НЕФТЕГАЗПРОЕКТ
научно-исследовательский проектный институт

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

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ КУСТА №1А. РЕКОНСТРУКЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

(*окончательные материалы*)

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS

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

07.07.2026

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

07.07.2026

2026

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS-C	Содержание	
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Текстовая часть	162 л.
	Графическая часть	
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ	Оценка воздействия на окружающую среду	9 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	173

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS-C		
Разраб.		Кузнецова			07.07.26	Содержание	Стадия	Лист	Листов
							ОВОС		1
							ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26				
ГИП		Демидова			07.07.26				

Формат А4

Содержание

1 Определение характеристик планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации 4
1.1 Сведения о Заказчике и Исполнителе работ по оценке воздействия на окружающую среду 4
1.2 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности 4
1.3 Альтернативные варианты реализации планируемой деятельности 5
1.4 Описание технических и технологических решений и параметров 7
1.5 Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования 9
1.6 Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности 13
2 Анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность 15
2.1 Краткие основные сведения о проектируемом объекте 15
2.2 Оценка существующего состояния компонентов окружающей среды 15
2.2.1 Социально-экологические ограничения 15
2.2.2 Сведения о природных ресурсах территории 21
2.2.3 Характеристика фауны охотничье-промысловых видов 21
2.2.4 Оценка состояния атмосферного воздуха 24
2.2.5 Оценка радиационной обстановки 24
2.2.6 Климатическая характеристика 25
2.2.7 Гидрологические условия 27
2.2.8 Гидрогеологические условия района 28
2.2.9 Геолого-геоморфологическое строение 29
2.2.10 Геологические и инженерно-геологические процессы 30
2.2.11 Ландшафтные условия 32
2.2.12 Почвенные условия 33
2.2.13 Общая характеристика растительного покрова 35
2.2.14 Характеристика фауны участка производства работ 39
3 Информация и оценка возможных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду. 41

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	107352							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ
		Разраб.		Кузнецова			07.07.26	Текстовая часть
		Н. контр.		Шинкеева			07.07.26	
		ГИП		Демидова			07.07.26	

Вид док.	Лист	Листов
ОВОС	1	162

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А4

3.1 Воздействие на земельные ресурсы, потребность отвода земель 41
3.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир 42
3.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды 43
3.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания 44
3.5 Оценка воздействия на атмосферный воздух 44
3.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства 44
3.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации 47
3.6 Оценка акустического воздействия проектируемого объекта 51
3.6.1 Период строительства 51
3.6.2 Период эксплуатации 52
3.7 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды 53
3.7.1 Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ 53
3.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации 56
4 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. 58
4.1 Выявление неопределённостей по видам воздействий 58
4.2 Предложения по проведению исследований последствий реализации планируемой деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия 60
4.3 Рекомендации по проверке сделанных прогнозов (послепроектный анализ) реализации планируемой деятельности 60
5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению воздействия на окружающую среду. 62
6 Организация и проведение общественных обсуждений 67
7 Окончательные материалы ОВОС. Резюме нетехнического характера 69
Приложение А Климатологические справки 72
Приложение Б Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере 91
Приложение В Сведения о ресурсном потенциале территории 93
Приложение Г Сведения о земельном участке 96
Приложение Д Сведения об объектах санаторно-курортного фонда 124
Приложение Е Сведения о наличии/ отсутствии особо охраняемых природных территорий 128

Приложение Ж Сведения о наличии/ отсутствии объектов историко – культурного наследия 137
Приложение И Сведения о наличии/ отсутствии территорий традиционного природопользования 143
Приложение К Сведения о наличии / отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям.....146
Приложение Л Сведения о наличии/ отсутствии зон санитарной охраны 148
Приложение М Протокол общественных обсуждений с приложениями 155

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

1.1 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.

1.2 Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности

Цель реализации планируемой деятельности – реконструкция и эксплуатация куста скважин № 1А в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки Верхнесалымского месторождения (техническим проектом), выполнение лицензионного соглашения по недропользованию.

Согласно «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 2398 от 31 декабря 2020 г. (Глава I п. 1.2), осуществление на объекте деятельности по добыче сырой нефти и (или) природного газа относит объект проектирования к объектам I категории, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий.

Проведение оценки воздействия на окружающую среду - исследование влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду значимых, потенциально неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности, выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной

деятельности, с целью предотвращения или смягчения воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

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

– Техническим заданием на проектные работы;

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

– Технологическими и проектными решениями.

1.3 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 (реконструкция 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) дополнительного к существующему воздействию на окружающую природную среду оказываться не будет, 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 сооружений по предлагаемым настоящей документацией проектным решениям в рамках реконструкции куста, на выбранном 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 скважин и технологического оборудования на площадке куста № 1А, осуществление деятельности по добыче нефти и газа, в пределах ранее отводенного земельного участка на землях лесного фонда, за пределами территорий с ограничениями на ведения хозяйственной деятельности, на основании Задания на проектирование.

Для производства обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры на промысловых участках выкидных линий.

При расстановке запорной арматуры учитывался минимум приведенных затрат на сооружение, техническое обслуживание, ремонт запорной арматуры и на ликвидацию разливов транспортируемой среды в случае возможных аварий, включая ущерб окружающей среде.

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.

1.4 Описание технических и технологических решений и параметров

В проектной документации предусмотрено реконструкция существующей кустовой площадки №1А Верхнесалымского месторождения. Реконструкция связана с обустройством шести новых скважин.

Общий фонд проектируемых скважин и основные исходные данные, показатели добычи жидкости, нефти, газа для проектируемого объекта представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные исходные данные

Показатели	Ед. изм.	Куст №1А	
		Проектные	Существующие
Фонд скважин			
Всего:	шт.	6	18
- добывающие	шт.	4	5
- нагнетательные, с отработкой на нефть	шт.	2	-
- нагнетательные	шт.	-	11
- водозаборные	шт.	-	2
Система нефтегазосбора			
Максимальный объем добычи нефти, всего	т/сут	120	40
Максимальный объем добычи жидкости, всего	$м^3$/сут	400	360
Максимальный объем добычи газа, всего	$м^3$/сут	4560	2500
Максимально возможный дебит одной добывающей скважины	$м^3$/сут	150	100
Расчетное давление в нефтегазосборных сетях, не более	МПа	4,0	4,0
Обводненность	%	65,9	85
Газовый фактор	$м^3$/ $м^3$	37…38	37…38
Проектный пласт	-	АС9, АС11.2 (Черкашин)	
Максимальная температура добываемой жидкости (в т.ч. воды) со скважины	°С	Плюс 80	
Система ППД			
Объем закачки воды, всего	$м^3$/сут	250	1400
Рабочее и расчетное давление требуемое для системы ППД	МПа	19,0	19,0

Состав технологических сооружений на проектируемом объекте приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Состав оборудования и технологических сооружений

№ куста скважин	Всего скважин, шт.	Проектируемые сооружения		Существующие сооружения					
		Добывающая скважина, шт.	Нагнетательная скважина с отработкой на нефть, шт.	Добывающая скважина, шт.	Нагнетательная скважина, шт.	Водозаборная скважина, шт.	Измерительная установка на 1 подключение	Емкость дренажная V= 8,0 м^3	Установка дозирования химреагентов
1А	24	4	2	5	11	2	1	1	2

Для учета и измерения дебита жидкости, добываемой из нефтяных скважин, на кустовой площадке предусматривается существующая измерительная установка.

На кусте скважин предусмотрена существующая дренажная емкость объемом V – 8,0 м^3 для сбора дренажных стоков от существующих блока измерительной установки (ИУ) и существующих установок дозированной подачи химреагентов (УДХ).

Подробное описание технологических решений представлено в томе 6.1.

Система электроснабжения

В качестве источника электроснабжения для потребителей напряжением 0,4 кВ принята существующая двухтрансформаторная 2КТПК-630/6/0,4 расположенная на кусте №1А.

2КТПК-630/6/0,4 куста №1А по двум ВЛ-6 кВ ф. 201-03 и ф. 201-04 подключена к разным секциям шин 6 кВ головного источника питания - ПС 35/6 кВ № 201.

Электроснабжение кустовой площадки предусмотрено по I категории.

Подробное описание систем электроснабжения представлено в томе 5.1.

Согласно заданию на проектирование, п. 15 проектной документацией предусмотрено строительство и ввод инженерных объектов отдельными этапами. Перечень этапов строительства проектируемого объекта представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Этапы строительства по объекту "Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция"

№ этапа строительства	Наименование этапов строительства
1 этап	Куст скважин №1А (группа № 5)
2 этап	Куст скважин №1А (группа № 6)
3 этап	Куст скважин №1А. Мачта прожекторная № 2

Перечень проектируемых сооружений на площадке куста скважин №1А приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Экспликация зданий и сооружений

Предварительный номер на генплане	Наименование	Примечание
	Проектируемые сооружения	
	Этап строительства № 1	
1.6	Устье добывающей скважины	
2.12	Устье нагнетательной скважины	
10.1.1, 10.1.2	Трансформатор питания погружных насосов	
10.2.1, 10.2.2	Станция управления	
	Этап строительства № 2	
1.7…1.9	Устье добывающей скважины	
2.13	Устье нагнетательной скважины	
10.1.3…10.1.6	Трансформатор питания погружных насосов	
10.2.3…10.2.6	Станция управления	
	Этап строительства № 3	
16	Прожекторная мачта № 2	

Основные показатели по генеральному плану проектируемой площадки куста скважин №1А приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технико-экономические показатели для куста скважин №1А

Наименование показателей	Ед. измерения	Куст скважин №1А	
		До реконструкции	После реконструкции
Площадь предоставленных земельных участков согласно ГПЗУ, в т.ч.:	га	5,1452	
Площадь застройки (с учетом инженерных коммуникаций)	га	0,3712	0,4993
Площадь проездов и площадок из щебня	га	0,0000	0,0605
Площадь территории, не занятой проектными работами		4,7740	4,5854
Плотность застройки	%	7	10

1.5 Определение перечня ИТС, применяемых для объекта проектирования

В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ, одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со ст. 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ: Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Разработка проектных решений по рассматриваемому объекту капитального строительства объекта предусматривается:

– с использованием ИТС по НДТ;

– с учетом технологических показателей НДТ;

– с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применим и использовался следующий информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям: ИТС 28-2021 Добыча нефти.

В соответствии с п. 5.2.1 ИТС 28-2021 Добыча нефти, в проектной документации применяются следующие отраслевые НДТ:

– НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

НДТ 6 включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки.

В настоящей проектной документацией для добывающих скважин предусмотрен механизированный способ эксплуатации с помощью погружных насосных установок типа УЭЦН. Каждая добывающая скважина подключается к замерному и нефтегазосборному коллекторам через трехходовой кран с электроприводом.

Нагнетательные скважины отрабатывается на нефть механизированным способом с помощью электроцентробежных погружных насосных установок (УЭЦН). Для скважин, переводимых под нагнетание после отработки на нефть, осуществляется подъем УЭЦН и полная переобвязка скважин под нагнетание воды.

Водозаборные скважины, в количестве двух штук, оснащены насосами ЭЦН. Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью расходомера воды, установленного в обвязке устьевой арматуры водозаборной скважины.

Для поочередного замера дебитов продукции добывающих скважин и нагнетательных в период отработки на нефть на кустовой площадке предусматриваются измерительная установка на 1 скважину.

– НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)

НДТ включает метод разработки нефтяных месторождений, позволяющий обеспечивать высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти.

В соответствии с данными тома 6.1, поддержание пластового давления на кусте скважин осуществляется путем закачки воды по высоконапорным водоводам от водозаборных скважин, оборудованных погружными электронасосами типа УЭЦН, поддавлением не более 19,0 Мпа в продуктивные пласты нагнетательных скважин.

Замер дебита водозаборной скважины осуществляется с помощью расходомера воды, устанавливаемого в обвязке устьевой арматуры водозаборной скважины. Далее вода по основному высоконапорному водоводу (ВВ2), расположенному вдоль фронта скважин, поступает в нагнетательные скважины куста.

Виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р.

В данной проектной документации источники выбросов, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учёта показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

В соответствии с п. 5.1 ИТС 28-2021 Добыча нефти, в проектной документации применяются следующие общепримениемые НДТ:

– НДТ 1. Система экологического менеджмента

Заказчиком проектной документации является ООО «СПД».

Вид деятельности на объекте: добыча нефти; добыча нефтяного (попутного) газа; деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки. Код 71-0186-000266-П, I категория НВОС ведется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства. На предприятии ведется локальный экологический мониторинг, производственный экологический контроль.

В настоящем разделе разработана программа производственного экологического мониторинга, производственного экологического контроля, определены нормативы выбросов и

нормативы образования отходов на период эксплуатации проектируемого куста № 55 Верхнесалымского месторождения.

– НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации

Эксплуатация проектируемого промыслового нефтегазосборного трубопровода предусмотрена в автоматическом режиме, без постоянного обслуживающего персонала.

Обслуживание проектируемых объектов предполагается бригадами по добыче нефти и газа, которые входят в состав производственной службы ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Изменение и увеличение численности обслуживающего персонала при эксплуатации промыслового нефтегазосборного трубопровода, не предусматривается.

Производственный экологический контроль на период эксплуатации объекта осуществляется с учетом ИТС 22.1-2021. Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения. Применяются следующие наилучшие доступные технологии:

– НДТ 1 Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей);

– НДТ 3 Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

– НДТ 5 Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям;

– НДТ 7 Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля (мониторинга), существующие пункты локального экологического мониторинга на месторождении представлены в графической части (см. SUP-WLL-K055-002-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 8).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6-5. «Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования» ИТС 22-2016.

Данная НДТ включает применение следующих подходов:

– использование шумоподавителей;

– звукоизоляция оборудования;

– изоляция (покрытие) шумного оборудования;

– звукоизоляция зданий.

Блок дозирования реагентов представляет собой сооружение блочного типа и поставляется заводом-изготовителем.

В конструктивном отношении блок-модули выполняются заводами-изготовителями в виде стального каркаса и рамы основания. Каркас здания предусматривается металлическим с жесткими сварными узлами, основания блоков изготавливаются из металлических профилей и образуют силовую раму, к которой на сварке крепятся рамы каркаса. Стеновые ограждающие конструкции изготавливаются из трехслойных панелей типа «Сэндвич» и крепятся к несущему каркасу здания. Конструкция кровли блочно-модульного здания выполняется из металлической рамы, полость рамы заполняется теплоизоляционным материалом. Покрытие кровли выполняется из трехслойных панелей типа «Сэндвич».

1.6 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.

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

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Салым в 32 км восточнее, пос. Муген в 24 км южнее, пос. Горноправдинск в 51 км западнее.

Границы зон допустимого размещения объекта капитального строительства определены в соответствии с Градостроительными планами земельных участков. Проектной документацией предусматриваются работы на территории земельных участков с кадастровыми номерами 86:08:0010301:2175, 86:08:0010301:12854, 86:08:0010301:12843, 86:08:0010301:12856.

Общая площадь под проектируемые сооружения составляет 5,1452 га. Ранее отведенные территории – 5,1452 га. Номер договора аренды земель 0559/21-06-ДА.

Строительство проектируемых объектов ведется в границах отведенных земельных участков, дополнительного отвода для нужд строительства не требуется.

Арендатором земельных участков является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Собственником земель является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.

Объект расположен вне земель ограниченного природопользования, охранных зон.

Проектируемый объект не пересекает водотоки и расположены вне водоохранных зон (ВОЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП) водных объектов.

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 (в границах ранее отведенной территории);

– максимальное размещение за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

– 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 Анализ состояния территории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории, на которую может оказать воздействие планируемая деятельность

2.1 Краткие основные сведения о проектируемом объекте

В административном отношении район работ расположен в Ханты-Мансийском автономном округе Югры, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

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

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Салым в 32 км восточнее, пос. Муген в 24 км южнее, пос. Горноправдинск в 51 км западнее.

Обзорная схема нахождения проектируемого объекта представлена на рисунке 1.

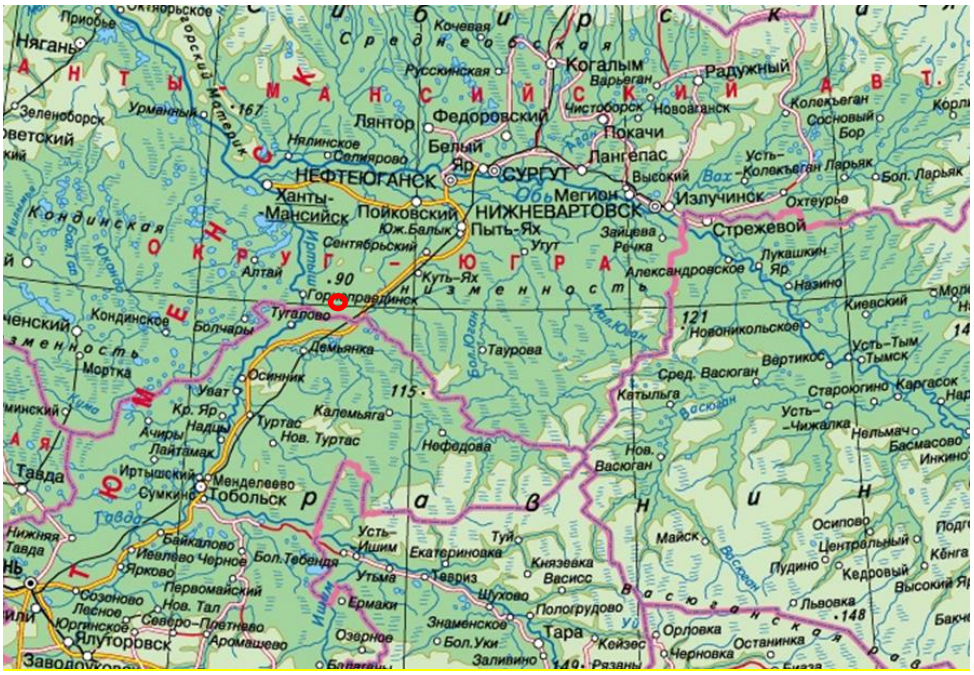


Рисунок 1 – Обзорная схема

- участок проектирования

Обзорная схема представлена в SUP-WLL-K001A-007-PD-08.2-OVOS.ТЧ, лист 2.

Ситуационный план района строительства с указанием границ земельного участка, границ снитарно-защитных зон, водоохранных зон и расчетных точек представлен в SUP-WLL-K001A-007-PD-08.2-OVOS.ТЧ, лист 3.

2.2 Оценка существующего состояния компонентов окружающей среды

2.2.1 Социально-экологические ограничения

Сведения касательно особо охраняемых природных территорий

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №7546-ООПТ от 13.11.2024 (приложение Е) в границах размещения объекта, особо охраняемые природные территории регионального 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 соответствие с данными письма от Минприроды России №15-50/6219-ОГ от 11.04.2024 (приложение Е) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и, отсутствуют объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

В соответствие с данными письма от Минприроды России №15-61/20003-ОГ от 15.11.2024 (приложение Е) объект не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон. Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения и ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с данными письма от Депнедра и природных ресурсов Югры №5314-ВБУ от 13.11.2024 (приложение Е), водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение В) в границах участка изысканий 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.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории указываются в таблице 6.

Таблица 6 - Перечень ближайших ООПТ к району изысканий

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение	Расположение относительно района изысканий	
			расстояние, км	Направление от района работ
Сургутский	Сургутский	Государственный природный комплексный заказник регионального значения	176	Северо-восточное
Юганский	Сургутский	Государственный природный заповедник федерального значения	169	Восточное
Васпухольский	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник федерального значения	176	Западное
Елизаровский	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник федерального значения	190	Северо-западное

Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ представлена в графической часSUP-WLL-K001A-007-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 4.

Сведения касательно объектов культурного наследия

Согласно Федеральному закону №73-ФЗ от 25.06.02 «Об объектах культурного наследия памятников истории и культуры народов Российской Федерации» на каждом лицензионном

участке должны проводиться работы по обнаружению зон возможного наличия объектов историко-культурного наследия (ИКН).

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №4650-12-02@ от 13.03.2023 (приложение Ж) на территории ХМАО – Югры отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

В соответствии с данными письма от Минкультуры России №6122-12-02@ от 23.04.2024 (приложение Ж) на территории ХМАО – Югры, объекты, включенные в отдельный перечень объектов культурного наследия федерального значения, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 N 759-р, отсутствуют.

В соответствии с данными заключения от Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры №24-5784 от 26.11.2024 (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.

Сведения касательно территорий традиционного природопользования

В местах традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и этнических общностей устанавливается особый правовой режим использования земель на основании ст.7 Земельного Кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ.

В соответствии с данными письма от ФАДН России №10489-01.1-28-03 от 12.04.2024 (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-25523 от 13.11.2024 (приложение Л) объект изысканий находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера *регионального значения* под номером НЮ-27 (таблица 7).

Таблица 7 – Субъекты права по ТТП НЮ-27

№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
	Качалова елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023
	Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
	Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019

В соответствии с пунктом 1 ст. 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» необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Схемы размещения объекта с главами родовых угодий ТТП НЮ-27 согласованы.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) в границах участка изысканий отсутствуют родовые угодья и территории традиционного природопользования КМНС *местного значения.*

Сведения касательно сибиреязвенных захоронений и биометрических ям

В границах участка изысканий 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 (приложение К).

Сведения касательно размещения объекта относительно ЗСО и СЗЗ

В соответствии с данными письма от Научно-аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана № 12/01-Исх-5983 от 11.11.2024 (приложение В) в границах участка изысканий 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.

Также, в пределах проектируемого объекта и прилегающей территории радиусом 3 км (т.н. буферная зона) 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 №12/01-Исх-6000 от 11.11.2024 (приложение Л) 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-1591 от 20.11.2024 (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 в письме №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) от Администрации Нефтеюганского района электронных ресурсах, а также учитывая данные размещенные на портале ПД «НСПД» установлено что в границах размещения объекта отсутствуют кладбища и зоны санитарной охраны кладбищ, а также ЗСО и СЗЗ других технологических объектов.

Земельный участок с кадастровым номером 86:08:0010301:12854, предназначенный для размещения куста скважин № 1А, частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территорий. Реестровый номер границы: 86:08-6.2149 – Охранная зона объектов электросетевого хозяйства «ВЛ 6 кВ на куст скважин № 3».

Сведения о расположении объекта относительно водоохранных зон

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 №22/1482 от 05.11.2024 (приложение Ж) на территории ХМАО – Югры Минсельхоз России не принимал решения об образовании рыбохозяйственных заповедных зон.

Проектируемые объекты не пересекают водотоки и расположены вне их ВОЗ и ПЗП. Сведения о протяженности ВОЗ и ПЗП водотоков района производства работ представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоток/водоем	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м	Протяженность проектируемого объекта в пределах ВОЗ, м
р. Вандрас	200	50	0

Схема расположения относительно ВЗ представлена в SUP-WLL-K001A-007-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 3.

Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство

В соответствии с данными письма от Минсельхоз России №20/2167 от 28.03.2024 (приложение Г) по информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому мелиорированные земли (земельные участки) и мелиоративные системы на территории Ханты-Мансийского автономного округа отсутствуют.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта и в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ отсутствуют: особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения; родовые угодья, территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения; участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда; лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности; объекты историко-культурного наследия местного значения; полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов.

Также в письме сообщается, что 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.

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-6657/05/ТМТУ от 07.10.2024 (приложение Г) в Государственном реестре гражданских аэродромов, вертодромов аэродром Нефтеюганск не зарегистрирован.

В Нефтеюганском районе ХМАО – Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Сведения о ресурсном потенциале территории

2.2.2 Сведения о природных ресурсах территории

В соответствии с данными письма от «Научно – аналитического центра рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» №12/01-Исх-6029 от 13.11.2024 (приложение В) по состоянию на 01.11.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Выписка – информация о наличии в границах земельного участка месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространенным, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, представленных в пользование в виде горного отвода: номер лицензии ХМН 009696НЭ (приложение В).

Лицензия на пользование недрами ХМН 009696НЭ представлена в приложение В.

2.2.3 Характеристика фауны охотничье-промысловых видов

В Ханты-Мансийском автономном округе фауна охотничье-промысловых млекопитающих и птиц включает в себя 7 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 9.

Таблица 9 - 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-26621 от 28.11.2024 (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 10.

Таблица 10– 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 №17-5/2662 от 17.04.2024 (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-5118 от 26.03.2024 (приложение Д) на территории Нефтеюганского района расположен «Санаторий «Юган», находящийся в 157 км к северо-востоку от объекта изысканий.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Д), на территории Нефтеюганского района округа санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют.

2.2.4 Оценка состояния 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 концентрация загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 11 на основании справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ на территории месторождений (приложение Б).

Таблица 11 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Примесь	Концентрация, мг/м^3	Концентрация, мг/м3 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

Превышение значений ПДК отсутствует.

2.2.5 Оценка радиационной обстановки

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

Дополнительно заложено 52 контрольные точки в границах непосредственного расположения проектируемого оборудования и на территории свободной от существующих объектов добычи (см. SUP-WLL-K001A-007-SRV-04-IEI-T п.5.4).

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.

2.2.6 Климатическая характеристика

Район работ расположен в умеренном климатическом поясе. Климат района работ континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

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 (32 км северо-восточнее объекта изысканий). Климатические характеристики представлены в таблицах 12 – 23. Копии климатических справок находятся в Приложении А.

Коэффициент стратификации атмосферы А=200.

Коэффициент рельефа местности равен 1.

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 12).

Таблица 12 – 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

Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающих эти пределы представлены в таблице 13.

Таблица 13 – 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

Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам представлена в таблице 14.

Таблица 14 – 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

Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам представлена в таблице 15.

Таблица 15 – 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
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

Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха представлена в таблице 16.

Таблица 16 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, %

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

Среднее месячное и годовое количество осадков представлено в таблице 17.

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

Максимальное суточное количество осадков представлено в таблице 18.

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

2.2.7 Гидрологические условия

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

Гидрографическая сеть изысканий представлена р. Вандрас (являющегося левым притоком р. Бол. Салым).

Р. Вандрас протекает по территории Нефтеюганского района Ханты Мансийского автономного округа. Устье реки находится в 324 км по левому берегу реки Большой Салым. Длина реки составляет 113 км, площадь водосборного бассейна 1760 км². Основные притоки

р. Лев (правый), р. Невдаръега (левый), Наягъега (левый). Ширина русла реки в районе участка изысканий составляет 5 м, а поймы – 13 м.

В соответствии с данными письма от Администрации Нефтеюганского района №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) 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 в письме №28-Исх-1591 от 20.11.2024 (приложение Г) от Администрации Нефтеюганского района электронных ресурсах, а также учитывая данные размещенные на портале ПД «НСПД» установлено что в границах размещения объекта отсутствуют зоны затопления/ подтопления.

Оценка затопления проектируемых объектов

Абсолютные отметки поверхности в границах генплана изменяются от 73,80 до 78,60 м БС-77.

Р. Вандрас располагается в 0,6 км от куста №1А. Урез воды в реке, согласно картографическим материалам, составляет 60 м БС-77.

Таким образом, в связи с большой удаленностью и разностью значений абсолютных отметок поверхности, объект не попадает в зону затопления от р. Вандрас.

2.2.8 Гидрогеологические условия района

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 (ноябрь 2024 г.) на изученную глубину 5,0-17,0 м характеризуются наличием грунтовых вод. Воды встречены в скважинах № 1, 5. Уровень появления зафиксирован на глубинах от 4,8 до 5,0 м на абсолютных отметках 71,94-71,95 м БС. Уровень установления зафиксирован на глубине 4,0 м на абсолютных отметках 72,75-72,94 м БС.

Воды приурочены к верхнечетвертичным озерно-аллювиальным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются пески и суглинки.

На участке изысканий в зоне аэрации встречены воды верховодки на глубине 0,5 м (в скважине №2), приуроченные к техногенным отложениям. Верховодка – своеобразный тип подземной воды, которая образуется за счет инфильтрации атмосферных и поверхностных вод, задержанных непроницаемыми или слабопроницаемыми грунтами. Особенность верховодки в малом распространении по простиранию и в пространстве.

– ИГЭ-70 Кф= 1,46 м/сут –водопроницаемые;

– ИГЭ-456 Кф= 0,06 м/сут – слабоводопроницаемые.

Значения коэффициентов фильтрации (Солодухин М.А., Архангельский И.В. «Справочник техника-геолога по инженерно-геологическим и гидрогеологическим работам», М., Недра, 1982):

– суглинки 0,005-0,1 м/сут –слабоводопроницаемые.

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.

Р. Вандрас располагается в 0,6 км от куста №1А. Урез воды в реке, согласно картографическим материалам, составляет 60 м БС.

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 подземных вод 72,94-72,95 м БС.

Прогнозируемый уровень установления подземных вод 73,75-73,94 м БС.

2.2.9 Геолого-геоморфологическое строение

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). Техногенные грунты (tQIV) залегают на отсыпке существующей площадки.

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

– Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м на абсолютных отметках от 76,94 до 76,74 м. Мощность слоя составила 0,2 м;

– Насыпной слой: песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения (ИГЭ-70. Вскрыт с поверхности до 0,8-1,5 м на абсолютных отметках от 76,75-77,44 до 75,35-76,44 м. Максимальная мощность составила 1,5 м, минимальная 0,8 м;

– Суглинок тяжелый полутвердый (ИГЭ 202). Вскрыт в интервалах глубин от 0,8-9,7 до 2,5-12,0 м на абсолютных отметках от 67,67-75,97 до 65,37-74,27 м. Максимальная мощность составила 5,2 м, минимальная 1,7 м;

– Суглинок легкий тугопластичный (ИГЭ 203). Вскрыт в интервалах глубин от 0,2-14,3 до 2,5-17,0 м на абсолютных отметках от 62,45-76,74 до 59,75-74,74 м. Максимальная мощность составила 8,2 м, минимальная 0,8 м;

– Песок пылеватый средней плотности водонасыщенный (ИГЭ 456). Вскрыт в интервалах глубин от 4,1 до 14,3 м на абсолютных отметках от 72,65 до 62,45 м. Мощность слоя составила 10,2 м;

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

2.2.10 Геологические и инженерно-геологические процессы

На территории района изысканий современные физико-геологических процессы отсутствуют.

Сезонное промерзание пород

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 – 1,90 м, для песков мелких – 2,32 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 (ноябрь 2024 г.) грунты находились в талом состоянии.

Морозное пучение грунтов

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 изысканий 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 19.

Таблица 19 - Разновидности грунтов по степени морозной пучинистости

№ ИГЭ	Степень пучинистости, Єfh, д.ед, по лабораторным данным	Разновидность грунтов
203	0,005	непучинистый
202	0,005	непучинистый
70	0,001	непучинистый
456	0,002	непучинистый

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

Процесс подтопления

Значительное распространение на территории изысканий 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 куста №1А, 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:

– неподтопленной, в естественных условиях, при залегании грунтовых вод ниже 3 м,

– неподтопляемой, по характеру техногенного воздействия.

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

– Участки, с залеганием грунтовых вод ниже 3 м - III-А-1 - является неподтопляемой (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.

Сейсмическите условия территории

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 5 баллов.

По степени опасности природных процессов объект можно отнести к следующим категориям в соответствии с СП 115.13330.2016:

– по землетрясениям – умеренно опасные;

– по пучению – умеренно опасные;

– по подтоплению – умеренно опасные.

Техногенные процессы

В случае активизации негативных процессов в зоне влияния инженерных сооружений следует проводить дополнительные защитные мероприятия с учетом особенностей проявления опасных процессов. При соблюдении технологии строительства ухудшения инженерно-геологических условий не произойдет.

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

– предусмотреть утилизацию строительного мусора в специально отведенные места;

– при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.

2.2.11 Ландшафтные условия

По ландшафтному районированию территория Верхнесалымского 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 участка изысканий отмечены следующие природные ландшафты (Таблица 20):

Таблица 20 – Природные ландшафты

Тип ландшафта	Подтип ландшафта	Тип местности	Вид урочища

Таёжный	Среднетаёжный	Возвышенных дренированных равнин	Плоские и слабоувалистые равнины с сосново-березовыми мохово-кустарничковыми лесами на дерново-глеевых почвах

Антропогенные ландшафты представлены:

Дорожным полимагистральным типом антропогенных ландшафтов - имеющими чёткую линейно-полосчатую или дробно-полосчатую структуру контуров. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог.

Нефтегазопромысловый тип антропогенных ландшафтов 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.

Класс и тип антропогенных ландшафтов представлен в таблице 21.

Таблица 21 – Класс, тип атнропогенных ландшафтов

Класс антропогенных ландшафтов	Тип антропогенных ландшафтов	Тип антропогенной местности
Дигрессионно-лесной	Вырубочно-дигрессионный	Лентово-вырубочный
Промышленный	Нефтегазопромысловый	Подготовки и переработки нефти и газа
	Линейно-транспортный	Дорожный
		Полимагистральный

2.2.12 Почвенные условия

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 состоит из торфяного горизонта Т 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.

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.

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 дерново-глеевые почвы. Антропогенно-преобразованные почвы представлены участками насыпных грунтов (кусты скважин, внутрипромысловые проезды).

2.2.13 Общая характеристика растительного покрова

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 растителньости на участке производства работ

На территории размещения объектов проектирования отмечены следующие типы растительных сообществ:

Сосново-березовые мохово-кустарничковые леса

В древесном ярусе доминирует береза, сосна.

В подросте доминирует береза и сосна. В подлеске отмечен шиповник и ива. В травяно - кустарничковом ярусе доминируют бореальные кустарнички — брусника, черника, линнея северная, спорадически встречаются плауны, ожика бледноватая, хвощь лесной, осока шаровидная. Наиболее распространенными видами являются майник двулистный, седмичник европейский, линнея северная, княженика, ортилия.

В моховом покрове доминируют плевроциум (Pleurozium schreberi), кукушкин лен (Polytrichum commune), гилокомиум блестящий (Hylocomium splendens), птилиум гребенчатый (Ptilium crista-castrensis).

Травяно-моховая растительность

Из травянистых видов распространены осока шаровидная (Carex globularis), вейники Лангсдорфа (Calamagrostis langsdorffii) и лапландский (Calamagrostis lapponica), марьянник (Melampyrum pratense), майник (Maianthemum bifolium), плауны (Diphasiastrum complanatum, Lycopodium annotinum)

В моховом покрове с общим проективным покрытием 60–70 % широко развиты Hylocomium splendens, Pleurozium schreberi, ptilium crista-castrensis, в меньшем количестве

встречаются Dicranum polysetum, Aulacomnium palustre. Синузии лишайников распределены отдельными пятнами по микроповышениям – Cladina stellaris, Cl. rangiferina, Cl. arbuscula, Peltigera aphthosa.

Пионерные эрозиофильные группировки

Растительность атропогенно нарушенных участков (насыпь куста) представлена разнотравно – злаковыми группировками, включающими осоку приземистую (Carex supina) кипрей (Chamaenérion angustifolium), осока (Carex leporina), клевер ползучий (Trifolium repens), хвощ полевой (Equisétum arvénse), лисохвост луговой (Alopecúrus praténsis), пушица узколистная (Erióphorum angustifólium), вейник наземный (Calamagróstis epigéjos) в сочетании с порослью березы (Bétula péndula) и сосны по границам отсыпанной территории.

Территория, отводимая под размещение предусмотренного проектом оборудования, представляет собой спланированную территорию существующей кустовой площадки, почвенно растительный покров замещен насыпными грунтами, растительные сообщества представлены пионерные эрозиофильные группировками на территории кустовой площадки и участками сосново-березовые мохово-кустарничковые леса на территориях, не затронутых хозяйственной деятельностью, Преобладающей породой является сосна.

Виды, имеющие особый охранный статус.

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов - таблица 22. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 30 км от объектов проектирования.

Таблица 22 – 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	3 категория.	Растёт в разреженных лиственно-темнохвойных

Наименование вида	Статус	Экология и биология
зелёный *Coeloglossum viride* (L.) C. Hartm.	Редкий вид.	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 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	3 категория. Редкий вид.	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	3 категория.	На основной части ареала приурочен к широколиственным

Наименование вида	Статус	Экология и биология
трихомановидная *Homalia trichomanoides* (Hedw.) Bruch et al.	Редкий вид на границе ареала.	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.	3 категория. Редкий вид на границе ареала.	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.	3 категория. Редкий вид на границе ареала; встречается спорадически и с небольшой численностью популяций.	В пойменных и долинных лесах на основаниях стволов и валеже крупномерных осин, ив и берёз; всегда в небольшом обилии. Однодомный, размножается спорами.

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 работ отсутствуют.

В рамках производства маршрутного флористического обследования при инженерно-экологических изысканиях территории строительства, виды, занесенные в Красную книгу – отсутствуют.

Виды (породы) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается в соответствии с перечнем, уставленным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5 декабря 2011 г. №513 г, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

2.2.14 Характеристика фауны участка производства работ

Исходными для участка производства работ являются следующие типы местообитаний:

Лесной - бурый медведь (Ursus arctos), 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).

Участок производства работ расположен в пределах существующей кустовой площадки, район производства работ хорошо освоен. Антропофобные виды покинули район работ на этапе его основания.

Виды, имеющие особый охранный статус.

На территории, прилегающей к району производства работ могут быть отмечены представители следующих редких видов - таблица 23. В соответствии с литературными данными, ближайшие находки редких видов отмечены на расстоянии более 30 км от объектов проектирования.

Таблица 23 – Виды, включенные в Красную книгу ХМАО

Наименование вида	Статус	Местообитания
Шмель шренка Bombus schrencki (Morawitz, 1881)	3 категория. Широко распространённый, но крайне редкий и малочисленный вид.	В ХМАО – Югре был зафиксирован в окрестностях п. Салым, д. Шапша, д. Сайгатина, г. Нижневартовска. Тяготеет к лесам, лесным полянам.
Сибирская лягушка (среднеобская и эсская популяции) *Rana amurensis* (Boulenger, 1886)	категория. Редкие популяции на северной и западной границах ареала в ХМАО-Югре.	В центральной части округа этот вид населяет исключительно пойменные местообитания; на юге ХМАО встречается и во внепойменных биотопах.
Двухцветный кожан *Vespertilio murinus* (Linnaeus, 1758)	3 категория. Редкий вид, на северной границе ареала.	На территории ХМАО-Югры зарегистрирован в г. Ханты-Мансийске, в окрестностях д. Сайгатина, пгт. Барсово, посёлков Салым, Куминский, Кондинское, Цингалы, на территории г. Сургута, заповедника «Юганский», отмечен в окрестностях д. Юган.
Гуменник *Anser fabalis* (Latham, 1787)	3 категория. Редкий вид.	Основные местообитания в ХМАО-Югре сосредоточены вдоль таёжных малодоступных рек и речек. Обычно избегает открытых верховых болот.

В районе территории размещения проектируемых объектов присутствуют потенциально пригодные биотопы для обитания гуменника, двухцветного кожана сибирской лягушки и шмеля шренка.

Карта-схема обнаружения видов, имеющих особый охранный статус относительно района производства работ, представлена в SUP-WLL-K001A-007-PD-08.2-OVOS.ГЧ, лист 5.

3 Информация и оценка возможных воздействий планируемой деятельности на окружающую среду.

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 воздействием на атмосферный воздух (химическое, акустическое);

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

3.1 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».

Арендодателем земельного участка является территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.

Категория земель – земли лесного фонда. Целевое назначение лесов – эксплуатационные. Защитные и особо-защитные участки леса отсутствуют.

Площадь земельных участков под проектируемый объект составляет – 5,6339 га.

Объем грунта для выполнения работ, при необходимости, предусмотрен проектной документацией. Отходы грунта при строительстве объекта намечаемой деятельности образовываться не будут. При высокой затратности надобычу 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).

3.2 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.

3.3 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды

Куст скважин №1А расположен на удалении от водных объектов, за пределами водоохранных зон. Река Вандрас располагается в 0,6 км от куста №1А.

Таким образом, прямого воздействия при строительных работах и эксплуатации объекта на водные объекты, их водоохранные зоны и зоны прибрежных защитных полос не осуществляется.

3.4 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду обитания

Куст скважин №1А расположен на удалении от водных объектов, за пределами водоохранных зон, вне нерестовых/пойменных территорий ихтиофауны.

Воздействие рассматриваемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания отсутствует.

3.5 Оценка воздействия 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.

3.5.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период строительства

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

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

Состав источников загрязнения атмосферного воздуха и источников выделения, работа которых сопровождается выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации 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 24.

Таблица 24 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период строительства

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
ДЭС, передвижные компрессоры, двигатели сварочных агрегатов	Работа дизельной электростанции, работа компрессора, работа сварочного агрегата	Выхлопные трубы (организованные источники)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (Угарный газ)
			0703	Бенз/а/пирен
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид)
			2732	Керосин
Ручное, автоматическое нанесение и испарение лакокрасочных материалов (ЛКМ)	Покрасочные работы, Сушка окрашенных поверхностей	Неорганизованный источник	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)
			2752	Уайт-спирит
			2902	Взвешенные вещества
Сварка с использованем электродов, Газовая резка (газовая среда в балонах)	Сварочные работы, Газовая резка металла	Неорганизованный источник	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид)
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			0342	Гидрофторид (Водород фторид)
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2
Заправка топливом дорожно-строительной техник, автотранспорта, ДЭС	Заправка техники	Неорганизованный источник	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 (фенилгидрид)
			0616	Диметилбензол (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Расходная емкость ДЭС-100	Хранение топлива	Неорганизованный источник	0333	Дигидросульфид (Водород ернистый)
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Автотранспорт и дорожно-строительная техника	Работа, проезд дорожно-строительной техники	Неорганизованный источник	0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0328	Углерод (Пигмент черный)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерода оксид (угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки)
Бензомоторные пилы и сучкорезы	Расчистка территории от насаждений	Неорганизованный источник	0337	Углерода оксид (угарный газ)
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота)
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			0330	Сера диоксид
Площадка разгрузки щебня	Разгрузка и складирование щебня	Неорганизованный источник	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20

Общий перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительно-монтажных работ, представлен в таблице 25.

Таблица 25 – Перечень загрязняющих веществ за весь период строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
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	0,0333804	0,003064
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	0,0010830	0,000079
0301	(1) Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	1,8150128	2,184458
0304	(2) Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,2893822	0,354395
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	0,2261321	0,334951
0330	(58) Серы диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,3122760	0,477625
0333	(55) Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	0,0000195	0,000014
0337	(64) Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	6,2547637	11,215126
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	0,0008499	0,000062
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	0,0014961	0,000110
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	1,3155048	0,002935
0416	(77) Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	0,4861944	0,001084
0501	(80) Амилены (смесь изомеров; пентилены)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,5 -- --	4	0,0486000	0,000108
0602	(89) Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0447120	0,000099
0616	(90) Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п-изомеров (метилтолуол))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0755045	0,298399
0621	(92) Метилбензол (фенилметан; толуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0488830	0,028447
0627	(96) Этилбензол (фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0011664	0,000002
0703	(8) Бенз(а)пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,0000014	6,79e-07
1119	(145) 2-Этоксиэтанол (моноэтиловый эфир этиленгликоля; этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,0011039	0,004644

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	(п.п) наименование по пр.№2909-р				г/с	т/г
1210	(147) Бутилацетат (бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,1 -- --	4	0,0012690	0,005367
1325	(156) Формальдегид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2	0,0161775	0,007419
1401	(158) Ацетон (пропан-2-он; диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35 -- --	4	0,0037321	0,015961
2704	(193) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 1,5 --	4	0,0187499	0,021420
2732	(195) Керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		1,0400199	1,524860
2752	(199) Уайт-спирит	ОБУВ	1		0,0367383	0,157208
2754	(78) Углеводороды предельные С12-С19 (растворители РПК-240, РПК-280)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0070380	0,005639
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	0,0106311	0,044340
Всего веществ : 27					12,0904219	16,687817
в том числе твердых : 6					0,2727241	0,382545
жидких/газообразных : 21					11,8176978	16,305272
	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. Салым, расположенный в 32 км восточнее, пос. Муген, расположенный в 24 км южнее, пос. Горноправдинск, расположенный в 51 км западнее.

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

3.5.2 Оценка воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации

При эксплуатации проектируемого куста №1А Верхнесалымского месторождения загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения загрязняющих веществ от проектируемого оборудования:

– блока УДХ через вентиляционную трубу и дыхательную трубку бака реагентов;

– бока замерной установки от неплотностей фланцевых соединений через вентиляционную трубу;

– дренажной ёмкости через воздушник;

– фланцевых соединений куста скважин;

– парогенераторной установки через трубу;

– проезда техники.

Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации от технологического оборудования представлены в таблице 26.

Таблица 26 – Источники выделения и основные виды загрязняющих веществ в период эксплуатации

Наименование оборудования	Технологический процесс	Наименование источника выброса	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
Бак реагентов в блоке УДХ	Испарение при хранении реагентов	Дыхательный патрубок	1052	Метанол
Неплотности соединений блока УДХ	Испарение при хранении реагентов	Вентиляционная труба	1052	Метанол
Неплотности соединений блока замерной установки (ЗУ)	Пререкачка добываемой продукции	Вентиляционная труба	0410	Метан
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22
			0602	Бензол (Циклогексатриен)
			0616	Диметилбензол (Метилтолуол)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)
Дренажная ёмкость	Сбор и испарение нефтегазовой смеси	Дыхательный патрубок (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 куста скважин	Пререкачка добываемой продукции	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)
			0621	Метилбензол (Фенилметан)
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)
Спецтехника обслуживания	Проезд спецтехники	Выхлопные трубы	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)
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Предварительный перечень и количество веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации с учетом существующих источников действующих кустовых площадок №1А, №1, представлен в таблице 27.

Таблица 27 - Перечень загрязняющих вещществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации проектируемого оборудования, с учетом существующих источников действующих кустовых площадок №1А, №1

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	0,4363750	0,030938
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	0,0004583	0,000026
0301	(1) Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	1,0895918	0,005566
0304	(2) Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,1770586	0,000905
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	0,2629412	0,001183
0330	(58) Серы диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,2469972	0,001133
0337	(64) Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	1,4162003	0,008213
0410	(42) Метан	ОБУВ	50		13,1690345	0,883758
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	19,4208559	1,294141
0416	(77) Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	2,5944483	0,421713
0602	(89) Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,06 0,005	2	0,0109109	0,001124
0616	(90) Диметилбензол (ксилол) (смесь о-, м-, п-изомеров (метилтолуол))	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0111425	0,008425
0621	(92) Метилбензол (фенилметан; толуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,6 -- 0,4	3	0,0109443	0,002901
0627	(96) Этилбензол (фенилэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 -- 0,04	3	0,0037432	0,003726
0703	(8) Бенз(а)пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1E-6 1E-6	1	0,0000121	5,38e-08
1052	(134) Спирт метиловый (метанол; карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 0,5 0,2	3	1,5854688	3,016868
2704	(193) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 1,5 --	4	0,0000833	0,000128

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
2732	(195) Керосин (керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,0000667	0,000054
2754	(78) Углеводороды предельные С12-С19 (растворители РПК-240, РПК-280)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0114309	0,360480
2907	(51) Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20, 20-70, а также более 70 процентов	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 --	3	0,0149333	0,000346
Всего веществ : 20					40,4626972	6,041626
в том числе твердых : 5					0,7147200	0,032493
жидких/газообразных : 15					39,7479772	6,009134
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

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.

Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин в соответствии с Нормативным документом в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377), отраженными также и в п. 5.2.1 ИТС НДТ 28-2021, представлены в таблице 28.

Таблица 28 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Наименование загрязняющего вещества	Выбросы от проектируемого оборудования		Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции	Значения технологических нормативов для выбросов, т/год
	т/год	кг/т продукции	Нормативный документ, утвержденный Приказом Минприроды №377 от 27.05.2022 п.5.2.1 ИТС НДТ 28-2021	
Метан	0,000997	0,0000005	Не более 61,65	0,000997
Углерода оксид	-	-	Не более 55,37	-
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,002408	0,0000013	Не более 25,16	0,002408
Углеводороды предельные С6-С10	0,008893	0,0000048	Не более 27,49	0,008893
Азота диоксид	-	-	Не более 2,66	-
Азота оксид	-	-	Не более 0,85	-

Выбросы от проектируемого оборудования в кг на тонну продукции значительно ниже технических показателей.

3.6 Оценка акустического воздействия проектируемого объекта

Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожно-строительная техника и передвижные дизельные электростанции.

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.

3.6.1 Период строительства

Источниками шума в период строительно-монтажных работ проектируемых объектов являются дорожно-строительная техника, передвижная дизельная электростанция ДЭС-100, копер сваебойный (забивной способ погружения свай), однотрансформаторная ПС 35/6 кВА).

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

давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п.

Характеристики источников шумового воздействия на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 29.

Таблица 29 - 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-100	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	004	78	74	68	68	67	66	61	53	72.0	77.0
Сваебойный агрегат СП-49	005	-	-	-	-	-	-	-	-	110.0	110.0
Автомобильный кран	006	87	82	78	74	71	67	60	52	77.0	82.0
Сварочный агрегат	007	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Сварочный агрегат	008	67	68	69	68	69	66	61	56	73.0	78.0
Автомобиль бортовой	009	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Автомобиль бортовой	010	82	76	75	74	68	68	64	55	76.0	81.0
Самосвал	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
Каток дорожный ДУ-54	013	82	78	67	71	67	64	60	57	73.0	78.0

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.
Проезд техники	014	56.7	52.2	49.2	46.2	46.2	43.2	37.2	24.7	50,2	67,3
ПС 35/6 кВ (трансформатор ТМГ 4000 кВА)	015	62.5	67.5	59.5	55.5	50.5	37.5	24.5	23.5	57.4	-

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.

3.6.2 Период эксплуатации

На период эксплуатации проектируемого объекта источниками шумового воздействия являются:

– Двухтрансформаторная подстанция ПС 35/0,4 киоскового типа с масляными трансформаторами типа ТМГ2500 кВА;

– Трансформаторы ТМПН 160 кВА;

– Трансформатор ТМПН 630 кВА;

– Установка дозирования химреагентов;

– Проезд транспорта.

Характеристика источников шума на период эксплуатации проектируемого оборудования представлены в таблице 30.

Таблица 30 - Характеристика источников шумового воздействия на период эксплуатации проектируемого объекта

Номер источника	Источник	Кол-во, шт.	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								Уровень звука	
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
ИШ 001	Установка дозирования химреагентов	1	31.1	45.3	39.3	39.2	28.5	27.1	19.7	15.6	38.8	-
ИШ 002	ПС35/0,4 кВА	1	64.3	69.3	61.3	57.3	52.3	39.3	26.3	25.3	59.3	-
ИШ 003	Проезд техники	1	48.8	44.3	41.3	38.3	38.3	35.3	29.3	16.8	42.3	67.3
ИШ 004	Трансформатор ТМПН 630 кВА	1	67	72	69	66	66	63	57	56	70	-
ИШ 005-027	Трансформатор 160 кВА	23	59	64	61	58	58	55	49	48	62	-

Проектными решениями установка систем вентиляции, кондиционирования и холодоснабжения не предусмотрена.

На проектируемой площадке применяются сооружения, являющиеся блочно-комплектными устройствами полной заводской готовности, имеющими сертификаты соответствия и выполненными в соответствующем климатическим условиям исполнении (УХЛ).

Для обеспечения нормируемых параметров внутреннего воздуха в блочно-комплектных устройствах предусмотрена приточная и вытяжная вентиляция с естественным побуждением.

Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке, представлены в таблице 31.

Таблица 31 - Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке

Назначение территории	Время суток	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Эквивалентные уровни звука (в дБА)	Максимальные уровни звука, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Допустимые уровни звукового давления на границах санитарно-защитных зон (СанПиН 1.2.3685-21)	с 7 до 23 ч	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 до 7 ч	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
ПДУ для рабочих мест и производственных помещений СанПиН 1.2.3685-21										80	110

3.7 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.

3.7.1 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 32.

Таблица 32 - Перечень отходов, образующихся при строительно-монтажных работах

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опас-ности 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	48230511523	Строительство элетических сетей	III	III	Изделия из нескольких материалов	Медь – 49,26%, материалы полимерные – 50,74%
Отходы IV класса опасности:						
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	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)	73310001724	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	91910002204	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 %)	46811202514	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	45711101204	Изоляцион-ные работы	IV	IV	Твёрдое	маты — 19,8%, минеральная вата — 80,2%
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	Замена ламп освещения	IV	IV	Изделия из нескольких материалов	Алюминий – 35%; Кремний – 35%; Стекло – 20%; Люминофор – 10%
Смёт с территории предприятия малоопасный	73339001714	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%

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опас-ности для ОС	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7. 1386-03	Физико-химическая характеристика отходов	
					Агрегатное состояние	Химический или компонентный состав отхода
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	Бурение скважин *(не рассматривается в данном проекте)*	IV	IV	Твёрдое в жидком (суспензия)	Влага – 85,58%; кремний – 10,62; нефтепрдукты – 2,13%; хлориды – 0,85%; кальций – 0,46%; магний – 0,29%; сульфат-ион – 0,07%
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	Бурение скважин *(не рассматривается в данном проекте)*	IV	IV	Прочие дисперсные системы	Кремний – 49,13%; влага – 20,74%; глина – 12,86%; нефтепрдукты – 7,56%; кальций – 4,81%; магний – 3,31%; железо – 0,82%; хлориды – 0,75%; марганец – 0,01%; цинк – 0,01%
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	29111001394	Бурение скважин *(не рассматривается в данном проекте)*	IV	IV	Прочие дисперсные системы	Влага – 80,39%; глина – 7,51%; нефтепродукты – 4,68%; хлориды – 3,82%; сухой остаток – 3,51%; сульфат-ион – 0,09%
Отходы V класса опасности:						
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	Монтаж металлоконструкций	V	V	твердое	Железо – 95%; Fe2O3 – 3%; C – 2 %
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	Демонтаж ограждений	V	V	твердое	Железо – 95%; Fe2O3 – 3%; C – 2 %
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	сварочные работы	V	V	твердое	марганец - 0,42%; железо - 93,48%; Fe2O3 - 1,50 %; углерод - 4,90 %
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	Строитель-ные 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
Лом бетонных изделий, отходов бетона в кусковой форме	82220101215	Строитель-ные работы	V	V	кусковая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 100;
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	Строитель-ные работы	V	V	кусковая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 80; Железо (валовое содержание) – 20;
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	Демонтаж	V	V	кусковая форма	Кварцевый песок, гранитный щебень и др. – 80; Железо (валовое содержание) – 20;
Отходы упаковочного картона незагрязненные	40518301605	Распаковка электродов	V	V	Изделия из волокон	Картон – 83,5; Вода – 15; Механические примеси – 1,5;

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опас-ности 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 пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	Укладка гидроизоляции	V	V	Прочие формы твердых веществ	Полимерный материал - 100
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	Демонтаж гидроизоляции	V	V	Прочие формы твердых веществ	Полимерный материал - 100
Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	30529191205	Демонтаж ограждений	V	V	Твёрдое	Древесина

3.7.2 Отходы, образующиеся в период эксплуатации

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

– дренажная емкость;

– эксплуатация аккумуляторныйх батарей в системах ОПС, станциях управления;

– осветительная арматура;

– применение реагентов;

– персонал.

При эксплуатации проектируемых объектов происходит образование следующих видов отходов производства:

– аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства;

– шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов;

– мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая

– крупногабаритный);

– обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание

– нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

– тара полиэтиленовая, загрязненная повехностно-активными веществами.

– светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства

Для обслуживания и мелкого ремонта объектов добычи нефти и газа, системы ППД, автоматики, электроснабжения и ремонта технологического оборудования в составе ремонтно-эксплуатационного участка Верхнесалымского месторождения сформирован выездной персонал из специалистов ранее приведенных участков.

Основным направлением деятельности бригад является обеспечение надежной эксплуатации кустов скважин и бесперебойной работы находящегося на них технологического оборудования, оборудования системы ППД, КИПиА, объектов электроснабжения, вспомогательных объектов, устранение причин, вызывающих простои, останов оборудования, путем текущего, аварийного ремонта, профилактического осмотра.

Перечень отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемого объектав представлен в таблице 33.

Таблица 33 – 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
Отходы I класса опасности:					
Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	48221111532	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	II	Изделия, сожержащие жидкость	Свинцовые платины -67,2, электролит – 19,1, пластмасса – 6,9, вода – 6,8
Отходы III класса опасности					
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%
Отходы IV класса опасности					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	Обтирка рук, оборудования	IV	Изделия из волокон	Хлопок – 94,67%, нефтепродукты – 1,81%, влага – 3,52%
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	Обслуживание и текущее содержание административных помещений	IV	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага – 35,82%; картон – 16,96%; полимерные материалы – 13,29% пищевые отходы – 13,19%; текстиль – 7,98% древесина – 6,46% стекло – 3,47%; металл – 2,83%
Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	48242711524	Замена ламп освещения	IV	Изделия из нескольких материалов	Алюминий – 35%; Кремний – 35%; Стекло – 20%; Люминофор – 10%
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	Использование химреагентов	IV	Изделие из одного материала	Полиэтилен- 99,93%; поверхностно-активные вещества – 0,07%

4 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.

4.1 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 определны нормативы ПДК и/или ОБУВ, что позволяет достоверно оценить степень воздействия. Неопределённости воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта отсутсвуют.

Оценка воздействия на атмосферный возхдух в период строительства проводилась на каждый этап строительства в соответсвии с линейным графиком выполнения работ. Набор техники и оборудования определён томом «Проект организации строительства». По всем выбрасываемым веществам определны 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 на водные биоресурсы отсутсвуют, так как на территории площадки куста водные объекты отсутствуют. Осуществление деятельности согласовано с Нижнеобским территориальным управлением Росрыболовства.

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.

Проектируемый куст №1А не попадает в зону затопления от ближайших рек и водоемов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения. Строительство и эксплуатация куста не будет оказывать влияния на поверхностные и подземные водные объекты.

Воздействие и, следовательно, неопределенность в определении воздействия на поверхностные и подземные воды отсутсвует.

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.

4.2 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.

4.3 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 сответствующую 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.

5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению воздействия на окружающую среду.

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 минимумаснизить 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 и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период строительства;

– 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 и территорий, прилегающих к ним от отходов, образующихся в период строительства;

– размещение объекта планируемой деятельности за пределами поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения (ЗСО), границ водоохранных зон водных объектов (ВОЗ);

– 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 среды их обитания

материалов, сырья и отходов производства 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;

– очистка границ земельного участка от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ, при подготовке территории строительства и при эксплуатации;

– 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 и территории, прилегающей к ним 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 транспортировке 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.

Ответственность за подготовку отходов к транспортировке несет лицо, допущенное к обращению с отходами предприятия.

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 10.07.2018 г. №800 «О проведении 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 Организация и проведение общественных обсуждений

Согласно «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 (далее – Правила № 1644) при выполнении оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные обсуждения.

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

Орган государственной власти и (или) орган местного самоуправления, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений, информирование общественности: Администрация Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Для организации и проведения общественных обсуждений ООО «Салым Петролеум Девелопмент» не позднее чем за 5 рабочих дней до планируемого размещения объекта обсуждений предоставил в уполномоченный орган Уведомление об обсуждениях, содержащее информацию об объекте обсуждения в объеме согласно п. 24 Правил № 1644.

Предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду были доступны в местах, указанных в Уведомлении для ознакомления в течение всего срока проведения общественных обсуждений.

В рамках общественных обсуждений гражданам была предоставлена возможность проявить инициативу к проведению слушаний, согласно п. 23, п. 33 Правил № 1644.

Заинтересованным гражданам и общественным организациям была предоставлена 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 было предложено направлять в электронном виде по указанным в Уведомлении адресам.

Замечания и предложения принимались в период проведения общественных обсуждений.

За период проведения общественных обсуждений замечаний и предложений от общественности не поступило, Журнал и Таблица учета замечаний и предложений общественности, Перечень участников общественных обсуждений представлены в Приложениях к Протоколу общественных обсуждений от 01.07.2026 (Приложение М).

Итоги общественных обсуждений, представленные в Протоколе общественных обсуждений по проектной документации «Система обеспечения добычи нефти куста №1А.

Реконструкция», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (Приложение М): общественные обсуждения по объекту состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

7 Окончательные материалы ОВОС. Резюме нетехнического характера

Подготовка окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду на основании предварительных материалов ОВОС выполнена с учетом проведенных общественных обсуждений, результатов анализа и учета замечаний и предложений участников обсуждений.

По итогам общественных обсуждений, после подписания протокола общественных обсуждений по проектной документации «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду, сформированы окончательные материалы ОВОС в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», которые утверждены Заказчиком.

В материалах ОВОС оценены альтернативные варианты планируемой деятельности и выбран оптимальный вариант планируемой деятельности и размещения объекта, который определен с учетом технических условий Заказчика, за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

В материалах оценки воздействия на компоненты окружающей среды представлена характеристика всех видов воздействий, их оценка, приводимая с целью обоснования возможности строительства и последующей эксплуатации проектируемого объекта.

Окончательные 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.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды, комплексное химическое обследование территории строительства, выполненное в рамках инженерно-экологических изысканий, позволило сделать вывод о сравнительно благоприятном исходном состоянии компонентов окружающей среды и прогнозируемой допустимости воздействия при планируемой деятельности на территории Верхнесалымского месторождения.

В результате проведенной оценки воздействия на окружающую среду рассматриваемого объекта сделаны основные выводы и результаты:

- размещение проектируемого объекта принято из условий минимизации воздействия на компоненты природной среды, за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий ограниченного природопользования, в пределах границ отвода земель;

- воздействие строительных работ на компоненты окружающей среды будет допустимым, поскольку строительство носит кратковременный характер. В период эксплуатации будут наблюдаться незначительные выбросы от технологического оборудования;
- по всем видам воздействий не предусматривается превышение нормативов предельно-допустимых концентраций, санитарно-гигиенических нормативов и допустимых уровней воздействия;
- аварийные выбросы будут носить случайный характер с малой вероятностью поскольку применяются современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность проектируемого объекта;
- за счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован;
- при реализации всех проектных решений, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства и эксплуатации проектируемого объекта оценивается как допустимая.

В проектной документации разработан комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, рекультивации, так и в период эксплуатации.

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

Систематический контроль за содержанием загрязняющих веществ на лицензионном участке, проводится лабораторией, аккредитованной в установленном порядке на право выполнения данных исследований.

Предложениями по проведению исследований последствий реализации намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации проектируемого объекта, 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.

Резюме.

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.

Реализация намечаемой и допустимой, по результатам комплексной оценки воздействия, планируемой хозяйственной деятельности по проектной документации «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» прогнозируется без существенных отрицательных экологических и социальных последствий.

Выполнение предусмотренных проектом решений и правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель (рекультивации, лесовосстановления), а также системы экологического мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабильности социальной и экологической обстановки на рассматриваемой территории.

Окончательные, утвержденные ООО «Салым Петролеум Девелопмент» материалы ОВОС, в целях информирования общественности размещены в открытом доступе в сети «Интернет» по ссылке:
https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/.

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

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

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.ph
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.ph
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 С12-19 (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

957

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

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

12/01-Исх-6029

13.11.2024

Заместителю генерального директора
по инженерным изысканиям –
главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
А.Н. Чибулаеву

На исх. № ИСХ_ООО/7416
от 07.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» по состоянию на 01.11.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес oleynikea@nipingp.ru

Первый заместитель директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

П.А. Стулов

Исполнитель: Чернослив Дмитрий Евгеньевич
Телефон: 8 (3467) 35-33-54

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-26621
28.11.2024

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

На исх. от 7 ноября 2024 г. №ИСХ_ООО/7414

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объекта «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», расположенного в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массовых скоплений, 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
В.Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

25.12.2024 09:20:00 (UTC+3)

10174

ИНН: 7202234780

СНИЛС: 121-434-855 25

Тел.: -

kuznetsovav@nipingp.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:

Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)

1. 60.03613272, 70.87702011

2. 60.03614286, 70.88605513

3. 60.03331615, 70.88605627

4. 60.03331001, 70.87701704

5. 60.03613272, 70.87702011

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): 25.12.2024 09:20:13 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 25.12.2024 09:20:13 (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

oleynikea@nipingp.ru

28.03.2024 20/2167

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский проектный институт «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1981 о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель на территории Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов 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, оказанию государственных услуг.

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 и Ямало-Ненецкого автономных округов отсутствуют.

Заместитель директора Ф.А. Завилейский

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 367F322FD137032DC49A47E665944248
Владелец: Завилейский Федор Александрович
Действителен: с 07.11.2023 до 30.01.2025

Т.С. Кирко
(495) 607-64-25

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

05.11.2024 № 22/1482

ООО
«НИПИ «Нефтегазпроект»

e-mail:
info@nipingp.ru

Департамент регулирования в сфере рыбного хозяйства и аквакультуры (рыбоводства) Минсельхоза России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 29 октября 2024 г. № ИСХ_ООО/7215 (далее – Письмо) о предоставлении сведений о наличии рыбохозяйственных заповедных зон 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 Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа.

Директор Е.С. Кац

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2C7ADDCDEB545BFAAAEECE4E7CBA1FC9
Владелец: Кац Евгений Семенович
Действителен: с 16.02.2024 по 11.05.2025

Исп. Таненя И.О.
Тел. 8 (495) 607-80-94

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

07.10.2024 № Исх-6657/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
Заместитель генерального
директора по инженерным
изысканиям – главный маркшейдер

Чибулаев А.Н.

oleynikea@nipingp.ru

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Государственном реестре гражданских аэродромов, вертодромов аэродром Нефтеюганск не зарегистрирован.

В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00ABCD619D656491E5C6232BE67F6A3C70
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 20-05-2024 до 13-08-2025

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-6657/05/ТМТУ от 07.10.2024 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 07.10.2024 11:33

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. Плоких
(495) 870-29-21 (287-03)

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»

20.11.2024 № 28-Исх-1591

На № ИСХ_ООО/7433 от 08.11.2024

О предоставлении сведений

На Ваше обращение о наличии сведений в отношении объекта «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» сообщаю следующее.

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;
- родовые угодья, территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют;
- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют;
- объекты историко-культурного наследия местного значения отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов 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 5B3510CC5803B0B328735C3E34DA4A65
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025

О.Ю. Воронова

Малакеева Полина Владимировна,
комитет по делам народов Севера,
ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию,
8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 2	Всего листов: 4

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246112	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:32
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	18
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела	
1 Ранее присвоенный номер:	-
Дата присвоения номера:	-
Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 103

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 2	Всего листов: 4

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	13.5	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:		
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

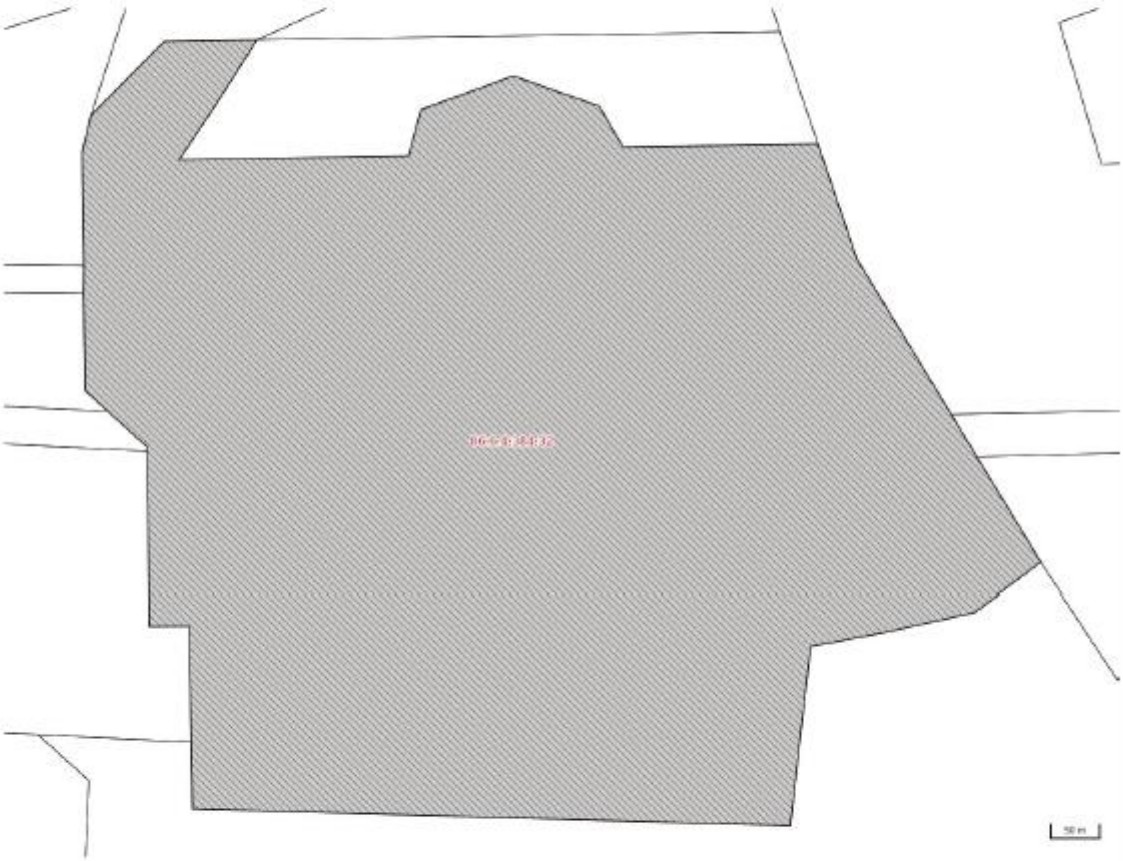
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист 104

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 2	Всего листов: 4

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246112	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:32



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 105

Формат А4

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246118	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:7
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	9
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела	
1	
Ранее присвоенный номер:	-
Дата присвоения номера:	-
Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	56.3	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:		
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

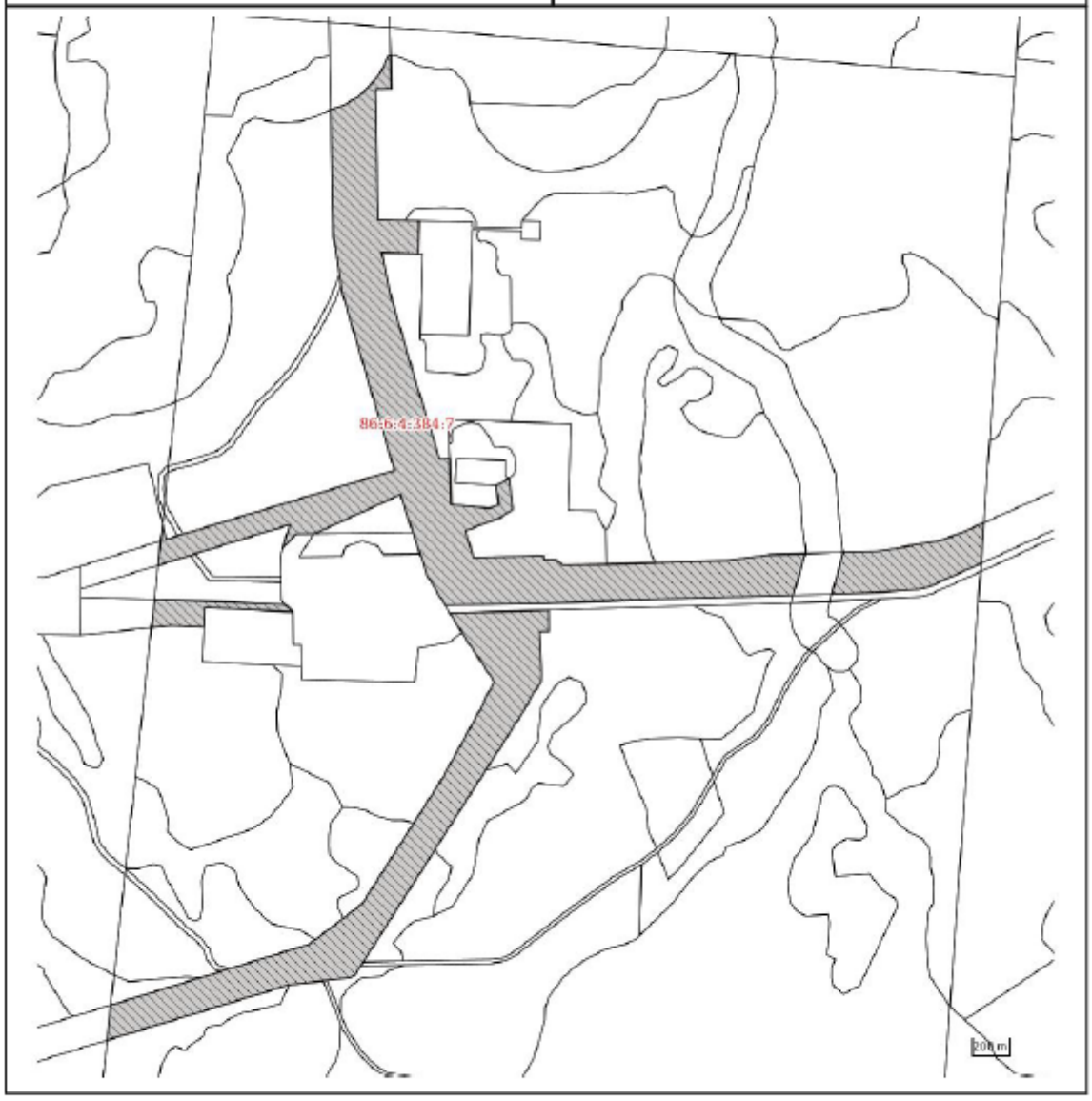
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист 107

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246118	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:7



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 108

Формат А4

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса	
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе	Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела	

Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246152	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:45
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	58
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела	
1 Ранее присвоенный номер:	-
Дата присвоения номера:	-
Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

оператор ФГИС ЛК — полное наименование должности
подпись

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 109

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	3.1	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:		
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481130925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

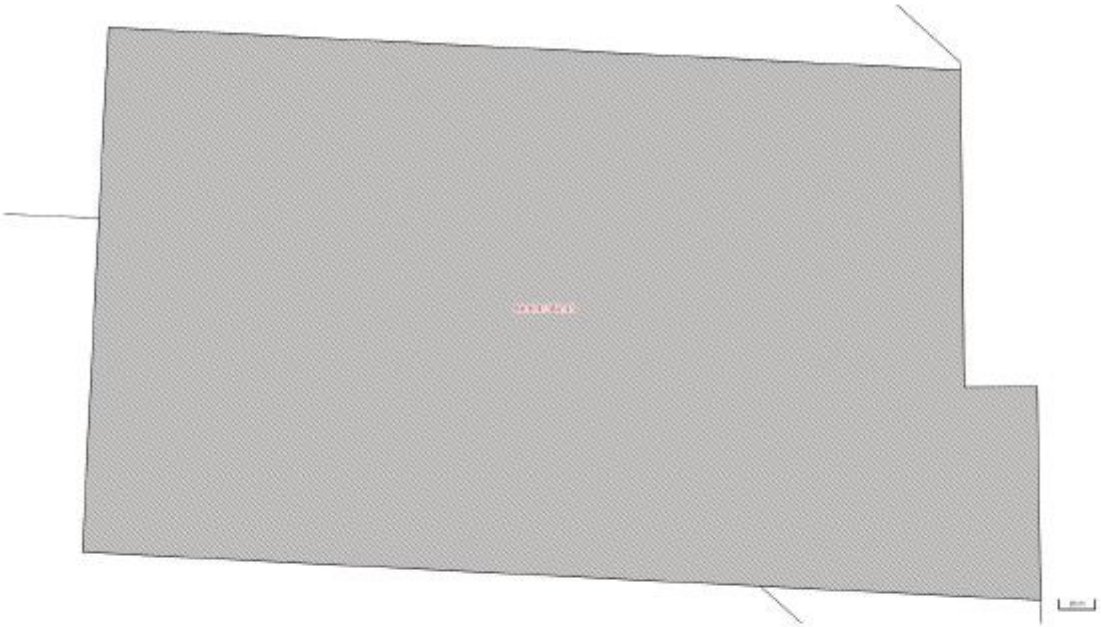
Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 110

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246152	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:45



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 111

Формат А4

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246190	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:31
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	47
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют

Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК
полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025
подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	1.4	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:		
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 481150925446319058067312673798394673473

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 113

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246190	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:31



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798389467473
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 114

Формат А4

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246189		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:384:30
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		37
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	2.0	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	46.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246189	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:30



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 117

Формат А4

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса	
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе	Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела	

Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246208	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:35
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:	16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:	48
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:	86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела	Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:	Сведения отсутствуют

Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК
полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025
подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	2.3	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	53.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

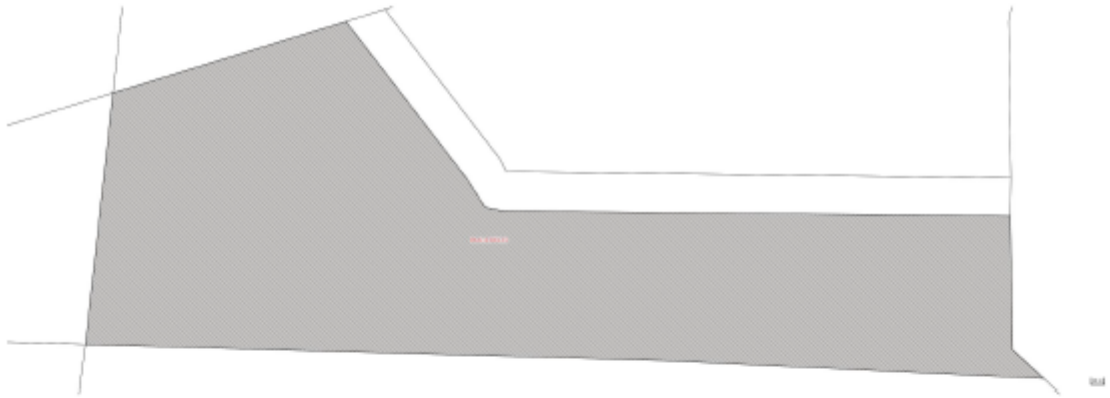
SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист 119

Формат А4

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246208	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:35



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Информация из государственного лесного реестра
о лесотаксационном выделе
(Информация предоставляется в тестовом режиме)

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246241		
Учетный номер лесотаксационного выдела:		86:6:4:384:27
Дата присвоения учетного номера лесотаксационного выдела:		16.09.2024
Номер лесотаксационного выдела в соответствии с лесоустроительной документацией:		17
Учетный номер лесного квартала, в состав которого входит лесотаксационный выдел:		86:6:4:384
Учетный номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Кадастровый номер лесного участка, полностью или частично расположенного в границе лесотаксационного выдела		Сведения отсутствуют
Учетный номер исходного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Учетный номер образованного лесотаксационного выдела:		Сведения отсутствуют
Сведения о ранее присвоенном номере лесотаксационного выдела		
1	Ранее присвоенный номер:	-
	Дата присвоения номера:	-
	Сведения об организации или органе, которые присвоили такой номер в установленном законодательством Российской Федерации порядке:	-

оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 1
Сведения о характеристиках лесотаксационного выдела			
Лист № 2 раздела 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

Дата прекращения существования лесотаксационного выдела:		
Дата подготовки лесоустроительной документации:	01.01.2017	
Площадь:	1.3	Гектар
	значение	единица измерения
Категория земель:	Земли лесного фонда	
Вид лесов в соответствии с их целевым назначением, расположенных в границе лесотаксационного выдела:	Эксплуатационные леса	Номер не указан
	наименование	идентификационный номер записи
Категория защитных лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Особо защитный участок лесов:		
	наименование	идентификационный номер записи
Идентификационный номер записи о зоне с особыми условиями использования территорий, в которой расположен лесотаксационный выдел:		
Идентификационный номер записи о зеленой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Идентификационный номер записи о лесопарковой зоне, в которой расположен лесотаксационный выдел		
Общий запас лесных насаждений:	30.0	Кубический метр
	значение	единица измерения

оператор ФГИС ЛК

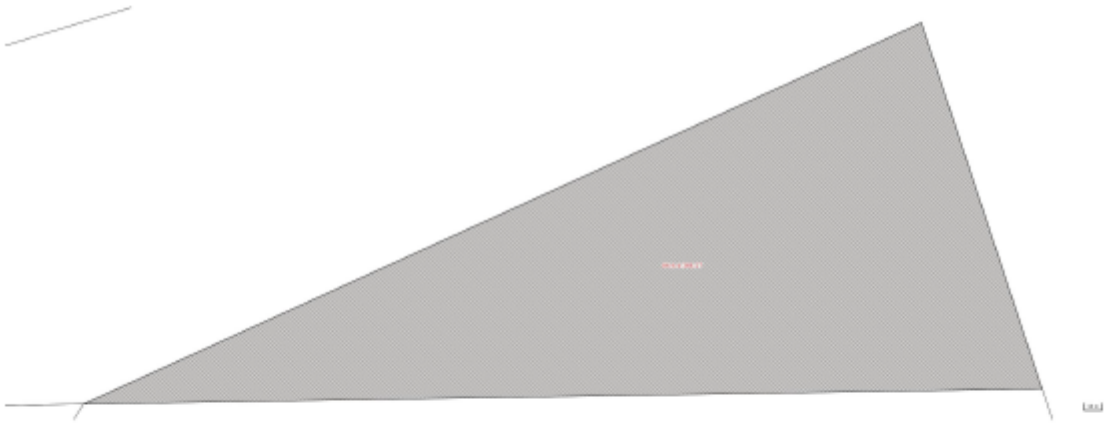
полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73
Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Федеральное агентство лесного хозяйства полное наименование оператора федеральной государственной информационной системы лесного комплекса			
Информация из государственного лесного реестра о лесотаксационном выделе			Раздел 10
Схема лесотаксационного выдела			
Лист № 1 раздела 10	Всего листов раздела 10: 2	Всего разделов: 3	Всего листов: 14

15.04.2025 г. № ЖУИД-001/2025-01246241	
Учетный номер лесотаксационного выдела:	86:6:4:384:27



оператор ФГИС ЛК

полное наименование должности

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 481150925446319058067312673798394674 73

Владелец: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

Действителен: с 04.10.2024 по 28.12.2025

подпись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 123

Формат А4

Приложение Д
Сведения об объектах санаторно-курортного фонда

Минздрав России

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

17.04.2024 № 17-5/2662

На № _____ от _____

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
на 2-62065 от 27.03.2024

а/я 943,
г. Тюмень,
625000

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 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1978 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 на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югра и Ямало-Ненецком автономном округе, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

Обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

При этом, 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 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического 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: 01D9C535B4CB9640000BC52100060002
Кому выдан: Бадлуев Дарха Эдуардович
Действителен: с 02.08.2023 до 02.08.2024

И.Д. Кандинская 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»

26.03.2024 № 07-Исх-5118

На исх. от 21.03.2024 № ИСХ ООО/1979

Настоящим направляю информацию в части компетенции Депздрава Югры.

При этом сообщаю, в соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12.10.2007 № 242-п «О ведении реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Депздрав Югры определен уполномоченным органом исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по ведению реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включая санаторно-курортные организации (далее – Реестр). В Реестре отсутствует информация о лечебно-оздоровительных местностях и курортах регионального значения.

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в Реестре, с указанием адресов прилагаю.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00D28EE1738A9A5D9BCC3A1A8D97AF5F99
Владелец **Малхасьян Максим Викторович**
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Исполнитель:

Трофимов Сергей Владимирович,
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

11.04.2024 № 15-50/6219-ОГ

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№07277-ОГ/50 от 22.03.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1673, представленное Вашим обращением от 22.03.2024 № 07277-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относительно испрашиваемых субъектов Российской Федерации и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, отсутствуют объекты всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

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»:

Исп.: Беспалов Н.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-29)

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.

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00AC509CAACEBAADE87B6FCA5D5DAD6500
Владелец: ТИХНЕНКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен с 02.11.2023 по 25.01.2025

Заместитель директора Департамента - начальник Отдела экологического туризма и научной деятельности на особо охраняемых природных территориях

А.А. Тихненко

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

15.11.2024 № 15-61/20003-ОГ

на № _____ от _____

А.Н. Чибулаеву
(ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№29790-ОГ/61 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 07.11.2024 № ИСХ_ООО/7419, представленное Вашим обращением от 08.11.2024 № 29790-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения и их охранных зон, водно-болотных угодий (далее – ВБУ) международного значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект ««Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» (далее – Объект), расположенный на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 07.11.2024 № ИСХ_ООО/7419, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» испрашиваемый Объект не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.

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

Исп.: Нагулевич В.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-39)

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 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: deppriroд@admhmao.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №8085-ООПТ от 05.03.2025

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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» (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 Федерации

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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 be24ab321adad6bf952549c8a7cf5e8ae2584589
Владелец Департамент недропользования 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. №7546-ООПТ от 13.11.2024

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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» (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.

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы 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: deppriroD@admhmao.ru

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

На исх. №5314-ВБУ от 13.11.2024

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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» 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

13.03.2023 № 4650-12-02@
на № _____ от «___» _____

В соответствии с письмами ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 14.02.2023 № ИСХ_ООО/0862 и № ИСХ_ООО/0861 Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России сообщает об отсутствии на территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры объектов всемирного культурного наследия.

Вместе с тем сообщаем, что вопросы объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относятся к компетенции Минприроды России.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия Н.В.Никифоров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 5B8ADA003CAFC2A84F6E22435B4CC9FF
Владелец **Никифоров Николай Владимирович**
Действителен с 28.10.2022 по 28.10.2023

Платонова А.В.
+7 495 629-10-10, доб. 1582

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

23.04.2024 № 6122-12-02@

на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1972 (вх. от 22.03.2024 № 24/12-2602) и сообщает следующее.

На основании статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) Минкультуры России осуществляет полномочия по государственной охране объектов культурного наследия федерального значения, входящих в отдельный перечень объектов культурного наследия, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р (далее – Перечень). На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа отсутствуют объекты культурного наследия, входящие в Перечень.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного

наследия федерального значения, входящих в Перечень, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Такими региональными органами на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа являются Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия К.А.Ерофеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 04E1648F0058B01AA84CFCB92268BFF588
Владелец **Ерофеев Константин Анатольевич**
Действителен с 08.08.2023 по 08.08.2024

Бабкин Глеб Сергеевич
+7(495) 629-10-10, доб. 1537

**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 № 24-5784 от 26 ноября 2024 года

Заявитель: ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» (исх. № ИСХ_ООО/7420 от 07.11.2024).

Наименование объекта/проекта: Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымский лицензионный участок, земли лесного фонда. Территориальный отдел – Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 465.

Площадь объекта: 15,76 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. 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.

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, 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».

И.о. руководителя Службы

Подписано цифровой подписью: Балута Валентин Валентинович
Дата: 2024.11.26 16:58:53 +05'00'

В.В. Балута

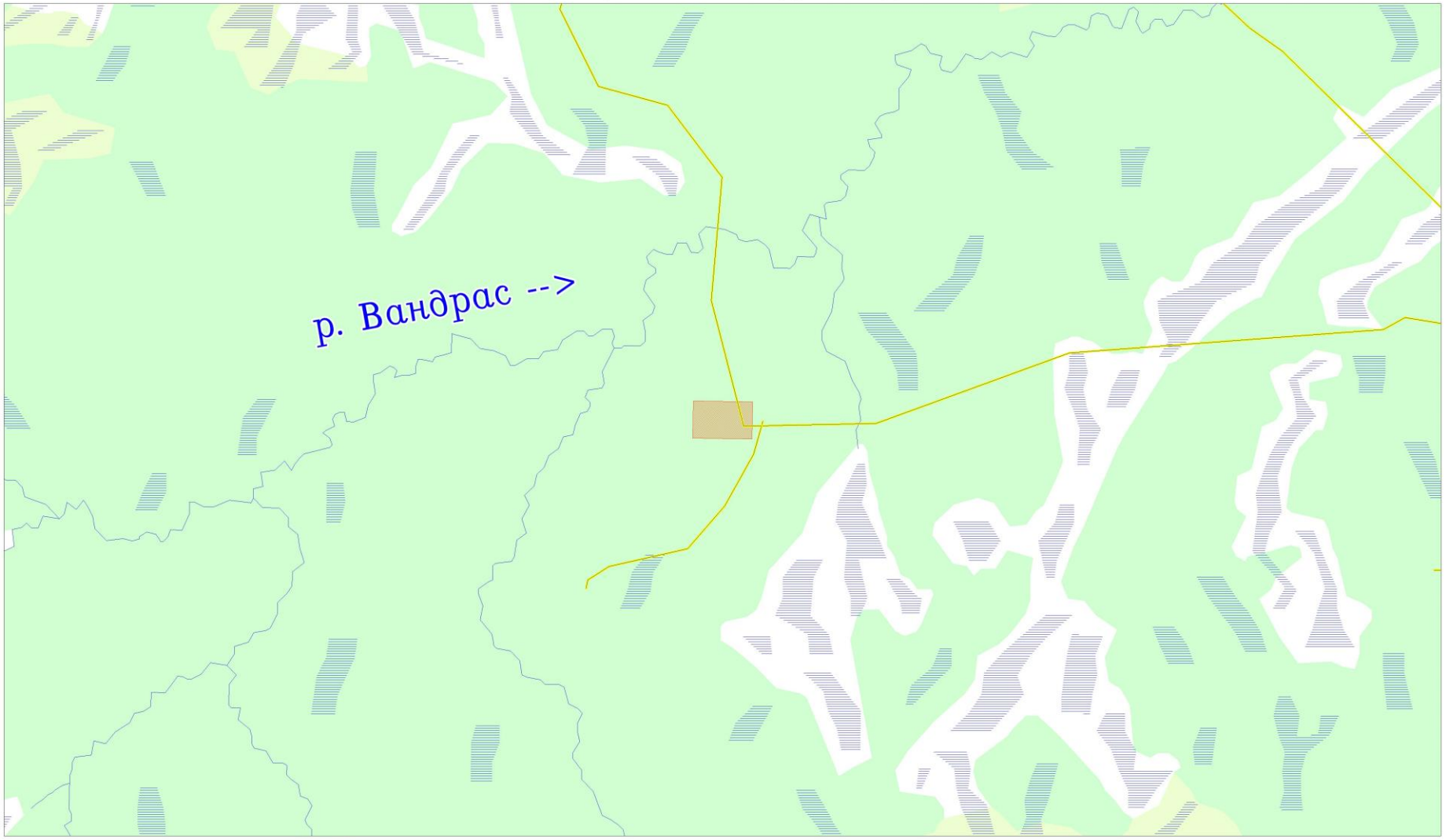
Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Исалеева Татьяна Владимировна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), Isaleevatv@iknugra.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
107352		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение к заключению № 24-5784 от 26.11.2024

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция (шифр SUP-WLL-K001A-007-SRV)



Главный специалист по ИЭИ

ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"

Кузнецов А.В. _____

– район изысканий

Масштаб 1:30 000

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия

Исалеева Т.В.

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ

Лист 142

Формат А4

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

12.04.2024 № 10489-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 21.03.2024 № ИСХ_ООО/1975 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 соответствующие органы исполнительной власти 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 5CA01FD9ABD01830D66C650269762D7C
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

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-25523
13.11.2024

ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"
ТЮМЕНСКАЯ, ГОРОД ТЮМЕНЬ,
УЛИЦА 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ, д ДОМ 38, кв
ЭТАЖ 4
Е.А.Олейник

На рег. №23668-КМНС от 13.11.2024

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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», площадью 15.76 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 465, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-27 включены следующие субъекты права:

п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	**НЮ-27**	**Качалов Егор Михайлович**	**представитель домохозяйства**	**15.02.1999**
2		Качалова 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.

Заместитель директора Департамента
(доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю.Комиссаров

Исполнитель: Паршикова Светлана Александровна
тел.: (8-3467) 36-01-10 (3170)

Приложение К
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-6078
08.11.2024

На исх. от 07.11.2024
№ ИСХ_ООО/7413

Рассмотрев запрос о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников и биотермических ям (а также санитарно-защитных зон), сообщаю следующее.

В районе нахождения проектируемого объекта: «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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.

Врио руководителя Службы

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 3D250C15CE8E9474762DAFB1277883C2
Владелец Сабитова Эльвира Фирдависовна
Действителен с 16.07.2024 по 09.10.2025

Э.Ф. Сабитова

Ткаченко Андрей Владимирович
(3467) 360-167 (доб.4529)

Приложение Л
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

12/01-Исх-5983
11.11.2024

Заместителю генерального директора
по инженерным изысканиям -
главному маркшейдеру
ООО НИПИ «Нефтегазпроект»
А.Н. Чибулаеву

На исх. № ИСХ_ООО/7417
от 07.11.2024

На Ваш запрос № ИСХ_ООО/7417 от 07.11.2024 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.11.2024 сообщаем следующее.

1. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения:

В границах участка изысканий по объекту *«Система обеспечения добычи нефти куста № 1А. Реконструкция»* 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.

2. В части предоставления сведений о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения:

В пределах проектируемого объекта и прилегающей территории радиусом 3 км (т.н. буферная зона) от него, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

Первый заместитель директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

П.А. Стулов

Исполнители:
п.1 Матрёнина О.М. тел.: 8 (3467) 35-33-78
п.2 Бабенко А.А. тел.: 8 (3467) 32-78-77

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

12/01-Исх-6000
11.11.2024

Заместителю генерального директора
по инженерным изысканиям-
главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»
А.Н. Чибулаеву

На исх. № ИСХ_ООО/7415
от 07.11.2024

На Ваш запрос № *ИСХ_ООО/7415* от 07.11.2024 сообщаем следующее: в границах производства работ по объекту «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция» 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.

Первый зам. директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

Стулов П. А.

Исполнитель: ст. научный сотрудник
Гузёмина Елена Матисовна
Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52
E-mail: guzemina@crru.ru

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. 8 (3452) 638-044
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

19.03.2025 № 06/2-4760
на №

Заместителю генерального директора по инженерным изысканиям – главному маркшейдеру
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

625027, г. Тюмень, 50 лет Октября, д. 38, этаж 4

info@nipingp.ru

О предоставлении информации

Северо – Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 19.02.2025 исх. № 189 (вх. № 4308 от 20.02.2025) о предоставлении информации о наличии/ отсутствии объектов размещения (расположения) отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов, сообщает следующее.

Информация Управления по объектам размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов размещена на сайте Управления (https://rpn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/).

В разделе Природопользователям – Ведение ГРОРО представлены сведения из ГРОРО. В указанных сведениях содержится информация о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе, эксплуатирующей организации и идентификационном номере налогоплательщика.

Информация по ОРО содержится в приказах Росприроднадзора, ГРОРО включающие в себя сведения о номере ОРО в ГРОРО, наименовании, местоположении, регионе и эксплуатирующей организации, размещена на сайте (https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro-docs/).

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

Акчурин Владимир Алексеевич
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

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)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 151

Формат А4

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/0761
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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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:
220AF1DA6E67F883052A95C9BC269F0C30DE407B
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-1187

На № 15-вх-885 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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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 М
Протокол общественных обсуждений с приложениями

Протокол общественных обсуждений
в отношении проектной документации «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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: 01 июля 2026 г.

Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: с 27 мая 2026 г. по 25 июня 2026 г.

Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 27 мая 2026 г. по 25 июня 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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части обеспечения технической возможности для добычи и сбора сырой нефти с куста скважин №1А 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: 27.05.2026

Срок доступности объекта обсуждений: с 27.05.2026 по 25.06.2026

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: 27.05.2026

Срок размещения объекта обсуждений: с 27.05.2026 по 25.06.2026

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 27.05.2026 по 25.06.2026 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/5186

Дата размещения: 20.05.2026.

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: 20.05.2026.

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений.

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 27.05.2026 по 25.06.2026 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 «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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. 01.07.2026 (дата)

Исполняющий обязанности председателя комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района _____ (подпись) Загородных А.А. 01.07.2026 (дата)

Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов

Ведущий специалист направления по обеспечению проведения экспертиз производственных объектов ООО «СПД» _____ (подпись) Соломенник С.А. 01.07.2026 (дата)

Секретарь _____ (подпись) Малакеева П.В. 01.07.2026 (дата)

Приложение 1 к протоколу
общественных обсуждений от 01.07.2026 г.

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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 27.05.2026 г. по 25.06.2026 г. участники общественных обсуждений не заявлены.

Представитель уполномоченного органа:

Исполняющий обязанности председателя комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района _____ А.А. Загородных 01.07.2026
подпись дата

Приложение 2 к протоколу
общественных обсуждений от 01.07.2026 г.

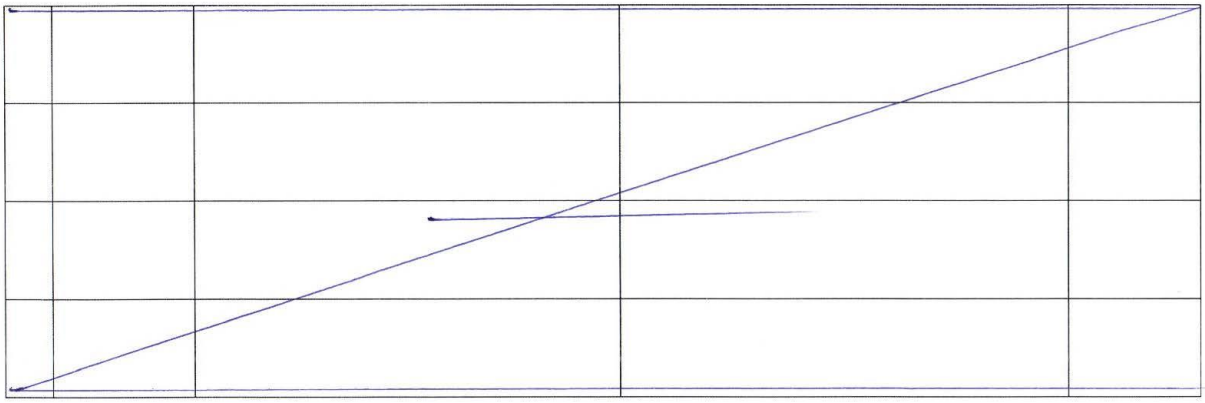
ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
(для учета замечаний и предложений, внесенных способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, а также направленных по адресу эл. почты sever@admoil.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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: 27.05.2026
Окончен: 25.06.2026

№ 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 27.05.2026 г. по 25.06.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Представитель уполномоченного органа:

Исполняющий обязанности председателя комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района _____ (подпись) А.А. Загородных 01.07.2026 (дата)

Приложение 3 к протоколу
общественных обсуждений от 01.07.2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция», 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 27.05.2026 г. по 25.06.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Заказчик: Ведущий специалист направления по обеспечению проведения экспертиз производственных объектов ООО «СПД» _____ (подпись) С.А. Соломенник 01.07.2026 (дата)

Представитель уполномоченного органа:
Исполняющий обязанности председателя комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района _____ (подпись) А.А. Загородных 01.07.2026 (дата)

Таблица регистрации изменений

зм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	изме-ненных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ТЧ	Лист 162

Формат А4

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	Обзорная схема (1:100000)	
3	Ситуационный план района строительства с указанием границ земельного участка, границ санитарно-защитных зон, водоохранных зон и расчетных точек (1:11000)	
4	Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ (1:750000)	
5	Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:200000)	
6	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации	
7	Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период строительства	
8	Карта-схема расположения существующих пунктов мониторинга (1:22000)	
9	Ситуационный план Куста №1А с отображением зданий, строений, сооружений (1:500)	

Взам. инв. №

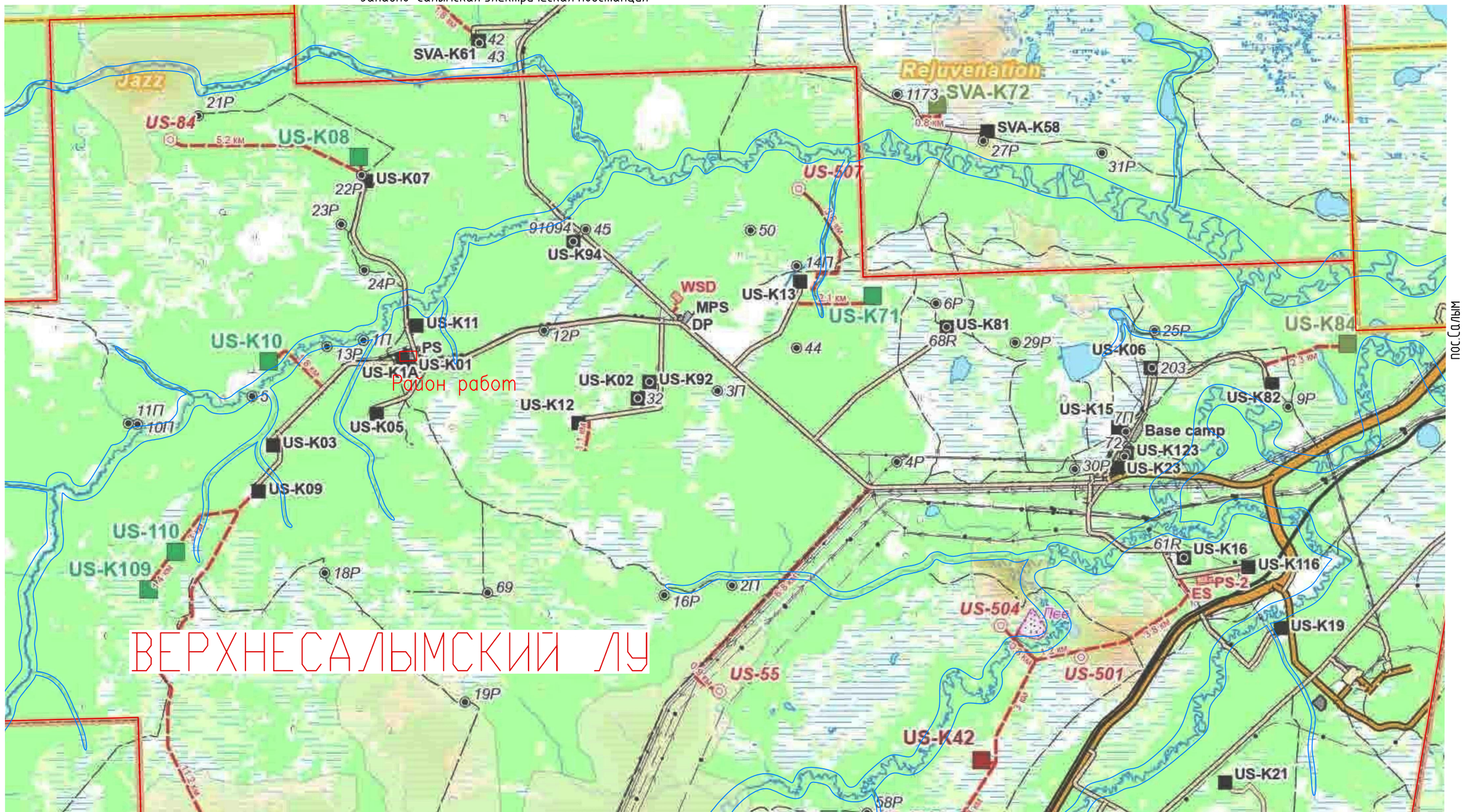
Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ		
						Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция		
Разраб.		Кузнецова			07.07.26	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
							ОВОС	1	9
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26	Ведомость графической части	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
ГИП		Демидова			07.07.26				

Формат А4

Западно-Салымская электрическая подстанция



Примечание: Обзорная карта сделана на основе электронных материалов масштаба 1:100000

Условные обозначения

- водоохранные зоны
- район изысканий

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

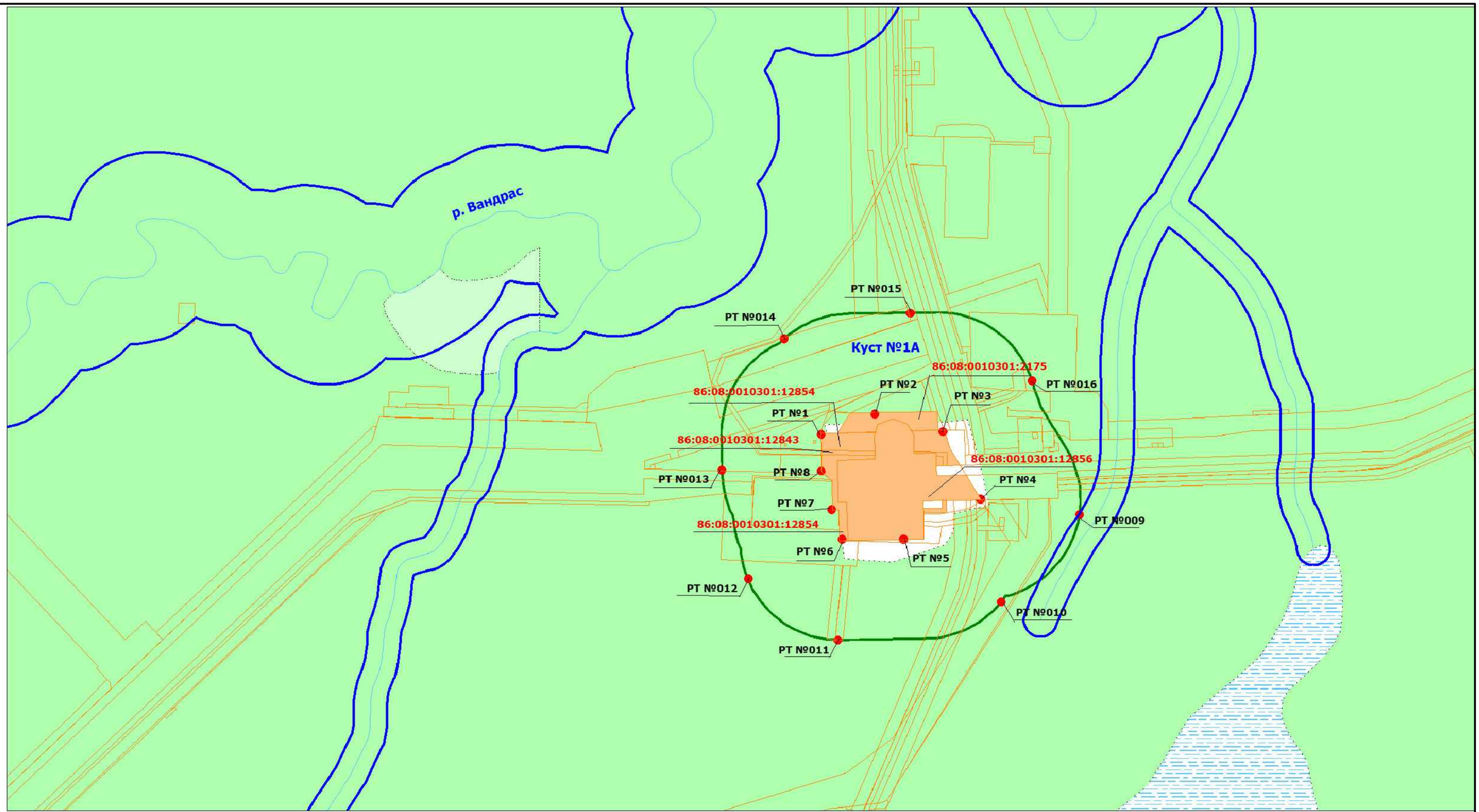
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
	ОВОС	2	
Обзорная схема (1:100000)	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		

Формат А3



Условные обозначения

- Строительная площадка
- Граница ВОЗ
- Граница нормативной СЗЗ (300м)
- Граница ранее отведенных земельных участков
- РТ №1 Расчетные точки

Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	3	

Ситуационный план района строительства с указанием границ земельного участка, границ санитарно-защитных зон, водоохранных зон и расчетных точек (1:11000)

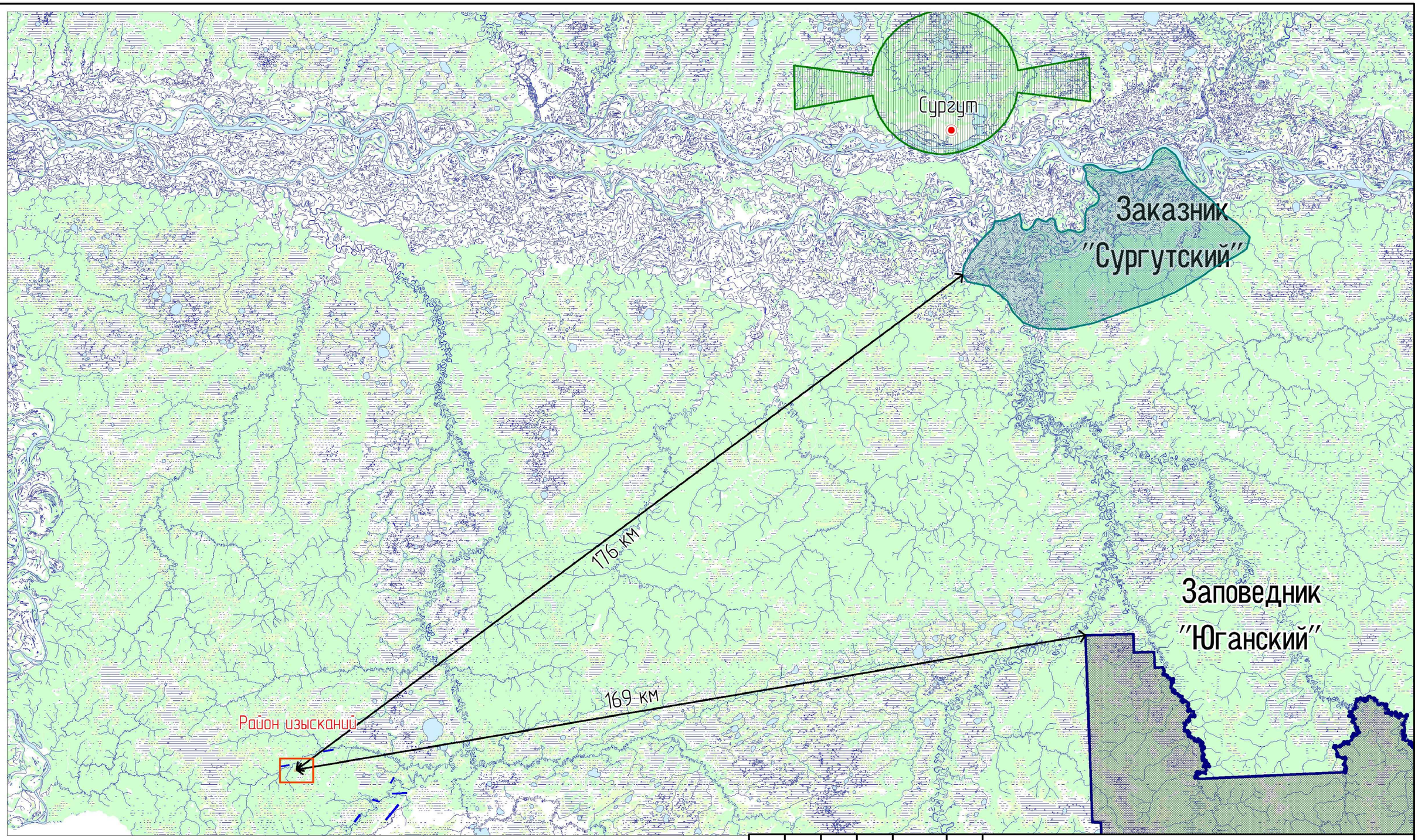
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл. 107352

Формат А3



Приаэродромные территории

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

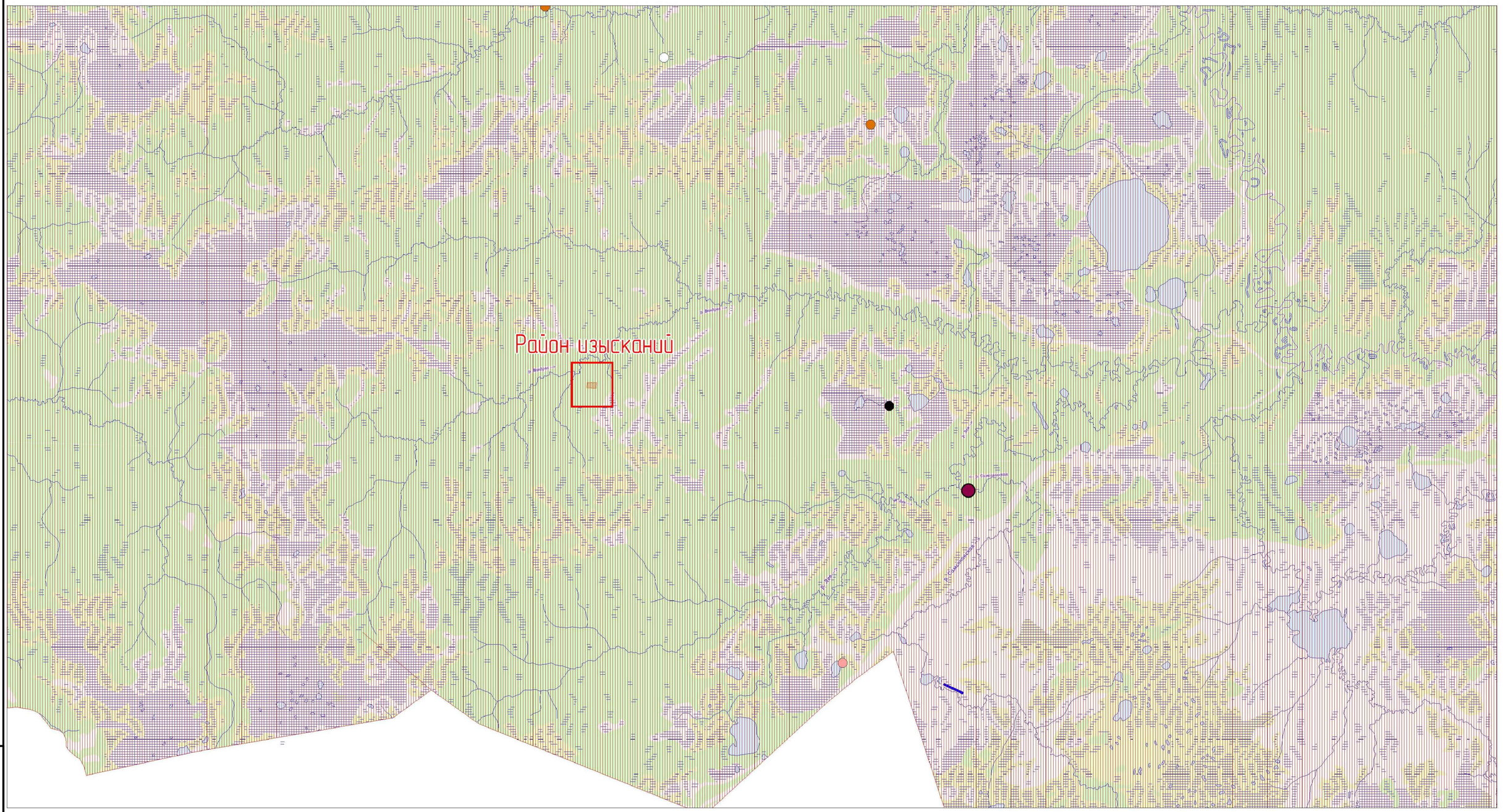
Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	4	

Карта-схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ (1:750000)

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А3



Расстояние от проектируемых объектов до ближайших мест обнаружения редких видов растений и животных:

- ГОМАЛИЯ ТРИХОМАНОВИДНАЯ – Homalia trichomanoides (Hedw.)Bruch et al. – 16 км
- ЛИКОПОДИЕЛЛА ЗАЛИВАЕМАЯ – Lycopodiella inundata (L.) Holub – 20 км
- ПАЛЬЧАТОКОРЕННИК ПЯТНИСТЫЙ – Dactylorhiza maculata (L.) Soo – 20,4 км
- БАРАНЕЦ ОБЫКНОВЕННЫЙ – Huperzia selago (L.) Bernh. ex Schrank et C. Mart. s.l. – 21 км
- СИБИРСКАЯ ЛЯГУШКА – Rana amurensis Boulenger, 1886 – *

*в ходе прохождения полевых маршрутов данный вид не обнаружен

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду

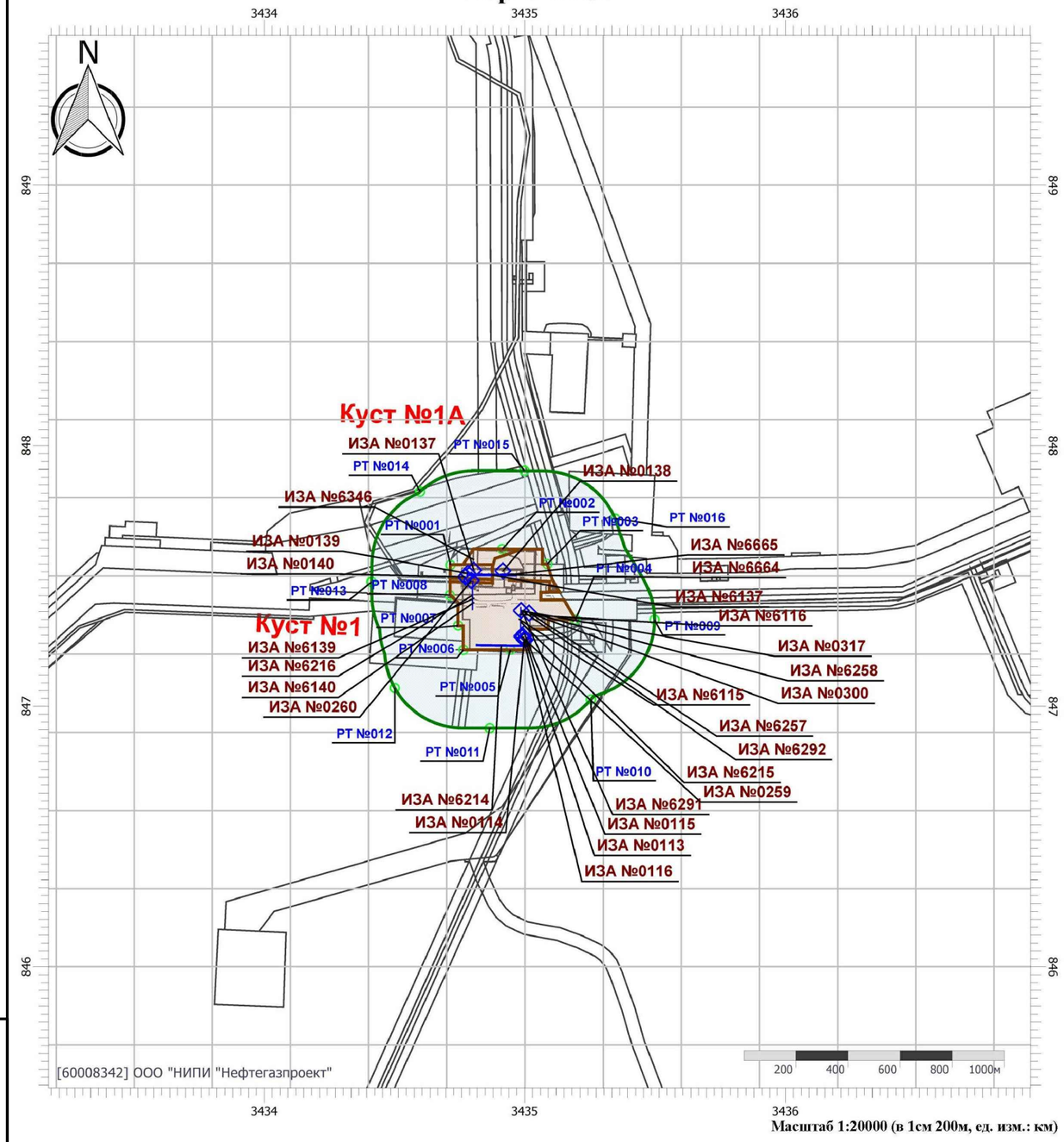
Стадия	Лист	Листов
ОВОС	5	

Карта-схема мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус относительно района производства работ (1:200000)

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А3

Карта-схема



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Условные обозначения

Промышленные зоны

Санитарно-защитные зоны

РТ №008 — Расчетные точки

Расчетные площадки

Куст №1А

ИЗАВ №0113 – Дых. трубка бак реаг. К1 (сущ.)
ИЗАВ №0114 – Вент. труба блок УДХ К1 (сущ.)
ИЗАВ №0115 – Вент. труба блок ЗУ К1 (сущ.)
ИЗАВ №0116 – Воздушник дрен. емк. К1 (сущ.)
ИЗАВ №0137 – Дых. трубка бак реаг. К1А (сущ.)
ИЗАВ №0138 – Вент. труба блок УДХ К1А (сущ.)
ИЗАВ №0139 – Вент. труба блок ЗУ К1А (сущ.)
ИЗАВ №0140 – Воздушник дрен. емк. К1А (сущ.)
ИЗАВ №0300 – Воздушник дрен. емк. КПЗОУ. Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №0317 – Воздушник дрен. емк. КПЗОУ ППД Узел1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6137 – Неорг. обвязка куста К1А (сущ.)
ИЗАВ №6214 – Неорг. обвязка куста К1 (сущ.)
ИЗАВ №6257 – Неорг. КУ Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №6258 – Неорг. КПЗОУ Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №6291 – Неорг. КУ ПДД Узел К1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6292 – Неорг. КПЗОУ ПДД Узел К1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6346 – Неорг. КУ Узел К1а (сущ.)
ИЗАВ №0259 – Дым. труба ППУА К1 (сущ.)
ИЗАВ №0260 – Дым. труба ППУА К1А (сущ.)
ИЗАВ №6115 – Неорг. ТО К1 (сущ.)
ИЗАВ №6116 – Неорг.пересыпка К1 (сущ.)
ИЗАВ №6139 – Неорг. ТО К1А (сущ.)
ИЗАВ №6140 – Неорг.пересыпка К1А (сущ.)
ИЗАВ №6215 – Неорг. проезд К1 (сущ.)
ИЗАВ №6216 – Неорг. проезд К1А (сущ.)
ИЗАВ №6664 – Неорг. обвязка куста К1А (проект.)
ИЗАВ №6665 – Неорг. обвязка куста К1А (проект.)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	6	

Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

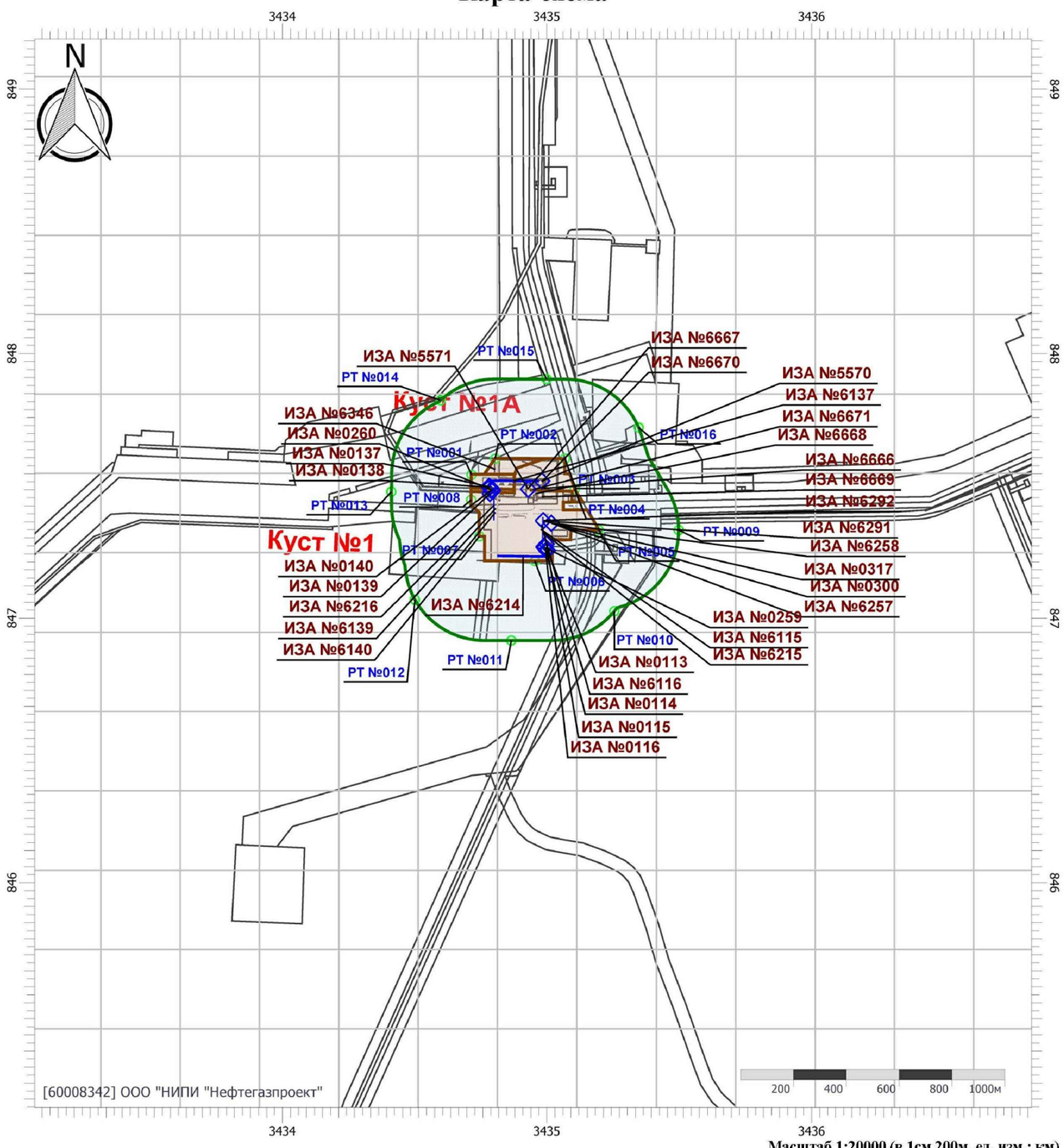
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Формат А3

Карта-схема



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

Условные обозначения

Промышленные зоны

Санитарно-защитные зоны

РТ №016 — Расчетные точки

Расчетные площадки

Куст №1А (существующие источники)

ИЗАВ №0113 – Дых. трубка бак реаг. К1 (сущ.)
ИЗАВ №0114 – Вент. труба блок УДХ К1 (сущ.)
ИЗАВ №0115 – Вент. труба блок ЗУ К1 (сущ.)
ИЗАВ №0116 – Воздушник дрен. емк. К1 (сущ.)
ИЗАВ №0137 – Дых. трубка бак реаг. К1А (сущ.)
ИЗАВ №0138 – Вент. труба блок УДХ К1А (сущ.)
ИЗАВ №0139 – Вент. труба блок ЗУ К1А (сущ.)
ИЗАВ №0140 – Воздушник дрен. емк. К1А (сущ.)
ИЗАВ №0300 – Воздушник дрен. емк. КПЗОУ. Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №0317 – Воздушник дрен. емк. КПЗОУ ППД Узел1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6137 – Неорг. обвязка куста К1А (сущ.)
ИЗАВ №6214 – Неорг. обвязка куста К1 (сущ.)
ИЗАВ №6257 – Неорг. КУ Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №6258 – Неорг. КПЗОУ Узел К1 (КПЗОУ) (сущ.)
ИЗАВ №6291 – Неорг. КУ ПДД Узел К1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6292 – Неорг. КПЗОУ ПДД Узел К1 (КПЗОУ) ППД (сущ.)
ИЗАВ №6346 – Неорг. КУ Узел К1а (сущ.)
ИЗАВ №0259 – Дым. труба ППУА К1 (сущ.)
ИЗАВ №0260 – Дым. труба ППУА К1А (сущ.)
ИЗАВ №6115 – Неорг. ТО К1 (сущ.)
ИЗАВ №6116 – Неорг.пересыпка К1 (сущ.)
ИЗАВ №6139 – Неорг. ТО К1А (сущ.)
ИЗАВ №6140 – Неорг. пересыпка К1А (сущ.)
ИЗАВ №6215 – Неорг. проезд К1 (сущ.)
ИЗАВ №6216 – Неорг. проезд К1А (сущ.)

Куст №1А (период строительства)

ИЗАВ №5570 – Выхлопная труба ДЭС-50
ИЗАВ №5571 – Двигатель Д-144 (сварочного агрегата)
ИЗАВ №6666 – Покраска
ИЗАВ №6667 – Сварочный пост
ИЗАВ №6668 – Пыление сыпучих материалов (щебень)
ИЗАВ №6669 – Топливозаправщик
ИЗАВ №6670 – Неплотности оборудования (расходная емкость ДЭС-50)
ИЗАВ №6671 – Автотранспорт и спецтехника

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	107352

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

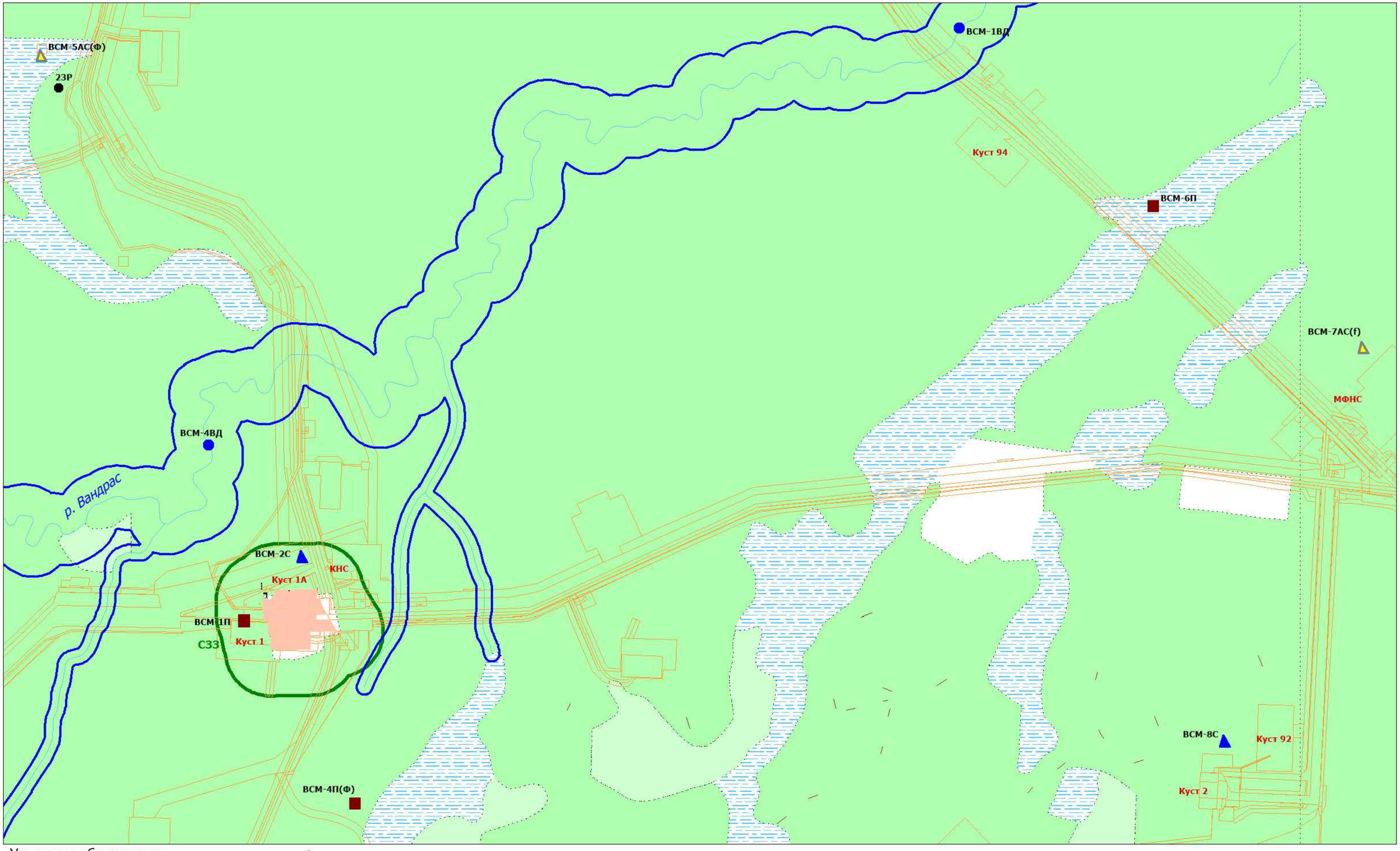
Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	7	

Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период строительства

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А3



Условные обозначения

- Строительная площадка
- Граница ВОЗ
- Граница нормативной СЗЗ (300м)
- Граница ранее отведенных земельных участков

Существующие пункты мониторинга:

- Атмосферный воздух и снежный покров
- Снежный покров
- Поверхностные воды и донные отложения
- Почвенный покров

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Кузнецова			07.07.26
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26
ГИП		Демидова			07.07.26

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	8	

Карта-схема расположения существующих пунктов мониторинга (1:22000)


ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 107352

Формат А2



Экспликация зданий и сооружений

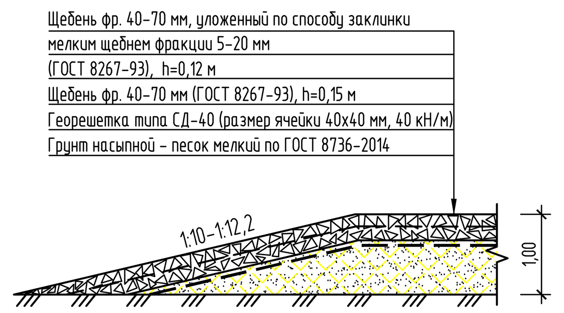
Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
	Существующие сооружения	
1.1...1.5	Устье добывающей скважины	1А; 0Б/1А; 0Б+50/1А; 1Б
2.1...2.11	Устье нагнетательной скважины	1А; 0Б/1А; 0Б+50/1А; 1Б
3.1, 3.2	Устье водозаборной скважины	1А; 0Б+50/1А; 1Б
5	Замерная установка "Мера 40-1-500"	1А; 0Б
6, 7	Установка дозирования химреагентов	1А; 0Б/1А; 1Б
8	Молниеотвод	0А+50; 0Б
9	Емкость дренажная, $V=8$ м^3	0А+50; 0Б-50
10	Площадка НКУ и КТПН	0А+50; 0Б-50
11	Блок контроля и управления	0А+50; 0Б-50
12	Блок автоматики и связи	0А+50; 0Б-50
13	Прожекторная мачта № 1	0А+50; 0Б
14	Прожекторная мачта № 2	1А; 1Б+50
15	Блок обогрева персонала	0А+50; 0Б
	Проектируемые сооружения	
	Этап строительства № 1: Куст скважин № 1А (группа № 5)	
1.6	Устье добывающей скважины	1А; 1Б+50
2.12	Устье нагнетательной скважины	1А; 1Б+50
	Этап строительства № 2: Куст скважин № 1А (группа № 6)	
1.7...1.9	Устье добывающей скважины	1А; 1Б+50
2.13	Устье нагнетательной скважины	1А; 1Б+50
	Этап строительства № 3: Куст скважин № 1А (группа № 7)	
1.10...1.13	Устье добывающей скважины	1А; 2Б

Условные обозначения и изображения

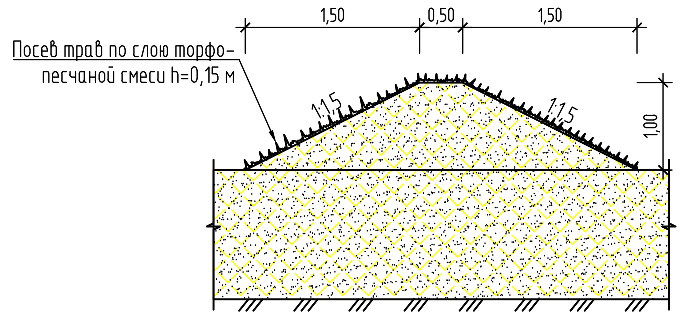
Обозначение и изображение	Наименование
	Проектируемое сооружение
	Существующее сооружение
	Устье нагнетательной скважины
	Устье добывающей скважины
	Устье водозаборной скважины
	Граница зоны размещения куста скважин
	Граница ранее отведенных земельных участков
	Граница производства земляных работ
	Граница подсчета объемов работ
	Щебеночное покрытие
	1 этапа строительства
	2 этапа строительства
	3 этапа строительства

1 Разбивочный план разработан на основании задания Заказчика и инженерных изысканий, выполненных ООО "НИПИ "Нефтегазпроект" в ноябре 2024 г.
2 Вынос строительной сетки в натуру выполнить по привязкам, указанным на чертеже.
3 Привязка сооружений произведена к координатной сетке.
4 Система высот – Балтийская 1977г.
5 Все размеры и отметки указаны в метрах.
6 Заложение откосов, незамаркированных на чертеже, принято 1:1,5.

Конструкция пандуса



Конструкция укрепления обвалования куста скважин



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	
Разраб.		Кузнецова			07.07.26	
Н. контр.		Шинкеева			07.07.26	
ГИП		Демидова			07.07.26	

SUP-WLL-K001A-007-PD-00-OVOS.ГЧ

Система обеспечения добычи нефти куста №1А. Реконструкция

Оценка воздействия на окружающую среду

Стадия	Лист	Листов
ОВОС	9	

Ситуационный план Куста №1А с отображением зданий, строений, сооружений (1:500)

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Формат А2х3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 10352