновых лесах, на лесных полянах и опушках, в зарослях кустарников; к составу почвы нетребователен. Размножение в основном семенное. Цветёт в конце июня – августе.
Пальчатокоренник мясо-красный *Dactylorhiza incarnata* (L.) Soó	3 категория. Редкий вид.	Лугово-болотный вид. На территории округа произрастает на осоковых и моховых низинных и переходных болотах, осоково-вахтовых гипновых топях; однажды встречен на песчаной отсыпке, поросшей ивняком. Размножение семенное. Цветёт в июне – июле.
Пальчатокоренник* пятнистый *Dactylorhiza maculata* (L.) Soó	4 категория. Вид с неопределённым статусом.	Лугово-болотный вид, распространён преимущественно на сырых и заболоченных лугах, переходных и низинных болотах, по окраинам сфагновых болот, в заболоченных хвойных и лиственных лесах, зарослях кустарников, иногда по берегам водоёмов, вдоль ручьёв, по долинам рек [8]. На территории ХМАО-Югры встречается в смешанных темнохвойно-берёзовых лесах, на низинных вахтово-осоково-сфагновых болотах, а также в антропогенно нарушенных местообитаниях – на зарастающих вырубках, обочинах дорог и др. Размножается преимущественно семенами. Цветёт в конце июня – июле.
Любка двулистная* *Platanthera bifolia* (L.) Rich.	3 категория. Редкий вид, находится на северной границе своего ареала.	Предпочитает освещённые места, однако может выдержать и значительное затенение. Вид не требовательный к увлажнению и богатству почвы, поэтому может произрастать в лесах разных типов, на полянах, лугах. На территории округа произрастает в лиственных и

Наименование вида	Статус	Экология и биология
		светлых хвойно-лиственных лесах с травяным покровом, в травяно-сфагновых, зеленомошных, долгомошных сосняках, как на сухих, так и переувлажнённых почвах, в заболоченных редколесьях, на болотах. Микотрофное растение. Размножается семенами. Цветение – в июне – июле.
Телиптерис** болотный *Thelypteris palustris* Schott	Гигрофит, лесной и болотный вид. Произрастает в заболоченных лесах, на низинных и верховых болотах, по берегам водоёмов, на сплавинах. Размножается вегетативно и спорами. Спороношение в июле – августе.	
Баранец* обыкновенный *Huperzia selago* (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l.	3 категория. Редкий вид.	Произрастает во влажных хвойных и смешанных лесах, в редколесьях и горных тундрах. Спороношение с июля по сентябрь. Размножается также вегетативно.
Ликоподиелла* заливаемая *Lycopodiella inundata* (L.) Holub	3 категория. Редкий вид.	Встречается в условиях умеренного постоянного или временно избыточного увлажнения на песчаных, песчано-глинистых или торфянистых субстратах по берегам рек и озёр, опушкам сосновых лесов, на болотистых лугах. Как пионерный вид может занимать антропогенно нарушенные местообитания с благоприятными условиями увлажнения – зарастающие карьеры, грунтовые дороги, отсыпки грунта. Спороношение в августе – сентябре.
Гомалия* трихомановидная *Homalia trichomanoides* (Hedw.) Bruch et al.	3 категория. Редкий вид на границе ареала.	На основной части ареала приурочен к широколиственным лесам и влажным обнажениям известняков; в Сибири растёт преимущественно в темнохвойных лесах – в черневых лесах в горах и в южной тайге на равнине. В ХМАО-Югре обитает только в сырых и заболоченных долинных еловых лесах и лесных болотах; растёт на основаниях стволов деревьев.
Неккера перистая*** *Neckera pennata* Hedw.	В Западной Сибири растёт на основаниях стволов крупномерных осин, обычно в старовозрастных полидоминантных темнохвойных лесах; фитоценотический оптимум лежит в южнотаёжных лесах. Севернее встречается редко и приурочен преимущественно к долинным и пойменным лесам. Однодомный; спорофиты развиваются только на относительно старых растениях, в Западной Сибири – не часто. Растёт относительно медленно.	
Гаплокладиум ***мелколистный *Haplocladium microphyllum* (Hedw.) Broth.	В пойменных и долинных лесах на основаниях стволов и валеже крупномерных осин, ив и берёз; всегда в небольшом обилии. Однодомный, размножается спорами.	

Примечание
* - отмечены в пределах территории картирования;
** - вид включен в перечень (список) объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде;
*** - вид включен в перечень (список) объектов животного и растительного мира, заносимых в Красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Приложение 1
к приказу Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры №14-нп
от 26 июня 2024 года)

На территории размещения проектируемых объектов, присутствуют потенциально пригодные биотопы для произрастания редких видов.

Виды, включенные в перечень объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в соответствии с приложением к приказу от 23.05.2023 №320 в границах участка изысканий, отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №7938-ООПТ от 06.02.2025 (Приложение Е) научно-исследовательские изыскания на предмет наличия

редких видов флоры, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились. Для уточнения сведений о местах произрастания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий.

В рамках производства маршрутного флористического обследования территории строительства виды, занесенные в Красную книгу – отсутствуют (отчёт по ИЭИ).

Виды (породы) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается в соответствии с перечнем, уставленным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 05.12.2011 №513, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

3.2.10 Характеристика животного мира

Природные условия данной территории характеризуются длительной, многоснежной зимой с резкими перепадами температуры и коротким летом. Значительная часть животного населения находится в данной местности только в течение лета, на зиму откочевывая или перелетая в более низкие широты (перелетные птицы, некоторые чешуекрылые (Lepidoptera)), другие появляются только во время зимних кочевок (белая сова (Nyctea scandiaca), пуночка (Plectrophenax nivalis) и др.) или во время пролета весной и осенью (перелетные птицы более высоких широт). Численность некоторых животных изменяется по сезонам за счет частичной перекочевки в меридиональном направлении (лось (Alces alces), северный олень (Rangifer tarandus), куропатка (Lagopus lagopus). Оседлые животные приспосабливаются различным образом к снежному покрову, низкой температуре и недостатку корма: впадают в спячку (медведь Ursus arctos), делают запасы корма (многие грызуны Rodentia), меняют оперение или шерстный покров на более теплый (хищные Carnivora, куриные Galliformes и др), изменяют рацион кормов и т.д.

Исследуемая территория в соответствие с зоогеографическим районированием суши по Мензбиру-Семенову-Гептнеру-Пузанову, относится к Европейско-Обской подобласти Европейско-Сибирской области Палеарктического подцарства Голарктического царства и расположена на Западно-Сибирской низменной равнине.

В соответствии с зоогеографическими районированием Тюменской области участок расположен в пределах Юганской провинции средней тайги.

Фауна обследованной территории представлена беспозвоночными и позвоночными животными.

Беспозвоночные

Беспозвоночные животные остаются наименее изученной группой животных, хотя отличаются гораздо большим видовым разнообразием, чем позвоночные, и составляют около 95 % от общей биомассы. Наиболее изучена самая многочисленная группа – насекомые Insécta.

В комплексах напочвенных беспозвоночных преобладают представители класса насекомые Insécta, отряд жесткокрылые (55,74 %), отряд перепончатокрылые Hymenoptera (муравьи Formicidae) 33,71 %, класс паукообразные Arachnida, отряд - пауки Araneae (7,68 %).

Двукрылые – комары и мухи - также многочисленны. К длинноусым двукрылым относятся комары-долгоносики (Tipulidae), хирономиды Chironomidae, личинки которых живут в воде, комарики-галлицы (Cecidomyiidae), личинки которых живут в тканях растений, грибные комары (Mycetophilidae) и т. д.

Из всех комаров нападают на человека самки только 3-4 видов. Мошки (Simuliidae) бывают, многочисленны, их более 20 видов. Также насчитывается много видов мокрецов, но они немногочисленны.

Слепни (Tabanidae) – самые крупные насекомые-кровососы – отдельное семейство двукрылых (Diptera). В пределах подзоны средней тайги Западной Сибири отмечено 42 вида. Часто встречаются мухи-журчалки (Syrphidae), мухи-цветочницы (Anthomyiidae) и так называемые настоящие мухи: комнатная (Musca domestica), падальная (Calliphoridae) и др.

На территории ХМАО насчитывается около 60 видов дневных бабочек.

Беспозвоночные выполняют большую средообразующую работу, служат массовым кормом для большинства птиц в гнездовой период. Состав беспозвоночных отличается от более южных широт только уменьшением видового разнообразия, специфичных видов беспозвоночных здесь нет.

Позвоночные

Основу биразнообразия составляют птицы, гнездящиеся в данном регионе или встречающиеся на кочевках.

Для данной территории характерно наличие 136-145 вида птиц, большинство из которых относится к трем отрядам: воробьинообразные Passeriformes, ржанкообразные Charadriiformes, и гусеобразные Anseriformes. Остальные отряды (соколообразные Falconiformes, курообразные Galliformes, совообразные Strigiformes, дятлообразные Piciformes, гагарообразные Gaviiformes, кукушкообразные Cuculiformes) представлены 1-5 видами.

Для территории Салымской группы месторождений характерно присутствие 82 видов птиц 8 отрядов. Наибольшее видовое разнообразие также отмечается среди представителей отрядов воробьинообразные Passeriformes, ржанкообразные Charadriiformes и гусеобразные Anseriformes.

Численность большинства видов птиц зависит от типа местообитания. В средней и южной тайге птиц больше всего в пойменных лесах, меньше во вне пойменных, особенно в сосновых. Меньше всего птиц отмечено на верховых болотах.

В связи с наличием на территории месторождения действующих объектов промысла и инфраструктуры (автодорог, кустов скважин, трубопроводов и т.д.), численность многих, особенно антропофобных видов птиц существенно снижена.

Доля млекопитающих значительно меньше - до 40 видов наиболее многочисленны представители отряда грызуны (Rodentia), менее представлены насекомоядные (Eulipotypha) и хищные (Carnivora). Отряды парнокопытные (Artiodactyla), зайцеобразные (Lagomorpha) и отряд рукокрылые (Chiroptera) представлены 1 – 3 видами.

Видовое разнообразие представителей отрядов земноводные (Amphibia) и пресмыкающиеся (Reptilia) также не многочисленно. Из пресмыкающихся на территории Нефтеюганского района могут обитать - гадюка обыкновенная (Vipera berus), ящерица живородящая (Zootoca vivipara).

Фауна земноводных представлена тремя - четырьмя видами: жаба серая (Bufo bufo) лягушка остромордая (Rana arvalis), лягушка сибирская (Rana amurensis); углозуб сибирский (Salamandrella keyserlingii).

Условия обитания животных в настоящее время претерпели значительные изменения на территориях, где осуществляется добыча нефти и газа. Значительная площадь этих земель занята объектами промысла и транспорта нефти, карьерами, автодорогами. На прилегающей к объектам промысла территории нарушен растительный покров, много нарушенных участков вследствие временного проезда транспортных средств высокой проходимости, выемки грунта для поднятия насыпей. Кроме этого, для многих животных существенным фактором беспокойства являются шум, производимый автотранспортом, промышленными установками, факельными установками.

Характеристика фауны участка производства работ

Исходными для участка производства работ являются следующие типы местообитаний:

Лесо-болотный - желтая трясогузка (Motacilla flava), дрозды рябинник и белобровик (Turdus pilaris, Turdus iliacus), пеночка весничка, теньковка, таловка (Phylloscopus trochilus, Phylloscopus collybita, Phylloscopus borealis), трехпалый дятел (Picoides tridactylus), большой пестрый дятел (Dendrocopos major) лесной конек (Anthus trivialis), полевка-экономка (Microtus oeconomus), буроголовая гаичка (Poecile montanus), средняя бурозубка (Sorex caecutiens), обыкновенный глухарь (Tetrao urogallus), фифи (Tringa glareola), луговой конек (Anthus pratensis) обыкновенная чечевица (Carpodacus erythrinus), темная полевка (Microtus agrestis), обыкновенная бурозубка (Sorex araneus).

Лесной/пойменный - водяная полевка (Arvicola amphibius), ондатра (Ondatra zibethicus), кряква (Anas platyrhynchos), гоголь (Bucephala clangula), речная крачка (Sterna hirundo), чирок-свистунок (Anas crecca), обыкновенный бекас (Gallinago gallinago) – по водоемам, обыкновенная белка (Sciurus vulgaris), азиатский бурундук (Eutamias sibiricus), пеночки: теньковка (Phylloscopus collybita) и весничка (Phylloscopus trochilus), черныш (Tringa ochropus), мохноногий

сыч (Aegolius funereus), черный дятел (Dryocopus martius), зарянка (Erithacus rubecula), обыкновенная горихвостка (Phoenicurus phoenicurus), снегирь (Pyrrhula pyrrhula), щур (Pinicola enucleator), клесты: белокрылый (Loxia leucoptera) и еловик (Loxia curvirostra), обыкновенная чечевица Carpodacus erythrinus, овсянки (Emberiza citrinella), буроголовая гаичка (Poecile montanus), обыкновенный поползень (Sitta europaea) в лесах.

Для антропогенно преобразованных территорий характерны представители следующих видов каменка (Oenanthe oenanthe), белая и желтая трясогузки (Motacilla flava, Motacilla alba), краснозобый (Anthus cervinus) и луговой коньки (Anthus pratensis), варакушка (Luscinia svecica), частично – лемминги (Lemmini) и полевки (Arvicolinae), воробей домовой (Passer domesticus), ворона серая (Corvus cornix).

В районе производства работ была встречена взрослая особь лося европейского (Alces alces).

Характеристика кормовой базы и ихтиофауны для ручья б/н №2 представлена согласно Рыбохозяйственной характеристике №42 от 07.03.2025 и отчёту по инженерно-экологическим изысканиям (см. SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ, Приложение Б и том SUP-WLL-K055-004-SRV-04.1-IEI).

Характеристика кормовой базы

В среднем течении р. Обь, с учетом устьевых зон впадающих рек и поймы, выявлено 155 видов зоопланктеров, из них: коловраток – 70, веслоногих рачков (копепод) – 34, ветвистоусых (кладоцера) – 51.

В составе донной фауны рек Средней Оби определено более 60 видов и таксонов беспозвоночных. Как правило, наибольшим видовым разнообразием бентоса характеризуются приустьевые участки рек, впадающих в Обь, и их пойма. По численности доминируют личинки насекомых – хирономид или ручейников, по биомассе - моллюски, личинки насекомых и олигохеты.

Наилучшие условия для нагула рыб складываются на залитых мелководьях поймы, где, в результате быстрого прогревания воды, интенсивно развиваются бентосные и планктонные организмы.

Численно в биомассе зоопланктона преобладают коловратки и рачки.

В биомассе донных беспозвоночных (зообентосе) преобладают личинки хирономид, мошек и ручейников. (SUP-WLL-K055-004-SRV-04.1-IEI-T).

Согласно рыбохозяйственной №42 от 07.03.2025 для ручья б.н. №2 (см. SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ, Приложение Б) средняя биомасса зообентоса ручья б.н. №2 составляет – 0,42 г/м^2; зоопланктона – 1,229 г/м^3.

Характеристика ихтиофауны

Ихтиофауна пересекаемого ручья без названия представлена частиковыми видами рыб, такими как: щука (Esox lucius), плотва (Rutilus rutilus), окунь (Perca fluviatilis), ерш

(Gymnocephalus cernuus), (см. SUP-WLL-K055-004-PD-06.1.3-OOS.ТЧ, Приложение Б). Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в р. Лев.

Щука – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах - после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб - плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 °С – 6 °С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

Плотва сибирская – встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно обитает в незаморных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест происходит весной при температуре воды 6 °С -7 °С. Икра выметывается на мелководье - на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Половозрелой становится в возрасте двух лет, при длине 11-13 см, весе 30-50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух-трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Окунь – озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 °С – 8 °С.

Ёрш – обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища - личинки хирономид и гаммариды; но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш - короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Виды, имеющие особый охранный статус

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов - таблица 39. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 28 км от объектов проектирования.

Таблица 39 – Виды, занесенные в Красную книгу ХМАО-Югры с указанием о включении данного вида в Красную книгу РФ субъектов РФ

Наименование вида	Статус	Местообитания
Сибирская лягушка ***** Rana amurensis (Boulenger, 1886)	3 (VU). III приоритет природоохранных мер. Редкие популяции на северной и западной границах ареала в ХМАО — Югре. Вид внесён в Красные книги Красноярского края, Курганской обл. и ЯНАО	В центральной части округа этот вид населяет исключительно пойменные местообитания; на юге ХМАО — Югры встречается и во внепойменных биотопах. В южной части ХМАО — Югры
Двухцветный кожан* (Vespertilio murinus Linnaeus, 1758)	5 категория (LC). Редкий вид, на северной границе ареала. III приоритет природоохранных мер. Внесён в Красные книги Красноярского края, Омской и Курганской областей.	Двухцветный кожан в качестве мест охоты использует опушки лесов различной величины, просеки или кормится над водой на высоте от 1 до 15 м.
Гуменник (Anser fabalis (Latham, 1787)	3 категория. Редкий вид.	Основные местообитания В ХМАО-Югре сосредоточены вдоль таёж- ных малодоступных рек и речек. Обычно избегает от- крытых верховых болот.
Кобчик Falco vespertinus Linnaeus, 1766	3 категория. Редкий вид. Имеет статус NT (Near threatened – близкий к угрожаемому) в Красном списке МСОП (IUCN). Запрещён к отстрелу охотничьим законодательством. Внесён в Приложение к Красной книге Российской Федерации), а также в Красные книги Красноярского края и Новосибирской области.	В Югре это редкий, но достаточно обычный на верховых и мезотрофных болотах вид.
Ястребиная сова Surnia ulula (Linnaeus, 1758)	4 категория. Неопределённый по статусу, малоизученный вид. Имеет статус LC (Least Concern – не вызывающий особого опасения) в Красном списке МСОП (IUCN)	Предпочитает места обитания, в которых чередуются открытые пространства с лесными. В долине Оби она гнездится в лесных гривах, окружённых соровыми поверхностями, а в таёжных междуречьях – на опушках вдоль болот.
Примечание * - отмечены в пределах территории картирования		

В границах территории размещения проектируемых объектов, присутствуют потенциально пригодные биотопы для обитания гуменника, ястребиной совы и кобчика.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №7938-ООПТ от 06.02.2025 (Приложение Е) научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее –

Департамент) не проводились. Для уточнения сведений о местах обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий.

По результатам натурного обследования территории, виды, занесенные в Красную книгу РФ и субъектов РФ, включая ХМАО - Югру, отсутствуют.

3.2.11 Сведения о ресурсном потенциале территории

Сведения о природных ресурсах территории

В соответствии с данными письма от «Научно – аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» №211-М/ОПИ от 06.02.2025 (Приложение В) по состоянию на 01.02.2025 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

В соответствии с данными выписки от Федерального агентства по недропользованию №14876 от 25.02.2025 (Приложение В) под участком производства работ расположено Верхнесалымское нефтегазовое месторождение. Номер лицензии: ХМН009696НЭ.

Сведения о биологических ресурсах

Характеристика фауны охотничье – промысловых видов

В Ханты-Мансийском автономном округе фауна охотничье-промысловых млекопитающих и птиц включает в себя семь основных групп: копытные (Ungulata), хищные (Carnivora), грызуны (Rodentia), зайцеобразные (Lagomorpha), куриные (Galliformes), водоплавающие и кулики (Charadrii).

Из млекопитающих - 23 вида относятся к охотничье-промысловым животным, а в силу особенностей распространения, обилия или охранного статуса практическое значение имеют лишь 20.

Так, к охотничье-промысловым животным относятся виды животных, на которых проводится охота с целью их добычи и последующего использования получаемой продукции (шкурок, мяса, жира и пр.).

Для животного мира рассматриваемой территории важными особенностями являются: климатические условия - продолжительная морозная зима, частые весенние заморозки, короткое лето и осень; наличие огромных заболоченных пространств, многоводность и равнинность.

В соответствии с указаниями п.п. 5.6.1 СП. 502.1325800.2021 допускается использовать открытые данные уполномоченных органов в области природопользования и охраны окружающей среды и иных официальных источников информации.

Сведения о численности животных представлены на основании информации, представленной на сайте Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО – Югры – https://depprirod.admhmao.ru/deyatelnost/ispolzovaniya-obektov-zhivotnogo-mira/otdel-monitoringa-kadastra-i-regulirovaniya-chisle/chislennost-okhotnichikh-resursov-v-

yugre/chislennost-okhotnichikh-resursov-v-2024-godu/10153833/svodnye-vedomosti-rascheta-chislennosti-okhotnchikh-vidov-zhivotnykh-zmu/ – таблица 40.

Таблица 40 - Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Нефтеюганского района в 2024г.

Вид	Площадь угодий, тыс. га				Численность особей, шт.			
	Лес	Поле	Болото	Всего	Лес	Поле	Болото	Всего
Белка обыкновенная *Sciurus vulgaris*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	10241	0	0	10241
Волк обыкновенный *Canis lupus*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	17	0	39	56
Кабан *Sus scrofa*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Горностай *Mustela erminea*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	122	0	178	300
Заяц беляк *Lepus timidus*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	2440	244	1583	4267
Колонок сибирский *Mustela sibirica*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Куница лесная *Martes martes*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	12	8	0	20
Лисица обыкновенная *Vulpes vulpes*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	180	40	264	484
Лось европейский *Alces alces*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	1307	47	264	1618
Росомаха *Gulo gulo*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	8	0	18	26
Рысь обыкновенная *Lynx lynx*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	1	0	12	13
Соболь *Martes zibellina*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	2608	23	258	2889
Олень северный *Rangifer tarandus*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	0	0	0	0
Рябчик *Tetrastes bonasia*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	39509	0	298	39807
Тетерев *Lyrurus tetrix*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	4639	0	19209	23848
Глухарь *Tetrao urogallus*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	6356	0	166	6522
Белая куропатка *Lagopus lagopus*	1459,862	154,827	798,113	2412,802	5498	10840	5810	22148

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №12-Исх-2584 от 14.02.2025 (Приложение В) в границах объекта, расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений и мест размножений, а также данных о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24.06.2013 №84) отсутствует.

По результатам натурного обследования территории установлено, что в границах района производства работ пути миграции и места массового скопления животных отсутствуют.

Характеристика промысловых видов растений

Дикорастущие ягодники северных территорий имеют важное экологическое и хозяйственное значение; они входят в состав рациона местного населения и многочисленных представителей фауны, обогащая его необходимыми витаминами и микроэлементами.

Сведения по запасам дикоросов на территории Пывь-Яхского участкового лесничества представлены в таблице 41.

Таблица 41 – Сводная таблица запасов дикоросов

Наименование	Вид запасов	Объем запасов, тыс. тонн	Средняя урожайность в ХМАО-Югре, кг/га
Клюква Oxycóccus	биологический	27,12	1200
	эксплуатационный	13,56	
Брусника Vaccínium vítis-idaéa	биологический	8,85	200-300
	эксплуатационный	13,28	
Черника Vaccínium myrtíllus	биологический	7,16	150
	эксплуатационный	3,58	
Голубика Vaccínium uliginósum	биологический	2,51	300
	эксплуатационный	1,25	
Морошка Rubus chamaemorus	биологический	2,83	10-40
	эксплуатационный	1,41	
Смородина Ribes L.	биологический	1,22	10-75
	эксплуатационный	0,61	
Грибы	биологический	3,00	5-50
	эксплуатационный	1,50	
Орех кедровый	биологический	0,60	15-150
	эксплуатационный	0,30	

Сведения о природно-лечебных факторах и ресурсах

В соответствии с данными письма от Минздрав России №17-5/902 от 05.02.2025 (Приложение Д) на территории ХМАО-Югры лечебно-оздоровительные местности и курорты, включенные в государственный реестр курортного фонда РФ, отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Депздрав Югры №07/Исх-583 от 17.01.2025 (Приложение Д) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 150 км к северо-востоку от объекта изысканий.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-169 от 18.02.2025 (Приложение Г), в Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют.

3.3 Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой деятельности

Основные социально-экономические показатели

Основные социально-экономические показатели по Нефтеюганскому району приведены на основании данных отчета - «Итоги социально-экономического развития муниципального образования Нефтеюганский муниципальный район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за январь-сентябрь 2024 года».

Труд и занятость населения

Численность постоянного населения на 01.01.2024 составила 47 486 человек.

Среднесписочная численность работников по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за январь-август 2024 г. составила 28,6 тыс. человек (107,5 % к аналогичному периоду 2023 г.). Рост среднесписочной численности работников Нефтеюганского района по сравнению с аналогичным периодом 2023 г. обусловлен ростом численности работников в организациях и территориально обособленных подразделениях, осуществляющих добычу полезных ископаемых (на 11,3 %), водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (на 64,2 %), строительство (на 7,1 %), торговлю оптовую и розничную (на 12,3 %), транспортировка и хранение (3,2 %), деятельность профессиональная, научная и техническая (на 65,1 %), деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений (на 43,6 %).

Казенным учреждением Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нефтеюганский центр занятости населения» осуществляется мониторинг обратившихся граждан и граждан, состоящих на учете, уровня регистрируемой безработицы, количества заявленных вакансий и коэффициента напряженности на рынке труда. За январь-сентябрь 2024 года за содействием в поиске подходящей работы обратились 84 человека. Из числа ищущих работу граждан при содействии центра занятости населения трудоустроено 33 человека, из них на работу временного характера трудоустроено 8 человек. Коэффициент напряженности на рынке труда составляет 0,02 единицу на одного незанятого. Численность официально зарегистрированных безработных граждан составила 6 человек.

Уровень регистрируемой безработицы на 01.10.2024 составил 0,02 %.

Отсутствует просроченная задолженность по заработной плате на предприятиях и организациях Нефтеюганского района.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции (по крупным и средним)

Объем промышленного производства крупными и средними организациями за январь-сентябрь 2024 года составил 2 209 532,0 млн. рублей (129,4 % к аналогичному периоду 2023 года), в том числе:

– «Добыча полезных ископаемых» 129,5 %;

– «Обрабатывающие производства» 115,3 %;

– «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» 109,2 %;

– «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» св.200 %.

За январь-сентябрь 2024 года произведено промышленной продукции крупными и средними организациями Нефтеюганского района:

– добыча газа (природного и попутного) 4,0 млрд. куб. м (108,1 %);

– производство электроэнергии 1,0 млрд. кВт. ч (97,4 %);

– производство пара и горячей воды 500,8 тыс. Гкал (114,0 %).

За январь-сентябрь 2024 года произведено древесины необработанной 6,2 тыс. куб. м (81,6 % к аналогичному периоду 2023 года).

Объем работ по виду деятельности «Строительство»

За январь-сентябрь 2024 года объем выполненных работ собственными силами предприятий и организаций по чистому виду деятельности «Строительство» составил 18 177,1 млн. рублей (103,2% к аналогичному периоду 2023 года в действующих ценах).

Объём инвестиций в основной капитал

За январь-июнь 2024 года объем инвестиций в основной капитал составил 143 014,5 млн. рублей (137,7% к аналогичному периоду 2023 года в действующих ценах).

Осуществляется сопровождение инвестиционных проектов по принципу «одного окна», из них:

1. «Племенной репродуктор II порядка в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на межселенной территории Нефтеюганского района (ООО «Агропродукт»).

2. «Модернизация цеха переработки изношенных автомобильных шин в резиновую крошку для изготовления травмобезопасного покрытия и фигур для детских площадок» в сп.Сингапай (ООО «ЭкордЮгра»).

3. «Рыборазведение и переработка в гп.Пойковский» (ИП Орлова А.Ю.).

4. «Модернизация производственного оборудования предприятия по переработке сельскохозяйственной продукции» (ООО «Сельскохозяйственное предприятие «Чеускино»).

5. «Строительство станции технического обслуживания» в сп. Сентябрьский (ИП Зайдуллин Д.И.),

6. «Предоставление бытовых услуг в сп.Салым» (ИП Карапита А.В.).

7. «Строительство объектов придорожного сервиса в сп.Салым» (ИП Опалев М.А.).

8. «Строительство дорожного сервиса: в составе сервисного центра и придорожного кафе» в сп.Салым (ИП Абдулкафаров А.З.).

9. «Строительство цеха деревообработки в сп.Сингапай» (ИП Олимкулов С.К.).

Производство сельскохозяйственной продукции

За январь-сентябрь 2024 года производство сельскохозяйственной продукции в Нефтеюганском районе (к аналогичному периоду 2023 года) составило:

– скота и птицы (на убой в живом весе) 0,98 тыс. тонн (106,5 %);

– валовый надой молока 3,7 тыс. тонн (105,7 %);

– яйцо 4,0 млн. штук (87,2 %).

Поголовье крупного рогатого скота составило 1 496 голов, мелкого рогатого скота 494 голов, птицы 54 101 голов.

На 2024 год поддержка сельхозтоваропроизводителей из бюджетов всех уровней в сумме 112 826,8 тыс. рублей. Сельхозтоваропроизводители являются участниками двух программ, в том числе Государственной программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Развитие агропромышленного комплекса» и муниципальной программы «Развитие агропромышленного комплекса».

Ввод жилья и объектов соцкультбыта

Введено в действие 17 494,0 кв. м общей площади жилых помещений (89,3 % к январю-сентябрю 2023 года).

Жилищно-коммунальный комплекс

В Нефтеюганском районе жилищно-коммунальные услуги оказывает 21 организация, в том числе:

– 16 организаций на рынке жилищных услуг;

– пять организации на рынке коммунальных услуг.

На 01.10.2024 общая дебиторская задолженность организаций жилищно-коммунального комплекса составила 313,1 млн. рублей, в том числе задолженность населения 269,1 млн. рублей (85,9%), задолженность коммерческими организациями 34,0 млн. рублей (10,9 %), бюджетными учреждениями 10,0 млн. рублей (3,2 %).

Общая дебиторская задолженность в сравнении с аналогичным периодом 2023 года снизилась на 22,3 млн. рублей (6,6 %), в том числе задолженность населения снизилась на 24,2 млн. рублей (8,2 %), задолженность коммерческих организаций и организаций жилищно-коммунального хозяйства увеличилась на 1,1 млн. рублей (3,4 %), задолженность бюджетных учреждений увеличилась на 0,7 млн. рублей (7,8 %).

Организациями жилищно-коммунального комплекса на 01.10.2024 проведены мероприятия, направленные на снижение задолженности населения за жилищно-коммунальные услуги, среди них:

– направлено 2 041 заявление в суд на сумму 54,9 млн. рублей, из них рассмотрено 2 740 (с учетом прошлых лет);

– возбуждено судебными приставами 1 824 исполнительных производств

– на общую сумму 44,7 млн. рублей, из них взыскано с учетом долга прошлых лет 16,4 млн. рублей;

– направлено 3 779 судебных приказов в иные организации, на сумму 60,2 млн. рублей, из них взыскано 24,2 млн. рублей и т.д.

Количество семей, получающих субсидию на оплату жилого помещения и коммунальных услуг через Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Агентство социального благополучия населения Югры», составляет 260 единиц (на 30 единиц ниже аналогичного показателя 2023 года), общая сумма 7,3 млн. рублей.

Уровень жизни населения

Денежные доходы в расчете на душу населения в январе-сентябре 2024 года составили 66 133,8 рублей или 107,6 % к аналогичному периоду 2023 года (без учета доходов и расходов населения, представленных финансово-кредитными организациями).

Реальные располагаемые доходы населения с учетом индекса потребительских цен (100,9 %) составили 107,8 % к аналогичному периоду 2023 года.

Среднемесячная начисленная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям за январь-август 2024 года составила 132 950,3 рублей или 110,0 % к аналогичному периоду 2023 года.

Средний размер дохода пенсионера на 01.10.2024 составил 30 882,0 рублей, соотношение дохода пенсионера и прожиточного минимума составили 108,1 %.

3.4 Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий

Планируемая деятельность предусматривается к проведению в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, в пределах Верхнесалымского лицензионного участка, Верхнесалымского месторождения, которые входят в Салымский нефтегазоносный район Среднеобской нефтегазоносной области.

Лицензией на Верхнесалымский лицензионный участок обладает ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (лицензия ХМН 10693 НЭ). Целевое назначение лицензии - добыча нефти и газа. Площадь лицензионного участка — 952,3 км^2.

Открыто месторождение в 1966 г. Полная эксплуатация начата в 2004 г. К началу 2009 года на месторождении пробурено 24 скважины с 4 кустовых площадок. По величине начальных извлекаемых запасов Верхнесалымское месторождение относится к категории средних, по строению – к очень сложным.

В глубоких пластах баженовской свиты содержатся запасы сланцевой нефти.

Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2 на Верхнесалымском месторождении, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации — 25 млн т.

Извлекаемые запасы нефти категории С1+С2 на Салымской группе месторождений, утвержденные Государственной комиссией по запасам Российской Федерации, составляют 140 млн. тонн.

Разработка Салымской группы месторождений началась в сентябре 2003 г. в рамках действующего налогового режима. СПД развернула работы по строительству инфраструктуры: дорог, промысловых резервуаров, вахтового лагеря, складских помещений, линий электропередач. Параллельно шел подготовительный этап программы буровых работ.

В октябре 2007 года суточный объем добычи нефти на Салымской группе месторождений превысил 100 000 баррелей.

Спустя четыре года, 25 сентября 2011 года, СПД установила производственный рекорд, добыв 24 597 тонн (177 472 барреля) нефти, наивысший показатель суточной добычи в истории компании. В этом же году компания вышла и на пиковый уровень годовой добычи, добыв 8,4 млн. тонн нефти.

По состоянию на конец 2021 г. накопленный объем добычи на Салымской группе превысил 100 млн т нефти с момента запуска проекта, а общая длина пробуренных скважин – 5 млн м.

За годы реализации Салымского проекта пробурено свыше 1600 скважин.

Потенциальными источниками загрязнения в период строительства проектируемых объектов являются строительные машины и механизмы, а также гидравлические испытания трубопроводов на прочность и герметичность. Загрязнение окружающей среды, в первую очередь почв и грунтовых вод, возможно только в случае отступления от проектных решений и несоблюдения мероприятий по охране окружающей среды. В период эксплуатации загрязнение окружающей среды прогнозируется в случае возникновения аварийных ситуаций на кустовых площадках.

Негативное воздействие на этапе строительства интенсивно, но ограничено сроками производства работ.

На этапе эксплуатации, интенсивность воздействия не значительна, но осуществляется на весь период эксплуатации.

4 Выявление возможных прямых, косвенных и иных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду и их оценка, а также прогноз изменения состояния окружающей среды при реализации планируемой деятельности

Намечаемая деятельность неизбежно оказывает воздействие на окружающую среду, а также компоненты природной среды - земля, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный и животный мир, которое характеризуется:

– возможным нарушением земель при размещении объекта, локальным изменением рельефа местности при выполнении строительных и планировочных работ;

– возможным нарушением почвенного покрова, растительности и условий обитания животного мира;

– возможным воздействием на недра и геологическую среду;

– возможным воздействием на поверхностные и подземные водные объекты;

– возможным химическим воздействием на атмосферный воздух;

– возможным акустическим воздействием;

– возможным воздействием на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

4.1 Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Нефтеюганском районе, Верхнесалымском месторождении.

Арендатором является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Собственником земельного участка является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество.

Кварталы (выделы):

519 (42, 45, 62, 66, 67);

520 (9, 16, 19, 20, 24, 26, 27, 36, 41, 42, 60, 75, 76, 77, 79, 80);

521 (7, 15, 20, 21, 22, 24, 78, 79);

581 (22, 30, 34, 36);

582 (19, 23, 25, 26, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 41, 42, 43, 45, 46, 47, 76, 78);

583 (4, 5, 6, 7, 8, 9, 44, 61, 64).

Категория земель – земли лесного фонда.

Целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Защитные леса и особо – защитные участки леса отсутствуют.

Площадь испрашиваемых земельных участков под проектируемые объекты с учетом ранее отведенных земельных участков составляет – 27,4141 га.

Площадь исключаемых земельных участков составила 2,7818 га.

При вычете площади ранее отведенных земельных участков фактическая площадь к аренде земельных участков под проектируемые объекты составила 24,6323 га.

Объем грунта для выполнения работ, при необходимости, предусмотрен проектной документацией. Отходы грунта при строительстве объекта намечаемой деятельности образовываться не будут. При высокой затратности на добычу и перевозку грунта, их безотходным способом, грунт распределяется по участкам строительства, складирование грунта не предусматривается.

Воздействие на растительные ресурсы в результате строительства заключается в уменьшении площадей, покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, а также в случае нерационального использования растительного покрова либо захламления и загрязнения прилегающих к проектируемым объектам территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, в границах отвода под строительство проектируемого объекта. При этом на землях, изымаемых на период эксплуатации под сооружения, происходят полное уничтожение растительного покрова, а в краткосрочное (на период строительства) – нарушения имеют обратимый или частично обратимый характер.

Помимо отведенных земельных площадей, разрушения на них естественного почвенно-растительного покрова, нарушения рельефа и гидрологического режима, воздействие в этот период могут оказывать также:

– с сокращением площадей, покрытых древесной растительностью, в результате ее вырубки и расчистки;

– с непосредственным уничтожением растительного покрова при отсыпке площадок;

– с механическим повреждением растительного покрова при перемещении гусеничной техники и транспорта;

– загрязнение в результате разлива (утечки) ГСМ;

– захламление территории строительными отходами.

Механическое воздействие возникает в результате проведения работ, связанных с отсыпкой площадных объектов минеральным грунтом, с вертикальной планировкой в пределах строительной полосы, которое оказывает влияние на:

– рельеф (создаются образования новых форм рельефа и возможны к активизации эрозионные процессы);

– почвы и растительность (уничтожается исходный природный слой при рубке насаждений, расчистке территории, отсыпке и планировке, изменяются физические и механические свойства почв).

4.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир

В результате строительства рассматриваемых объектов вред объектам животного мира и/или среде их обитания может наступать в связи с гибелью животных, снижение их численности и (или) продуктивности при утрате или нарушении их среды обитания в результате антропогенных воздействий.

При этом происходят прямые потери – единовременная гибель, а также откочевка животных в результате уничтожения или нарушения их местообитания, а также косвенные потери – снижение годового прироста их численности за весь период воздействия.

В процессе строительства объектов на изменение численности птиц и животных будут оказывать воздействие следующие факторы:

– использование земель (в процессе использования земель под строительство происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных);

– загрязнение водных объектов и земель в процессе строительства.

В результате строительства проектируемых объектов происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных. Нарушение местообитаний отразится на численности животных, особенно ведущих малоподвижный образ жизни.

Строительство объектов будет сопровождаться определенным воздействием на животный мир прилегающих территорий.

Выделено три фактора воздействия на животный мир:

– охотничий промысел и браконьерство;

– изменение внешнего облика, свойств и функций угодий;

– фактор беспокойства.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: возможное (с малой долей вероятности) механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техники. Несанкционированный отстрел животных исключен.

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с различными изменениями абиотических и биотических компонентов среды обитания, что в конечном итоге также влияет на распределение, численность и условия воспроизводства организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

Факторы прямого воздействия отличаются большой лабильностью, способны быстро нарастать и снижаться, действовать в течение определенных отрезков времени, возникать и исчезать. Напротив, изменение компонентов среды зачастую нарастает постепенно, не всегда прогнозируемо и обычно с трудом поддается реверсии.

Воздействие строительства рассматриваемых объектов на животный мир, прежде всего, выражается в усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство кратковременно, будет проявляться только в период строительства и наиболее ощутимо на территориях, находящихся на расстоянии до 2-3 км от проектируемых объектов. В дальнейшем численность животных начнет восстанавливаться. Спустя 4-5 лет после завершения строительства их количество может достигнуть прежнего уровня.

4.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды

Воздействие на поверхностные воды

Трасса нефтегазосборного трубопровода на ПК58+34…58+40 пересекает ручей без названия №2 и попадает в зоны его затопления.

Воздействие на пересекаемый водный объект в период строительства связано с нарушением дна водного объекта и его водоохранной зоны.

Ширина русла ручья б.н. №2 в месте перехода составляет 6,09 м, ширина траншеи – 2 м. Площадь нарушения дна составляет 12,18 м^2.

Переход через водоток выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, ВСН 010-88. Строительно-монтажные и земляные работы выполнить согласно СП 45.13330.2017.

Выбор створа перехода через водоток определен с учетом мест нерестилищ, нагула рыб.

Переход проектируемого трубопровода через ручей запроектирован подземно с заглублением в дно на 0,5 м ниже от линии предельного размыва, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верхней образующей трубы, согласно п.10.1.7 ГОСТ Р 55990-2014.

Переход через ручей предусмотрен траншейным способом.

При строительстве в зимнее время производство работ по разработке траншеи и укладке трубопровода в подводную траншею должно выполняться с минимальными разрывами во времени, исключающими образование наледей.

Разработка и засыпка в русловой части реки выполняется одноковшовым экскаватором со сланей.

При переходе через ручей предусмотрена установка опознавательных знаков.

Рекультивационные и берегоукрепительные работы на переходе через ручей с болотистыми берегами, имеющие способность к самовосстановлению, не производятся.

Решения по изоляции трубопровода на переходе через ручей аналогичны решениям для прилегающих участков.

Согласно отчёту по ИЭИ, протяжённость проектируемого объекта в границах ВОЗ ручья б.н. №2 составляет 249 м. Ширина строительной полосы составляет 26 м.

Период эксплуатации

При регламентной работе, на период эксплуатации воздействие на водные объекты отсутствует.

Воздействие на грунтовые воды

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (октябрь-декабрь 2024 г., февраль 2025 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием подземного горизонта грунтовых вод. Данный водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,4 до 9,2 м на абсолютных отметках 61,90-77,82 м БС.

Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубине 0,3-9,0 м на абсолютных отметках 62,00-77,82 м БС.

Период строительства

При строительстве проектируемых объектов возможно изменение гидрологического и гидрогеологического режима.

Сброса производственных и (или) хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф с площадки строительства не предусматривается. Стоки подлежат сбору в емкостях и вывозу на очистные сооружения.

Накопление отходов предусматривается в контейнерах и на площадках с твердым покрытием.

Заправка техники предусмотрена автозаправщиками АТЗ-9 Урал 5557-60Е5 с «колес», на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче-смазочных материалов.

Стоянка техники осуществляется на площадках с твердым покрытием.

В штатном режиме строительные работы не окажут воздействия на изменение химического состава подземных вод участка производства работ. Вероятность загрязнения подземных вод минимальна.

Химическое загрязнение подземных вод в период строительства может быть обусловлено только случайным разливом ГСМ (дизельного топлива) при возникновении аварийных ситуаций.

Период эксплуатации

На площадке камеры запуска СОД предусматривается подземная дренажная емкость. Вывоз стоков из дренажной ёмкости предусматривается очистные сооружения.

После проведения операции очистки трубы продукты очистки вывозятся передвижными средствами для последующей утилизации на очистные сооружения.

Вероятность загрязнения поверхностных и подземных вод при эксплуатации проектируемых объектов в регламентном режиме минимальна.

4.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания

При реализации проектных решений, временное воздействие будет оказано в результате проезда техники вдоль трассы Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137 в границах нерестовых/пойменных территорий и ВОЗ ручья б.н.№2, а также при повреждении русла ручья б.н №2 переходе через водоток.

Ширина воздействия, согласно проекту организации строительства, составляет 26 м. Это полоса, где размещается строительная техника.

При этом образуется ущерб водным биоресурсам:

– От утраты нерестовых площадей ручья б.н.№2;

– От утраты рыбохозяйственного значения поймы ручья б.н.№2;

– В результате сокращения, перераспределения стока с деформированной площади водосборного бассейна в границах ВОЗ ручья б.н.№2;

– От утраты кормовых организмов (зообентоса) при разработке траншеи и укладке трубопровода в русле ручья б.н №2.

По результатам рекогносцировочного обследования проектируемые объекты частично расположены на заболоченной территории.

Так как естественные особенности гидрохимического и гидрологического режимов болотного комплекса: кислая реакция среды, заторфованность, мелководность, малокормность, отсутствие гидравлической связи с постоянными водотоками и водоемами, отсутствие стока и притока в зимний период – обитание представителей ихтиофауны не отмечено, соответственно, расчет потерь водных биоресурсов в результате прохождения по болотному комплексу не производится.

Воздействие на период эксплуатации не осуществляется.

Общие потери ихтиомассы составляют 0,27 кг.

Согласно п.31 Методики…если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 килограмм в натуральном выражении), проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуются из-за их экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

4.5 Воздействие на атмосферный воздух

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является временное локальное загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ в период строительства и незначительное по влиянию в период эксплуатации.

4.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства

При строительстве объекта, источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- передвижная дизельная электростанция ДЭС-50;
- компрессоры;
- расходная ёмкость ДЭС;
- бензомоторные пилы;
- дорожно-строительная техника и автотранспорт;
- сварочные посты;
- пост газовой резки;
- лакокрасочные работы;
- заправка строительной техники и дизельных электростанций;
- двигатели сварочных агрегатов.

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства объекта планируемой (намечаемой) деятельности, либо обоснование отсутствия будет детально представлены в проектной документации по данному шифру.

На стадии проектной документации возможны изменения параметров источников загрязнения атмосферного воздуха.

Предварительный состав источников загрязнения атмосферного воздуха, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства объекта планируемой деятельности, представлен в таблице 42.

Таблица 42 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период строительства

Технологический процесс процесса	Номер ИЗАВ	Наименование источника	Загрязняющие вещества	
			код	наименование
Сжигание дизельного топлива в ДЭС-50	5501, 5506, 5511	Выхлопная труба ДЭС-50	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
			0703	Бенз/а/пирен
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Покрасочные работы Сушка окрашенных поверхностей (испарение ЛКМ)	6501, 6509, 6517	Покрасочные работы	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)
			1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

Технологический процесс процесса	Номер ИЗАВ	Наименование источника	Загрязняющие вещества	
			код	наименование
			1119	Этиловый эфир этиленгликоля
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)
			1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)
			2750	Сольвент нафта
			2752	Уайт-спирит
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Сварка с использованем электродов Газовая резка металла	6502, 6503, 6510, 6511, 6518, 6519, 6505, 6515, 6523	Сварка с использованем электродов Газовая резка металла	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
			0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2
Заправка топливом дорожно-строительной техник, автотранспорта, ДЭС	6504, 6512, 6520	Топливозаправщик	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Хранение дизельного топлива в расходной емкости ДЭС-100	6505, 6613, 6521	Неплотности оборудования	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Работа дорожно-строительной техники	6505, 6513, 6521	Автотранспорт и дорожно-строительная техника	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Общий перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ, представлен в таблице 43.

Таблица 43 – Общий перечень загрязняющих веществ за весь период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
0123	(21) диЖелезо триоксид (железа оксид; железо сесквиоксид) /в пересчете на железо/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04 --	3	0,0331952	0,004012

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
0143	(40) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01 0,001 5E-5	2	0,0011116	0,000136
0301	(1) Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	3,0477543	4,540522
0304	(2) Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,4895573	0,737134
0328	(63) Углерод (пигмент черный или углеродсодержащий аэрозоль (сажа))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,3046830	0,476175
0330	(58) Серы диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,4118817	0,608803
0333	(55) Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	0,0000300	0,000020
0337	(64) Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	3,8091369	5,187713
0342	(67) Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 0,014 0,005	2	0,0013280	0,000187
0344	(68) Фториды твердые (фториды неорганические плохо растворимые): алюминия фторид; кальция фторид; натрия гексафторалюминат	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,03 --	2	0,0023375	0,000328
0415	(76) Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	0,9780912	0,005460
0416	(77) Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	0,2382048	0,001330
0501	(80) Амилены (смесь изомеров; пентилены)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,5 -- --	4	0,0324000	0,000181
0602	(89) Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0259200	0,000144
0616	(90) Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п-изомеров (метилтолуол))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0788303	0,255550
0621	(92) Метилбензол (фенилметан; толуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0227580	0,008275
0627	(96) Этилбензол (фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0006480	0,000003
0703	(8) Бенз(а)пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,0000045	0,000007
1119	(145) 2-Этоксиэтанол (моноэтиловый эфир этиленгликоля; этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,0005366	0,001102
1210	(147) Бутилацетат (бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	4	0,0007500	0,001545

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
1325	(156) Формальдегид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2	0,0521751	0,074875
1401	(158) Ацетон (пропан-2-он; диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35 -- --	4	0,0022560	0,004643
2704	(193) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 1,5 --	4	0,0609167	0,010052
2732	(195) Керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		1,3832580	2,091239
2752	(199) Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,0219974	0,046076
2754	(78) Углеводороды предельные С12-С19 (растворители РПК-240, РПК-280)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0107616	0,007655
2908	(51) Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20, 20-70, а также более 70 процентов	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,1 --	3	0,0009915	0,000139
Всего веществ : 27					11,0115153	14,063307
в том числе твердых : 6					0,3423233	0,480797
жидких/газообразных : 21					10,6691919	13,582510
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Условия оценки воздействия на атмосферный воздух при рассеивании загрязняющих веществ от источников выбросов следующие:

Размер расчетного прямоугольника принимается с таким расчетом, чтобы на карте рассеивания с изолиниями приземных концентраций загрязняющих веществ определялись точки с «$ПДК_{м.р.} = 1$» и зона влияния 0,05 ПДК, расчетный шаг – 100 м.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Муген в 18,4 км на юго-запад от района работ, пос. Цынга в 20,5 км к юго-западу, г. Горноправдинск в 60,3 км на северо-запад.

Административный центр пос. Салым в 29,6 км к северо-востоку от места проведения работ.

Учитывая значительное удаление объекта, учет влияния на жилую застройку в оценке воздействия нецелесообразен.

4.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации

В проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода от кустовой площадки №55 проект

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» (шифр SUP-WLL-K055-002), предназначенного для транспорта продукции скважин на УПСВ.

В соответствии с проектными решениями тома 3.1, предусматривается установка камеры приема очистных устройств СОД Ш137.

Камера приема СОД Ш137 на проектируемом трубопроводе диаметром 426 мм предусматриваются в надземном исполнении с установкой на строительных опорах, по ТТТ 01.02.04-03 «Камеры пуска и приема средств очистки и диагностики трубопроводов».

Начало трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК0) соответствует надземному подключению к задвижке с электроприводом запроектированной на территории кустовой площадки №55 проект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» (шифр SUP-WLL-K055-001).

Конец трассы проектируемого нефтегазосборного трубопровода (ПК95+77,91) соответствует подключению к перспективному крану DN400 на узле У224, запроектированному по заказу SUP-IPL-S101-012 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Лупинг №2 нефтегазосборного трубопровода от узла Ш10 до УПСВ».

Герметичность камеры приема СОД, а также запорная арматура в трубопроводной обвязке соответствует классу герметичности «А».

По трассе на ПК3+07 предусмотрен узел запорной арматуры Узел УН236 для подключения нефтегазопроводов от К-41 и от К-555.

На камере приема СОД предусматривается подземная дренажная емкость для опорожнения камеры, согласно ТТТ-01.02-06.

Емкость предусмотрена с воздушником, связанным с атмосферой, оснащенным огнепреградителем и оборудована дистанционным уровнемером.

Климатическое исполнение дренажной емкости принято ХЛ, согласно ГОСТ 15150-69.

На участках, где предусматривается очистка трубопроводов очистными устройствами, тройники имеют решетку, для исключения попадания очистного устройства в ответвление трубопровода.

После проведения операции очистки трубы продукты очистки вывозятся передвижными средствами для последующей утилизации на очистные сооружения. Решение по способу утилизации продуктов очистки в каждом конкретном случае принимает служба эксплуатации заказчика.

Проектируемые источники выделения располагаются на участках – аппаратных дворах КПЗОУ:

– неорганизованный источник – совокупность неплотностей обвязки КПЗОУ (ИЗАВ 6001);

– воздушник дренажной емкости КПЗОУ – организованный источник (ИЗАВ 0001).

Источники выделения располагаются на участках – аппаратных дворах узлов:

– неорганизованный источник – совокупность неплотностей обвязки узлов запорной арматуры (ИЗАВ 6002).

Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации представлены в таблице 44.

Таблица 44 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации

Наименование	Номер ИЗАВ	Наименование источника	Загрязняющие вещества	
			код	наименование
Дренажная ёмкость	0001	Воздушник	0410	Метан
			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10
			0602	Бензол
			0616	Ксилол
			0621	Метилбензол (Толуол)
			0627	Этилбензол
Неплотности соединений обвязки узлов запорной арматуры и камер приёма/запуска очистных устройств	6001 6002	Фланцевые соединения нефтепромыслового оборудования	1052	Метанол
			0410	Метан
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22
			0602	Бензол
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Предварительный перечень и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации, представлен в таблице 45.

Таблица 45 - Предварительный перечень и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
0410	Метан	ОБУВ	50		5,1218065	0,355890
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	7,5505936	0,524718
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	1,0049389	0,070419
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0041073	0,000286

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0041078	0,000302
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0041075	0,000290
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0013693	0,000102
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0000253	0,000797
Всего веществ : 8					13,6910562	0,952804
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 8					13,6910562	0,952804

Классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, предельно допустимые концентрации в воздухе населенных мест и рабочей зоны приведены в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21. Кодировка веществ соответствует «Перечню и кодам веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (г. Санкт-Петербург, 2015 г), разработанному в НИИ «Атмосфера» совместно с фирмой «Интеграл» и НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им. А.И.Сысина и утвержденное Министерством здравоохранения РФ.

СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 не предусматриваются санитарные разрывы для трубопроводов углеводородного сырья.

Источниками выделения на объекте проектирования являются неплотности обвязки, дренажная ёмкость на узле камеры приёма СОД, а также неплотности обвязки на узле 236. Узлы являются частью проектируемого нефтегазосборного трубопровода, санитарные разрывы для них не устанавливаются.

Вместе с тем, согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 6) рекомендуемое минимальное расстояние от промысловых трубопроводов I класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 150 м, от трубопроводов II класса – 100 м.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод диаметром 219 мм относятся ко II классу; нефтегазосборный трубопровод диаметром 426 мм относится к I классу.

Ближайший населённым пунктом является п. Муген, расположенный в 18,4 км на юго-запад от района работ. Необходимое минимальное расстояние до границ жилой застройки соблюдается. Необходимость в установлении санитарно-защитной зоны отсутствует.

Анализ результатов расчёта рассевания показал, что максимальная концентрация загрязняющих веществ достигается на границе промплощадки камеры приёма СОД и составляет 0,72 ПДК по метану. Максимальная зона влияния (0,05 ПДК) представлена также по метану и составляет 268 м от границы промплощадки.

4.6 Акустическое воздействие проектируемого объекта

Шумовые или вибрационные воздействия предприятия рассматриваются как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Величина воздействия шума и вибраций на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п.

4.6.1 Оценка акустического воздействия в период строительства

Источниками шума в период строительно-монтажных работ проектируемых объектов являются дорожно-строительная техника, передвижная дизельная электростанция ДЭС-100, копер сваебойный СП-49Д (1 шт.) (Забивной способ погружения свай).

Шум двигателей внутреннего сгорания техники, работа дизельной передвижной электростанции носит периодический характер и зависит от режима их работы.

Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 46.

Таблица 46 - Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов

Источник	Номер ИШ	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука, дБА	
		63,0	125,0	250,0	500,0	1000,0	2000,0	4000,0	8000,0	La, Экв.	La, Макс.
ДЭС-50	001	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71
Бульдозер	002	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78.0
Бульдозер	003	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78.0
Экскаватор Komatsu PC750-7	004	78	74	68	68	67	66	61	53	72.0	77.0
Экскаватор CATERPILLAR 345C	005	78	74	68	68	67	66	61	53	72.0	77.0
Сваебойный агрегат СП-49	006	-	-	-	-	-	-	-	-	110.0	110.0
Автомобильный кран	007	87	82	78	74	71	67	60	52	77.0	82.0
Сварочный агрегат	008	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Сварочный агрегат	009	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Автомобиль бортовой	010	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Автомобиль бортовой	011	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Самосвал	012	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Самосвал	013	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Проезд техники	014	56.7	52.2	49.2	46.2	46.2	43.2	37.2	24.7	50,2	67,3

Принимая во внимание небольшую продолжительность строительства, отсутствие жилых строений вблизи строительной площадки, можно предположить, что источники шума не окажут существенного воздействия на людей, работающих в районе строительства.

4.6.2 Оценка акустического воздействия в период эксплуатации

На период эксплуатации источники шума не предусматриваются.

4.7 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды

Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности в период проведения работ на окружающую среду обусловлено:

– количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов);

– условиями накопления отходов на участке проведения работ;

– условиями транспортирования отходов к местам их утилизации, обезвреживания и размещения.

Подрядная строительная организация (на период проведения строительных работ), в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и природоохранными нормативными документами РФ обязана вести учет наличия, образования, накопления и утилизации всех видов отходов производства и потребления.

Подрядная организация самостоятельно заключает договоры на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов с организациями, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности.

4.7.1 Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ

Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах, определен в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 №242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов» и представлен в таблице 47.

Таблица 47 - Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
					Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Отходы I, II класса опасности: -						
Отходы III класса опасности:						
Кабель медно-жильный, утратившего потребительские свойства	4823051 1523	Строительство электрических сетей	III	III	Изделия из нескольких материалов	Медь – 49,26%, материалы полимерные – 50,74%
Отходы IV класса опасности:						

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
					Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9192040 2604	Протирка рук/оборудования	IV	согласно п .1.3 СП 2.1.7.1386-03 дей-ствие не распростра-няется	изделие из волокон	Хлопок – 94,67%, нефтепродукты – 1,81%, влага – 3,52%
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7331000 1724	образование ТКО	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Целлюлоза – 33,7%; органические вещества – 30,7 %; отсев менее 16 мм-8,8%; хлопок – 8,5%; стекло – 5,6%; полимерные материалы – 5%; алюминий – 4,05%; камни, керамика – 1,4%; кожа, синтетический каучук – 1,3%; железо – 0,4%; медь – 0,27%, цинк – 0,18%; оксид железа III - 0,05%; углерод – 0,05%
Шлак сварочный	9191000 2204	сварочные работы	IV	IV	твердое	Кремния диоксид – 43,3%; Оксид кальция – 42%; Оксид железа – 7,9%; Марганца оксид – 4,6%; Титана оксид – 2,2%
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4681120 2514	окрасочные работы	IV	IV	изделие из одного материала	Железо (валовое содержание)-92,5%; углеводородные материалы – 2,78%, вода – 1,77%, нефтепродукты – 1,52 %, кремний – 1,13%, прочие – 0,3%
Отходы шлаковаты незагрязненные	4571110 1204	Изоляционные работы	IV	IV	Твёрдое	маты — 19,8%, минеральная вата — 80,2%
Смёт с территории предприятия малоопасный	7333900 1714	Уборка территории	IV	IV	Смесь твёрдых материалов (включая волокна) и изделий	Целлюлоза – 25,16%, резина – 19,48%, песок – 16,32%, жревесина – 14,36%, полиэтилен – 8,48%, лом металлический – 8,11%, полипропилен – 3,52%, стружка металлическая – 1,98%, влажность – 1,39%, стекло – 1,2%
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	49110511 524	Работа персонала	IV	IV	Изделия из нескольких материалов	Полимерное стекло, пластик, химическое волокно, резина, поливинил-хлорид, полипропиленовые волокна, хлопковые волокна
Отходы V класса опасности:						

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
					Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4610100 1205	Монтаж металлоконструкций	V	V	твердое	Железо – 95%; Fe_2O_3 – 3%; С – 2 %
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9191000 1205	Сварочные работы	V	V	твердое	марганец - 0,42%; железо - 93,48%; Fe_2O_3 - 1,50 %; углерод - 4,90 %
Лом бетонных изделий, отходов бетона в кусковой форме	8222010 1215	Строительные работы	V	V	кусковая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 100;
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8223010 1215	Строительные работы	V	V	кусковая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 80; Железо (валовое содержание) – 20;
Обрезь натуральной чистой древесины	3052200 4215	Строительные работы	V	V	кусковая форма	Целлюлоза-38,9-58,3, лигнин-20,3-30,1, пентозаны-5,3-32,9, гексозаны-0,5-17,8, зола-0,1-1,0
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4051830 1605	Распаковка электродов	V	V	Изделия из волокон	Картон – 83,5; Вода – 15; Механические примеси – 1,5;
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4341100 2295	Укладка гидроизоляции	V	V	Прочие формы твердых веществ	Полиэтилен - 100

4.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации

Источниками образования отходов производства и потребления в период эксплуатации проектируемых объектов являются:

– дренажная емкость;

– нефтегазосборный трубопровод;

При эксплуатации проектируемых объектов происходит образование шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, а также обтирочный материал, загрязнённый нефтью и нефтепродуктами (содердание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Дополнительной численности для обслуживания линейной части промысловых трубопроводов проектной документацией не предусматривается. Вновь проектируемые линейные объекты будут обслуживаться существующим персоналом участка добычи нефти и газа Верхесалымского месторождения. Обслуживание линейных объектов осуществляется в

одну (первую) смену, исключение составляют аварийные ситуации. Для обслуживания и осмотр линейной части требуется организация одного временного (не постоянного) рабочего места.

Перечень отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта представлен в таблице 48.

Таблица 48 – Перечень и характеристика отходов в период эксплуатации

Наименование отходов	Код по ФККО	Источник образования отхода	Класс опасности для ОПС	Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	Очистка дренажной ёмкости	III	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты – 64,54%; диоксид кремния – 18,32%; влага – 16,42%; прочие вещества – 0,72%
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	Протирка рук/оборудования	IV	изделие из волокон	Хлопок – 94,67%, нефтепродукты – 1,81%, влага – 3,52%

5 Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации

В целях снижения негативного воздействия на компоненты окружающей среды, в процессе осуществления намечаемой деятельности, предусмотрены следующие мероприятия:

– осуществление контроля за соблюдением технологического процесса на всех этапах намечаемой деятельности;

– реализация предусмотренных в проектной документации природоохранных мероприятий;

– осуществление экологического мониторинга на месторождении и производственного контроля на объекте проектирования.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

– использование техники, имеющей высокие экологические показатели и обеспечивающей минимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оптимальная система смесеобразования, обеспечивающая полное сгорание топлива, нейтрализаторы выхлопных газов);

– обеспечение регулярного и качественного технического осмотра и ремонта техники с регулировкой топливных систем;

– доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;

– рассредоточение по времени работы на площадках большегрузной техники;

– сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;

– выключение техники при перерывах в работе;

– движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов, неконтролируемых поездок;

– осуществление заправки техники топливом закрытым способом;

– обеспечение предотвращения утечек топлива.

При соблюдении мероприятий степень отрицательного воздействия на атмосферный воздух при проведении работ будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на территории.

Мероприятия по охране геологической среды, недр, земельных ресурсов и почвенно-растительного покрова

Для снижения отрицательного воздействия на недра, земельные ресурсы почвенно-растительный покров предусмотрены следующие мероприятия:

– соблюдение границ земельного участка под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности и технологии проведения земляных работ;

– запрет проезда техники вне границ земельных участков под размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности;

– отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие ближайшие канализационные очистные сооружения;

– соблюдение технологии строительных работ и противопожарных мероприятий;

– очистка строительных площадок от отходов производства и потребления;

– мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Возможное воздействие объекта планируемой (намечаемой) деятельности на геологическую среду, недра, земельные ресурсы и почвенно-растительный покров территории при соблюдении природоохранных норм и мероприятий будет сведено к минимуму.

Мероприятия по охране водных ресурсов включают:

– исключение сбросов в водные объекты и на рельеф неочищенных хозяйственно-бытовых сточных вод;

– отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости с последующим вывозом на ближайшие существующие канализационные очистные;

– очистка строительных площадок от отходов производства и потребления;

– размещение объекта планируемой деятельности за пределами поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения (ЗСО);

– стоянка техники, размещение площадок для складирования строительных материалов в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие вне водоохранных зон водных объектов.

Мероприятия по охране животного мира включают:

– производство работ строго в установленных границах земельного участка для сохранения почвенного покрова и растительности на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;

– исключить вероятность возгорания лесных участков на территории ведения работ и прилегающей местности, строго соблюдая правила пожарной безопасности;

– запрещение выжигания растительности;

– проведение инструктажа с персоналом с целью предупреждения браконьерства;

– хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и их среды обитания

материалов, сырья без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

– размещение объекта планируемой (намечаемой) деятельности вне зон приоритетного природопользования и путей миграции животных, мест гнездования редких и исчезающих видов птиц, нерестилищ и зимовальных ям (по возможности);

– проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участке размещения объекта проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;

– расчистка территории под объект планируемой (намечаемой) деятельности от растительности в период отсутствия размножения животных;

– вывоз образующихся отходов к местам утилизации и/или размещения на специализированные предприятия и полигоны, чтобы не создавать благоприятных условий для размножения вредителей леса и для ограничения численности мышевидных грызунов;

– выполнение требований, предусмотренных проектом, к социально-бытовым условиям проживания и работы персонала и обеспечению санитарно-гигиенических нормативов, в том числе исключение сбросов в водные объекты и на рельеф хозяйственно-бытовых стоков;

– в случае обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов на территории строительства приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу;

– проведение инструктажа с персоналом на предмет обнаружения редких видов растений и животных, занесенных в Красные книги России, а также проведение просветительской работы с персоналом по выполнению природоохранных мероприятий и мероприятий по охране растительного и животного мира.

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами:

– очистка строительных площадок от отходов производства и потребления;

– организация и обустройство мест накопления отходов в соответствии с требованиями санитарных норм и правил, с накоплением отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенных для этих целей герметичных емкостях (контейнерах), наличие маркировки и плотно прилегающих крышек;

– своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, для дальнейшей утилизации/обезвреживания на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;

– соблюдение правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, обеспечение доступности и безопасности их погрузки для вывоза;

– соблюдение графика транспортирования отходов, не допущение переполнения контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей к ним территории.

Транспортирование отходов, образующихся при реализации данных проектных решений от мест их накопления к местам их размещения, осуществляется автотранспортом Общества в зависимости от класса их опасности, агрегатного состояния, применяемой транспортной тары и способа дальнейшего обращения в соответствии с установленными в РФ правилами перевозок грузов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировании отходов, должны быть снабжены специальными знаками, информирующими об опасности перевозимого груза.

Перевозка отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

– конструкция автомобильного транспорта для перевозки отходов должна исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения (захламления) отходами окружающей среды и причинения вреда здоровью людей, хозяйственным или иным объектам по пути следования транспорта и при погрузочно-разгрузочных работах;

– транспорт для перевозки отходов, груженных насыпью, должен быть оснащен шланговым устройством и пологом, обеспечивающим их сохранность;

– транспорт для перевозки полужидких (пастообразных) отходов должен быть оснащен шланговым приспособлением для слива;

– транспорт для перевозки отходов, упакованных в тару, изготовленных из чувствительных к сырости материалов, должен быть закрытым или накрыт;

– отходы должны перевозиться только в той транспортной таре, упаковке или цистерне и транспортных средствах, которые приспособлены для перевозки конкретных видов;

– запрещается курить при проведении погрузки-разгрузки отходов.

Мероприятия по рекультивации нарушенных земель

После окончания работ по строительству объекта планируемой деятельности предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

Технические мероприятия по рекультивации земельных участков, нарушенных после окончания строительства, заключаются в очистке территории от отходов производства и потребления, вывозе отходов на специализированные объекты, планировочных и укрепительных работах (при необходимости).

Сроки работ по рекультивации определяются проектом организации строительства. Возможно смещение сроков мероприятий по рекультивации без изменения продолжительности рекультивационных работ.

Необходимость проведения биологического этапа рекультивации будет определена проектной документацией.

Согласно постановлению Правительства РФ от 29.05.2025 №781 «Правила проведения рекультивации и консервации земель» мероприятия по биологической рекультивации с целью

приведения земель в состояние пригодное для последующего целевого использования (в лесном хозяйстве) рассматриваются в отдельном проекте рекультивации земель и проводятся перед сдачей арендодателю.

6 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздейсвия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий

При выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных в данной проектной документации, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» ООО «Салым Петролеум Девелопмент» можно оценить как допустимую.

С учетом анализа экологических, социальных и экономических факторов негативных экологических и социальных последствий при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.

7 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

В рассматриваемых материалах по оценке воздействия на окружающую среду представлены альтернативные варианты реализации планируемой деятельности в п. 2.2.8.

В результате анализа альтернативных вариантов намечаемой деятельности единственным и обоснованным (лицензионным соглашением) определен вариант 1, для которого выполнены исследования по оценке воздействия на окружающую среду и представлен комплекс природоохранных мероприятий, без рассмотрения альтернатив.

По результатам анализа проведенных исследований по оценке воздействия на окружающую среду планируемой деятельности обоснован к реализации вариант по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» с минимальной и допустимой степенью воздействия без прогнозируемых негативных последствий.

8 Разработка предложенний по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной деятельности

Производственный экологический контроль (ПЭК) в соответствии со ст. 67 Федерального Закона РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ, осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

На основании ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Субъекты хозяйственной и иной деятельности обязаны представлять результаты производственного экологического контроля в соответствующий орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль». Таким образом, предприятия, имеющие источники воздействия на окружающую среду, должны осуществлять производственный контроль (производственный экологический контроль).

Экологический мониторинг (ЭМ) – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Основной целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

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

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

– количественная и качественная оценка степени влияния проектируемых объектов на компоненты окружающей среды;

– наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

– анализ причин загрязнения окружающей среды;

– обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

Предложения по проведению производственного экологического контроля (ПЭК), экологического мониторинга (ЭМ) за состоянием окружающей среды с учетом этапов реализации планируемой деятельности представлены в разделе проектной документации «Мероприятия по охране окружающей среды» (том 6.1.2).

9 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. Разработка по решению Заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой деятельности.

Неопределенность – это ситуация, при которой полностью или частично отсутствует информация о вероятных будущих событиях, то есть неопределенность – это то, что не поддается оценке.

9.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации проводится с учётом наихудшего варианта. Расчёт рассеивания выполняется на наихудшие условия, когда наблюдается температурная инверсия и ухудшаются условия для рассеивания. По всем выбрасываемым веществам определены нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Неопределённости воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта отсутствуют.

Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства проводилась на самый материалоемкий и продолжительный этап строительства: 1 этап «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважинм №55 – узел Ш137), в соответствии с линейным графиком выполнения работ. Набор техники и оборудования определён томом «Проект организации строительства». По всем выбрасываемым веществам определены нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Однако, неопределённость может быть связана с корректировкой линейного графика строительства и возможной корректировкой по набору строительного оборудования при выполнении работ, в результате чего, выявляется незначительная неопределённость воздействия на атмосферный воздух в период строительства.

Для уточнения возможного влияния возникших неопределенностей подрядное предприятие по условиям договора проводит производственный экологический контроль за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период проведения строительно-монтажных работ.

Неопределённость в определении акустического воздействия связана с тем, что технические характеристики шумящего оборудования приняты по протоколам проектов-аналогов, и в реальности могут незначительно отличаться от проектных данных.

К неопределенности также можно отнести недостаточную изученность воздействия техногенного шума на животный мир по видам животных.

Неопредлённости в определении воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров не выявляются.

Нарушение почвенного покрова будет происходить в границах отвода, предусмотренного под эксплуатацию и строительство.

Процесс ухудшения качества почвенного покрова на участках строительства будет кратковременным по времени и малоинтенсивным. Можно предположить, что почвы не исчерпают свои буферные способности. На почвенный покров за границами зоны предполагаемого воздействия загрязнение будет еще менее выраженным.

Неопределённости связаны с тем, что сведения о предполагаемом загрязнении смежных с объектом территорий в границах зон воздействия мало изучены и в реальности результаты могут отличаться от проектных данных, но не в критичных значениях.

Неопределённости в определении воздействия на растительный и животный мир:

Прямое воздействие на животный и растительный мир будет происходить на площади отвода. Сокращается площадь, покрытая растительностью, а также на данной территории произойдёт изъятие местообитания животного мира.

Однако, позвоночные животные являются пространственно активными, а их органы чувств хорошо развиты. Поэтому прямого воздействия они будут избегать путем перемещения в зону, где данные факторы отсутствуют.

Неопределённости связаны с тем, что оценить степень воздействия на виды животных, шума и выбросов загрязняющих веществ достаточно сложно, т.к. предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ и предельно-допустимые уровни шума разработаны в отношении человека.

Для уточнения неопределённостей предусматриваются визуальные наблюдения за растительным и животным миром.

Неопределённости при определении воздействия и ущерба водным биоресурсам отсутствуют, так как расчёт выполнен согласно действующей на момент проектирования методике. Деятельность и размер вреда согласованы Нижнеобским территориальным управлением Росрыболовства. Для проектной документации разработан раздел «Расчет ущерба рыбному хозяйству».

При предварительной оценке воздействия на поверхностные и подземные воды сделан вывод, что при регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму.

Неопределённости в определении воздействия при обращении с отходами производства и потребления не выявляется. Для исключения неопределенностей разрабатываются

технологические решения на стадии проектирования для определения конкретных объемов образования отходов.

Принятые проектные решения соответствуют сложившейся производственной практике, регламенту и утвержденной территориальной схеме обращения с отходами, которые свидетельствуют о предсказуемости последствий и незначительности влияния отходов на окружающую среду.

9.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия

Отдельного решения и задания Заказчика по разработке рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, оценке эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия на компоненты окружающей среды не предусматривается.

Объект проектирования является типовым объектом, планируемая деятельность в части добычи нефти и газа, обустройства месторождения осуществляется Заказчиком в соответствии с природоохранным законодательством, Техническими регламентами и разрешительными документами в части Природопользования.

9.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности

В случае решения Заказчика по проверке прогнозов, послепроектный анализ рекомендуется начать осуществлять через год после начала осуществляемой хозяйственной деятельности с целью подтверждения безопасности объекта для окружающей среды (уточнение характеристик воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду) и корректировки, при необходимости, природоохранных мероприятий.

Послепроектный анализ осуществляется с привлечением специализированных организаций и юридических лиц, имеющих соответствующую квалификацию и право на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды.

Организацию и финансирование работ послепроектного анализа обеспечивает собственник объекта.

При проведении послепроектного анализа рекомендуется использовать материалы локального экологического мониторинга окружающей среды на месторождении, с учетом расположения исследуемого объекта и прилегающей к нему территории.

При проведении послепроектного анализа особое внимание должно уделяться изучению видов воздействия, по которым на стадии проведения оценки воздействия была установлена их наибольшая значимость, а также по которым не имелось достоверной информации о возможных последствиях.

В отчете послепроектного анализа должны быть представлены результаты в части сопоставления проектных расчетных параметров и фактической ситуации на эксплуатируемом объекте.

Результатами послепроектного анализа должны являться предложения по мероприятиям для исключения негативных последствий выявленных несоответствий, предложения по внесению изменений в ранее установленные нормативы, условия разрешения и т.д.

10 Организация и проведение общественных обсуждений

Согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 при проведении оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные обсуждения.

Органом государственной власти и (или) органом местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений является Администрация Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Общественные обсуждения включили комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

Для организации и проведения общественных обсуждений ООО «Салым Петролеум Девелопмент» за пять рабочих дней до размещения объекта обсуждений, предоставил в уполномоченный орган Уведомление об обсуждениях, содержащее информацию об объекте обсуждения в объеме согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду» (Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 №1644).

По инициативе граждан, а также уполномоченных органов, ответственных за организацию и проведение общественных обсуждений, в рамках общественных обсуждений могли быть проведены слушания. Данной инициативы не поступило.

Объект государственной экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду был доступен по месту размещения материалов, указанных в Уведомлении для ознакомления в течение всего срока проведения общественных обсуждений.

Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставилась возможность выразить свое мнение, замечания и предложения в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности в течение всего срока общественных обсуждений.

Замечания и предложения также можно было направлять в электронном виде, по указанным в Уведомлении, адресам в период проведения общественных обсуждений.

Замечаний и предложений от общественности не поступило, журнал учета закрыт.

Общественные осуждения проведены, Протокол общественных обсуждений оформлен от 06.10.2026, подписан всеми участниками (Приложение Н).

11 Резюме нетехнического характера

Подготовка окончательных материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» выполнена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Проведена процедура Общественных обсуждений предварительных материалов ОВОС с целью учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений, получены и проанализированы результаты, сформированы окончательные материалы по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны с целью обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Источниками исходной информации по состоянию компонентов окружающей среды послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

Комплексное химическое обследование территории строительства, выполненное в рамках инженерно-экологических изысканий, позволяет сделать вывод о сравнительно благоприятной экологической ситуации, сложившейся на территории Верхнесалымского месторождения, относительно компонентов окружающей среды.

Объект расположен на вновь отводимом земельном участке на территории Верхнесалымского месторождения в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа.

Оценены альтернативные варианты планируемой деятельности и выбран оптимальный вариант планируемой деятельности и размещения объекта, который определен за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

Представлена характеристика видов воздействия, ее оценка, приводимая с целью обоснования возможности (невозможности) строительства и последующей эксплуатации проектируемого объекта.

При реализации всех проектных решений, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» можно оценить как допустимую.

Предложен комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям охраны окружающей среды.

На территории Верхнесалымского месторождения ведется постоянный производственный контроль состояния окружающей среды.

Экологический мониторинг за качеством компонентов окружающей среды на лицензионном участке систематически проводится Заказчиком с привлечением аккредитованной лаборатории.

Предложениями по проведению исследований последствий реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», а также в части проверки сделанных прогнозов могут являться производственный экологический контроль и инструментальный лабораторный контроль за состоянием компонентов окружающей среды на месторождении после введения в эксплуатацию рассматриваемого объекта проектирования.

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для окружающей среды, жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных разработанной проектной документацией мероприятий.

За счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован. Реализация намечаемой деятельности не вызовет существенных отрицательных экологических и социальных последствий.

Реализация предусмотренных проектом правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации объекта с минимальным техногенным воздействием на все компоненты окружающей среды, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель, системы мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабильности экологической обстановки на рассматриваемой территории.

12 Ссылочные нормативные документы

12.1 Законодательные и нормативные документы

1 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ

2 Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ

3 Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»

4 Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»

5 Федеральный закон от 30.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»

6 Закон Российской Федерации от 21.02.1992 «О недрах»

7 Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»

8 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»

9 Постановление Правительства РФ от 29.05.2025 № 781 «Правила проведения рекультивации и консервации земель»

10 Приказ Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5.12.2011 № 513 «Об утверждении Перечня видов (пород) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается»

11 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»

12 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 11.08.2020 № 581 «Об утверждении методики разработки (расчёта) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе».

13 Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.04.22 № 1084-р «Об утверждении перечня объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов»

14 ВСН 010-88 Строительство магистральных трубопроводов. Подводные переходы

15 РСН 68-87 «Проектирование объектов промышленного и гражданского назначения Западно-Сибирского нефтегазового комплекса»

16 ГОСТ 16350-80 Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей

17 ГОСТ 30108-94 Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов

18 ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования
19 СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
20 СН 452-73 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов
21 СП 45.13330.2017 СНиП 3.02.01-87 Актуализированная редакция Земляные сооружения, основания и фундаменты
22 СП 131.13330.2020 СНиП 23-01-99* Строительная климатология
23 СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий
24 СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия
25 СП 50.13330.2024 Тепловая защита зданий
26 СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
27 СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений
28 СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах
29 СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах
30 СП. 502.1325800.2021 Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
31 НРБ-99/2009 Нормы радиационной безопасности
32 ОСПОРБ-99/2010 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности

12.2 Использованные документы и материалы

1 Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, АО «НИИ Атмосфера», издание десятое, Санкт-Петербург, 2015 г.
2 Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»
3 Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24.06.2013 года № 84
4 Солодухин М.А., Архангельский И.В. «Справочник техника-геолога по инженерно-геологическим и гидрогеологическим работам», М., Недра, 1982 г.

Приложение А
Климатологические справки

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@оиметео.рф
http://www.omsk-meteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

12.12.2024 № 310/08-03-28/5703
На № ИСХ_ООО/7333 от 02.11.2024

Заместителю
генерального директора
по инженерным изысканиям –
главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Чибулаеву А.Н.
а/я 943,
г. Тюмень, 625000

Предоставление климатологических характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (1980-2023)**.

Приложение: 1. Таблицы данных на 3 л. в 1 экз.
2. Счет № 9023/288 от 26.11.2024.
3. Счет-фактура № 9023/288 от 12.12.2024.
4. Акт № 9023/288 от 12.12.2024 - 2 экз.
5. Анкета.

Начальник учреждения Н.И. Криворучко

Пусторнакова Ирина Викторовна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым (1980-2023)

Высота метеорологической площадки над уровнем моря 53 м

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 24,3 ^{0}C**
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,5 ^{0}C**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **6 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,7	**4,4**	**9,6**	**11,0**	**22,8**	**14,8**	**14,1**	**11,6**	**9,6**

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**
7. Расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности: **63 мм**
8. Расчетный суточный максимум осадков 63 % обеспеченности: **32 мм**
9. Высота снежного покрова 5% обеспеченности: **79 см**
   (постоянная рейка, открытый участок)
10. Преобладающее направление сильных ветров: **северное, западное**
11. Преобладающее направление метелевых ветров: **южное**

12. **Характеристики гололедно-изморозевых отложений**

№ п/п	Характеристика	Величина
1	Максимальная масса отложения гололеда, г/м	**64**
2	Максимальная масса отложения изморози кристаллической, г/м	**32**
3	Максимальная масса отложения изморози зернистой, г/м	**24**
4	Максимальная масса отложения мокрого снега, г/м	**176**
5	Максимальная масса сложного отложения, г/м	**16**
6	Максимальная наблюденная толщина отложения гололеда, мм	**14** (30.09-01.10.2015)
7	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози кристаллической, мм	**14** (14.01.1981)
8	Максимальная наблюденная толщина отложения изморози зернистой, мм	**8** (30.11.1986)
9	Максимальная наблюденная толщина отложения мокрого снега, мм	**33** (09.04.2014)
10	Максимальная наблюденная толщина сложного отложения, мм	**12** (04.11.1983)

13. **Сведения о закрытости гололедного станка**

Гололедный станок установлен в северной части метеорологической площадки, правильно. Высота подвеса проводов - 190 см, 220 см, диаметр проводов 5 мм. Закрытость гололедного станка не превышает 5 ^{0}.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

14. **Опасные природные метеорологические явления (1966-2023)**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
1.	**Очень сильный дождь**	1	- **13.07.2008 г.** - за 05 ч 45 мин выпало 51,9 мм осадков
2.	**Очень сильный снег**	1	- **22.03.2016 г.** за 12 ч выпало 22 мм осадков
3.	**Сильный мороз**	1	- **08-10.12.1984 г.** (3 дня), минимальная температура воздуха -49,2 ^{0}C
4.	**Аномально холодная погода**	3	- **30.12.2009-03.01.2010 г.**, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-20 ^{0}C; - **18-22.12.2010 г.**, продолжалась 5 дней, отклонение от нормы составило 15-19 ^{0}C; - **25-30.01.2014 г.**, продолжалась 6 дней, отклонение от нормы составило 15-18 ^{0}C;
5.	**Сильная жара**	4	- **18-22 июня 1982 г.,** продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха +33,5 ^{0}C; - **01-05 июля 1989 г.**, продолжалась 5 дней, максимальная температура воздуха + 33,6 ^{0}C; - **18-21.07.2012 г.**, продолжалась 4 дня максимальная температура воздуха + 34,6 ^{0}C - **03-05.07.2023 г.**, продолжалась 3 дня максимальная температура воздуха +34,0…+35,0 ^{0}C;
6.	**Аномально жаркая погода**	2	- **08-15.05.2020 г.**, продолжалась 8 дней, выше климатической нормы на 11-17 ^{0}C - **22-26.08.2021 г.**, продолжалась 5 дней, выше климатической нормы на 10-14 ^{0}C
7.	**Чрезвычайная пожароопасность** (5 класс горимости)	4	- **24-25.07.2018 г.**; - **01-02.08.2019 г.** Зарегистрированы лесные пожары; - **17-18.07.2020 г.** - **26.05.-11.06.2023 г.** Зарегистрированы лесные пожары.

Приложение
к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 12.12.2024 г. № 310/08-03-28/5703

М-2 Салым

продолжение таблицы 14. **Опасные природные метеорологические явления**

№ п/п	Вид явления	Число случаев	Описание явления
Сильное гололедно-изморозевое отложение (1980-2023 гг.)			
8.	**Отложение мокрого снега**	**1**	- **17.10.2020 г.**, диаметр 46 мм, вес 48 гр., продолжительность 16 ч

Заместитель начальника
отдела метеорологии и климата ГМЦ
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» И.В. Пусторнакова

12.12.2024

НПК «АТМОСФЕРА»

УТВЕРЖДАЮ

Председатель НПК «Атмосфера»

С.В. Кашерцев

«15» июля 2021 г.

Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым

Ответственный исполнитель:

Руководитель экологической программы

НПК «Атмосфера»,

кандидат технических наук В.Д.Николаев

Санкт-Петербург

2021 г.

Климатические характеристики для выполнения инженерных изысканий в Ханты-Мансийском автономном округе по метеостанции Салым

Для определения климатических характеристик в рассматриваемом районе в качестве основных источников информации использовались:

- Научно-прикладной справочник по климату России (электронная версия) 2018;
- Для описания климата использовались метеорологические параметры для метеостанции Салым

Индекс ВМО	Название станции	УГМС	Широта градусы	Долгота, градусы	Высота, м	Республика, область	Период
23947	Салым	17	60,1	71,5	53	Ханты-Мансийский АО	1980-2020

Основные климатические показатели для данной территории представлены в Приложении.

Приложение

1. ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА

1.1. Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-18,7	-16,2	-7,0	0,4	8,2	15,7	17,9	14,7	8,2	0,6	-10,3	-16,3	-0,1

1.2. Абсолютный максимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	6,4	12,6	25,3	32,8	33,9	36,3	35,4	28,7	22,5	8,0	3,0	36,3

1.3. Абсолютный минимум температуры воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-46,5	-44,4	-36,5	-28,4	-15,8	-3,2	1,8	-1,2	-6,0	-23,4	-43,7	-49,1	-49,1

1.4. Средняя максимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-15,2	-11,8	-2,2	5,0	13,1	20,6	23,1	19,1	12,0	3,4	-7,3	-12,9	4,0

1.5. Средняя минимальная температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-22,4	-20,6	-11,9	-4,3	3,1	10,6	13,2	10,4	4,8	-2,0	-13,5	-19,9	-4,3

1.6. Средняя из абсолютных максимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-2,4	-0,7	7,5	15,8	27,0	31,3	31,3	27,9	23,0	13,6	2,8	-1,4	32,5

1.7. Средняя из абсолютных минимумов температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-39,7	-37,2	-28,3	-17,9	-6,2	1,5	5,5	2,2	-2,8	-14,1	-30,5	-36,5	-41,7

1.8. Повторяемость (%) периодов с оттепелью различной непрерывной продолжительности и их средняя непрерывная продолжительность (дни)

Продолжительность	1	2	3	4	5	6	7	>7
Повторяемость	41,7	25,7	12,6	5,1	4,0	2,9	2,3	5,7

Средняя непрерывная продолжительность оттепели –2,6 дня.

1.9. Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Характеристика	Предел						
	-15°C	-10°C	-5°C	0°C	5°C	10°C	15°C
Переход температуры весной	22 II	7 III	29 III	14 IV	3 V	25 V	9 VI
Переход температуры осенью	1 XII	23 XI	6 XI	20 X	1 X	9 IX	14 VIII
Число дней, превышающих пределы	282	248	176	189	151	107	66

1.10. Число дней со среднесуточной температурой воздуха в различных пределах по месяцам и за год

Температура		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
От	До													
-50,0	-45,1	0,03											0,1	0,1
-45,0	-40,1	0,3										0,1	0,2	0,5
-40,0	-35,1	1,4	0,3									0,2	1,0	2,8
-35,0	-30,1	2,3	1,4									0,5	1,6	5,9
-30,0	-25,1	3,7	2,8	0,4								1,2	3,5	11,6
-25,0	-20,1	5,0	4,6	1,3	0,1							2,5	3,9	17,3
-20,0	-15,1	6,0	5,3	2,6	0,5						0,1	3,6	5,1	23,0
-15,0	-10,1	6,2	6,5	4,4	1,7						1,0	5,2	6,6	31,6
-10,0	-5,1	4,0	4,6	8,2	3,7	0,3					3,1	7,4	6,0	37,2
-5,0	-0,1	1,3	2,1	9,5	6,0	2,0				0,6	8,6	7,3	2,9	40,2
0,0	5,0	1,0	0,4	4,5	11,1	8,0	0,9	0,8	0,1	6,9	12,2	2,1	0,2	48,0
5,1	10,0			0,2	5,7	9,6	3,3	0,3	3,2	12,4	5,0	0,1		39,7
10,1	15,0				1,4	6,5	9,0	6,7	13,6	8,0	1,0			46,1
15,1	20,0				0,1	3,6	9,8	12,0	10,9	2,0	0,03			38,3
20,1	25,0					1,2	6,4	10,1	3,1	0,1				20,8
25,1	30,0					0,03	0,7	1,2	0,1					2,0

1.11. Дата первого и последнего заморозка, продолжительность безморозного периода (средняя, наименьшая и наибольшая)

Дата первого заморозка осенью			Дата последнего заморозка весной			Продолжительность (дни)		
Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Минимальная	Максимальная
14 IX	24 VIII	6 X	26 V	2 V	13 VI	110	81	137

2. ПАРАМЕТРЫ ХОЛОДНОГО ПЕРИОДА

2.1. Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С
0,98	-47
0,92	-45

2.2. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98 и 0,92 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С
0,98	-42
0,92	-40

2.3. Температура воздуха обеспеченностью 0,94 (°С)

Характеристика	Значение
Температура воздуха обеспеченностью 0,94, °С	-26

2.4. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,6

2.5. Продолжительность периодов со средней суточной температурой воздуха ниже 0, 8, 10°С (число дней) и средняя температура воздуха за эти периоды (°С)

Период	Продолжительность, дни	Средняя температура воздуха, °С
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 0°С**	176	-12,0
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 8°С**	240	-7,8
Периода со средней суточной температурой воздуха **ниже 10°С**	258	-6,6

2.6. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	80

2.7. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца (%)

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	79

2.8. Количество осадков за ноябрь-март (мм)

Характеристика	Значение
Количество осадков за ноябрь-март, мм	164

2.9. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь (м/с)

Характеристика	Значение
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	2,4

2.10. Преобладающее направление ветра за зимние месяцы

Характеристика	Значение
Преобладающее направление ветра за зимние месяцы	Ю

3. ПАРАМЕТРЫ ТЕПЛОГО ПЕРИОДА

3.1. Барометрическое давление (гПа)

Характеристика	Значение
Барометрическое давление, гПа	1005,3

3.2. Температура воздуха теплого периода года обеспеченностью 0,98 и 0,95 (°С)

Обеспеченность	Температура воздуха наиболее теплого периода года, °С
0,98	26
0,95	22

3.3. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца (°С)

Характеристика	Значение
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца, °С	11,3

3.4. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	69

3.5. Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %

Характеристика	Значение
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	53

3.6. Количество осадков за апрель-октябрь, мм

Характеристика	Значение
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	420

3.7. Суточный максимум осадков, мм

Характеристика	Значение
Суточный максимум осадков, мм	59

3.8. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль (м/с)

Характеристика	Значение
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0

4. ТЕМПЕРАТУРА ПОВЕРХНОСТИ ПОЧВЫ

4.1. Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам (°С)

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,8	1,3	0,7	-0,2	0,8	2,5	10,2	14,2	14,4	11,0	6,9	2,8	1,8	5,5
1,6	2,9	2,4	1,5	1,2	2,2	6,3	10,1	11,7	10,8	8,5	5,3	3,7	5,5
3,2	5,0	4,5	3,9	3,2	3,0	3,9	5,7	7,5	8,3	8,4	7,2	6,0	5,5

5. ВЛАЖНОСТЬ ВОЗДУХА

5.1. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	72	65	62	66	70	78	79	82	84	82	75

5.2. Число дней с относительной влажностью воздуха ≥ 80% в 15 часов по месяцам и за год

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
17	13	8	6	5	5	6	11	13	17	21	20	142

6. АТМОСФЕРНЫЕ ОСАДКИ

6.1. Среднее месячное и годовое количество осадков (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
30	23	31	35	47	63	70	93	61	51	44	36	584

6.2. Максимальное суточное количество осадков (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
15	14	30	22	39	37	55	59	43	27	21	22	59

6.3. Суточный максимум осадков различной обеспеченности (мм)

Обеспеченность (%)					
63	20	10	5	2	1
29	42	51	60	75	89

6.4. Максимальная интенсивность осадков для различных интервалов времени (мм/мин)

Минуты				Часы		
5	10	20	30	1	12	24
2,6	2,1	1,1	0,9	0,5	0,07	0,04

6.5. Средняя и максимальная продолжительность осадков (часы)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	201	150	135	94	90	81	61	92	119	191	209	200	1623
Максимальная	309	257	258	199	203	167	163	193	258	322	425	377	2339

6.6. Твердые, жидкие и смешанные осадки в процентах от общего количества

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	100	97	93	36	10				1	32	88	99	31
Жидкие			3	23	66	96	100	100	88	27	3		58
Смешанные		3	4	41	24	4			11	41	9	1	11

6.7. Число дней с твердыми, жидкими и смешанными осадками по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Твердые	18,4	14	11,9	6,7	2,6				0,7	6,8	17	19,8	97,9
Жидкие			0,6	2,3	7,6	13,1	13,9	16,6	12,7	4	0,5		71,3
Смешанные		0,6	0,8	3,6	3	0,7			1,6	7,6	1,8	0,9	20,6

6.8. Среднее число дней с различным суточным количеством осадков по месяцам и за год (дни)

Месяц	Количество осадков, мм							
Год	0	>=0,1	>=0,5	>=1,0	>=5,0	>=10,0	>=20,0	>=30,0
1	3,69	18,42	14,17	9,53	1	0,08	0	0
2	4,08	14,64	10,83	7,33	0,86	0,11	0	0
3	3,03	13,28	10,03	7,14	1,61	0,28	0,08	0,03
4	2,64	12,58	10	7,89	1,94	0,56	0,08	0
5	2,53	13,17	10,81	8,92	3,14	1,06	0,17	0,06
6	1,47	13,83	11,47	9,42	4,06	1,78	0,39	0,08
7	0,86	13,86	11,36	9,89	4,53	2,19	0,64	0,31
8	1,06	16,56	14	11,78	5,47	2,83	0,92	0,39
9	2,11	15,03	12,36	9,86	3,94	1,47	0,47	0,19
10	3,11	18,44	14,67	11,44	2,72	0,89	0,14	0
11	3	19,25	15,03	11,08	2,44	0,47	0,03	0
12	3,64	20,75	16,25	11,92	1,47	0,11	0,03	0
Год	31,22	189,81	150,98	116,2	33,18	11,83	2,95	1,06

7. СНЕЖНЫЙ ПОКРОВ

7.1. Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке (см)

Ноябрь			Декабрь			Январь		
1	2	3	1	2	3	1	2	3
11	18	22	28	34	39	44	48	51

Февраль			Март			Апрель			Наибольшая		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	ср	мах	мин
55	58	59	60	61	59	52			64	82	43

7.2. Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
18.09	11.10	28.10	07.10	26.10	16.11	05.04	22.04	09.05	10.04	08.05	29.05

8. ВЕТЕР

8.1. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,0	2,0	2,4	2,6	2,5	2,2	1,9	1,8	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2

8.2. Максимальная скорость (10-мин осреднение) и максимальный порыв ветра по месяцам и за год, м/с

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Max (10-мин осреднение)	9	12	10	11	10	12	10	10	11	10	9	10	12
Порыв	17	22	21	20	22	24	24	20	23	20	19	20	24

8.3. Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год по 8 румбам (%)

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	4,9	1,9	10,6	17,3	35,3	14,5	9,8	5,7	11,8
II	7,1	2,8	10,6	13,1	30,6	14,6	12,5	8,7	11,3
III	6,6	2,7	8,9	12,1	30,8	14,6	14,0	10,3	7,2
IV	12,6	4,2	9,5	8,6	21,4	14,5	15,6	13,6	7,0
V	19,6	6,2	10,2	8,4	15,2	11,5	13,2	15,7	7,6
VI	18,8	7,1	11,2	9,6	13,9	10,0	14,2	15,2	9,8
VII	24,2	9,0	11,7	7,7	11,0	9,6	11,8	15,0	13,8
VIII	17,2	6,3	9,2	9,5	14,8	12,8	15,6	14,6	14,9
IX	11,6	5,7	10,7	11,4	15,9	16,6	15,5	12,6	9,6
X	7,0	3,6	6,9	9,0	25,0	20,4	18,5	9,6	5,8
XI	6,5	3,4	9,0	10,9	25,2	19,4	16,2	9,4	7,7
XII	5,3	1,3	8,9	14,4	30,9	19,0	12,5	7,7	10,0
Год	11,8	4,5	9,8	11,0	22,5	14,8	14,1	11,5	9,7

8.4. Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥15 м/с) по месяцам и за год (дни)

Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,2	0,3	0,9	1,3	1,4	2,2	0,9	0,6	0,7	0,5	0,3	0,1	9,5
Наибольшее	2	2	14	6	5	13	7	8	10	4	4	1	49

8.5. Вероятность различных градаций скорости ветра в процентах от общего числа случаев (%)

Месяц	Скорость, м/с										
	0..1	2..3	4..5	6..7	8..9	10..11	12..13	14..15	16..17	18..20	21..24
I	39,07	47,85	11,80	1,18	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	37,48	48,82	12,46	1,16	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
III	30,07	50,54	16,28	2,66	0,43	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	27,34	48,14	20,21	4,00	0,27	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	29,00	47,92	19,56	3,09	0,37	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	36,31	45,60	15,21	2,44	0,39	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	43,19	43,77	11,63	1,32	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	45,59	44,30	9,02	0,93	0,14	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IX	35,41	50,83	12,23	1,38	0,13	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	28,45	55,91	13,94	1,50	0,19	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XI	34,05	50,87	13,80	1,15	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XII	35,39	50,57	13,01	0,98	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.6. Максимальная скорость ветра (10-мин осреднение) повторяемостью один раз в 10, 20, 25 и 50 лет, м/с

Период повторения	10	20	25	50
Расчетная скорость ветра 10-мин осреднения, м/с	10	11	12	13
Расчетная скорость ветра с учетом порыва, м/с	21	22	23	24

9. АТМОСФЕРНЫЕ ЯВЛЕНИЯ

9.1. Среднее и наибольшее число дней грозой по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	.	0,03	0,03	0,14	2,08	5,89	6,34	4,53	0,69	0,03	.	.	19,76
Максимальное	.	1	1	1	7	12	15	9	5	1	.	.	36

9.2. Среднее и наибольшее число дней с туманами по месяцам и за год

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	0,17	0,14	0,29	0,61	0,39	0,47	0,83	2	1,75	1,69	0,53	0,08	8,95
Максимальное	2	1	2	4	3	2	6	6	4	8	4	1	17

9.3. Среднее и наибольшее число дней с метелями по месяцам и за год

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	0,03	1,46	3,03	4,03	3,83	2,97	3,71	2,61	0,53	.	22,20
Максимальное	.	.	1	7	9	17	13	10	20	8	5	.	55

9.4. Среднее и наибольшее число дней градом по месяцам и за год (дни)

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднее	.	.	.	.	0,06	0,19	0,17	0,08	.	.	.	.	0,5
Максимальное	.	.	.	.	1	2	1	2	.	.	.	.	2

9.5. Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов (по визуальным наблюдениям) по месяцам и за год (дни)

Характеристика	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
Среднее	.	.	1,64	7,09	5,39	7,33	6,2	3,94	3,8	5,44	3	.	43,83
Максимальное	.	.	8	13	15	19	18	12	9	12	11	.	67

10. АТМОСФЕРНОЕ ДАВЛЕНИЕ

10.1. Среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне моря (гПа)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1020,3	1020,5	1018,3	1015,5	1013	1009,3	1008,3	1009,6	1013,3	1014,4	1018,1	1017,7	1014,9

Приложение Б
Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

19.06.2023 № 310-02/17-10-226/1601
На № 119/0523 от 25.05.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Ул. 1-й переулок
Тружеников, д. 12
г. Москва, 119121

E-mail: info@env.ru

Справка дана для разработки проекта НДВ ООО "Салым Петролеум Девелопмент" по объекту: "Лицензионные участки Салымских месторождений", расположенному в Нефтеюганском районе, ХМАО-Югры, Тюменской области.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2022 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

Фоновые, долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации сероводорода, бенз(а)пирена в атмосферном воздухе Нефтеюганского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта), копирование и передача третьим лицам запрещены!

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.pф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.10 2023 № 310-02/17-10-201/2949
На № 214/1023 от 11.10.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Пер. Газетный, д. 3-5, стр.1
г. Москва, 125009

E-mail: info@env.ru

Об отсутствии информации

Сообщаем Вам, что данные о фоновых и долгопериодных средних концентрациях: диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо); Калий хлорид (Калиевая соль соляной кислоты); Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид); Натрий гидроксид (Натр едкий); Натрий хлорид (Натриевая соль соляной кислоты); Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид); Азотная кислота (по молекуле HNO3); Аммиак (Азота гидрид); Гидрохлорид (по молекуле HC1) (Водород хлорид); Серная кислота (по молекуле H2SO4); Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид); Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород); Фториды неорганические плохо растворимые; Хлор; Метан; Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; Пентилены (амилены - смесь изомеров); Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол); Метилбензол (Фенилметан); Этилбензол (Фенилэтан); Пропан-2-ол; Метанол; Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол); Гидроксибензол (фенол); Гликоль; Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты); Пропаналъ (Пропиональдегид, метилацетальдегид); Ацетальдегид (Уксусный альдегид); Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид); Пентановая кислота; Гексановая кислота (Капроновая кислота); Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота); Метантиол (метилмеркаптан); Одорант СПМ; Этантиол; Диметиламин; Диэтаноламин; Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод); Композиция "Дон-52"; Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный); Масло минеральное нефтяное; Гептановая фракция; Сольвент нафта; Уайт-спирит; Алканы C12-19 (в пересчете на С); Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"; Пыль неорганическая >70% SiO2; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль абразивная; Пыль древесная; Меркаптоэтановая кислота; Пыль мучная в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты – Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся.

Начальник филиала О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

Приложение В
Сведения о ресурсном потенциале территории

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 211-М/ОПИ от 06.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137 по состоянию на 01.02.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: oleynikea@nipingp.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат aded5bf9be24ab32152549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Техноком
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

По вопросам обращаться: Волчанская Елена Анатольевна,
VolchanskayaEA@nacrn.hmao.ru
Телефон: 8(3467)35-33-57

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной
информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriod@admhmao.ru

12-Исх-2584
14.02.2025

Заместителю генерального
директора по инженерным изысканиям –
главному макшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 03 февраля 2025 г. № ИСХ_ООО/0454

На Ваш запрос сообщаю, что в границах территории размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», расположенного в Нефтеюганском районе, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, информация о местах массовых скоплений и путях миграции охотничьих видов животных, а также о наличии ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) отсутствует.

Данную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательных работ.

Заместитель директора
Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
С.В. Шилин, тел: +79048849515

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала
ФГБУ «Главрыбвод»
_____ А.А. Афанасьева
«__» _____ 2025 г.

Рыбохозяйственная характеристика № 42
ручья без названия Нефтеюганского района ХМАО-Югры
Тюменской области.

Заказчик: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект».

Ручей без названия (59°58'50,161656" с.ш., 71°3'18,478224" в.д.) является притоком реки Лев. Протяженность ручья составляет около 10,3 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Нефтеюганский район.

По характеру водного режима водотоки района характеризуются весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. Весенний подъем воды начинается в мае. В питании рек и ручьев основную роль играют талые снеговые воды.

Ихтиофауна ручья без названия представлена частиковыми видами рыб, такими как: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в реку Лев.

Щука – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

Плотва сибирская встречается во всех реках, а также во многих проточных и сточных озерах. Постоянно она обитает лишь в незаморных водоемах с активной реакцией среды не ниже 5.2 - 5.4. Водоемы, в которых заморные явления наблюдаются не ежегодно, используются плотвой лишь для нереста и нагула. Нерест проходит весной при температуре воды 6 - 7°С. Икра выметывается на мелководье – на прошлогоднюю траву, мхи, корневища деревьев, листья тростника. Плотва начинает воспроизводить потомство в возрасте двух лет, при длине 11 - 13 см, весе 30 - 50 г. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

Окунь озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°С.

Ерш обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 1,229 г/м^3; средняя биомасса зообентоса – 0,420 г/м^2 (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»). Биомасса кормовых организмов рыб ручья без названия указана по водоему аналогу.

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Начальник отдела оценки
воздействия на водные биологические
ресурсы и среду их обитания — Н.В. Широбокова

Ведущий ихтиолог — М.Н. Юферова

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Олейник
Екатерина
Алексеевна
ИНН: 720413457182
Тел.: -
oleynikea@nipingp.ru

25.02.2025 09:10:01 (UTC+3)
14876

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 узел Ш137

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 59.94383089, 70.98452092
2. 59.94293632, 70.97907093
3. 59.94719193, 70.97626739
4. 59.94826989, 70.97555735
5. 59.94962008, 70.98370283
6. 59.94721674, 70.98528566
7. 59.94809876, 70.99043413
8. 59.95255041, 70.99466838
9. 59.97750613, 71.04467222
10. 60.00014704, 71.09013691
11. 60.00267571, 71.08683876
12. 60.00607563, 71.09406039
13. 60.00301135, 71.10013870
14. 60.00297232, 71.10488234
15. 60.00013621, 71.10477616
16. 59.99813293, 71.09461721
17. 59.99891534, 71.09296196
18. 59.95188017, 70.99863038
19. 59.95139296, 70.99765542
20. 59.95073949, 70.99702741
21. 59.94781809, 70.99425534
22. 59.94488500, 70.99146571
23. 59.94383089, 70.98452092

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.02.2025 09:10:51 (UTC+3)

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ХМН009696НЭ

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 11.10.2024 14:34:15 (UTC+3)

2. Месторождение: Верхнесалымское

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 25.02.2025 09:10:49 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.02.2025 09:10:51 (UTC+3)

Приложение Г
Сведения о земельном участке

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru
http://www.mcx.gov.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943, Тюмень, 625000

info@nipingp.ru
oleynikea@nipingp.ru

31.01.2025 20/537

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» (далее – Общество) от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0048 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу», мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные

системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков) и мелиоративных систем иных форм собственности, полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 47; тел.: +7 (3452) 468-378, e-mail: apk@72to.ru) и соответствующий орган местного самоуправления.

Информируем, что настоящее письмо носит информационно-разъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора Т.В. Калинина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00B55DBC6766A34FC636410BF49E4A7E0E
Владелец: Калинина Татьяна Вячеславовна
Действителен: с 28.10.2024 по 21.01.2026

Н.В. Кулишова
8(495) 607-87-70

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ
В СФЕРЕ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
И АКВАКУЛЬТУРЫ (РЫБОВОДСТВА)
(Депрыбхоз)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107139
Для телеграмм: Москва 84 Минроссельхоз
Тел.: (495) 607-62-67
E-mail: pr.deprybkhoza@mcx.ru

27.01.2025 № 22/74

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

e-mail: info@nipingp.ru

Копия: Минприроды России

Департамент регулирования в сфере рыбного хозяйства и аквакультуры (рыбоводства) Минсельхоза России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13 января 2025 г. № ИСХ_ООО/0041 о предоставлении сведений о наличии/отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон в районе проведения проектно-изыскательских и сообщает, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.11.2023 № 1928 «Об утверждении Правил установления рыбохозяйственных заповедных зон, изменения их границ, принятия решений о прекращении существования рыбохозяйственных заповедных зон» Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон на территории Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов, в Тюменской области.

Директор Е.С. Кац

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 2C7ADOCDEB545BFAAAEECE4E7CBA1FC9
Владелец: Кац Евгений Семенович
Действителен: с 16.02.2024 по 11.05.2025

Исп. Таненя И.О.
Тел. 8 (495) 607-80-94

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 107299

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 125

Формат А4

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
http://www.minpromtorg.gov.ru

03.07.2024 № 69122/18

На № _____ от _____

ООО
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ ООО/1977 и сообщает об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации, в пределах Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 202213C315860D8EA3728217894A107A
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 27.06.2024 до 20.09.2025

М.Н. Плохих
(495) 870-29-21 (287-03)

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, тел. (3452) 44-43-49, tmtuvt@tum.favt.gov.ru
www.tum.favt.ru

24.01.2025 № Исх-370/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Заместитель генерального директора по инженерным изысканиям – главный маркшейдер

Чибулаев А.Н.

oleynikea@nipibgp.ru

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра прекращается.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00ABCD619D658491E5C6232BE67F6A3C70
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 20-05-2024 до 13-08-2025

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-370/05/ТМТУ от 24.01.2025 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.01.2025 07:16

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

18.02.2025 № 28-Исх-169

На № ИСХ_ООО/0451 от 03.02.2025

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой

территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-1610
19.03.2025

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На Исх. от 19 февраля 2025 г. № 191

Уважаемый Александр Николаевич!

Настоящим сообщаю, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

Обозначенная информация направлена на адрес электронной почты: oleynikea@nipingp.ru.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 7158E500C6340EB32366AB822668A429
Владелец Зорин Алексей ВладимировичДействителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

А.В. Зорин

Исполнитель: эксперт отдела реализации программ
Управления агропромышленного комплекса Деппромышленности Югры,
Венгер Анатолий Николаевич, тел. 8(3467)35-34-04 (Вн. 3832)

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

18.02.2025 № 28-Исх-169

На № ИСХ_ООО/0451 от 03.02.2025

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ:

- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой

территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

На территории планируемого размещения проектируемых объектов сведения о коллективных или индивидуальных дачных садово-огороднических участках, рекреационных зонах отсутствуют.

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу:
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/;
https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C165B9D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

Приложение Д
Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России



на 2-5591 от 15.01.2025

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994,
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

05.02.2025 № 17-5/902

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0045 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения проектно-изыскательских работ, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно пункту 5.5.9. Положения о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет ведение государственного реестра курортного фонда Российской Федерации.

Правила ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2024 № 1095 (далее – Правила № 1095), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 01.01.2025 федеральные органы исполнительной власти,

исполнительные органы субъектов Российской Федерации, осуществляющие создание и ведение государственных информационных систем, содержащих сведения о природных ресурсах, относящихся к категории природных лечебных ресурсов в соответствии с Федеральным законом от 13.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», обязаны внести в государственный реестр курортного фонда Российской Федерации соответствующие сведения о таких ресурсах. Указанные сведения направляются с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия в единую государственную информационную систему в сфере здравоохранения.

Сообщаем об отсутствии в Реестре сведений о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра и Ямало-Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Вместе с тем, в Реестре содержится информация о наличии на территории Тюменской области курорта Большой Тараскуль, границы и режим округа горно-санитарной охраны которого утверждены постановлением Совета Министров РСФСР от 30.09.1975 № 532 «Об установлении границ и режима округов санитарной охраны курортов республиканского значения Хилово в Псковской области, Большой Тараскуль в Тюменской области и курорта местного значения Озеро Учум в Красноярском крае».

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования

земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента Д.Э. Бадлуев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55
Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович
Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (Депздрав Югры)

ул. Рознина 75, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра (Тюменская область) 628011,
тел. (3467) 360-180 доб.2240
E-mail: dz@admhmao.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

17.01.2025 № 07/Исх-583

На исх. от 13.01.2025 № ООО/0046

Настоящим направляю перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ), состоящих в реестре лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в автономном округе (далее – Реестр).

Согласно Реестру на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38923F0439EC7DC5EF5DF12A685D0B0D
Владелец **Малхасьян Максим Викторович**
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

Исполнитель:
Трофимов С.В.
тел: 8 (3463) 23-88-35

Приложение

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской Федерации

№ п/п	Наименование санаторной организации	Юридический адрес	Фактический адрес
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	г. Югорск, ул. Мира, д. 15	г. Югорск, ул. Железнодорожная, д. 23а
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Санаторий «Юган»	Нефтеюганский район, тер 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино, тер Санаторий Юган	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино территория, санаторий «Юган», территория
3.	Муниципальное автономное учреждение физической культуры и спорта Белоярского района «База спорта и отдыха «Северянка»	г..Белоярский, ул. Центральная, д. 9	г..Белоярский, проезд база отдыха «Северянка», строение 1А
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, ул.Пионерская, д.11, кв.26	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»
5.	Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Детский противотуберкулезный санаторий имени Е.М. Сагандуковой»	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д. 1, корп. 1	г. Сургут, Набережный проспект, д. 39/1
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Урайская окружная больница медицинской реабилитации»	г. Урай, тер Промзона, пр-д 10-й	г. Урай, проезд 10, д. 1а
8.	Общество с ограниченной ответственностью Центр Реабилитации «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, улица Нововартовская дом 5 помещение 4001	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»

Приложение Е
Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

03.02.2025 № 15-47/3454

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№ 004626/47 от 17.01.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0040, о предоставлении информации о наличии объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, на испрашиваемых территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО отсутствуют.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00A220025756904F1807E0EA6B2SBB14D5E
Владелец: Илюхин Виктор Анатольевич
Действителен с 29.07.2024 по 22.10.2025

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Исп.: Черкасова Н.А.
Конт. телефон: (499) 252-23-61 (доб. 16-94)

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

12.02.2025 № 15-61/2603-ОГ

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№06965-ОГ/61 от 05.02.2025

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0453, представленное Вашим обращением от 05.02.2025 № 06965-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», расположенный на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, с географическими координатами, указанными в письме от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0453, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные

Исп.: Нагулевич В.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-39)

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnykh_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00A220023756904F1807E0EA6BD8BB4D5E
Владелец: Илюхин Виктор Анатольевич
Действителен с 29.07.2024 по 22.10.2025

**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriroda@admhmao.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №7938-ООПТ от 06.02.2025

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, (Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriod@admhmao.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №5605-ВБУ от 06.02.2025

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Приложение Ж
Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

info@nipingp.ru

10.01.2025 № 118-12-02@

на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 20.12.2024 № ИСХ_ООО/8304 по вопросам проведения инженерных изысканий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, и сообщает, что в указанных округах отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

Вместе с тем сообщаем, что вопросы объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относятся к компетенции Минприроды России.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия К.А.Ерофеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 05BC037900C4B1F780443889CEF486123C
Владелец **Ерофеев Константин Анатольевич**
Действителен с 06.08.2024 по 06.08.2025

Ибрагимов Р.Ф.
+7 495 629-10-10, доб. 1630

СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Мира, дом 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 25-4341 от 14 ноября 2025 года

Заявитель: ООО «ГЕОЛЕС» (исх. № 264-25 от 28.10.2025).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 519, 520, 521, 582, 583.

Площадь объекта: 26,8478 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Соколков А.В. Отчет о НИР натурное обследование с целью выявления объектов культурного наследия и проведению историко-культурных изысканий на земельных участках, подлежащих воздействию строительных работ по объекту "Подъездная автомобильная дорога к карьеру Самсоновский-2", "Куст № 16 и инженерные сети к нему", "Месторождение песка "Лев" на Верхнесалымском месторождении" в Нефтеюганском районе ХМАО_Югры. Ханты-Мансийск, 2016. Инв. №:8067, д.2089.
5. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультохраны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.
6. Берлина С.В. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской федерации) и иных работ по проекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №55» в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа –Югры. Оп. № 7 эл. док-тов за 2025 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 288. Тюмень, 2025.

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников*

истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации*:

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка*:

–

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях*:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

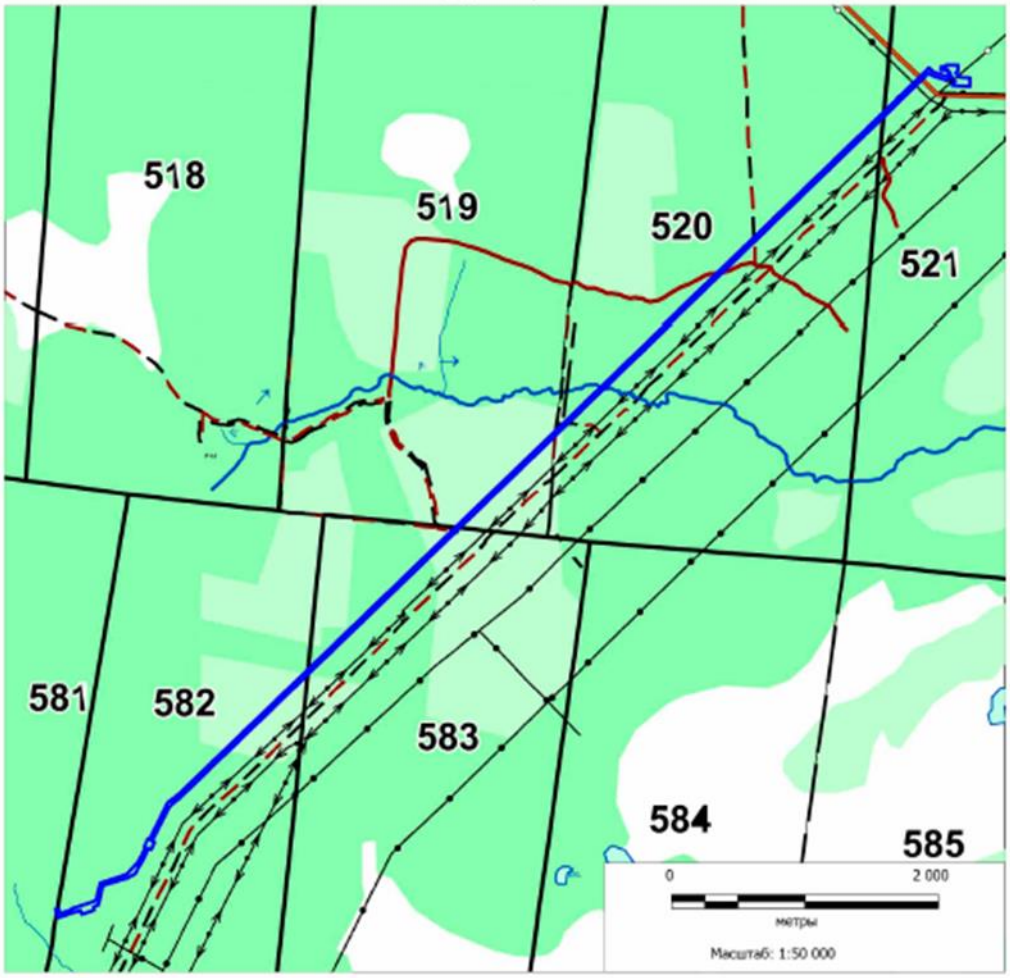
*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу https://nasledie.admhmao.ru/ в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Исалеева Татьяна Владимировна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), Isaleevatv@ikmugra.ru

Приложение к заключению № 25-4341 от 14.11.2025

Схема расположения границ лесного участка
под объект: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55 – узел Ш137»
для ООО «СПД»
Нефтеюганское лесничество
Пывъ-Яхское участковое лесничество
Площадь: 26,8478 га.



Условные обозначения:
- испрашиваемый участок

Представитель по доверенности
от 09.01.2025 № 1/4 **Д.С. Бакин**

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
Исалеева Т.В.

Приложение И
Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«НИПИ «Нефтегазпроект»

oleynikea@nipingp.ru

24.01.2025 № 477-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 13.01.2025 № ИСХ_ООО/0042 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс:(3467) 32-63-03
E-mail: deppriroda@admhmao.ru

12-Исх-1967
05.02.2025

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"
625027, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г ТЮМЕНЬ,
УЛ 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ, Д. 38, ЭТАЖ 4
Е.А.Олейник

На рег. №25015-КМНС от 06.02.2025

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», площадью 259.6 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартала № 583, 520, 521, 519, 581, 582, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права:

п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999

2		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023
3		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
4		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления традиционного хозяйствования коренных малочисленных народов Севера
(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 46B4E78A285374C1C6B642E694064BA5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 05.02.2025 по 01.05.2026

Е.А.Лавров

Исполнитель: Паршикова Светлана Александровна
тел.: (8-3467) 36-01-10 (3170)

Приложение К
Сведения о наличии/ отсутствии зон санитарной охраны

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

ООО "НИПИ
"НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 123-ПОДЗ_ВЗ от 07.02.2025

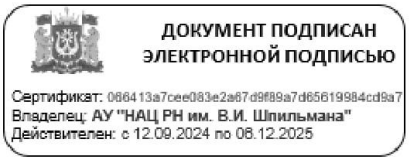
На Ваш запрос АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» направляет запрашиваемую информацию по состоянию на 01.02.2025 г.

1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, и прилегающей территории в радиусе 3 км, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:

В пределах проектируемого объекта и прилегающей территории в радиусе 3 км, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.



По вопросам обращаться:
Телефон: 8(3467)35-33-85
SikoraOP@nacn.hmao.ru

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпильмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacrn.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: crru@crru.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На рег. № 210-ПВЗ от 06.02.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137» 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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 066413a7cee083e2a67d9f89a7d65619984cd9a7
Владелец: АУ "НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 12.09.2024 по 06.12.2025

По вопросам обращаться: Гузёмина Елена Матисовна, Guzemina@crru.ru
Телефон: 8(3452)62-18-87

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-1898
25.03.2025

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
А.Н. Чибулаеву

На исх. от 19.03.2025 № ИСХ_ООО/1172

Уважаемый Александр Николаевич!

Настоящим сообщаем, что согласно Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 октября 2016 года № 559-рп, ближайшими объектами размещения твердых коммунальных отходов к месту проведения работ на территории Верхнесалымского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры являются:

- полигон для захоронения бытовых отходов в п. Салым Нефтеюганского района (ГРОРО № 86-00725-З-00421-270716);
- комплексный межмуниципальный полигон для размещения, обезвреживания и обработки твердых коммунальных отходов для городов Нефтеюганска и Пыть-Яха, поселений Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ГРОРО № 86-00791-З-00361-080822).

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2D465B29C2384C35956068EDD6080B67
Владелец Низова Татьяна Александровна
Действителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

Т.А.Низова

Семенов Александр Андреевич,
8(3467)35-34-04 (Вн. 3851)

НЕФТЕГАЗПРОЕКТ
научно-исследовательский проектный институт

Общество с ограниченной ответственностью
«Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект»
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

Юридический адрес: 50 лет Октября ул., д. 38, этаж 4, г. Тюмень, 625027
Почтовый адрес: а/я 943, Тюмень, 625000
Тел.: (3452) 51-30-50; 69-99-73; факс: (3452) 69-99-74; e-mail: info@nipingp.ru
ОГРН 1127232036711, ИНН/КПП 7202234780/720301001

19.02.2025№ ИСХ_ООО/0758
На № _____ от _____

О запросе исходных данных

В Администрацию Нефтеюганского района

(Уполномоченный орган)

Комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района

(Наименование организации)

Бочко Алле Анатольевне

(фамилия, имя, отчество руководителя)

admnr@admoil.ru

(адрес электронной почты)

Запрос
о предоставление сведений, содержащихся в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД) Нефтеюганского района

Просим предоставить сведения о наличии (отсутствии) на территории намечаемого строительства объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139», а также в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ водозаборов хозяйственно – питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зон их санитарной охраны расположенном на территории:

Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок

(местонахождение участка предстоящей застройки)

Приложения:

1. Обзорная схема расположения проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
2. Данные по расположению проектируемого объекта на 1 л. в 1 экз.;
3. Электронный вид объекта в формате MapInfo;
4. Реквизиты предприятия.

Способ доставки сведений:

☑ На адрес электронной почты: oleynikea@nipingp.ru

		Чибулаев А.Н.
(дата)	(подпись заявителя или уполномоченного лица)	(расшифровка подписи)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат:
220AF1DA6E67F88D052A85C9BC369F0C30DE407B
Владелец: Чибулаев Александр Николаевич
Действителен до 06.11.2025 16:39:29

Олейник Екатерина Алексеевна
Камеральная группа, Инженер-эколог 2 категории камеральной группы
Телефон:8 (3452) 513-050 (Вн. 1209)
E-mail:oleynikea@nipingp.ru

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

3 мкр., 21 д., г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@admoil.ru;
http://www.admoil.ru

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям - главный маркшейдер
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Чибулаеву А.Н.

25.02.2025 № 15-Исх-1189

На № 15-вх-892 от 20.02.2025

Об отказе в предоставлении сведений

Уважаемый Александр Николаевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №505 – узел Ш139», принято решение об отказе.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нефтеюганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 06.09.2024 № 1533-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
4A298970430299C314F7DCF9E2F7FD51
Владелец Тихонов Никита Сергеевич
Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025

Н.С.Тихонов

Горбунова Юлия Анатольевна,
Главный специалист
отдела муниципального регулирования и застройки
8(3463)290052, GorbunovaUA@admoil.ru

Приложение Л
Сведения о наличии / отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям

ВЕТЕРИНАРНАЯСЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-453
04.02.2025

На исх. от 03.02.2025 № ИСХ_ООО/0452

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщаю следующее.

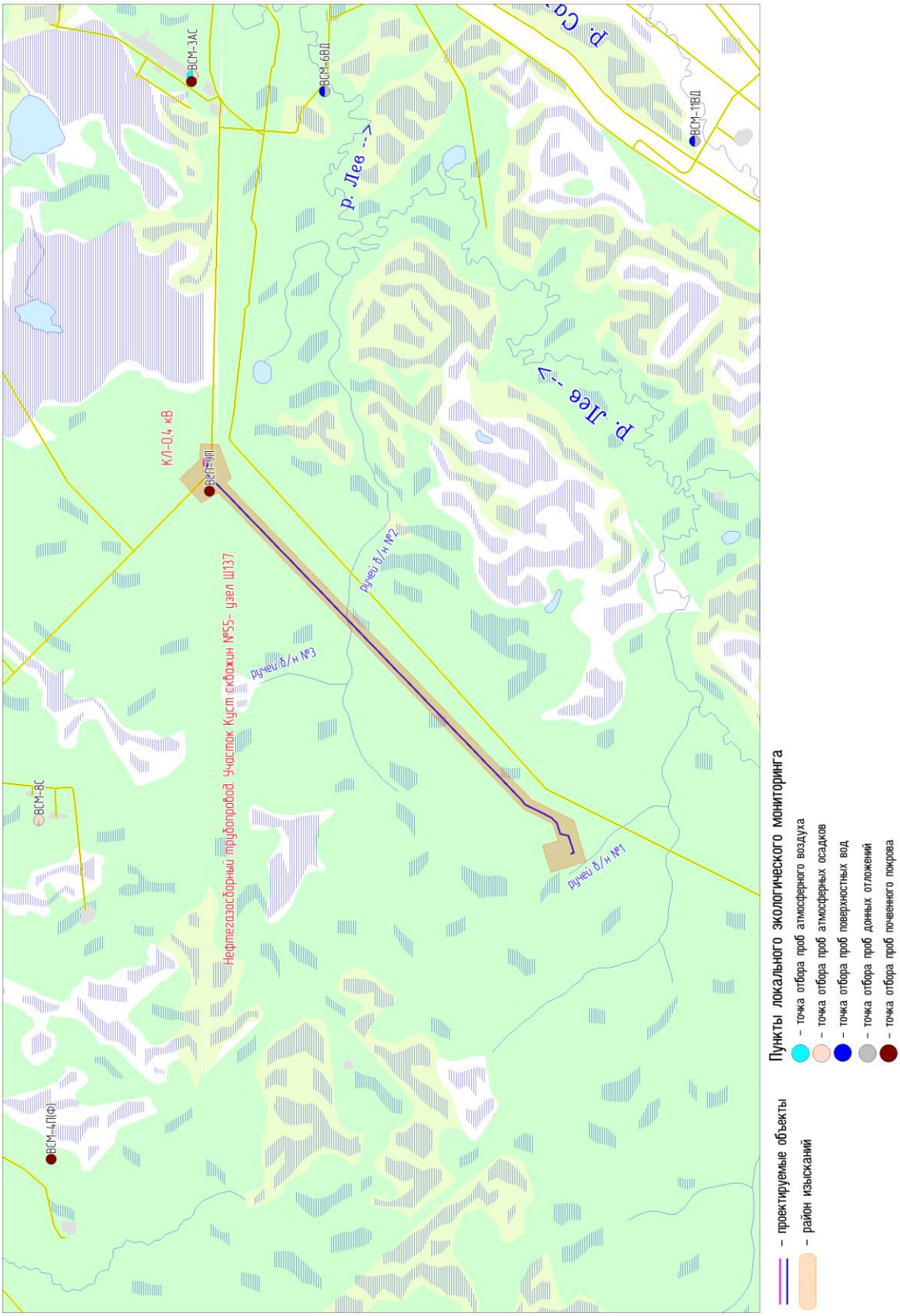
В районе нахождения проектируемого объекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин № 55-узел Ш137», расположенному на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Руководитель Службы ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
415A6B4810B902C1291AD2D8CEC6F0DC
Владелец Музафин Сергей Раильевич
Действителен с 07.12.2023 по 01.03.2025
С.Р. Музафин

Ткаченко Андрей Владимирович
(3467) 360-167 (доб.4529)

Приложение М
Карта-схема размещения проектируемого объекта



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107299

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 160

Формат А4

Приложение Н
Протокол общественных обсуждений с приложениями

Протокол общественных обсуждений
в отношении проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Дата оформления протокола общественных обсуждений: 06 октября 2026 г.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: с 03 сентября 2026 г. по 02 октября 2026 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 03 сентября 2026 г. по 02 октября 2026 г.

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях:

Сведения о заказчике.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», сокращенное наименование юридического лица: ООО «СПД», ИНН 8619017847, ОГРН 1228600007525, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.

Контактная информация: телефон: +7 (3452) 566-155 доб. 1971; адрес электронной почты: spd-approvals@spd.ru

Сведения о исполнителе.

Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект», сокращенное наименование юридического лица: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ОГРН 1127232036711, ИНН 7202234780, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 625027, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д. 38, этаж 4.

Контактная информация: телефон: +7 (345) 251-30-50; адрес электронной почты: info@nipingp.ru

Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений

Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Сокращенное наименование: -

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст

скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части обеспечения транспорта добываемой скважинной продукции с куста скважин №55 Верхнесалымского месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду (указываются в случае проведения общественных обсуждений по проекту технического задания): -

Контактные данные (телефон и адрес электронной почты (при наличии) ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя):

телефон заказчика +7(3452) 566-155 доб. 1971

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7 (345) 251-30-50

адрес электронной почты исполнителя: info@nipingp.ru

Иная информация по желанию заказчика (исполнителя).

Сведения о разработчике документации, являющейся объектом экологической экспертизы: Наименование генерального проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» (ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»), ИНН 7202234780, ОГРН 1127232036711. Адрес проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Юридический и фактический адрес: 625027, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. 50 Лет Октября, д. 38, этаж 4. E-mail: info@nipingp.ru; Тел.: +7 (345) 251-30-50.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 03.09.2026

Срок доступности объекта обсуждений: с 03.09.2026 по 02.10.2026

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет":

https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/

Дата размещения объекта обсуждений: 03.09.2026
Срок размещения объекта обсуждений: с 03.09.2026 по 02.10.2026

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644.

Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа:
628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа.

Телефон: 8 (3463) 25-02-39
Адрес электронной почты: sever@admoil.ru
Факс (при наличии): -

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений.

В сроки проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 по 02.10.2026 г. участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами: - в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний); - в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru; - посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни. При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).

Дата проведения слушаний: -

Время проведения слушаний: -

Место проведения слушаний: -

Ссылка для подключения (при наличии у уполномоченного органа технической возможности для проведения слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия): -

Порядок инициирования гражданами проведения слушаний.

проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее, чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными предусмотренными пунктом 29 настоящих Правил способами.

Уведомления были размещены в следующих источниках:

1. Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг»

Ссылка: https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/6504

Дата размещения: 26.08.2026.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района.

Ссылка: https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/

Дата размещения: 26.08.2026.

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 03.09.2026 по 02.10.2026 г.

Информация, детализирующая учет общественного мнения.

При размещении уведомления о проведении общественных обсуждений, уполномоченным органом решение о проведении общественных слушаний не принималось.

В установленный период в ходе проведения общественных обсуждений инициатив от граждан о проведении слушаний не поступило.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, ни одним из указанных в уведомлении о проведении обсуждений способом не поступало.

Итоги общественных обсуждений.

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Приложения:

1. Перечень участников общественных обсуждений.
2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.
3. Таблица учета замечаний и предложений.

Директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района _____ (подпись) Кошаков В.С. 06.10.2026 (дата)

Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района _____ (подпись) Воронова О.Ю. 06.10.2026 (дата)

Муниципальное образование Нефтеюганский район * Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов * Администрация Нефтеюганского района

Ведущий специалист направления по обеспечению проведения экспертиз производственных объектов ООО «СПД» _____ (подпись) Моторин В.Г. 06.10.2026 (дата)

Секретарь _____ (подпись) Малакеева П.В. 06.10.2026 (дата)

Приложение 1 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при наличии) участника	**Для физических лиц** - дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений;	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1				
2				

В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. участники общественных обсуждений не заявлены.

Представитель уполномоченного органа:

Заместитель председателя комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района _____ О.Ю. Воронова 06.10.2026
подпись дата

Приложение 2 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

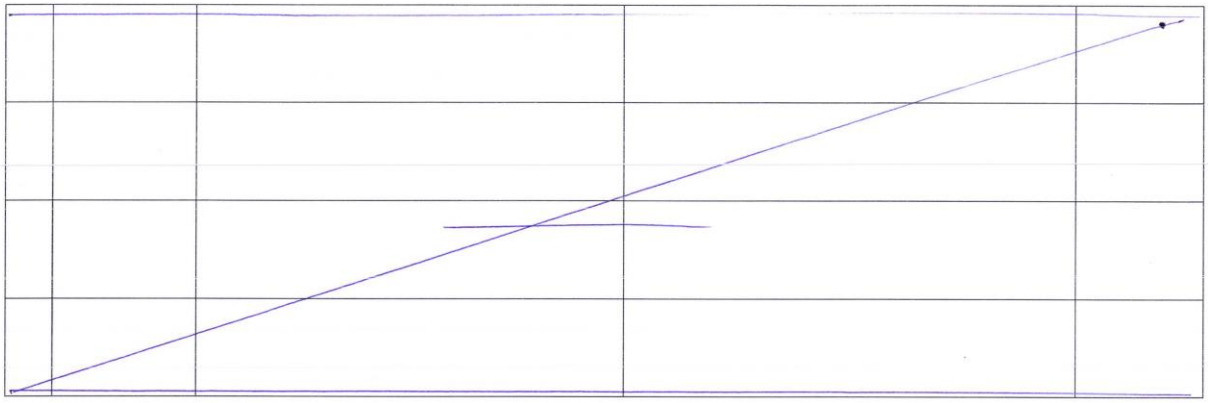
ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
(для учета замечаний и предложений, внесенных способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, а также направленных по адресу эл. почты sever@admoil.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Место размещения журнала учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Начат: 03.09.2026
Окончен: 02.10.2026

№ п/п	Дата поступления предложения и замечания	**Для физических лиц** - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Примечание



В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Представитель уполномоченного органа:

Заместитель председателя комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

подпись О.Ю. Воронова 06.10.2026 дата

Приложение 3 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №55 – узел Ш137», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	**Для физических лиц** - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) предложений и замечаний или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений

В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Заказчик: Ведущий специалист направления
по обеспечению проведения экспертиз
производственных объектов ООО «СПД»

подпись В.Г. Моторин 06.10.2026 дата

Представитель уполномоченного органа:
Председатель комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

подпись О.Ю. Воронова 06.10.2026 дата

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107299

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K055-004-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 168

Формат А4