



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

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

Экз.	Nº
------	----

МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS





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

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

МАТЕРИАЛЫ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS

Взам. инв. №	Генеральный директор	О.С. Голубева
Подпись и дата	Главный инженер проекта	А.В. Сухарев

2

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

`	SOME! MAINE IOMA	
Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.C	Содержание тома	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY	Текстовая часть	

Состав проектной документации приведен в документе SUP-WLL-K023-006-PD-00-SP

Взам. инв. №										
Подпись и дата										
дпис							SUP-WLL-K023-006-PD	0-00-0V	OS.C	
₽	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
	Pas	раб.	Оси	пова		02.25		Стадия	Лист	Листов
<u> </u> -5-	Пров	ерил	Суха	арев		02.25			1	1
топ ₅						Содержание тома				
Инв. № подл.	Н. кс	онтр.	Гребен	щикова		02.25			геотехника • инж	иниринг • консалтинг
Ż	Гν	1Π	Суха	арев		02.25				

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ
Содержание
ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ
1.1 Сведения о заказчике с указанием наименования юридического лица, адреса в пределах
места нахождения юридического лица, телефона, адреса электронной почты (при наличии),
факса (при наличии), фамилии, имени, отчества (при наличии) индивидуального
предпринимателя, физического лица, телефона и адреса электронной почты (при наличии)
контактного лица заказчика7
1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее
реализации7
1.3 Наименование и характеристика обосновывающей документации (проектная или иная
документация)7
1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке)7
1.5 Резюме нетехнического характера (краткое изложение выводов оценки воздействия на
окружающую среду)8 2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ
2.1 Административно-географическое положение 10 2.2 Основные проектные решения 10
 Основные проектные решения
среду
·
З РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕИСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОБОСНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ САНИТАРНОГО РАЗРЫВА И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ШУМОВОГО
ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПРИЛЕГАЮЩУЮ ТЕРРИТОРИЮ ЖИЛОЙ ЗАСТРОЙКИ

Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух......17 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения

Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных

Период строительства.......26

Период эксплуатации......27 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне27

3.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод								
3.4.1 Краткая характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения								
объекта27								
3.4.2 Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых								
объектов								
3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства30								
3.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации31								
3.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров32								
3.5.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта32								
3.5.1.1 Геолого-геоморфологические условия								
3.5.1.2 Гидрогеологические условия								
3.5.1.3 Специфические грунты								
3.5.1.4 Геологические и инженерно-геологические процессы								
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY								

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата Разраб. Осипова 02.25 Проверил Сухарев 02.25 Н. контр. ⁻ребенщикова 02.25 ГИП 02.25 Сухарев

3.1.1

3.1.2

3.1.3

3.1.4

3.2.1

3.2.2

3.3

NHB. Взам.

Подпись и дата

Инв. № подл.

Текстовая часть

Стадия Лист Листов П 268

ı		
ı	3.5.1.5 Общая характеристика почвенного покрова	
ı	3.5.1.6 Сведения о мощности плодородного и потенциально плодородного слоя почв.	36
ı	3.5.2 Отвод земель и условия землепользования	36
ı	3.5.3 Воздействие на почвы	.38
ı	3.5.4 Воздействие на геологическую среду	.38
ı	3.5.5 Охрана недр	
ı	3.5.6 Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель	
ı	3.6 Сведения о видовом и количественном составе образующихся отходов производств	
ı	потребления	
ı	3.6.1 Количественные и качественные характеристики отходов	
ı	3.6.2 Проектные решения по обращению с отходами	
ı	3.7 Воздействие на растительность	
ı	3.7.1 Краткая характеристика растительного мира района расположения объекта	
ı	3.7.2 Сведения о вырубке зеленых насаждений	57
ı	3.7.3 Оценка воздействия на растительный мир	
ı	3.7.4 Мероприятия по лесовосстановлению	
ı	3.8 Воздействие на животный мир	
ı	3.8.1 Краткая характеристика животного мира в районе расположения объекта	
ı	3.8.2 Оценка воздействия на животный мир	
ı	3.9 Аварийные ситуации на проектируемых объектах	
ı	3.9.1 Воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях	
ı	3.9.2 Аварии, сопровождаемые разливами нефти на гидрогеологическую и гидрологичес	
ı	среду	•
ı	3.9.3 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях	
ı	3.9.4 Воздействие аварий на растительный и животный мир	
ı	3.9.4.1 Воздействие на растительный мир	
ı	3.9.4.2 Воздействие на животный мир	
ı	3.9.4.3 Воздействие на животный мир	
ı	Российской Федерации	
ı	3.9.5 Образование отходов в случае возникновения аварийных ситуаций	
ı	4 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) СНИЖЕН	
ı	ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕНЬ	
ı	ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАН	
ı	ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, КАПИТАЛЬНО	
ı	РЕМОНТА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	
ı		
ı	4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	
ı	строительства	
ı	4.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в проце	
ı	эксплуатации	
ı	4.1.3 Мероприятия по защите от шума и вибрации	
ı	4.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвен	
	Покрова	
	4.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов	
ı	пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	
ı	4.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полез	
ı		
ı	ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте	
4		
ı	обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления	
	4.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	
	4.7 мероприятия мероприятия по охране растительного и животного мира (при нали объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федераці	
I	красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охр	
I		
I	таких объектов)	
	4.7.1 Мероприятия по охране растительного мира	
4	4.7.2 Мероприятия по охране животного мира	74
I		

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

	4.7.3 Мероприятия по охране объектов животного мира, занесенных в Красную книгу 4.7.4 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, до нерестилища рыб	ступа в 76 ждении 76 актером альном х76
	4.9.2 Производственный экологический контроль в период эксплуатации	77 женных 83 івотных а также 83
	территории жилой застройки	83 ИЯТИЙ
	5.1 Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	84 84 84
	5.2.1 Расчет арендной платы за пользование лесными участками 5.3 Затраты на производственный экологический контроль (мониторинг) 6 Заключение	85 85 86
	6.1 Оценка воздействия за период строительства объекта:	87 РИЧИН ГЕЛЕМ) 189 ИВНЫХ СТИ (В НИЙ И ЗАЦИИ ОТ ЕЕ ЮЩУЮ
	9 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ	91 92 95
Взам. инв. №	Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	155 155 171 172 172
Подпись и дата	Приложение Е Расчет уровня шума	239 252 252 253 253
Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TU	Лист

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп.

Дата

Приложение М Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное Лист SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

Кол.уч.

Изм.

Лист №док.

Подп.

Дата

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Сведения о заказчике с указанием наименования юридического лица, адреса в пределах места нахождения юридического лица, телефона, адреса электронной почты (при наличии), факса (при наличии), фамилии, имени, отчества (при наличии) индивидуального предпринимателя, физического лица, телефона и адреса электронной почты (при наличии) контактного лица заказчика

Заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «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

Электронный адрес: info@spd.ru Телефон/факс: 8 (495) 518 97 22

Контактное лицо: Ведущий инженер отдела экспертиз Соломенник Сергей Анатольевич, тел. 8 (3452) 566155 доб.197

1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Наименование планируемой деятельности - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Местоположение объекта – Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества. Недропользователем в лицензионных границах ме-сторождения является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Обзорная схема нахождения проектируемого объекта представлена на рисунке 2.1, а также представлена в графической части.

1.3 Наименование и характеристика обосновывающей документации (проектная или иная документация)

Проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» выполнена на основании:

- задания на проектирование «Система обеспечения добычи нефти куста №23 Верхнесалымского месторождения», утвержденное начальником отдела комплексного проектирования В.Г. Мовчаном 20.03.2024 г.;
- дополнения №1 к заданию на проектирование «Система обеспечения добычи нефти куста №23 Верхнесалымского месторождения», утвержденное руководителем центра интегрированного проектирования ООО «СПД» С.Т. Квиникадзе 03.02.2025 г.
- дополнения №2 к заданию на проектирование «Система обеспечения добычи нефти куста №23 Верхнесалымского месторождения», утвержденное руководителем центра интегрированного проектирования ООО «СПД» С.Т. Квиникадзе 10.02.2025 г.
 - номера лицензии на разработку Верхнесалымского месторождения ХМН 009696НЭ;
- «Дополнения к технологической схесе разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО-Югра в пределах лиензионных участков Компаний «Салым Петролеум Девелопмент» и ООО «Салымский-2» (Протокол ЦКР Роснедр № 8476 от 27.12.2021);
 - Решения инвестиционного комитета от 31.08.2023 г.

1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке)

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатываллось.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Лист

1.5 Резюме нетехнического характера (краткое изложение выводов оценки воздействия на окружающую среду)

Представленные материалы OBOC являются документом, обобщающим результаты исследований по оценке воздействия намечаемой деятельности по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

В разделе ОВОС рассмотрены этапы строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Представленные материалы OBOC выполнены для выявления значимых воздействий и нормативных ограничений, оценки возможности предупреждения или смягчения неблагоприятных воздействий, допустимости дальнейшей реализации проекта. Степень детализации ограничена принципами значимости и разумности для данного этапа проектирования, наличием и доступностью официальных исходных данных о современном состоянии окружающей среды в районе осуществления намечаемой деятельности.

По результатам ОВОС установлено:

- 1. Основной вид намечаемой хозяйственной деятельности строительство нефтегазо-сборного трубопровода от куста №23 до Ш10 с целью эксплуатации.
- 2. Объект намечаемой хозяйственной деятельности расположен за пределами особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.
- 3. Природно-климатические и экологические условия района предполагаемого строительства не имеют противопоказаний для проведения данного вида работ.
- 4. Объекты историко-культурного наследия в районе расположения проектируемых сооружений отсутствуют.
- 5. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды растений, занесенные в основной список Красной книги ХМАО-Югры и РФ. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, непосредственно на участке строительства растения, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют. В случае обнаружения в зоне производства работ мест произрастания охраняемых видов растений проектной документацией предусмотрены мероприятия по их сохранению.
- 6. По результатам инженерно-экологических изысканий в районе проведения работ отсутствуют виды животных занесенные в Красные книги РФ и ХМАО-Югры. В ходе проведения маршрутного обследования было установлено, что в границах участка работ животные, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры и РФ, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

- 7. Загрязнение атмосферного воздуха в районе работ при реализации намечаемой деятельности не превысит предельно-допустимых нагрузок.
- 8. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при реализации намечаемой деятельности изменения почв и растительности будут минимальными.
- 9. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение производственно-экологического контроля (мониторинга).
- 10. Техническими решениями предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловой деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивающих сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необ-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

9 ратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям. Взам. инв. № Подпись и дата Инв. № подл. Лист SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата Изм.

2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.1 Административно-географическое положение

Местоположение объекта – Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества. Недропользователем в лицензионных границах месторождения является ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Ближайший населенный пункт - поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северовосток от проектируемого объекта.

Обзорная схема нахождения проектируемого объекта представлена на рисунке 2.1.

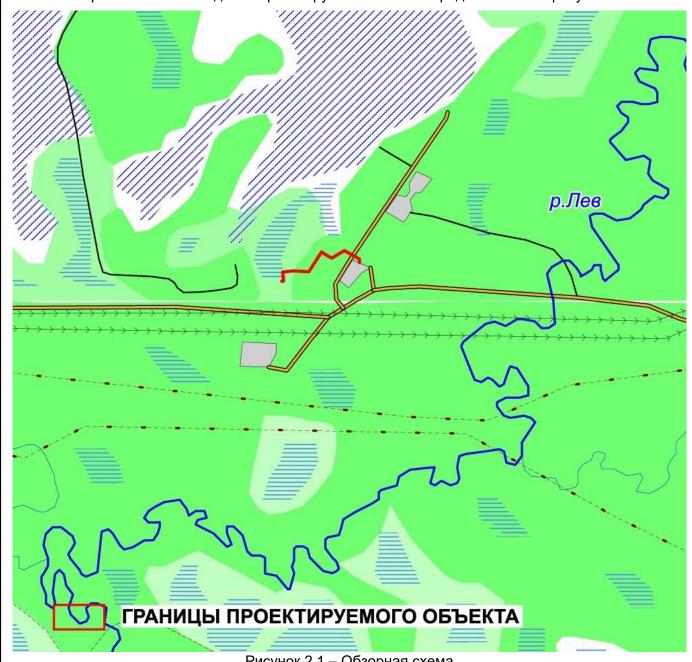


Рисунок 2.1 – Обзорная схема

2.2 Основные проектные решения

Проектной документацией предусматривается строительство:

Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

Этапы строительства не выделяются. Общая продолжительность строительства в проекте принята 0,7 месяца, в том числе подготовительный период 0,1 месяца (см. SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS).

2.3 Информация о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» относится к объекту I категории, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, как объект по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа; согласно п. 1 пп. 2 «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.

Проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» относится к объектам добычи Верхнесалымского месторождения, расположенном в Тюменской области, ХМАО-Югра, Нефтеюганском районе

На период эксплуатации проектируемый объект по проекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» подлежит постановке на учет как объект негативного воздействия на окружающую среду I категории в составе объектов НВОС «Верхнесалымское месторождение» (Код объекта в государственном реестре: 71-0186-000266-П). Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, представлена в Приложении К.

Согласно ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» требуется проведение государственной экологической экспертизы.

На период строительства строительная площадка ставится на государственный экологический учет с присвоением категории в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398. Согласно п.11 осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев, присваивается IV категория объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

2.4 Социально-экологические ограничения

Территории традиционного природопользования (ТТП) и родовые угодья

Согласно информации, предоставленной ФАДН России (письмо №24155-01.1-28-03 от 18.10.2024), в границах участка преоктируемого объекта территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (см. Приложение A).

Согласно информации, предоставленной Департаментом недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры (письмо 12-Исх-21473 от 24.09.2024) объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27 (см. Приложение А).

Согласно письму Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют.

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 (таблица 2.4.1).

Таблица 2.4.1 – Субъекты права по ТТП НЮ-27

№ п/п	Nº TTΠ	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

№ п/п	Nº TT∏	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
2		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
3		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019
4		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023

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

Памятники истории и культуры

Согласно заключению №24-4938 от 09.10.2024, выданного Службой Государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия. См. приложение А.

При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты ИКН визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земляных работ. В случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта лицо, осуществляющее строительство, должно приостановить строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, известить об обнаружении такого объекта органы, предусмотренные законодательством Российской Федерации об объектах культурного наследия (Градостроительный кодекс РФ от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ, ст. 52 часть 8).

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

ООПТ – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№7259-ООПТ от 24.09.2024 проектируемый объект находится вне границ ООПТ. Особо охраняемые природные территории их охранные зоны регионального и местного значения отсутству-ЮТ.

Согласно письму Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Информация об отсутствии ООПТ федерального значения в Нефтеюганском районе содержится в письме МПР РФ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. (Приложение А).

Ближайший ООПТ регионального значения к району работ относится «Дальний Нырис» расположенный на расстоянии 90,0 км от проектируемого объекта. Категория ООПТ: памятник природы.

Таблица 2.4.2 – Расстояние до ООПТ ХМАО-Югры

Название ООПТ	Значение ООПТ	Расстояние до объекта изысканий по прямой, км	Муниципальный район
Юганский	Федеральный	160	Сургутский
Елизаровский	Федеральный	210	Ханты-Мансийский
Васпухольский	Федеральный	200	Ханты-Мансийский
Малая Сосьва	Федеральный	420	Советский и Березовский
Верхне-Кондинский	Федеральный	410	Советский
Дальний Нырис	Региональный	90	Нефтеюганский
Сургутский	Региональный	180	Сургутский
			<u>, </u>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Нумто	Региональный	360	Белоярский
Сибирские Увалы	Региональный	600	Нижневартовский

Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории (ВБУ и КОТР)

Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№ 5121-ВБУ от 24.09.2024 сообщает, что в границах размещения проектируемого объекта водно-болотные угодья международного значения отсутствуют. Кроме того, на территории автономного округа водноболотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены. Приложение А.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры 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) не зарегистрировано. Приложение А.

Ближайшим к проектируемому объекту водно-болотным угодьем международного значения, по данным сайта ЛВПЦ ХМАО-Югры (https://hcvf.ru/ru/maps/hcvf-hmao), является ВБУ «Верхнее Двуобье», расположенное на расстоянии 182 км северо-западнее месторасположения объекта (рисунок 2.2).

Ближайшими к проектируемому объекту ключевыми орнитологическими территориями, по данным сайта ЛВПЦ ХМАО-Югры (https://hcvf.ru/ru/maps/hcvf-hmao), являются КОТР «Верхнее Двуобье», расположенная на расстоянии 180,5 км северо-западнее проектируемого объекта, и КОТР «Кондо-Алымская», расположенная на расстоянии 174,5 км юго-западнее месторасположения объекта (рисунок 2.3).

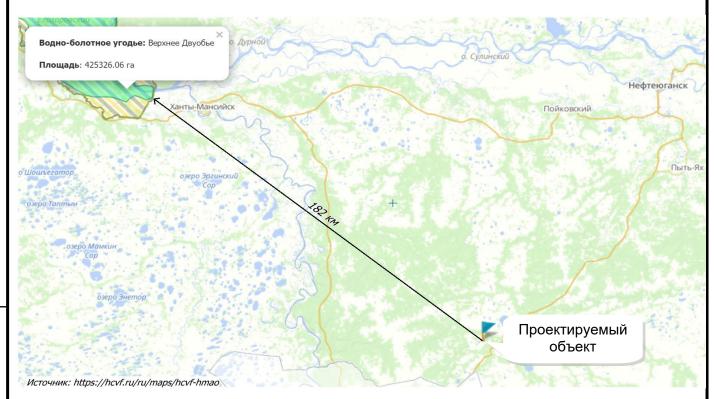


Рисунок 2.2 - Расположение ближайших ВБУ относительно объекта изысканий

№ подл.						
Ne⊓						
Инв.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Тодпись и дата

Согласно письму Депнедра и природных ресурсов Югры от 17.10.2024 № 12-Исх-23367 на территории ХМАО-Югры лесопарковые зеленые леса отсутствуют.

Депнедра и природных ресурсов Югры в письме от 17.10.2024 № 12-Исх-23365 сообщает, что при сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемых объектов пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 474.

Согласно выписки из государственного лесного реестра объект расположен на землях лесного фонда. Виды отводимых территорий: Земли лесного фонда. Целевое назначение эксплуатационные леса. Зон с особыми условиями использования, расположенных в границах земельного участка территорий - нет.

Водоохранные зоны водоемов и водотоков

Водоохранными зонами (ВОЗ) являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В пределах водоохранных зон выделяется прибрежная защитная полоса (ПЗП), которая представляет собой территорию строгого ограничения хозяйственной деятельности.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Ограничения хозяйственной деятельности и использования земель в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе, а также нормативные требования по определению ширины особо охраняемых зон вблизи поверхностных водоемов регламентируются указаниями Водного кодекса Российской Федерации №74-Ф3.

Ближайшие водотоки: р. Лев, правосторонний приток р. Вандрас, протекает юго-восточнее участка в 1,15 км. Проектируемый объект водотоков не пересекает, находится вне ВОЗ и ПЗП, вне зоны влияния водотоков.

Границы ВОЗ ближайших водных объектов указаны на карте района расположения объекта с границами зон экологических ограничений (см. лист 3 SUP-WLL-K023-006-PD-00-OOS.ГЧ).

Полезные ископаемые в недрах под участком предстоящей застройки и зоны санитарной охраны (3CO) источников водоснабжения

Проектируемый объект находится на территории учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых. В недрах под участком предстоящей застройки находится Верхнесалымское нефтяное месторождение (лицензия ХМН 009696 НЭ). Недропользователь – ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» (письмо от 30.09.2024 № 12/01-Исх-5158) сообщает, что по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют. Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» (письмо от 27.09.2024 № 12/01-Исх-5125) сообщает, что в границах участка 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. Приложение А.

АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» (письмо от 25.09.2024 № 12/01-Исх-5089) сообщает, что в границах участков 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. Приложение А.

Иные ограничения природопользования

Сведения по аэродромам экспериментальной авиации даны на основании официального сайта Минпромторг России. Сведения размещены по ссылке https://minpromtorg.gov.ru/opendata/7705596339-aerodromesexperimentalaviation/.

Минпромторг России (письмо от 16.12.2024 № 135640/18) сообщает, что в Нефтеюганском районе отсутствуют приаэродромные территории (взлетно-посадочные полосы и границы санитарно-защитных зон) аэродромов экспериментальной авиации. Объект расположен за пределами имеющихся приаэродромных территориях (взлетно-посадочные полосы и границы санитарнозащитных зон) аэродромов экспериментальной авиации.

Сведения Государственного реестра объектов размещения отходов (ГРОРО) от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) (письмо от 28.10.2024 № 06/2-22307): согласно Реестру объектов размещения отходов включённых в ГРОРО ближайший объект размещения отходов находится на территории Западно-Салымского месторождения – это полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (№ 86-00284-X3-00592-250914), эксплуатирующая организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Согласно письму Деппромышленности Югры от 38-Исх-7088 от 01.10.2024 на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других елей не допускается.

Согласно письму ТИС Югры от 25.09.2024 №ОТХ-003773-Исх в границах объекта и в радиусе 100 м полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкци-

№ подл.						
Ne⊓						
Инв.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

онированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют. Сведения об объектах размещения и местах складирования отходов размещены в Территориальной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (ТИС Югры), которая является единым информационным пространством ХМАО Югры, и утверждена постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 марта 2012 года № 128-п.

Информация о приаэродромных территориях аэродромов гражданской авиации отражена в письме Тюменского МТУ Росавиации от 24.09.2024 № Исх-6320/05/ТМТУ. В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Минобороны РФ в письме от 14.10.2024 № 607/9/10428 сообщает, что в районе расположения объекта площадки аэродрома Министерства обороны РФ и их приаэродромные территории отсутствуют.

По сведениям Администрации Нефтеюганского района от 01.10.2024 № 28-Исх-1325 в районе расположения объекта отсутствуют места ТБО и выявленных несанкционированных свалок.

В границах земельного отвода и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта состоящие на учете в Ветслужбе Югры (письмо от 30.09.2024 №23-Исх-5280) 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.

В соответствии с постановлением Правительства ХМАО – 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 ХМАО – Югры по ведению реестра лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения ХМАО – Югры, включая санаторно-курортные организации (далее – Реестр). В Реестре отсутствует информация о лечебно-оздоровительных местностях и курортах регионального значения значения (письмо Минздрава России от 21.10.2024 №17-5/8389). См. Приложение А.

Согласно письму Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры на исх.№7259-ООПТ от 24.09.2024 научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономго округа не проводились.

Согласно письму Депздрава Югры от 30.09.2024 № 07-Исх-17159 на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО» в письме № 235/1 от 25.10.2024 сообщает, что в границах проектируемого объекта мелиорируемые земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, государственные мелиоративные системы, а также, отнесенные к государственной собственности отдельно расположенные гидротехнические сооружения, утенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

3 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОБОСНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ САНИТАРНОГО РАЗРЫВА И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПРИЛЕГАЮЩУЮ ТЕРРИТОРИЮ ЖИЛОЙ ЗАСТРОЙКИ

3.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух

3.1.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Нефтеюганского района приняты на основе сведений Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Объ-Иртышское УГМС» по показателям: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества (Приложение Б).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха района проектирования представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха

Загрязняющий компонент	Фоновая концентрация, мг/м ³
Диоксид азота	0,025
Оксид азота	0,016
Оксид углерода	0,40
Диоксид серы	0,005
Взвешенные вещества	0,12

Данные фоновые концентрации загрязняющих веществ учтены при проведении расчетов уровня загрязнения атмосферы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов приведены в таблице 3.1.2. Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» представлено в приложении Б.

Таблица 3.1.2 Метеорологические характеристики и коэффициенты, влияющие на условия рассеи-

вания вредных веществ в атмосфере района расположения объектов

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя	Обоснование
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	-	200	MPP-2017
Коэффициент рельефа местности	-	1	MPP-2017
Климатические характеристики:			
Температурный режим:			
-средняя температура воздуха наиболее холодного месяца	°C	-23,6	Письмо ФГБУ «Обь-
-средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца	°C	+24,1	Иртышское УГМС» (приложение Б)
Ветровой режим:			Научно-прикладной
-повторяемость направлений ветра:	%		Справочник по климату
С		12	СССР. Серия 3. Многолетние
СВ		5	данные.
ЮВ		7	Части 1-6. Выпуск 17.
Ю		14	Тюменская и Омская
Ю3		20	области.
3		19	Гидрометео-
C3		12	издат. 1998
В		11	
- скорость ветра, повторяемость превышения которой в году находится в пределах 5 % (U)	м/с	6	Письмо ФГБУ «Обь- Иртышское УГМС» (приложение Б)

						I
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

3.1.2 Воздействие на атмосферный воздух в период строительства

Общая продолжительность строительства в проекте принята 0,7 месяца, в том числе подготовительный период 0,1 месяца. Проектные решения при выполнении строительных работ приведены в разделе 5 «Проект организации строительства» (шифр SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS).

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит 6, в том числе организованных – 1, неорганизованных – 5.

При работе передвижной дизельной электростанции в атмосферный воздух через трубу (ИЗА № 5501) выделяются углерод оксид, оксиды азота, керосин, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз/а/пирен.

При сварочных работах источниками выделения являются электроды и процесс газовой резки углеродистой стали, выделяемые вещества – желез оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, углерод оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, пыль неорганинеческая: 70-20% SiO2 (ИЗА № 6501).

При работе спецтехнике и движении автотранспорта источниками выделения являются двигатели внутреннего сгорания, выделяемые вещества – азота диоксид, азот (II) оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, керосин (ИЗА № 6502).

При лакокрасочных работах источником выделения является эмаль, грунтовка и растворитель, выделяемые вещества – ксилол, уайт-спирит, взвешенные вещества (ИЗА № 6503).

При перегрузке материалов источником выделения является торф, песок, выделяемые вещества – взвешенные вещества (ИЗА № 6504).

При заправке топливом техники в атмосферный воздух выделяются дигидросульфид и алканы C12-C19 (ИЗА № 6505).

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу от промплощадки на существующее положение представлены в табл. 3.1.3.

Таблица 3.1.3 Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Номер ИЗА*	Наименование источника выбросов	Организованный/ неорганизованный	Тип источника
5501	Труба (Передвижная ДЭС)	организованный	Точечный - круглый
6501	Неорг. (Сварочные работы)	неорганизованный	площадной - пылящий
6502	Неорг. (Автотранспорт)	неорганизованный	площадной - пылящий
6503	Неорг. (Лакокрасочные работы)	неорганизованный	площадной - пылящий
6504	Неорг. (Перегрузка материалов)	неорганизованный	площадной - пылящий
6505	Неорг. (заправка техники)	неорганизованный	площадной - пылящий
*нумерац	ия принята для проектной документации		

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в графической части.

Максимально-разовые и валовые выбросы получены с использованием расчетных методов по утвержденным методикам в соответствии со следующими методическими материалами:

- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012;
- «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001;
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;
 - Письмо НИИ «Атмосфера» №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016;
 - Письмо НИИ «Атмосфера» №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Лист

Лист

17

- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений), НИИ «Атмосфера» СПб, 2015»;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей). СПб, 2015»;
- ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»;
- «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

В атмосферу от источников площадки поступают 19 загрязняющих веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, представлен в таблице 3.1.4

Таблица 3.1.4 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строи-

тельства за весь период строительства Загрязняющее вещество Суммарный выброс за-ПДКмр ПДКсг Класс грязняющих веществ (ОБУВ), (ПДКсс), опас-(за 2025 год) код наименование мг/куб.м. мг/куб.м. ности г/с т/г 1 3 4 5 диЖелезо триоксид (железа оксид) 0,0032819 123 0,04 3 0,004726 (в пересчете на железо) Марганец и его соединения (в пе-143 0,01 0,00005 2 0,0002574 0,000371 ресчете на марганец (IV) оксид) Азота диоксид (Двуокись азота; 301 0,2 0.04 3 0.0940092 0,078608 пероксид азота) 304 0,06 3 0,0125349 0,011686 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0,4 328 Углерод (Пигмент черный) 0,15 0,025 3 0,007993 0,006765 330 0,01037 0,009434 Сера диоксид 0,5 0,05 3 Дигидросульфид (Водород серни-333 0,002 0.000022 0,000001 стый, дигидросульфид, гидро-0.008 2 сульфид) Углерода оксид (Углерод окись; 337 5 3 4 0,1407257 0,096765 углерод моноокись; угарный газ) Гидрофторид (Водород фторид; 0,02 0,005 2 0,000549 0,000791 342 фтороводород) Фториды неорганические плохо 344 0,2 0,03 2 0,0002361 0,00034 растворимые Диметилбензол (смесь о-, м-, п-616 0,2 0,1 3 0,015625 0.000169 изомеров) (Метилтолуол) Бенз/а/пирен 0,000001 703 1 0,0000001 1,111E-07 Формальдегид (Муравьиный аль-1325 0,05 0,003 2 0,00125 0,001212 дегид, оксометан, метиленоксид) Бензин (нефтяной, малосерни-2704 5 1,5 4 0,0032222 0,001193 стый) (в пересчете на углерод) Керосин (Керосин прямой перегон-2732 0 0,0368528 0,032211 1,2 ки; керосин дезодорированный) 2752 1 0 0,015625 0,000169 Уайт-спирит 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С) 1 0,0003665 4 0,0078408 2902 Взвешенные вещества 0,5 0,075 3 0.0465444 0,0005295 Пыль неорганическая: 70-20% 2908 0,3 0,1 3 0,0002361 0,00034 SiO2 19 0,3971756 0,2456771 Всего веществ Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием): 6035 (2) 333 1325 Сероводород, формальдегид 6043 (2) 330 333 Серы диоксид и сероводород (2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора 6053

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

MHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Кол.уч.

Изм.

Лист №док.

Подп.

Дата

Загрязняющее вещество		ПДКмр	ПДКсг	Класс	Суммарный выброс за-				
код	наименование	(ОБУВ), мг/куб.м.	пдксі (ПДКсс), мг/куб.м.	опас-	грязняющих веществ (за 2025 год)				
					г/с	т/г			
1	2	3	4	5	6	7			
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид								
6205	(2) 330 342	2 Серы диокс	ид и фторист	ый водор	ОД				

Исходя из требований ГОСТ 17,2,3,02-2014, MPP-2017 и других методических документов, был проанализирован режим работы источников загрязнения атмосферы в целях определения суммарного разового выброса от всех источников в г/с, соответствующего наиболее неблагоприятному из имеющих место условий выбросов для предприятия в целом.

Расчеты рассеяния загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проводились с использованием унифицированной программы «Эколог», версия 4.6, разработанной фирмой «Интеграл» на основе MPP-2017. Программный комплекс по оценке воздушного бассейна прошел сертификацию в системе Госстандарта – сертификат РФ N POCC RU.ВЯ01.Н00473.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания вблизи объекта нет.

Расчет производился по всем веществам:

- с учетом метеорологическим факторов, метеорологических характеристик, определяющих условия рассеивания (таблица 3.1.2);
 - с учетом одновременной работы;
 - с учетом фоновых загрязнений (таблица 3.1.1);
 - система координат принята локальная;
- расчет рассеивания ЗВ выполнен на теплое время года, характеризующееся наихудшими условиями рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
 - концентрации загрязняющих веществ определялись на высоте 2 м (уровень дыхания).

Размеры расчетной площадки и шаг расчетной сетки приведены в таблице 3.1.5.

Таблица 3.1.5 – Описание расчетной площадки

		Полное описание площадки							
		Координаты с	середины 1-	Координаты о	середины 2-		Шаг	- (м)	Высота
Код	Тип	й сторо	ны (м)	й сторо	ны (м)	Ширина			(м)
		>	V	v	>	(M)	По ши-	По	(IVI)
		^	Ī	^	Ī		рине	длине	
2	Полное опи- сание	0,00	1500,00	5000,00	1500,00	5000,00	50,00	50,00	2,000

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Для определения соблюдения/несоблюдения на границе стройплощадки гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха выбраны 4 расчетных точки.

В связи с удаленностью населенных пунктов расчетные точки на границе жилой зоны не определялись. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Номера расчетных точек и их координаты представлены в таблице 3.1.6.

№ подл.			1		1	
N _{HB} .						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

одпись и дата

Лист

Таблица 3.1.6 - Номера расчетных точек и их координаты

Код	Координ	аты (м)	PLICOTO (M)	Тип тошки
КОД	X	Y	Высота (м)	Тип точки
1	2	3	4	5
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе стройплощадки
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе стройплощадки
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе стройплощадки
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе стройплощадки

Карта-схема объекта с расчетными точками приведена в графической части.

Результаты расчета приземных концентраций приведены в таблице 3.1.7.

Таблица 3.1.7 – Результаты расчета приземных концентраций

Код	Наименование	пдк,	Максимальная концентра- ция		
		мг/куб.м.	доли ПДК	мг/куб.м	
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)			0,012	
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,090	0,001	
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,771	0,154	
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,083	0,033	
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,069	0,010	
330	Сера диоксид	0,5	0,038	0,019	
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,065	0,001	
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,131	0,656	
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,096	0,002	
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,004	0,001	
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилто- луол)	0,2	1,041	0,208	
703	Бенз/а/пирен			0,000	
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,038	0,002	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	0,002	0,011	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дез- одорированный)	1,2	0,041	0,049	
2752	Уайт-спирит	1	0,208	0,208	
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1	0,186	0,186	
2902	Взвешенные вещества	0,5	1,222	0,611	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,3	0,003	0,001	
6035	Сероводород, формальдегид	1	0,065		
6043	Серы диоксид и сероводород	1	0,066		
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	1	0,100		
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1,6	0,503		
6205	Серы диоксид и фтористый водород	1,8	0,060		

Карты-схемы полей рассеивания приоритетных загрязняющих веществ представлены в Приложении Г.

При анализе результатов расчета рассеивания приземные концентрации загрязняющих веществ в период строительства не превысят предельно допустимые нормативы в воздухе населённых мест (ПДК_{м.р.,} ОБУВ) на границе стройплощадки

Анализ результатов расчета рассеивания и ситуационных планов с изолиниями рассчитанных концентраций ЗВ выполненных для промплощадки показал, что приземные концентрации веществ на границе контура объекта и в расчетных точках не превышают 1,0ПДК (ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

Согласно ст.22 Федерального закона от 10.01.2002 « 7-Ф3 «Об охране окружающей среды» нормативы допустимых выбросов не рассчитываются для объектов IV категории.

3.1.3 Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации

На нефтегазосборном трубопроводе установлена линейная запорная арматура, обеспечивающая возможность локализации поврежденных или неисправных участков трубопроводов без нарушения работы всей системы нефтегазосбора. Арматура установлена на крановых узлах (КУ), расположенных над земной поверхностью.

На проектируемом участке отсутствуют узлы пуска и приема средств очистки и диагностики (СОД) с устройствами запуска и приема.

Сами по себе трубопроводы в штатном режиме работы не являются источниками выделения веществ в атмосферный воздух, поскольку по правилам промышленной безопасности все соединения герметично выполнены сварным швом.

Источники выделения располагаются на участках – крановых узлах (КУ), представляющих собой неорганизованный источник (№6001), через который в атмосферный воздух поступают вещества:

- (410) Метан;
- (415) Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12;
- (416) Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22;
- (602) Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид);
- (616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- (621) Метилбензол (Фенилметан);
- (627) Этилбензол (Фенилэтан);
- (1052) Метанол;

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

(2754) Алканы С12-19 (в пересчете на С);

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит 1, в том числе организованных – 0, неорганизованных – 1.

Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу от промплощадки на существующее положение представлены в табл. 3.1.8.

Таблица 3.1.8 Источники выброса загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Номер	Наименование	Тип источника
6001	неорг. КУ	3: Неорганизованный

Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в графической части.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Максимально-разовые и валовые выбросы получены с использованием расчетных методов по утвержденным методикам в соответствии со следующими методическими материалами (приложение B):

Расчет количества выбросов 3В от неплотностей технологического оборудования выполнен с использованием согласно РД 39.142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», ОАО "НИПИ-ГАЗПЕРЕРАБОТКА", г. Краснодар, 2000.

В атмосферу от источников площадки поступают 8 загрязняющих веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации, представлен в таблице 3.1.9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Таблица 3.1.9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу <mark>в период эксплуа-</mark>

	Загрязняющее вещество	ПДКмр	ПДКсг	Класс	Суммарный в	ыброс загряз-
код	наименование	(ОБУВ), мг/куб.м.	(ПДКсс), мг/куб.м.	опас-	няющих і (за 202	веществ 26 год)
		MI/KyO.WI.	MI/KyO.WI.	ности	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0410	Метан	50	-	0	0,0000144	0,000453
0415	Смесь предельных углеводородов С1H4-C5H12	200	50	4	0,0000347	0,001094
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	50	5	3	0,0001281	0,004039
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенил- гидрид)	0,3	0,005	2	0,0000002	0,000007
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,1	3	0,0000038	0,000121
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,6	0,4	3	0,0000011	0,000035
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,02	0,04	3	0,0000017	0,000055
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1		4	0,0001793	0,005655
	Всего веществ	: 8			0,0003633	0,011459

Исходя из требований ГОСТ Р 58 577 - 2019, МРР-2017 и других методических документов, был проанализирован режим работы источников загрязнения атмосферы в целях определения суммарного разового выброса от всех источников в г/с, соответствующего наиболее неблагоприятному из имеющих место условий выбросов для предприятия в целом.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета загрязнения атмосферы представлены в приложении Г.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов в атмосферу

Расчеты проводились с использованием унифицированной программы «Эколог», версия 4.70, разработанной фирмой «Интеграл» на основе МРР-2017. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в Приложении Г.

Сведения о расчетных площадках приведены в таблице 3.1.10.

Таблица 3.1.10 Расчетные площадки

	-		Полное						
Код	Тип	Координат ны 1-й сто	гы середи- ороны (м)	Координат ны 2-й ст	гы середи- ороны (м)	Ширина	Шаі	Высота	
		X	Υ	X	Y	(M)	По ши- рине	По длине	(м)
1	Полное опи- сание	-2000,00	-500,00	3000,00	-500,00	5000,00	50,00	50,00	2,00

Сведения о расчетных точках приведены в таблице 3.1.11.

Таблица 3.1.11 - Расчетные точки

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

V о п	Коордиі	наты (м)	PLICOTO (14)	Tura Touriu
Код	Χ	Y	Высота (м)	Тип точки
1	287,20	-420,00	2,00	на границе производственной зоны
2	449,20	-393,50	2,00	на границе производственной зоны
3	465,50	-428,30	2,00	на границе производственной зоны
4	463,30	-507,50	2,00	на границе производственной зоны
5	438,80	-507,80	2,00	на границе производственной зоны
6	414,00	-512,20	2,00	на границе производственной зоны
7	420,20	-558,00	2,00	на границе производственной зоны
8	314,00	-577,70	2,00	на границе производственной зоны

Результаты расчета рассеивания представлены в таблице 3.1.12.

Изм	Коп уч	Пист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Таблица 3.1.12 - Результаты расчета рассеивания

Наименование

технологического

процесса

п/п

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

Кол.уч

Изм.

Лист

№док.

Подп.

Дата

Код	Наименование	ПДК,	Максимальная концентра- ция			
КОД	TaylineToballine	мг/куб.м.	доли ПДК	мг/куб.м		
410	Метан	50	5,24598E-06	0,000262299		
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	200	3,16705E-06	0,000633411		
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	50	4,6783E-05	0,002339152		
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,3	1,32363E-05	3,9709E-06		
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилто- луол)	0,2	0,000351343	7,02686E-05		
621	Метилбензол (Фенилметан)	0,6	3,35228E-05	2,01137E-05		
627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,02	0,00158838	3,17676E-05		
275 4	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1	0,003274787	0,003274787		

При анализе результатов расчета рассеивания вредных веществ установлено, что за период эксплуатации максимальные концентрации вредных веществ в расчетных точках не превысят предельно допустимые. Наглядное представление о рассеивании загрязняющих веществ дают поля рассеивания (приложение Г).

3.1.4 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий, обоснование технологических нормативов выбросов

Описание технологических процессов, применяемых на объекте и их соответствие требованиям наилучших доступных технологий представлено в таблице 3.1.13.

Таблица 3.1.13- Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий

Наименование инфор-

мационно-технического

справочника по

наилучшим доступным

технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) и (или) технологий и (или) и (ил

Технологические

показатели НДТ

Вывод

Лист

22

Технологические

показатели в со-

вокупности по

проектируемому

объекту

Тенные технологические показатели НДТ 1				технологии и (или) тех- нологий, показатели воздействия на окружа- ющую среду которых не превышают установ-		
1 2 3 4 5 6 1 Добыча нефти				ленные технологиче-		
О,000000940 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С6-С10 0,000008383 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) 0,000002271 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) 0,000002271 кг/т продукции (год); Образование (год)	1	2	3	4	5	6
	1	Добыча нефти	0,000000940 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С6- С10 0,000008383 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С1- С5 (исключая метан) 0,000002271 кг/т продукции	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин Добыча производится с помощью электроцентробежных насосов в соответствии с технологическими регламентами по эксплуатации	кг/т продукции (год); Углерода оксид =< 55,37 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С6-С10 =< 27,49 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)=< 25,16 кг/т продукции (год); Азота диоксид =<	Соответствует

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Nº	Наименование	Технологические	Наименование инфор-	Технологические	Вывод
п/п	технологического	показатели в со-	мационно-технического	показатели НДТ	
	процесса	вокупности по	справочника по		
		проектируемому	наилучшим доступным		
		объекту	технологиям, описание		
			наилучших доступных		
			технологий и (или) тех-		
			нологий, показатели		
			воздействия на окружа-		
			ющую среду которых не		
			превышают установ-		
			ленные технологиче-		
			ские показатели НДТ		
1	2	3	4	5	6
				0,85 кг/т продук-	
				ции (год)	

Примечание. Углерода оксида, азота диоксида, азота отксида в процессе эксплуатации не образуется, в таблице не учитываются.

Обоснование технологических нормативов выбросов

Технологические нормативы выбросов по проектируемому объекту представлены в таблице 3.1.14.

Расчет технологических показателей провелен с учетом следующих параметров:

- Максимальный расчетный объем транспортируемой жидкости:1500 м3/сут

Загрязняющее ве-

щество

Класс

Наимено-

- Плотность при стандартных условиях (20 °C, 1 атм) 880 кг/м3

Таблица 3.1.14- Технологические нормативы выбросов

Мощность

Характеристика стационарного

источника (их совокупности)

Кол-во

п/

П

Наимено-

	вание	источ-	Ед.	Вели-	вание	опасно-	изм.	чина		на	
		ников	ИЗ	чина		СТИ			ИЗ		
			М.						М.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Стацио-	4	т/го	0,0010	Углеводо-	IV	кг/т	? 25,16	кг/	0,000002	0,001094
	нарные ис-		Д	94	роды пре-		про-		Т	271	
	точники				дельные		дукции				
	добычи,				C1 - C5		(год)				
	сбора и				(смесь						
	транспорта				предель-						
	продукции				ных угле-						
	нефтяных				водородов						
	скважин				C1H4 -						
	(существу-				C5H12)						
	ющее по-				(исключая						
	ложение)				метан)						
1	Стацио-	4	т/го	0,0040	Углеводо-	III	кг/т	? 27,49	кг/	0,000008	0,004039
	нарные ис-		Д	39	роды пре-		про-		Т	383	
	точники				дельные		дукции				
	добычи,				C6 - C10		(год)				
	сбора и				(смесь						
	транспорта				предель-						
	продукции				ных угле-						
	нефтяных				водородов						
	скважин				C6H14 -						

Инв. № подл.

Кол.уч

Изм.

Лист

№док.

Подп.

Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

Технологиче-

ский показатель

НДТ

Ед.

Вели-

Технологиче-

ский показа-

тель стацио-

нарного ис-

точника (их совокупности)

Ед Величи-

Технологи-

ческий нор-

матив вы-

броса, т/год

Nº ⊓/ ⊓	Характери источник	стика стаі а (их сово			Загрязняю щест		Технол ский пок НД	азатель	ски тел на то	нологиче- ий показа- иь стацио- рного ис- чника (их вокупно- сти)	Технологи- ческий нор- матив вы- броса, т/год
	Наимено-				Наимено-	Класс	Ед.	Вели-	Ед	Величи-	
	вание	источ- Ед. Вели-		вание	опасно-	изм.	чина	-	на		
		ников	ИЗ	чина		СТИ			ИЗ		
			М.						М.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	(существу- ющее по- ложение)				C10H22)						
1	Стацио- нарные ис- точники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существу- ющее по- ложение)	4	т/го Д	0,0004 53	Метан	Не уста- новлен	кг/т про- дукции (год)	? 61,65	кг/	0,000000 940	0,000453

3.2 Оценка шумового воздействия

3.2.1 Период строительства

При строительно-монтажных работах проектируемых объектов шумовое воздействие носит временный характер. Источниками шумового воздействия являются строительные машины и механизмы.

Шумовые характеристики строительных машин приняты по данным производителей, из технической документации на оборудование или его аналоги (Приложение Д) и приводятся в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1- Основные источники шума и их шумовые характеристики

№ИШ	Источник шума	La.экв	La.макс
001	Передвижная электростанция	56.0	-
002	Автомобиль-самосвал	79.0	84.0
003	Бульдозер	78.0	83.0
*нумерация	прината для проектной документации		

*нумерация принята для проектной документации

На границе строительной площадки было выбрано 4 расчётных точки.

В связи с удаленностью населенных пунктов расчетные точки на границе жилой зоны не определялись. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта.

Карта-схема расположения источников шумового загрязнения и расчетных точек на период строительства приведена в графической части.

Расчётным путём было произведено определение ожидаемых уровней шума на территории строительной площадки. Расчет проведён с использованием программной методики «Эколог-Шум». Параметры расчёта и исходные данные представлены в Приложении Е.

Результаты расчёта сопоставлялись с гигиеническими номративами для оценки уровня воздействия на рабочих местах согласно СанПин 1.2.3685-21 (п. 35).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Таблица 3.2.2- Уровни звукового давления в расчетных точках

Pa	Расчетная точка Координаты Высота														
	точки (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	Lа.макс
Ν	N Название X (м) Y (м)														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	Р.Т. на границе	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
	стройплощадки														
002	Р.Т. на границе	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
	стройплощадки														
003	003 Р.Т. на границе 2550.00 1500.00 1.50				59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
	стройплощадки														
004	004 Р.Т. на границе 2450.00 1500.00 1.50				59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40
	стройплощадки														
	Допускаемые уровни					95	87	82	78	75	73	71	69	80	110
	звукового давления														
	Lдоп, дБ														

Вывод: уровни звукового давления в расчётных точках соответствуют требованиям санитарных норм, шумовое воздействие на период строительства не превысит гигиенических нормативов.

Результаты расчёта визуализированы на шумовых картах. Шумовые карты представлены в приложении Е.

3.2.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации шумового воздействия на окружающую среду от проектируемого объекта нет.

3.3 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне

Проектируемые промысловые трубопроводы (нефтегазосборные сети) относятся к трубопроводам III класса, согласно раздела 7 ГОСТ Р 55990-2014.

Для промысловых трубопроводов устанавливаются минимальные расстояния до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов.

Минимальные расстояния от оси подземных промысловых трубопроводов до границ жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха и курортов принимаются в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности.

Согласно ГОСТ Р 55990-2014 (таблица 6) рекомендуемое минимальное расстояние от промысловых трубопроводов III класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 75 м. Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северо-восток от проектируемого объекта. Необходимое минимальное расстояние до границ жилой застройки соблюдается.

В районе расположения проектируемых трубопроводов ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха и курорты отсутствуют.

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарный разрыв и санитарно-защитная зона для нефтегазосборных сетей не регламентируется. Необходимость в установлении санитарно-защитной зоны отсутствует.

3.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод

3.4.1 Краткая характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Поверхностные воды

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Проектируемые объекты не имеют пересечений с водными объектами, расположены за пределами их ВОЗ и ПЗП, вне зоны их влияния.

Изм	. Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ближайшие водотоки: р. Лев, правосторонний приток р. Вандрас, протекает юго-восточнее участка в 1,15 км.

Границы ВОЗ ближайших водных объектов указаны на карте района расположения объекта с границами зон экологических ограничений (см. лист 3 SUP-WLL-K023-006-PD-08.2-OOS.ГЧ).

Таблица 3.4.1 – Характеристика ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов

Водоток	Длина, км	Ширина ВОЗ, м	Ширина ПЗП, м
р. Лев	77,0	200	50

Речная сеть района работ принадлежит к бассейну р. Обь (левобережье, среднее течение).

Густота речной сети исследуемого района составляет 0,30 – 0,35 км/км2.

Характерной особенностью территории является большое распространение болот, которые, как правило, расположены в верхней части водосборов.

Для водотоков района работ характерно наличие нешироких, хорошо врезанных долин, двусторонних пойм и извилистых русел.

Для водотоков левобережья Оби (среднее течение) характерно весенне-летнее половодье и летне-осенняя межень.

Половодье формируется в основном вследствие таяния снега, однако существенно влияют на характер весеннего половодья и метеоусловия по всему бассейну рек: запасы воды в снеге, глубина промерзания почвы, уровень осеннего увлажнения, погодные условия весны и т. д.

Основной фазой водного режима для всех рек региона является половодье, в период которого проходит в отдельные годы до 70% годового стока, а также наблюдаются максимальные расходы и наивысшие уровни воды.

Весеннее половодье обычно начинается в середине апреля. Интенсивность подъёма уровней значительна. Максимум отмечается при стаивании 2/3 снежного покрова на террито-рии бассейна. На малых водотоках через 10 - 12 дней после начала подъема, т.е. в конце апреля – середине мая проходит пик половодья.

Продолжительность половодья в разные годы различна, зависит от дружности весны и дифференцирована по площади водосбора: для рек с площадью водосбора менее 20 км2 его продолжительность не превышает 22 суток, при 100 км2 - 30 суток, при площади водосбора 1000 - 5000 км2 половодье продолжается 48 - 67 суток. Продолжительность половодья на участках плоскостных стоков не превышает двух недель.

После весеннего половодья на малых водотоках, с середины июня наступает летнеосенняя межень, прерываемая в отдельные годы дождевыми паводками, количество которых иногда доходит до 10. Как правило, пик дождевого паводка намного ниже максимального уровня весеннего половодья. Наинизшие уровни летне-осенней межени наблюдаются в сентяб-ре. Заканчивается летне-осенняя межень в конце октября.

Зимняя межень отличается устойчивостью, большой продолжительностью и низким стоком. Минимальные зимние уровни ниже минимальных летне-осенних. Ее продолжитель-ность 180 – 200 дней.

Уровенный режим малых озер, обычно не имеющих руслового стока (притока), определяется в основном уровенным режимом болот. В годовом ходе уровня малых озер наблюдаются два максимума и два минимума. Первый максимум приходится на период весеннего полово-дья, второй — на период летне-осенних дождевых паводков. Минимумы в годовом ходе уровня наблюдаются зимой, обычно перед началом весеннего снеготаяния, и летом, перед началом летне-осенних дождей. На малых озерах района изысканий начало весеннего подъема приходится на вторую половину апреля, в среднем на 25 апреля. Пик выражен слабо вследствие замедленного спада уровней и влияния на его ход дождей.

Весенний максимум наступает через 15 - 20 дней после начала подъёма уровней.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв

읟

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Спад уровня на озерах обычно растянут до июля - августа. Летний минимум, приходит-ся на август - сентябрь Осенний максимум обычно меньше весеннего, и величина его зависит в основном от количества осадков теплого периода года. После осеннего подъема уровня в связи с похолоданием и прекращением атмосферного питания озер начинается спад уровней, кото-рый обычно прекращается в декабре - январе. В теплые зимы снижение уровня на малых озерах продолжается в течение всей зимы до начала весеннего снеготаяния.

Амплитуда колебания уровней малых озер невелика и составляет 20 - 25 см.

Подземные и грунтовые воды

Гидрогеологические условия района расположения объекта характеризуются наличием горизонта грунтовых вод, приуроченного к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отложений объеденены в единый водоносный горизонт.

На территории района расположения объекта, как и на всей территории Западно-Сибирской низменности, воды, заключенные в поверхностных отложениях, отделены от вод коренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным образом за счет атмосферных осадков и отчасти, в периоды высоких паводков, за счет подпитывания паводковыми водами, разгрузка – в местную гидрографическую сеть.

В пределах рассматриваемого участка работ на глубину исследований (до 15 м) развиты подземные воды, приуроченные к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды данного района приурочены к типу b - сезонного питания. Вид режима грунтовых вод приречный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, водовмещающие грунты — суглинок тугопластичной, мягкопластичной, текучепластичной и текучей консистенции, торф и песок. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных вод и речное.

В гидрогеологическом отношении площадки изысканий характеризуется довольно однородным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на площадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, безнапорных (грунтовых).

Подземные воды гидравлически связаны между собой, о чем говорит их область питания и разгрузки, а также схожий химический состав. Гидравлическая взаимосвязь осуществляется посредствами инфильтрации атмосферных осадков (в период их активного выпадения и таяния снега) через зону аэрации площадок, во время паводка реки, фильтрации воды в области с более низкими абсолютными отметками и за счет разгрузки грунтовых вод в пониженные участки и водотоки.

На период изысканий (сентябрь 2024 г) грунтовые воды по данным бурения вскрыты на глубине 0,0-0,8 м, установились на глубине 0,0-0,8 м.

Прогнозный уровень с учетом многолетних и сезонных колебаний, материалов ранее выполненных инженерно-геологических изысканий следует принять на 1,0 м выше установившегося уровня грунтовых вод, но не выше дневной поверхности.

Воды безнапорные. Водовмещающим грунтом является суглинок тугопластичной, мягкопластичной и текучепластичной консистенции, песок и торф.

Относительный водоупор скважинами до глубины бурения 15,0 м не вскрыт.

Способ питания - преимущественно инфильтрационный, за счет инфильтрации атмосферных осадков при их выпадении и таянии снега, в период паводка местных ручьев и рек, инфильтрационного притока с выше расположенных территорий, а также из нижележащих водоносных горизонтов. Разгрузка грунтовых вод осуществляется в нижележащие водоносные горизонты и в водотоки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

В годовом ходе уровней грунтовых вод наблюдаются два максимума (паводковых) и два минимума (меженных). Максимальное положение уровня ожидается в периоды интенсивного снеготаяния, выпадения дождей, вскрытия и паводка на реках и ручьях.

Грунтовые воды по химическому составу сульфатные натриевые, пресные, мягкие и очень мягкие.

Степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на бетон марок W4 и W6 – среднеагрессивная (по содержанию агрессивной углекислоты), на бетон марки W8 – слабоагрессивная, на бетон марок W10 – W12 – неагрессивная (СП 28.13330.2017 табл. В.3).

Степень агрессивного воздействия жидких сульфатных сред, содержащих бикарбонаты, для бетонов марки W4, W6, W8 – неагрессивная (СП 28.13330.2017 табл. В4).

Степень агрессивного воздействия жидкой хлоридной среды на стальную арматуру железобетонных конструкций для бетона с марками по водонепроницаемости W6 – W8, W10 – W14, W16 – W20 в зоне переменного уровня воды и капиллярного подсоса в открытом водоеме или грунте с коэффициентом фильтрации 0,1 м/сут и более – неагрессивная, в зоне переменного уровня воды и капиллярного подсоса в грунте с коэффициентом фильтрации менее 0,1 м/сут – неагрессивная для бетона с марками по водонепроницаемости W6 – W8, W10 – W14, W16 – W20 (табл. Г.1, СП 28.13330.2017).

Степень агрессивного воздействия жидких неорганических сред на металлические конструкции (при свободном доступе кислорода) – среднеагрессивная (табл. Х.З СП 28.13330.2017).

Коррозионная активность подземных вод к свинцовой оболочке кабеля (РД 34.20.508-80 табл.П11.2) – высокая. Коррозионная активность к алюминиевой оболочке кабеля (РД 34.20.508-80 табл.П11.4) – высокая.

3.4.2 Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых объектов

Период строительства

В период строительства проектными решениями не предусмотрен сброс стоков в поверхностные и подземные водные объекты, а так же на рельеф местности. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов не предусмотрен.

Движение строительной техники осуществляется по существующим автодорогам, строительство ведется в строительной полосе. Стоянка, заправка тяжелой техники и размещение строительных площадок в границах водоохранных зон исключены.

На основании принятых проектных решений прямое негативное воздействие на поверхностные водные объекты, их водоохранные зоны при строительстве проектируемых сооружений не происходит, а косвенное воздействие сведено к минимуму.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов, воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет, так как не предусмотрен сброс стоков в поверхностные и подземные водные объекты, а так же на рельеф местности. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов не предусмотрен.

Аварийные ситуации

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения нефти и других загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму. При аварийных ситуациях масштабы загрязнения поверхностных и подземных вод могут быть значительны.

Аварийные ситации подробно рассмотрены в пункте 3.9.2.

3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

В период строительства вода будет расходоваться на следующие нужды:

- производственные нужды;
- хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевая вода);
- противопожарные нужды.

Вода для хозяйственно-бытовых нужд из водозаборных скважин, расположенных на Верхнесалымском месторождении, подвозится в автоцистернах с последующей перекачкой в специальные емкости. Водообеспечение работающих осуществляется с помощью встроенных емкостей периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный (по ГОСТ P 58762-2019).

Вода для питья привозная (бутилированная, заводского изготовления). Качество воды для хозяйственно-питьевых нужд должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

Вода для производственных нужд и гидроиспытаний – привозная из технологических скважин Базового лагеря в районе куста 23 (в качестве резерва – куст Б-91094). Вода для производственных нужд используется безвозвратно.

Согласно ст. 53 Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ забор (изъятие) водных ресурсов для тушения пожаров допускается из любых водных объектов без какого-либо разрешения, бесплатно и в необходимом для ликвидации пожаров количестве. Таким образом, для пожарного водоснабжения используется ближайший к очагу возгорания водный объект.

Потребность строительства в воде определена в разделе 5 «Проект организации строительства» (шифр SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS):

- расход воды на производственные нужды составит 0,05 л/с, на гидроиспытания 15,4 м3;
- расход воды на хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевая вода) составит 0,13 л/с;
 - расход воды на противопожарные нужды составит 5 л/с.

Для сбора хозяйственно-бытовых стоков (п.6.7.2.1 ГОСТ Р 58367-2019) применяют водонепроницаемые емкости периодического откачивания с последующим вывозом передвижными автоцистернами на очистные сооружения.

Расчет водопотребления и водоотведения представлен в приложении Ж. Согласно СП 30.13330.2020, п. 5.13 суточный расход стоков следует принимать равным водопотреблению. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства представлен в таблице 3.4.2.

Таблица 3.4.2 - Балансовая таблица водопотребления и водоотведения на период строительства

Водопотребление, м3

				одопо	, poosio.	.,				Бодоо	. водо.	.,	
	1		на пр	оизво	дственн	ые ну	жды	э нуж-		ole	иные ұы	стоки	Э ПО-
Взам. инв. №	Название проектируе- мого объекта	BCEFO*	жево вод о о о Все о		оборотная вода	повторно ис- пользуемая	гидроиспыта- ния	на хозбытовые	BCeFO	повторно используемь	производственные сточные воды	хозбытовые с	безвозвратное требление
сь и дата	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от ку-ста №23 до Ш10	165,088	41,58	-	-	-	15,4	108,108	165,088	-	15,4	108,108	41,58
Подпись	* В итоговый расчет не вклк	очена потре	бность в	воде д	ля пожар	отуше	ния, в с	вязи с тем,	что пожар -	не прогн	озируе	иое явление	Э
ĭ					_	_		_	_		_		

В итоговый расчет не включена потребность в воде для пожаротушения, в связи с тем, что пожар - не прогнозируемое явление

3.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации В период эксплуатации водоснабжение и водоотведение не осуществляется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

№ подл.

ZHB.

Водоотведение, м3

3.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров

3.5.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

3.5.1.1 Геолого-геоморфологические условия

Рельеф района расположения объекта равнинный, поверхность характеризуется небольшими поднятиями и понижениями, углы наклона местности не превышают 3°. Абсолютные отметки геологических выработок изменяются от 55,32 м до 56,61 м. Поверхность покрыта смешанным лесом — березой, кедром, елью, сосной, осиной. Территория частично отсыпана и спланирована.

В геологическом строении района принимают участие отложения верхнечетвертичного озерно-аллювиального комплекса, распространенные в долинах реки Обь. Отложения представлены глинистыми и песчаными породами, в большинстве случаев с поверхности они облессованы, всем породам присуща карбонатность. Мощность отложений чаще всего в пределах 10 м, иногда достигает 30 м.

В геологическом строении района наибольшее значение имеют озерно-аллювиальные верхнечетвертичные отложения (la QIII), перекрытые современными покровными (pd QIV), техногенными (t QIV) и болотными (b QIV) отложениями. Они залегают непосредственно с поверхности и имеют, как правило, значительную мощность отложений. Более древние породы, преимущественно озерно-аллювиальные среднечетвертичные (la QII) и верхнее-плиоценнижнечетвертичные (la N2 - QI) и неоген-олигоценового возраста (N - P3), залегают на больших глубинах и не попадают в зону влияния наземных сооружений.

3.5.1.2 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия района расположения объекта характеризуются наличием горизонта грунтовых вод, приуроченного к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отложений объеденены в единый водоносный горизонт.

На территории района расположения объекта, как и на всей территории Западно-Сибирской низменности, воды, заключенные в поверхностных отложениях, отделены от вод коренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным образом за счет атмо-сферных осадков и отчасти, в периоды высоких паводков, за счет подпитывания паводковыми во-дами, разгрузка – в местную гидрографическую сеть.

В пределах рассматриваемого участка работ на глубину исследований (до 15 м) развиты подземные воды, приуроченные к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям. Грунтовые воды данного района приурочены к типу b сезонного питания. Вид режима грунтовых вод приречный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, водовмещающие грунты — суглинок тугопластичной, мягкопластичной, текучепластичной и текучей консистенции, торф и песок. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации ат-мосферных вод и речное.

В гидрогеологическом отношении площадки изысканий характеризуется довольно однородным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на пло-щадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, безнапорных (грунтовых).

Подробнее характеристика подземных и грунтовых вод представлена в п.3.4.1.

3.5.1.3 Специфические грунты

Специфические грунты в районе работ, в соответствии с СП 47.13330.2016 и СП 11-105-97 (часть III), представлены техногенными и органическими грунтами:

Техногенные (насыпные) грунты

Подп.

Дата

		ıe	хноге	нные
Инв. № подл.				
茔				
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.

ИНВ.

Взам.

Тодпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

Техногенный (насыпной) грунт: песок серый мелкий, средней плотности, водонасыщенный.

Органические грунты

b QIV ИГЭ-912 b QIV ИГЭ-922 Торф темно-коричневый, среднеразложившийся, погребенный. Торф темно-коричневый среднеразложившийся, t>0.10кгс/см2;

Территория района расположения объекта частично заболочена. На заболоченных участ-ках верхняя часть разреза до глубины 2,8 м представлена органическими грунтами – торфами.

Современные биогенные отложения представлены торфом темно-коричневым среднеразложившимся, погребенным (ИГЭ-912), торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, t>0,10 кгс/см² (ИГЭ-922).

По степени разложения в соответствии с ГОСТ 25100-2020 (таблица Б.21) торфы относятся к среднеразложившимся (ИГЭ-912, 922).

Ботанический состав залежей разнообразный, торфяники отличаются высокой обводненностью, пористостью, различной степенью разложения.

3.5.1.4 Геологические и инженерно-геологические процессы

Среди инженерно-геологических процессов и явлений, которые развиты и могут быть развиты, и негативно влиять на инженерно-геологическую обстановку, относятся, в соответствии с СП 115.13330.2016 процессы сезонного пучения грунтов, подтопление территории, а также процессы заболачивания территории.

Морозное пучение

Район работ характеризуется сезонным промерзанием грунтов, которое оказывает влияние на развитие процессов сезонного пучения грунтов. Глубина сезонного промерзания находится в прямой зависимости от мощности снежного покрова, количества выпавших осадков, литологии грунтов, экспозиции склона.

Наибольшая величина пучения наблюдается на переувлажненных участках. Повышение влажности грунтов, подвергающихся сезонному промерзанию-оттаиванию, увеличивает степень их морозного пучения, вызывает усиление грунтовой коррозии, что влияет на эксплуатационную надежность сооружений.

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет для суглинков – 1,90 м, для супеси – 2,31 м. Нормативная глубина сезонного промерзания для торфа составляет 0,8 м. Период существования сезонной мерзлоты с октября по апрель.

В слое сезонного промерзания залегают грунты ИГЭ-70, 203, 204, 205, 912, 922. По данным лабораторного определения относительной деформации морозного пучения грунтов грунты, залегающие в слое сезонного промерзания, обладают пучинистыми свойствами.

Площадная поражённость изыскиваемого участка процессами пучения грунтов в слое сезонного промерзания составляет 100%.

Согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016 категория опасности территории по морозному пучению оценивается как весьма опасная.

Процессы подтопления

Значительное распространение на территории 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.

Площадная поражённость изыскиваемого участка процессами подтопления составляет 75-100%.

На период изысканий (сентябрь 2024 г) грунтовые воды по данным бурения вскрыты на глубине 0,0-0,8 м, установились на глубине 0,0-0,8 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Необходимо учесть, что в периоды снеготаяния и дождей возможно образование водоносного горизонта типа «верховодки» в насыпных грунтах, залегающих на плотных аллювиальных породах, что в период строительства предусматривает организацию строительного водопонижения. Верховодка имеет сезонных характер и отличается резко-переменным режимом. В засушливое время года уровень «верховодки» падает, к зиме она исчезает. Мощность обводненного слоя может составить 0.2-3.0 м.

В гидрогеологическом отношении исследуемый участок находится в условиях формирования инфильтрационных подземных вод. Питание грунтовых вод происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков.

На участках распространения грунтовых вод с глубиной залегания менее 3 м согласно СП 22.13330.2016 п.5.4.8 территория изысканий по характеру подтопления относится к естественно подтопленной.

По категории опасности природных процессов, согласно таблицы 5.1 СП 115.13330.2016, район расположения объекта относится к весьма опасному по подтоплению территории.

Заболачивание территории

Исследуемая территория подвержена процессу заболачивания. Болота являются следствием переувлажнения и высокого стояния подземных вод. Рассматриваемая территория относится к третьему типу по степени и характеру увлажнения (СП 34.13330.2021), то есть грунтовые воды оказывают влияние на увлажнение верхней толщи грунтов. Высокий уровень подземных вод и холодный климат приводят к заболачиванию территории.

Сейсмичность

Согласно СП 14.13330.2018, карте общего сейсмического районирования (ОСР-2015) территории РФ сейсмическая активность исследуемой территории составляет 5 баллов (карта В) по шкале MSK-64. Исследуемый участок расположен в сейсмически не активном районе.

Согласно СП 115.13330.2016 на исследуемой территории категория опасности процессов землетрясения по интенсивности баллов относится к умеренно опасной.

Развитие карста

Согласно СП 116.13330.2012 на территории Тюменской области развитие карста как опасный геологический процесс не зарегистрировано.

В пределах исследуемого участка воднорастворимые породы, такие как известняки, доломиты, мергели, мел, гипс, ангидрит и др. при бурении скважин глубиной 6,0-15,0 м не вскрыты, в процессе бурения "провала" инструмента, свидетельствующего о наличии пустот и каверн не отмечено, при рекогносцировочном обследовании территории проявления поверхностных карстовых воронок не обнаружено.

По степени опасности природных процессов, согласно таблице 5.1 СП 115.13330.2016, исследуемая территория относится к категории «умеренно опасной» по развитию карста.

Другие процессы и явления

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Другие процессы и явления (селевые и лавинные потоки, наледеобразования, курумы, солифлюкция, криопеги, подвижные барханные пески, овражно-балочная эрозия) при проведении инженерно-геологических изысканий не выявлены.

3.5.1.5 Общая характеристика почвенного покрова

На исследуемой территории в области картирования при выполнении экологических изысканий в 2024 году были выявлены следующие типы почв:

- Болотные торфяные почвы;
- Дерново-глеевые почвы;
- Литостраты (антропогенные почвы). ТПО (техногенно поверхностные образования).

ı						
ŀ						
ı						
ı	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Лист

Проектируемый объект будет расположен на 2 типах природных почв: дерново-глеевых и болотных торфяных почвах. Частично подходы проектируемых трасс в районе существующей кустовой площадки № 23 и узла Ш10 заходят на нарушенные территории отсыпанные песком ТПО.

Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 на участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77 – ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото. Современные биогенные отложения представлены торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, погребенным (ИГЭ-912) и торфом темно-коричневым, среднеразложившимся, t>0.10кгс/см2 (ИГЭ-922). На заболоченных участках верхняя часть разреза до глубины 2,8 м представлена органическими грунтами – торфами.

Литологический разрез участка представлен следующим образом:

pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;
tQIV	ИГЭ-70	Насыпной грунт: песок серый мелкий, средней плотности, водонасы-
		щенный;
b QIV	ИГЭ-912	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, погребенный;
b QIV	ИГЭ-922	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, t>0.10кгс/см²;
la QIII	ИГЭ-203	Суглинок темно-серый тугопластичный;
la QIII	ИГЭ-204	Суглинок серый мягкопластичный;
la QIII	ИГЭ-205	Суглинок серый текучепластичный.
pdQIV	Слой 60	Почвенно-растительный слой;

Литостраты – насыпные минеральные грунты: отвалы вскрышных и вмещающих пород горнодобывающих и строительных предприятий, грунтовые насыпи и выровненные грунтовые площадки, создающиеся при разработке и обустройстве месторождений полезных ископаемых, строительстве поселков, промышленных предприятий и пр. Встречены непосредственного на изыскиваемом участке.

Урбиквазиземы — это антропогенные почвы, которые характеризуются сочетанием смеси минерального материала (часто с примесью органического вещества) и специфических антропогенных включений в виде остатков строительных материалов, коммуникаций, дорожных покрытий и т.д.

Слабая дренированность местности, низкая водопроницаемость многократно слоистых почвообразующих пород, специфический влагооборот, сильная обводненность и заболоченность увеличивают переувлажнение территории.

Главные специфические черты данной территории-слабое и приповерхностное проявление со временного подзолообразоования в сочетании с поверхностным и глубинным оглеением.

Описание

Таблица 3.5.1 Основные типы почв района работ

Название проектируемо-

		го объекта		
		Обустройство Верх-	Болотно-торфяные почвы состоят из органического	
		несалымского место-	материала, обычно из торфа, разной степени разло-	
		рождения. Нефтегазо-	женности и ботанического состава. Мощность торфя-	
2		сборный трубопровод от	ной толщи превышает 50 см и может достигать не-	Болотные торфяные
инв.		ку-ста №23 до Ш10	скольких метров.	почвы
Взам. и			На участках ПК0 – ПК0+51, ПК1+41 – ПК4+95, ПК6+77	
			– ПК8, ПК8+94 – ПК9+55,9 трассы пересекает болото.	
			Мощность торфа до 2,8 м.	
дата			Дерново-глеевые почвы формируются в условиях по-	
			вышенного увлажнения на территориях, сложенных	
			суглинистыми породами, под таежными лесами с мо-	
Д.			хово-травяным и травяным наземным покровом.	Дерново-глеевые
Тодпись и			Встречаются как под лесной, так и под травянистой	почвы
			растительностью, при промывном или периодически	
2			промывном типе водного режима, с сезонным пере-	
			увлажнением.	
			Дерново-глеевые почвы формируются в условиях по-	Литостраты.
ı		·		·

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

№ подл.

Тип почв*

Название проектируемо-	Описание	Тип почв*
го объекта		
	вышенного увлажнения на территориях, сложенных	Насыпной и переме-
	суглинистыми породами, под таежными лесами с мо-	шанный органо-
	хово-травяным и травяным наземным покровом.	минеральный гори-
	Встречаются как под лесной, так и под травянистой	зонт (антропогенные
	растительностью, при промывном или периодически	почвы) (насыпной
	промывном типе водного режима, с сезонным пере-	слой до 1,м).
	увлажнением.	

3.5.1.6 Сведения о мощности плодородного и потенциально плодородного слоя почв

В рамках экологических изысканий был выполнен агрохимический лабораторный анализ проб на определения пригодности почв района работ к землеванию согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 «Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

Массовая доля органического вещества (гумус) по лабораторным данным была определена во всех пробах в точках отбора с 1П по 6П. Массовая доля гумуса в потенциально плодородном слое почв должна быть более 2%. Результаты лабораторных исследований показали, что значение массовой доли органического вещества в почвах района составляет от от 1,1 до 8,5%.

Величина рН солевой вытяжки в плодородном слое почв должна составлять для почв не менее 4,5; в торфяном слое - 3,0-8,2. Величина рН солевой вытяжки составила в пробах отбора от 4,4 до 5,4. Что в приделах установленных норм ГОСТ 17.5.3.06-85. Кроме точки отбора 5П, где рН солевой вытяжки составило 4,4.

Величина рН водной вытяжки в плодородном слое почв должна составлять от 5,5 до 8,2. Величина рН водной вытяжки в точка отбора составила от 5,9 до 6,4. Что в приделах установленных норм ГОСТ 17.5.3.06-85.

Массовая доля водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25%. Массовая доля водорастворимых токсичных солей в точках отбора составила 0,05%.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 торфяные болотные почвы (после осушения) снимаются на всю мощность торфяного слоя.

Если осушение территории не предусматривается в соответствии с п. 10.2 СП 45.13330.2017, допускается не снимать плодородный слой на болотах, заболоченных участках.

Согласно СП 45.13330.2012 Допускается не снимать плодородный слой: на болотах, заболоченных и обводненных участках, при разработке траншей шириной по верху 1 м и менее.

Проектной документацией определен размер снимаемого плодородного слоя: тощина слоя ПРС составила 0,15 м, общий объем – 458,64 м³. Снимаемый плодородный слой почвы должен быть сложен в бурты в границах полосы отвода. Поверхность бурта и его откосы должны быть засеяны многолетними травами, если срок хранения плодородного слоя почвы превышает 2 года. Последующее использование снятого плодородного слоя возможно при производстве укрепительных и рекультивационных работ и определяется Заказчиком. Максимальный срок хранения плодородного слоя почвы в буртах – 20 лет.

3.5.2 Отвод земель и условия землепользования

Общая площадь арендуемых земель, требуемых под строительство объектов, составляет 4,9606 га. Земельные участки, на которых планируется строительство, арендуются у Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. В краткосрочную аренду (на период строительства) отвод земель не осуществляется.

Расчет испрашиваемых площадей представлен в таблице 3.5.2. Сведения о земельных участках и копии землеотводных документов согласно постановлению Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» представлены в Разделе 1 «Пояснительная записка».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до т жуста №23 до т жус	Наименование объекта	Виды отводи- мых тер- риторий*	Общая испраши- ваемая площадь, га	Вновь отве- денные тер- ритории, га	Ранее от- водимые террито- рии, га	Номер договора аренды	Кадастровый ном
Обустройство Верхнесальниско- о месторождения. Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройств №23 до Ш10 Обустройств №23 до Констрона № 1 до на пределательной пресного доместорождения. Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройств №23 до Ш10 Обустройств №24,9606 Обустройств №3 до Ш10 Обустройств №3 до Монда нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройств №3 до Ш10 Обустройств №3 до Констрона №3 до Констрона №4,9606 Обустройств №3 до Констрона №4,9606 Обустройств №4,9606				0,0021			86:08:0010301:160
Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Итого: 4,9606 0,0021 4,9585 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Ш10 Обустройство Земли лесного фонда; нефтегазосборный грубопровод от куста №23 до Вейсов (1930) (193			1	,	1	2772/04	86:08:0010301:129
S6:08:0010301:12 86:08:010301:13 S6:08:010301:14 S6:08:010301:14 S6:08:010301:14 S6:08:010301:12 S6:08:0010301:12 S6:08:0010301:12 S6:08:0010301:12 S6:08:0010301:12 S6:08:0010301:10 S6:08:0010301:10 S6:08:0010301:10 S6:08:0010301:10 S6:08:0010301:10 S6:08:0010301:11 S6:08:0010301:11 S6:08:0010301:11 S6:08:0010301:13 S6:08:0010301							86:08:0010301:125
Дели по						00-ДЛ	86:08:0010301:128
280-A3							86:08:010301:187
В 66:08:010301:21 86:08:010301:21 86:08:010301:21 86:08:010301:31 86:08:0010301:12 86:08:0010301:12 86:08:0010301:12 86:08:0010301:12 86:08:0010301:12 86:08:0010301:12 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:11 86:08:0010301:11 86:08:0010301:11 86:08:0010301:11 86:08:0010301:11 86:08:0010301:13 86:08:0010301:27 (ESIT:2731) 86:08:0010301:27 (ESIT:2731) 86:08:0010301:27 (ESIT:2731) 86:08:0010301:27 (ESIT:2731) 86:08:0010301:27 (ESIT:2731) 86:08:0010301:31 86:08:0010301:31						280-A3	86:08:0010301:18
Обустройство верхнесалымско- оместромждения, Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста N23 до Ш10 Итого: 4,9606 0,0021 4,9585 86:08:0010301:32 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:13							86:08:010301:218
Обустройство Земли лесного фонда; эксплуата № 4,9606 ш110 места № 23 до ш110 места № 23 до ш110 места № 23 до ш110 места № 24,9606 места № 23 до ш110 места № 23 до ш10 места № 24,9606 места № 24,9585 места места № 24,9585 места места № 24,9585 места мес							86:08:010301:56
Обустройство Обус				1			86:08:0010301:122
Обустройство Верхнесалымско- о месторождения. Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до Ш10 Митого: 4,9606 0,0021 4,9585 В 66.08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:10 86:08:0010301:13 86:08:0010						41	E3Π 1875) 86:08:0010301:28
Итого: 4,9606 0,0021 4,9585 Информация о социально-экологических ограничениях представлена в п.2.4. Копии пис	Верхнесалымско- о месторождения. Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до	лесного фонда; эксплуа- та- ционные	4,9606		4,9585		86:08:0010301:100 86:08:0010301:100 86:08:0010301:100 86:08:0010301:100 86:08:0010301:1100 86:08:0010301:1120 86:08:0010301:134 86:08:0010301:134 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:135 86:08:0010301:22 86:08:0010301:22 86:08:0010301:27 (E3Π:2731) 86:08:0010301:27
Итого: 4,9606 0,0021 4,9585 Информация о социально-экологических ограничениях представлена в п.2.4. Копии пис		_				119	86:08:0010301:133 86:08:0010301:133
	Итого:		4,9606	0,0021	4,9585		
				гических огра	-ичениях пр	едставлена	в п.2.4. Копии пис

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

3.5.3 Воздействие на почвы

Период строительства

В период строительства можно выделить ряд видов потенциального воздействия на почвы:

- изъятие земель под производственные объекты;
- механическое воздействие, связанное с прокладкой траншей для подземной укладки трубопроводов, в том числе расчисткой площадок строительства от лесо-кустарниковой и кустарниковой растительности.

Кроме того, изменения могут быть связаны с возможным загрязнением различного типа (продуктами ГСМ, нефтепродуктами, сточными водами, минерализованными водами) в результате аварийных ситуаций.

Воздействие на почвенный покров на стадии подготовительных работ и строительства проектируемых объектов в большей степени проявляется как механическое. Следствием механического воздействия на почвы является нарушение целостности почвенного покрова. По степени его нарушения выделяются следующие формы:

- фрагментарное уничтожение почвенно-растительного покрова в полосе отвода трубопроводов.

В результате механического воздействия происходят коренные изменения профиля почв: удаляются верхние генетические горизонты, появляются новые – антропогенные, происходит перемешивание и погребение горизонтов.

Строительство объектов приведет к нарушению условий теплообмена на поверхности почв и в грунтах: нарушится или уничтожится на площадках строительства почвенно-растительный покров, изменятся условия снегонакопления, состав и дренаж поверхностных отложений, плотность и влажность грунтов, возможна активизация эрозионных процессов.

При механическом удалении верхних органогенных и минеральных горизонтов почв происходит локальное относительное понижение поверхности и в профиле почв идет нарастание признаков гидроморфизма.

Антропогенное воздействие на почву ведет к изменению не только морфологических, а, следовательно, и физико-химических и механических свойств, но и к частичному или полному уничтожению профиля почв, или к трансформации вида, подтипа и типа почв.

На территории участков, испрашиваемых в долгосрочную аренду, восстановление почвенного покрова в срок эксплуатации объектов практически невозможно.

Условия для самовосстановления почвенного покрова на дренированных участках наименее благоприятны. Вырубка леса и нарушение напочвенного покрова могут способствовать процессам эрозии почв. В результате механического воздействия происходят коренные изменения профиля почв: удаляются верхние генетические горизонты, появляются новые – антропогенные, происходит перемешивание и погребение горизонтов.

Обеспечение объектов строительства песком предусмотрено из Карьера песка «К6» на Верхнесалымском месторождении.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвенный покров отсутствует.

3.5.4 Воздействие на геологическую среду

Возможное воздействие на геологическую среду обусловлено следующими проектными решениями и ситуациями, представленными в таблице 3.5.3.

лнв. № подл. Подпись и дата	Взам. ин	
Лнв. № подл.	Подпись и дата	
	Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации,	Последствия воздействия
	способные оказать данный вид	
	воздействия	
	На этапе строит	ельства
Механическое	Устройство траншей под трубо-	Образование техногенных грунтов.
воздействие	проводы	Нарушение естественного сложения грунтов в
		результате пертурбации при устройстве и об-
		ратной засыпке траншей под трубопроводы.
		Уплотнение грунтов в результате работы и про-
		езда строительной техники.
		Изменение уровневого режима грунтовых вод.
V	0	Активизация экзогенных процессов.
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов с поверхности	Увеличение концентраций отдельных макро- и
воздеиствие	в результате засорения отходами строительства и ТКО,	микрокомпонентов в грунтах, что способствует возможному изменению химиче-
	нерегламентированных утечек го-	ского состава грунтовых вод в последующие
	рюче-смазочных материалов от	периоды
	строительной техники, выбросов и	порноды
	разливов загрязняющих веществ в	
	процессе работ	
	На этапе эксплу	атации
Химическое	Загрязнение грунтов зоны аэрации	Загрязнение нефтепродуктами и иными веще-
воздействие	и грунтовых вод с поверхности в	ствами, содержащимися в транспортируемом
	результате утечек и аварийных	сырье, грунтов. Изменение химического состава
	ситуаций	подземных вод.
Гидродинамическое	Эксплуатация сооружений	Дополнительная инфильтрация атмосферных
воздействие		осадков при изменении режима поверхностного
		стока после завершения строительства объек-
		тов, повышение уровня грунтовых вод, измене-
		ние режима промерзания-протаивания грунтов,
		развитие процессов эрозии, заболачивания,
T	Transport and transport and	морозного пучения
Тепловое воздей-	Транспорт добытой нефти по	Уменьшение глубины сезонного
ствие	нефтегазосборномутрубопроводу	промерзания грунтов, активизация

В ходе работ по строительству прямым воздействием на почвы и грунты является разработка траншей для строительства нефтегазосборного трубопровода, которая приведет к преобразованию существующего рельефа. Перемещение грунта в отвалы при разработке траншей способствует разуплотнению грунта, перемешиванию слоев естественного залегания.

При обратной засыпке повсеместно меняется структура и пористость грунтов, что способствует увеличению глубины их промерзания, изменению гидротермического и гидродинамического режима в последующий период эксплуатации.

В результате передачи нагрузок от строительной техники, обладающей большой мощностью и грузоподъемностью происходит изменение состояния и свойств грунтов, их уплотнение, а также нарушается среда обитания почвенных организмов.

Воздействие на грунты возможно также при неорганизованном размещении строительных и бытовых отходов, выбросах от работающей техники и механизмов, в случае возникновения аварийных разливов ГСМ и пр.

Также в период работ возможно изменение поверхностного стока. В частности, на заболоченных участках возможно поднятие уровня грунтовых вод, на суходольных участках возможны локальные проявления застоя влаги на поверхности вблизи отсыпки, что может способствовать заболачиванию. Увеличение влажности грунтов может активизировать процессы их морозного пучения.

В период эксплуатации проектируемых объектов в штатном режиме возможно тепловое воздействие нефтегасборного трубопроводана грунты, способствующее уменьшению глубины их

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

промерзания, активизации морозного пучения. Многолетнемерзлые грунты в районе производства работ отсутствуют, растепления грунтов не прогнозируется.

В период проведения рекультивационных работ (технический этап, проводится после завершения работ по строительству) воздействия на геологическую среду и почвенный покров не произойдет ввиду произошедших в период работ по реконструкции нарушений.

Мероприятия технического этапа направлены на планировку территории, ликвидацию выемок и ненужных насыпей, уплотнение насыпи, что способствует выполаживанию рельефа и является природоохранным мероприятием.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на геологическую среду отсутствует.

3.5.5 Охрана недр

Проектируемый объект находится на территории учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых. В недрах под участком предстоящей застройки находится Верхнесалымское нефтяное месторождение (лицензия ХМН 009696 НЭ). Недропользователь – ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Приложение А.

Других ограничений застройки территории, связанных с охраной недр, нет:

- АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» сообщает, что по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют. Приложение А.
- АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» сообщает, что в границах участков 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. Приложение А.
 - 3.5.6 Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель

Вся площадь земельных участков отводится в долгосрочное пользование, соответственно, в проведении рекультивации нарушенных земель после завершения строительства нет необходимости. В связи с этим после окончания строительства проводится только технический этап на площади 4,023 га, в который входят следующие виды работ:

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

Таблица 3.5.4 - Площади проведения работ по этапам

Наименование объекта	Площадь, м2	Объемы работ
Обустройство	40230,00	уборка строительного мусора;
Верхнесалымского		удаление из пределов строительной полосы
месторождения.		всех временных устройств и сооружений;
Нефтегазосборный		засыпка и послойная трамбовка или
трубопровод		выравнивание рытвин
от куста №23 до Ш10		
Общая площадь, м²	40230,00	

Технологическая карта на рекультивацию нарушенных земель после окончания строительства указана в таблице 3.5.5. Карты-схемы представлены в графической части.

						ſ
						ı
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Лист

Таблица 3.5.5 – Технологическая карта на рекультивацию нарушенных земель после окончания периода строительства

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
уборка бытового и	Мастер участка	После окончания	Экскаватор, самосвал
строительного мусора, на		CMP	
площади 4,023 га.			
засыпка и послойная	Мастер участка	После окончания	Бульдозер
трамбовка или		CMP	самосвал
выравнивание рытвин на			
площади 4,023 га			
Обшая плошадь. га	4.023		

3.6 Сведения о видовом и количественном составе образующихся отходов производства и потребления

3.6.1 Количественные и качественные характеристики отходов

С целью выявления отходов и их количественных характеристик проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);
- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние).

Для выявления источников образования отходов идентифицированы технологические операции, выполнение которых необходимо для осуществления планируемой деятельности. Также выявлены ориентировочные потребности в материально-сырьевых ресурсах в периоды строительства (в том числе демонтажных работ).

Расчет количества отходов приведен в Приложении И.

Строительство проектируемых объектов

Исходная информация для расчета нормативов образования отходов в период строительства принята согласно нормативным документам и проектной документации на строительство проектируемого объекта:

- проекта организации строительства и объемов работ;
- сведений о комплектовании строительства основными строительными машинами и ме-ханизмами, транспортными средствами;
 - сведений о потребности строительства в основных материалах, конструкциях, изделиях;
 - сведений о потребности в рабочих кадрах.

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

- демонтажные работы;
- строительно-монтажные работы;
- сварочные работы;
- лакокрасочные работы;
- освещение;
- персонал.

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Проектом не предусматривается биологическая рекультивация нарушенных земель после завершения строительства, в связи с тем, что вся площадь земельных участков отводится в долгосрочное пользование. Расчет отходов, образующихся при рекультивации нарушенных земель, не требуется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Жидкие стоки накопительных емкостей мобильных туалетных кабин учтены в объеме хозяйственно-бытовых стоков, которые вывозятся на очистные сооружения по договору подрядной организации. Расчет данных отходов не проводился.

Строительство объекта проводится силами подрядной строительной организации, которая имеет собственную строительную технику, стоящую на ее балансе.

По данному проекту в процессе строительных и эксплуатационных работ предусматривается ежесменное техническое обслуживание (ЕО) строительных машин. Ежесменное техническое обслуживание производится машинистом строительной машины перед началом и в конце рабочей смены. В состав обслуживания входят работы по смазке машины, предусмотренные картой смазки, контрольный осмотр перед пуском в работу рабочих органов машины, ходовой части, системы управления, тормозов, освещения. Для обтирки рук машиниста от масла предусматривается использование ветоши.

Отходы основных эксплуатационных материалов и запчастей от обслуживания и ремонта спецтехники и автотранспорта (аккумуляторы, шины, лом цветных и чёрных металлов, отработанные масла, фильтры и т.д.) не учитываются, так как полностью все виды технического обслуживания (ТО-1, ТО-2, ТО-3) и текущий ремонт (ТР) машин производятся на базе той организации, на балансе которой она состоит.

Рубка леса осуществляется в соответствии с лесной декларацией и проектом освоения лесов. Подрядчик вывозит заготовленную древесину и осуществляет очистку мест рубок от порубочных остатков в соответствии с утвержденным Проектом освоения лесов.

Очистка мест рубок от порубочных остатков проводится одновременно с рубкой лесных насаждений и трелевкой древесины в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства РФ от 7 октября 2020 года № 1614 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах, Правилами санитарной безопасности в лесах, утвержденными постановлением Правительства РФ от 9 декабря 2020 года № 2047 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».

Очистка мест рубок от порубочных остатков осуществляется в соответствии с утвержденным Проектом освоения лесов посредством укладки порубочных остатков в кучи или валы шириной не более 3-х метров для перегнивания, сжигания или разбрасывания их в измельченном виде по площади места рубки (лесосеки) на расстоянии не менее 10 метров от прилегающих лесных насаждений (п. 8 Приложения № 1 к приказу Минприроды России от 17 января 2022 года N 23).

Учитывая вышеизложенное, отходы от вырубки зеленых насаждений в настоящем проекте не учитываются.

Ввиду среднего срока горения ламп (15000 часов), расчет отходов ламп нецелесообразен.

Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

43

41

				Лара	ктеристика мест ходов		пспия	01-		Норма
Nº п/ п	Наименова- ние отхода	Код по ФКК О	Отходообра- зующий вид деятельности	Но- мер*	Наименова- ние	Ко л- во, шт	Вмес мост един	ъ 1	Периодич- ность вы- воза	тив об разова ния [т/пери строит
4		-							40	-
1	2	3	4	5 OB KE	6 асса опасности	7	8	9	10	0,000
					асса опасности					0,000
					асса опасности					0,000
1	Спецодежда из хлопчато- бумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Использова- ние по назна- чению с утра- той потреби- тельских свойств	001	Контейнер с крышкой	1	0,10 5	0,7	1 раз за период работ	0,045
2	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1	0,14	0,7	1 раз за период работ	0,019
3	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Покрасочные работы	002	Контейнер с крышкой	1	0,07	0,7	1 раз за период работ	0,008
4	Светодиод- ные лампы, утратившие потребитель- ские свойства	4 82 415 01 52 4	Освещение территории и помещений	-	,	-	-	-	,	0,000
5	Приборы КИП и А и их ча-сти, утратив-шие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	Демонтажные работы	005	Полиэтиле- новый ме- шок/тара/ме шок биг-бэг	1	0,5	1	1 раз за период работ	0,008
6	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1		0,7	1 раз за период работ	0,001

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

				Хара	ктеристика мест	наког	пления	OT-		
№ п/ п	Наименова- ние отхода	Код по ФКК О	Отходообра- зующий вид деятельности	Но- мер*	ходов Наименова- ние		Вмес мост един	ти- ъ 1	Периодич- ность вы- воза	Норма- тив об- разова ния [т/перио строит.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Уборка нежи- лых помеще- ний	003	Контейнер с крышкой	1	0,15 4	0,7	1 раз за период работ	0,046
8	Шлак свароч- ный	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	001	Контейнер с крышкой	1	0,14	0,7	1 раз за период работ	0,010
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Обтирка рук, оборудования	004	Закрытый металличе- ский ящик типа PRODUCT_2 74 или ана- логичный	1	0,04 25	0,2 5	1 раз за период работ	0,042
			Итого отходо	ов IV кл	асса опасности	1				0,176
1	Отходы упа- ковочного картона неза- грязненные	4 05 183 01 60 5	Сварочные работы	006	Полиэтиле- новый ме- шок/тара/ме шок биг-бэг	1	0,07	1	1 раз за период работ	0,020
1 1	Отходы плен- ки полиэтиле- на и изделий из нее неза- грязненные	4 34 110 02 29 5	Строитель- ные работы	007	Полиэтиле- новый ме- шок/тара/ме шок биг-бэг	1	0,92 5	1	1 раз за период работ	0,002
1	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Строитель- ные и демон- тажные рабо- ты	008	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	10,295
1	Каски защит- ные пласт- массовые, утратившие потребитель- ские свойства	4 91 101 01 52 5	Строитель- ные работы	009	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	0,001

Инв. № подл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист 42

					ктеристика мест ходов		Норма-			
Nº ⊓/	Наименова- ние отхода	Код по ФКК О	Отходообра- зующий вид деятельности	Ho-	Наименова-	Ко л- во,	Вмес мост един	ъ 1	Периодич- ность вы- воза	тив об- разова- ния
П		U		мер*	ние	ШT	Т	M ³		[т/период строит.]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1 4	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	Сварочные работы	001	Контейнер с крышкой	1	0,49 7	0,7	1 раз за период работ	0,030
			Итого отход	ов V кла	асса опасности	1				10,349
		•		Итого):					10,525

^{*}нумерация принята для проектной документации, инвентарный номер мест накопления отходов присваивается при организации площадок/мест накопления

Количество отходов по классам опасности, образующихся при строительстве проектируемых объектов, приведено в таблице 3.6.2.

Таблица 3.6.2 - Количество отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, по классам опасности

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отхо- дов, т/период	Доля в общей массе отходов, %
1	2	3
I	0	0
II	0	0
III	0	0
IV	0,176	1,67
V	10,349	98,33
Итого :	10,525	100

Как видно из таблицы 3.6.2 основная масса отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, приходится на отходы 5 класса опасности.

Согласно проведенным расчетам нормативов образования отходов, за период проведения строительных и демонтажных работ образуется 14 наименований отходов общей массой 10,525 тонн, из них: 9 отходов IV класса массой 0,176 тонн; 5 отходов V класса массой 10,349 тонн.

Качественная характеристика отходов приведена в таблице 3.6.3. Агрегатное состояние, физическая форма и состав отходов приведены согласно Банку данных об отходах, представленном на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Таблица 3.6.3 – Качественная характеристика отходов, образующихся при строительстве и демон-

тажных работах

№ подл.

ZHB.

ам. инв. №	Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное со- стояние и фи- зическая фор- ма	Состав
Взам	1	2	3	4	5
	Спецодежда из хлопчатобу-	4 02	4	Изделия из не-	Текстиль из натуральных и/или
и дата	мажного и смешанных воло- кон, утратившая потреби- тельские свойства, неза- грязненная	110 01 62 4		скольких видов волокон	смешанных волокон
Подпись	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребитель- ские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Изделия из не- скольких мате- риалов	Кожа

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

	T	Ι	Γ -	
Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное со- стояние и фи- зическая фор-	Состав
			ма	
1	2	3	4	5
Тара из черных металлов,	4 68	4	Изделие из од-	Материалы лакокрасочные
загрязненная лакокрасоч-	112 02		ного материала	Металлы черные
ными материалами (содер-	51 4			
жание менее 5%)				
Светодиодные лампы, утра-	4 82	4	Изделия из не-	Стекло
тившие потребительские	415 01		скольких мате-	Латунь
свойства	52 4	4	риалов	NA
Приборы КИП и А и их части,	4 82 691 11	4	Изделия из не-	Материалы полимерные
утратившие потребитель- ские свойства	52 4		скольких мате-	Сталь
Средства индивидуальной	4 91	4	риалов Изделия из не-	Материалы полимерные
защиты глаз, рук, органов	105 11	4	скольких мате-	Стекло
слуха в смеси, утратившие	52 4		риалов	O TOILUIG
потребительские свойства				
Мусор от офисных и быто-	7 33	4	Смесь твердых	В состав отхода могут входить пи-
вых помещений организаций	100 01		материалов	щевые отходы, бумага/картон, по-
несортированный (исключая	72 4		(включая во-	лимерные материалы, текстиль,
крупногабаритный)			локна) и изде-	стекло, древесина, черные и цвет-
			лий	ные металлы и прочие материалы (а
				также изделия), отходы которых по
				ФККО отнесены к IV-V классам опасности.
Шлак сварочный	9 19	4	Твердое	Железо может быть представлено в
шлак оваро шви	100 02	_	Твордос	виде оксидов
	20 4			
Обтирочный материал, за-	9 19	4	Изделия из во-	Текстиль
грязненный нефтью или	204 02		локон	Нефтепродукты
нефтепродуктами (содержа-	60 4			
ние нефти или нефтепро-				
дуктов менее 15 %)	4.05		14	Manage Ma
Отходы упаковочного карто- на незагрязненные	4 05 183 01	5	Изделия из во-	Картон
на незагрязненные	60 5		локон	
Отходы пленки полиэтилена	4 34	5	Прочие формы	Полиэтилен
и изделий из нее незагряз-	110 02	3	твердых ве-	1 IOTIVISTUITEH
ненные	29 5		ществ	
Лом и отходы, содержащие	4 61	5	Твердое	Чугун
незагрязненные черные ме-	010 01		. Бордоо	Сталь
таллы в виде изделий, кус-	20 5			o rasis
ков, несортированные				
Каски защитные пластмас-	4 91	5	Изделия из не-	Пластмасса
совые, утратившие потреби-	101 01		скольких мате-	
тельские свойства	52 5		риалов	
Остатки и огарки стальных	9 19	5	Твердое	Железо
сварочных электродов	100 01			
	20 5			

Эксплуатация проектируемых объектов и ремонтные работы

Исходная информация для расчета нормативов образования отходов в период эксплуатации принята согласно нормативным документам и проектной документации на объект:

- принятых технологических решений (Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-03-TKR);
 - по информации об объектах-аналогах.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

- нефтегазосборный трубопровод;
- техническое обслуживание и текущий ремонт трубопровода.

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. Дополнительного бытового и производственного обеспечения действующих сотрудников не предусматривается. Также проектной документацией не предусматриваются помещения и территории, на которых необходимо проведение уборок. Таким образом, реализация проектных решений не приведет к дополнительному образованию отходов жизнедеятельности сотрудников (мусор, спецодежда и обувь, СИЗ рук, глаз и органов дыхания, каски строительные, отходы от приготовления пищи, смет с территории и прочее).

Расчет количества отходов, образующихся в период эксплуатации и ремонтных работах, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.4.

Таблица 3.6.4 – Объемы отходов и места накопления отходов в период эксплуатации

таолица 3.0.4	- ООБЕ	мы отходов и ме	ста пакс	ліления отко	дов в	перис	д эксі	ілуатации	
	Код	·· I UTXOJOODDA3V- I	Харак	теристика мес ходс		плени	я от-	Периодич-	Норматив
Название от- хода	по ФКК О	ющий вид дея- тельности	Но- мер*	Наимено- вание	Ко л- во, шт.	MOC	ести- сть 1 ницы м ³	ность выво- за	образова- ния, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого отходов I класса опасности									
Итого отходов I	I класс	а опасности							0,000
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Очистка (про- мывка) трубо- проводов	-	Емкость для накоп- ления от- ходов не проектиру- ется	-	-	-	Вывоз осу- ществляется после очист- ки трубо- провода	0,039
Итого отходов I	II класс	са опасности:							0,039
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Техническое обсуживание и текущий ре- монт оборудо- вания	-	Емкость для накоп- ления от- ходов не проектиру- ется	-	-	-	Ежесменно	0,001
Итого отходов IV класса опасности								0,001	
Итого отходов \	√ класс	а опасности							0,000
ИТОГО	-							-	0,040
16									

Количество отходов по классам опасности, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, приведено в таблице 3.6.5.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Класс опасности по степени воз- действия на ОС	Суммарное количество отхо- дов, т/год	Доля в общей массе отходов, %
I	0,000	0,00
II	0,000	0,00
III	0,039	97,50
IV	0,001	2,50
V	0,000	0,00
Итого :	0,040	100,00

Как видно из таблицы 3.6.5 основная масса отходов, образующихся при эксплуатации и ремонтных работах проектируемых объектов, приходится на отходы 3 класса опасности.

В период эксплуатации проектируемого объекта предусмотрено образование 2 видов отходов общей массой 0,040 тонн, из них: 1 отход III класса массой 0,039 тонн; 4 отхода IV класса массой 0,001 тонна.

Качественная характеристика отходов приведена в таблице 3.6.6. Агрегатное состояние, физическая форма и состав отходов приведены согласно Банку данных об отходах, представленном на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Таблица 3.6.6 – Качественная характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперс- ные системы	Нефтепродукты Вода
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из воло- кон	Текстиль Нефтепродукты

Аварийные ситуации

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Исходная информация для расчета объемов образования отходов при аварийных ситуациях принята согласно нормативным документам и проектной документации на объект:

- принятых технологических решений (Раздел 5 «Проект организаии строительства», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS; Раздел 10 Часть 2 «Анализ и оценка риска», шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-10.2-AOR);
 - по информации об объектах-аналогах.

В период строительства при аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие» возможно образование отходов:

- Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО 93110001393);
- Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО 93121611293).

В период эксплуатации при аварии с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разгерметизация трубопровода), возможно образование отходов:

- Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Объем

образо-

вания, т

Лист

47

Периодич-

ность выво-

за

- Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Расчет количества отходов, образующихся при аварийных ситуациях, представлен в приложении И. Перечень отходов сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. № 242.

Перечень отходов, расчетное количество и места накопления отходов представлены в таблице 3.6.7.

Наимено-

вание

Характеристика мест накопления от-

ходов

Ко

Л-ВО,

ШТ.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Вмести-

мость 1

единицы

 M^3

Таблица 3.6.7 – Объемы отходов при аварийных ситуациях и места их накопления

Но-

мер*

Название от-

хода

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Изм.

Кол.уч

Лист

№док.

Подп.

Дата

Код

ПО

ФКК

0

Происхожде-

ние

						ш		IVI		
ı	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ĺ			Аварийны	ые ситуа	ции в период о	строит	ельства			
	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефте-	9 31 1 00 01 39 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	1	Мешки биг- бэг	10	1,000	1, 1	8 раз за время лик- видации	78,634
l	продуктов 15% и более)									
	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 2 16 11 29 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	2	Мешки биг- бэг	10	1,000	1,	1 раз за время лик- видации	9,163
1	ИТОГО по периоду строительства 87,797 Аварийные ситуации в период эксплуатации									
I					Мешки биг-	20	1 000	1	71 pcc cc	1407 204
	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 1 00 01 39 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или нефтепродуктами	1	бэг	20	1,000	1,	71 раз за время лик- видации	1407,391
	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные	9 31 2 16 11 29 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или	2	Мешки биг- бэг	20	1,000	1, 1	35 раз за время лик- видации	691,551

Название от- хода	Код по	Происхожде- ние	Харак	Характеристика мест накопления от- ходов Периодич- ность выво-				•	Объем образо-
	ФКК		Но-	Наимено-	Ко	Вмес	ги-	за	вания, т
	0		мер*	вание	л-	МОСТЬ	1		
					BO,	едини			
					ШТ.	T	M^3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
при локали-		нефтепродук-							
зации и лик-		тами							
видации раз-									
ливов нефти									
или нефте-									
продуктов									
(содержание									
нефти и									
нефтепродук-									
тов 15% и									
более)									
ИТОГО по пери									2098,942
*нумерация при	інята дл	ія проектной доку	ументаці	ИИ					

Количество отходов по классам опасности, образующихся при аварийных ситуациях проектируемых объектов, приведено в таблице 3.6.8.

Таблица 3.6.8 - Количество отходов, образующихся при аварийных ситуациях, по классам опасности

таолица 5.6.6 - количество отходов, образующихся при аварииных ситуациях, по классам опасности									
Класс опасности по степени воз-	Суммарное количество отхо-	Доля в общей массе отходов, %							
действия на ОС	дов, т	доля в оощеи массе отходов, 70							
Авар	Аварийные ситуации в период строительства								
	0,000	0,00							
II	0,000	0,00							
III	87,797	100,00							
IV	0,000	0,00							
V	0,000	0,00							
Итого :	87,797	100,00							
Аваг	рийные ситуации в период эксплу	уатации							
I	0,000	0,00							
II	0,000	0,00							
III	2098,942	100,00							
IV	0,000	0,00							
V	0,000	0,00							
Итого :	2098,942	100,00							

Как видно из таблицы 3.6.5 основная масса отходов, образующихся при аварийных ситуациях в период строительства и периоды эксплуатации, приходится на отходы 3 класса опасности.

При аварийных ситуациях в период строительства проектируемого объекта прогнозируется образование 2 видов отходов общей массой 87,797 тонн, из них: 2 отхода III класса массой 87,797 тонн.

При аварийных ситуациях в период эксплуатации проектируемого объекта прогнозируется образование 2 видов отходов общей массой 2098,942 тонн, из них: 2 отхода III класса массой 2098,942 тонн.

Качественная характеристика отходов приведена в таблице 3.6.9. Агрегатное состояние, физическая форма и состав отходов приведены согласно Банку данных об отходах, представленном на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Таблица 3.6.9 – Качественная характеристика отходов, образующихся при аварийных ситуациях

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное со- стояние и физи- ческая форма	Состав
1	2	3	4	5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Лист

49

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное со- стояние и физи- ческая форма	Состав
1	2	3	4	5
Аварийные с	итуации в г	период строит	гельства	
Грунт, загрязненный нефтью или нефте-	9	3	Прочие дис-	Грунт
продуктами (содержание нефти или	31 100		персные систе-	нефтепродукты
нефтепродуктов 15% и более)	01 39 3		МЫ	
Сорбенты из природных органических ма-	9	3	Прочие формы	Природные орга-
териалов, отработанные при локализации	31 216		твердых ве-	нические матери-
и ликвидации разливов нефти или нефте-	11 29 3		ществ	алы
продуктов (содержание нефти и нефте-				Нефтепродукты
продуктов 15% и более)				
Аварийные с	итуации в	период экспл	уатации	
Грунт, загрязненный нефтью или нефте-	9	3	Прочие дис-	Грунт
продуктами (содержание нефти или	31 100		персные систе-	нефтепродукты
нефтепродуктов 15% и более)	01 39 3		МЫ	
Сорбенты из природных органических ма-	9	3	Прочие формы	Природные орга-
териалов, отработанные при локализации	31 216		твердых ве-	нические матери-
и ликвидации разливов нефти или нефте-	11 29 3		ществ	алы
продуктов (содержание нефти и нефте-				Нефтепродукты
продуктов 15% и более)				

3.6.2 Проектные решения по обращению с отходами

Период строительства

Название отхода

ZHB.

Кол.уч.

Изм.

Лист №док.

Подп.

Дата

Все отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ, являются собственностью подрядной организации, если иное не оговорено в договоре подряда на строительномонтажные и демонтажные работы.

Подрядные организации самостоятельно несут ответственность за образуемые отходы на этапе строительства, включая экологические платежи и операции по обращению с отходами. Обязательства подрядных организаций в части выполнения природоохранного законодательства прописаны в договорах подряда.

Операции по обращению с отходами приведены в таблице 3.6.10.

Таблица 3.6.10 – Операции по обращению с отходами в период строительства Код по ФККО Операция по обращению

	1	2	3
	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
м. инв. №	Обувь кожаная рабочая, утратив- шая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
дата Взам.	Тара из черных металлов, загряз- ненная лакокрасочными материа- лами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
Подпись и да	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обработ-ку/утилизацию. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253
	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обработ-
подл.			T

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

r	-	\sim
۲	٦	_

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	3
·	-	ку/утилизацию. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Вывоз на размещение на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (ГРОРО № 86-00284-3-00592-250914) ООО «СПД» (Л020-00113-86/00667505)
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
Отходы упаковочного картона неза- грязненные	4 05 183 01 60 5	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию. Например, ООО «Экобаланс», «Эко-центр» АО «Юграэкология»
Отходы пленки полиэтилена и из- делий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию. Например, ООО «Экобаланс», «Эко-центр» АО «Югра-экология»
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на утилизацию Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свой- ства	4 91 101 01 52 5	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)
Остатки и огарки стальных свароч- ных электродов	9 19 100 01 20 5	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на размещение. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 (ГРОРО № 86-00588-3-00870-311214)

Эксплуатация проектируемых объектов и ремонтные работы

По мере накопления отходов осуществляется своевременный вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (регистрационный номер Полигона в государственном реестре объектов размещения отходов №86-00284-3-00592-250914) для обращения в соответствии с лицензией ООО «СПД».

ООО «Салым Петролеум Девелопмент» осуществляет деятельность по обращению с отходами на основании лицензии ЛО20-00113-86/00667505 от 01.08.2023 г. (Приложение М).

Операции по обращению с отходами приведены в таблице 3.6.11.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	3
Шлам очистки емкостей и трубо- проводов от нефти и нефтепро- дуктов	9 11 200 02 39 3	Вывоз на утилизацию на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении (ГРОРО № 86-00284-3-00592-250914) ООО «СПД» (Л020-00113-86/00667505)
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Вывоз на обезвреживание на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения (ГРОРО № 86-00284-3-00592-250914) ООО «СПД» (Л020-00113-86/00667505)

Аварийные ситуации

Вывоз отходов, образовавшихся в результате аварийных ситуаций на проектируемых объектах, осуществляется автотранспортом согласно имеющихся на момент аварии договоров. При необходимости заключаются договора на утилизацию отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на право обращения с опасными отходами.

Операции по обращению с отходами приведены в таблице 3.6.12.

Таблица 3.6.12 – Операции по обращению с отходами в период аварийных ситуаций

таолица 3.0.12 — Операции по о	<u> эращению с отходам</u>	и в период аварииных ситуации
Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	7
Ae	зарийные ситуации в п	период строительства
Грунт, загрязненный нефтью или	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на
нефтепродуктами (содержание		обезвреживание,
нефти или нефтепродуктов 15%		например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД»
и более)		(Л020-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органи-	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на
ческих материалов, отработан-		обезвреживание,
ные при локализации и ликвида-		например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД»
ции разливов нефти или нефте-		(Л020-00113-86/00104253)
продуктов (содержание нефти и		
нефтепродуктов 15% и более)		
Aı	варийные ситуации в г	период эксплуатации
Грунт, загрязненный нефтью или	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на
нефтепродуктами (содержание		обезвреживание,
нефти или нефтепродуктов 15%		например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД»
и более)		(Л020-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органи-	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на
ческих материалов, отработан-		обезвреживание,
ные при локализации и ликвида-		например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД»
ции разливов нефти или нефте-		(Л020-00113-86/00104253)
продуктов (содержание нефти и		
нефтепродуктов 15% и более)		

3.7 Воздействие на растительность

3.7.1 Краткая характеристика растительного мира района расположения объекта

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

Согласно схеме ландшафтного районирования Ханты-Мансийского автономного округа территория Салымской группы месторождений расположены в Юганско-Ларьеганской приподнятой болотно – таежной ландшафтной провинции.

По существующей схеме болотного районирования Западной Сибири территория относится к зоне выпуклых (сфагновых) болот, Салымо-Балыкскому подрайону Обь- Иртышского болот-

И	Ізм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

ного района. Типы растительности представлены лесами: березово – елово – кедровыми и березово – осиновыми с примесью темнохвойных пород.

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

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

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

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

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

Сосново-елово-березовые производные леса представляют одну из стадий восстановления коренных елово-кедровых мелкотравно-бруснично-зеленомошных лесов. Наиболее распространены смешанные леса с преобладанием ели и пихты во втором ярусе, что характерно для восстановительно-возрастной динамики елово-кедровых лесов. Участие кедра во втором ярусе также постоянно, но по обилию он уступает быстрорастущим пихте и ели.

Длительно-производные елово-березовые с сосной травяно-зеленомошные леса имеют разновозрастные древостой высотой верхнего полога 17-19 м, образованного елью, березой, сосной с участием кедра, осины. В подросте (до 50 лет) преобладает сосна. В более старшем возрасте на участках с длительным отсутствием пожаров господствуют ели и кедр, что и определяет дальнейшее формирование полога из темнохвойных пород и явную тенденцию к смене. Редкий подлесок образуют разреженно растущие можжевельник, роза иглистая, ива серая..

В составе травяно-кустарничкового покрова произрастают обычные для темнохвойных лесов виды. Доминируют бореальные кустарнички - брусника, черника, линнея северная, спорадически встречаются плауны, хвощ лесной, осока шаровидная. Общее проективное покрытие этого яруса составляет 60-70 %. Куртинками встречаются лишайники.

Структура древесной растительности района работ представлена в таблице 3.7.1.

Взам. инв.					
Подпись и дата					
№ подл.					
1HB. №⊓					SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

Таблица 3.7.1 – Структура древесной растительности района работ Название проектируемого объ-Вид древо-Примечание екта стоя/высота, М «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» Земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, Квартал № 474. Существующий коридор коммуникаций. Ширина полосы вырубки леса под объектом проектирования от 50-90 м. Сосна, Нефтегазосборный трубопро-Частично в районе узла Ш10 и Куста №23 сосна, беребереза за 10 м. Частично болотистая местность. вод от куста №23 до Ш10. 10 м. Зеленомошно-сфагновых сообщества на повышениях и пушицево-осоково-сфагновых сообщества в понижениях *Характеристика приведена на основании выполненной топографической съёмки местности и полевых

Согласно письму Администрации Нефтеюганского района на межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемого объекта защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны отсутствуют (Приложение A).

Согласно выписки из ГЛР объект расположен на землях лесного фонда. Виды отводимых территорий: Земли лесного фонда; Целевое назначение -эксплуатационные леса. Зон с особыми условиями использования, расположенных в границах земельного участка территорий - нет. (Приложение A).

Растительный покров участка изысканий характеризуется господством сфагновых мхов, пушиц, росянок, некоторых видов осок, морошки. Древесные породы до 3 м (в основном сосна и береза) произрастают на верховых болотах в угнетенном состоянии или образуют особые болотные экологические формы.

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

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

На более низких участках грив, подверженных периодическому переувлажнению распространены сосновые зеленомошные леса с большим или меньшим участием багульника.

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

Древесный ярус таких лесов довольно однородный, представлен сосной обыкновенной с единичным участием других пород – березы, кедра или ели.

Наиболее распространены одноярусные разновозрастные насаждения. Производительность древостоев V, реже IV класса бонитета. В подросте преобладает сосна. Кустарниковый подлесок слабо выражен. Встречаются отдельные экземпляры рябины сибирской и шиповника иглистого.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

экологических изыскании.

Травяно-кустарничковый покров беден флористически, на разных участках встречается от 5 до 15 видов. Участие трав незначительно. Обычными спутниками служат хвощ лесной (Equisetum sylvatica), осока шаровидная, майник двулистный и линнея северная. В напочвенном покрове доминирует сфагновый вид мхов, единичное распространение имеют другие таежные мхи. Доля их участия в покрове зависит от общей степени увлажненности участка леса (Ильина, Махно, 1976; Растительный покров ..., 1985).

Часть видов растений, произрастающих на исследуемой территории, имеет значение как лекарственные, пищевые и кормовые ресурсы (таблица 3.3). Ресурсы пищевых и лекарственных растений на обследованной территории невелики.

Таблица 3.7.2 - Список лекарственных и пищевых растений района изысканий

Taominga on in on incomm	okapo i boimbix ii mil	qobbix paoremin pa	mona mobien	w
Названі	ие		Значе	ние
русское	латинское	лекарственное	пищевое	кормовое/техническое
Сосна обыкновенная	Pinus sylvestris	+	_	+/+
Сосна сибирская	Pínus sibírica	+	+	+/+
Ель сибирская	Picea obovata	+	_	_
Голубика обыкновенная	V. uliginosum	+	+	+/-
Черника обыкновенная	V. myrtillus	+	+	+/-

Во флористическом отношении территория обустройства Верхнесалымского месторождения относится к Западно-Сибирской провинции Циркумполярной области Бореального подцарства Голарктики (Тахтаджян, 1978).

Для бореальных флор характерно выраженное преобладание представителей семейств сложноцветные (Asteraceae), осоковые (Cyperaceae), злаковые (Poaceae), а также значительное участие ивовых (Salicaceae), розоцветных (Rosaceae), лютиковых (Ranunculaceae), гвоздичных (Caryophyllaceae).

Отделы сосудистых растений в приведенном ниже списке представлены следующим образом:

- плаунообразные (Lycopodiophyta) 2 вида;
- папоротникообразные (Polypodiophyta) 4 вида;
- хвощеобразные (Equisetophyta) 4 вида;
- голосеменные (Pinophyta) 5 видов;
- покрытосеменные (Magnoliophyta) 120 видов.

Редкие и охраняемые виды растений

Согласно данным Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского месторождения не проводились. См. Приложение А.

Маршрутные обследования в 2024 г. растений были направлены на выявление видов растений, занесенных в Красную книгу Тюменской области и ХМАО-Югры. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования растительного мира проводились по общим методикам проведения натурных наблюдений.

Согласно Красной книге ХМАО-Югры на территории района работ могут произрастать следующие виды растений:

- Любка двулистная;

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

- Зимолюбка зонтичная;
- Баранец обыкновенный;
- Пололепестник зелёный;
- Надборник безлистный;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Лист

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

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

В процессы выполнения экологических изысканий были изучены ареалы распространения краснокнижных видов растений по отношению к району работ.

Маршрутные наблюдения в 2024 году, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных и растений в районе проектируемого объекта, позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных и растений на территории исследования.

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

3.7.2 Сведения о вырубке зеленых насаждений

При проведении подготовительных работ лесные насаждения подлежат вырубке на площади их покрытия с целью размещения проектируемых объектов.

Таблица 3.7.3 - Количество вырубаемых насаждений

Наименование ра-	Площадь вырубки,	Объем вырубаемой	Количество выру-	Видовой состав
бот	га	древесины, м3	баемых деревьев,	
			шт.	
Рубка леса мягких				
пород диаметром	0,0285	2	33	Сосна, береза
ствола до 16				

3.7.3 Оценка воздействия на растительный мир

Основными видами воздействия объекта на растительность являются:

- отчуждение территории под строительство, изменение характера землепользования на территории строительства;
- нарушение почвенно-растительного покрова в пределах территории, отводимой под строительство объекта;
 - уплотнение грунта в ходе строительных работ;
- загрязнение компонентов окружающей природной среды взвешенными, химическими веществами, аэрозолями и т.п.

Выше перечисленные факторы могут оказывать на элементы биоты прямое или опосредованное воздействие. Сила воздействия будет зависеть от его интенсивности, продолжительности, пространственного охвата, а также от времени года; последнее обусловлено тесной связью жизненных процессов растений с естественной сезонной цикличностью.

Период строительства

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Воздействие объектов строительства на растительный покров территорий подразделяется на прямое и косвенное.

Прямое воздействие связано с изъятием земель в постоянное использование и изменением характера землепользования на территории расположения объекта.

Изм	. Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Проектируемые объекты будут расположены по большей части – на территории существующих коридоров коммуникаций и промышленных объектов, трансформированных природных комплексах с частично нарушенным почвенно-растительным покровом и полностью вырубленным лесом, а также на территориях, занятым лесной растительностью.

Размещение намечаемых объектов предусмотрено на землях лесного фонда.

Границы зоны воздействия на растительный покров ограничиваются пределами территории, отводимой под строительство объекта.

Намечаемая деятельность мало скажется на изменении видового состава растений этой территории.

В целом, при нормальном режиме работ, некоторое изменение видового состава и численности растений может произойти только узколокально: на территории площадок строительства. Может быть оказано воздействие на численность представителей луговых и рудеральных видов, но видовое разнообразие останется прежним, так как в состав флоры данной территории входят обычные широко распространенные виды растений.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий было выявлено, что на участках размещения проектируемых объектов и в непосредственной близости от них редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры, Тюменской области и РФ, отсутствуют, а, следовательно, воздействие в период строительства на них не оказывается.

Косвенное воздействие намечаемой деятельности на растительность территории обусловлено выделением загрязняющих веществ в атмосферу в процессе строительства. Степень воздействия вредных выбросов на растения, его интенсивность определяется видом и концентрацией загрязняющих атмосферу веществ, длительностью воздействия, относительной воспримичивостью видов растений к дымам и газам, стадией физиологического развития растения или его отдельных органов в момент воздействия токсичных веществ.

Согласно проведенным расчетам выбросов и рассеивания в период строительства, а также с учетом сжатых сроков строительно-монтажных работ, максимальные концентрации загрязняющих веществ не окажут негативного воздействия на окружающую растительность.

Воздействие на почвенно-растительный покров участка строительства минимизируется в связи с проведением мероприятий по благоустройству территории после завершения строительства (см. п.3.5.6).

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на растительный мир отсутствует.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий было выявлено, что на участках размещения проектируемых объектов и в непосредственной близости от них редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красные книги ХМАО-Югры, Тюменской области и РФ, отсутствуют. Воздействие в период эксплуатации на них также отстствует.

3.7.4 Мероприятия по лесовосстановлению

Работы по компенсационному лесовосстановлению выполняются в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 18 мая 2022 г. № 897 и Приказом Минприроды РФ от 29 декабря 2021 г. № 1024.

Лесовосстановление при использовании леса в соответствии со ст. 43-46 Лесного кодекса РФ осуществляется на землях, предназначенных для искусственного и комбинированного лесовосстановления (вырубки, гари, пустыри, прогалины и др.), в составе земель лесного фонда без предоставления лесного участка. Работы по лесовосстановлению выполняются в границах таких земель на площади, равной площади вырубленных лесных насаждений. Площадь вырубки лесных насаждений составила 0,0285 га (см. п. 3.7.2), соответственно, площадь лесовосстановления составит 0,0285 га.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Схема расположения лесных участков, на которых возможно выполнение работ по лесовосстановлению (лесоразведению), размещена в соответствии с частью 3 статьи 51 Лесного кодекса РФ на официальном сайте Департамента недропользования природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа — Югры: https://depprirod.admhmao.ru/informatsiya-o-lesakh/3097108/skhema-raspolozheniya-lesnykh-uchastkov-na-kotorykh-vozmozhno-vypolnenie-rabot-po-lesovosstanovleniyu/.

При проведении компенсационного лесовосстановления на участках земель лесного фонда должны быть выполнены следующие основные работы:

- посадка сеянцев лесных культур и уход за ними:
 - подготовка лесного участка к созданию лесных культур;
 - посадка лесных культур хвойных и лиственных пород;
 - техническая приемка лесных культур;
 - инвентаризация лесных культур;
- агротехнический и лесоводственный уход, дополнение лесных культур;
- ввод в категорию хозяйственно-ценных насаждений.

Согласно Приказа Минприроды РФ от 29 декабря 2021 г. №1024, искусственное восстановление лесов осуществляется путем создания лесных культур: посадки сеянцев, саженцев, в том числе с закрытой корневой системой.

Лесные культуры могут создаваться из лесных растений одной главной лесной древесной породы (чистые культуры) или из лесных растений нескольких главных и сопутствующих лесных древесных и кустарниковых пород (смешанные культуры). Лесные культуры создаются из лесных растений, отвечающих целям лесовосстановления и соответствующих природно-климатическим условиям лесного участка.

На вырубках таежной зоны на свежих, влажных и переувлажненных почвах первоначальная густота культур, создаваемых посадкой сеянцев, должна быть не менее 3 тыс. штук на 1 гектаре.

При посадке лесных культур сеянцами и (или) саженцами с закрытой корневой системой (ЗКС) количество высаживаемых растений должно быть не менее 2,0 тыс. штук на 1 гектаре. Возраст сеянцев должен составлять от одного года до двух лет. Высота сеянца - от 8 см, толщина стволика у шейки корня - не менее 2 мм. Торфяной стаканчик сеянца хорошо сформированный, не допускается рассыпание стаканчика, объем стаканчика для ели - от 85 куб. см, для сосны - от 50 куб. см. Высота стаканчика - не меньше 7,3 см. Сеянцы должны иметь хорошо развитую корневую систему: наличие основного корня и хорошо развитых боковых корней.

Потребность в посадочном материале представлена в таблице 3.7.4.

Таблица 3.7.4 - Потребность посадки сеянцев

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

№ п/п Наименование вида работ		Ед. изм.	Количество на 1 га	Общая потребность, шт.		
1 2		3	4	5		
Общая площадь рубки зеленых насаждений 0,0285 га						
1	Посадка сеянцев	ШТ.	2000	57		
2	Дополнение лесных культур	ШТ.	450	13		
итого				70		

Для искусственного и комбинированного лесовосстановления используется посадочный материал, соответствующий требованиям (критериям), указанным в таблице 3.7.4.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблиц 3.7.4 – Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молод-

някам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса								
	Требовани	я к посадочн	ному ма-	Требования к молоднякам, площади которых подлежат отнесе-				
		териалу		нию к зем.	пям, на которых расп	оложены леса	a	
Древесные породы	возраст не менее, лет	диаметр стволика у корне- вой шей- ки не менее, мм	высота стволи- ка не менее, см	группа типов леса или типов лесо- растительных условий	возраст (к молоднякам, созданным искус- ственным и ком- бинированным способом) не ме- нее, лет	количество деревьев главных пород не менее, тыс. шт. на 1 га	средняя высота деревьев главных пород не менее, м	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	3	ападно-Сиб	ирский рав	внинный среднетаежн	ный лесной район			
Ель сибирская	3 – 4 2,0 12 Мшистая, травя- ная, сложная	, ·	9	2,0	0,8			
Ель сиоирская	3-4	2,0	12	Черничная долго- мошная	9	1,5	0,7	
Лиственница сибирская	2 – 3	2,5	15	Мшистая, травя- ная, сложная	6	1,8	1,3	
Сосна кедро-	3 – 4	3,0	10	Мшистая, травя- ная, сложная	10	1,7	0,8	
вая сибирская	3-4	3,0	10	Черничная	10	1,5	0,7	
Сосна обыкно-				Лишайниковая	8	2,2	0,9	
венная	2-3	2,5	12	Брусничная, мши- стая, травяная, сложная	8	2,0	1,2	
Береза повис- лая (бородав- чатая)				Кисличная, чер- ничная, долго- мошная, травяно- болотная	7	1,7	1,1	

Примечание: В соответствии с Приказом Минприроды РФ от 04.12.20 г. №1024, допускается применять посадочный материал возраста ниже указанного, при соответствии его требованиям по высоте и диаметру стволика у корневой шейки

Основная порода на отводимом участке – сосна, береза, рекомендуемой породой для лесовосстановления будет сосна обыкновенная и береза повислая (бородавчатая).

Лесовосстановление на землях, занятых ранее лесами, поврежденными промышленными выбросами, рекреационными нагрузками, вредными организмами и подверженных иным негативным природным и антропогенным воздействиям, должно обеспечивать формирование лесных насаждений, устойчивых к этим негативным факторам.

В защитных лесах и на особо защитных участках лесов лесовосстановление должно обеспечивать формирование лесных насаждений, соответствующих целевому назначению категорий защитных лесов и особо защитных участков лесов.

Посадка лесных культур черенками, сеянцами, саженцами с открытой корневой системой осуществляется весной (до начала развертывания почек у черенков, сеянцев, саженцев) или осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Посадка и дополнение лесных культур сеянцами, саженцами с закрытой корневой системой осуществляются весной, летом, за исключением засушливых периодов, и осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Дополнение лесных культур сеянцами, саженцами с открытой корневой системой осуществляется весной (до начала развертывания почек у сеянцев, саженцев) и осенью не позднее чем за 2 недели до устойчивого замерзания почвы, за исключением лесных участков с переувлажненными, глинистыми и тяжелыми суглинистыми избыточно увлажненными почвами.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
	Изм.	Изм. Кол.уч.	Изм. Кол.уч. Лист	Изм. Кол.уч. Лист №док.	Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп.

ИНВ.

Взам.

Тодпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

В целях предотвращения зарастания поверхности почвы сорной травянистой и древеснокустарниковой растительностью, накопления влаги в почве проводятся агротехнический и лесоводственный уходы за лесными культурами.

К агротехническому уходу относятся:

- ручная оправка растений от завала травой и почвой, заноса песком, размыва и выдувания почвы, выжимания морозом;
- рыхление почвы с одновременным уничтожением травянистой и древесной растительности;
- подавление, скашивание травянистой и древесно-кустарниковой растительности механическим способом;
- применение химических средств (гербицидов, арборицидов) для уничтожения нежелательной травянистой и древесно-кустарниковой растительности;
- дополнение лесных культур, подкормка минеральными удобрениями и полив лесных культур.

В целях предотвращения гибели лесных культур от заглушения нежелательной древесно-кустарниковой растительностью необходимо предусматривать проведение лесоводственного ухода до момента отнесения земель, предназначенных для лесовосстановлению, к землям, на которых расположены леса.

К лесоводственному уходу относится уничтожение нежелательной древесно-кустарниковой растительности механическими или химическими средствами.

Лесоводственный уход направлен на улучшение условий роста для растений основных древесных лесных пород, определенных в проекте лесовосстановления. Изреживание (уменьшение числа) растений основных древесных лесных пород при осуществлении лесоводственного ухода допускается в отношении усохших, поврежденных и ослабленных растений, а также для соблюдения технологии при применении механизированных средств. Допускается сохранение сопутствующих лесных пород для формирования смешанного насаждения в целях сохранения водного почвенного баланса, уменьшения пожарной опасности.

В лесной зоне агротехнический и лесоводственный уходы проводятся с целью предотвращения снижения прироста лесных насаждений основной древесной породы.

Количество агротехнических и лесоводственных уходов зависит от интенсивности роста сорной растительности и дополнительных целей уходов.

Общее количество агротехнических и лесоводственных уходов на весь период выращивания лесных культур проектируется от 2 до 5 уходов (для таежной зоны).

Количество агротехнических и лесоводственных уходов, проводимых на конкретных лесных участках, предусматривается проектом лесовосстановления, разработанным в соответствии с лесохозяйственным регламентом соответствующего лесничества. При этом в первый год роста лесных культур должно быть проведено до 2 уходов (для таежной зоны).

Лесовосстановительные мероприятия на землях, предназначенных для лесовосстановления, считаются выполненными в случае достижения проектных показателей в соответствии с проектом лесовосстановления в части достижения количественных показателей жизнеспособных растений основных лесных древесных пород, указанных в проекте лесовосстановления.

3.8 Воздействие на животный мир

3.8.1 Краткая характеристика животного мира в районе расположения объекта

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

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

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

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

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

Отряд рукокрылые (Chiroptera) представлен северным кожанком (Eptesicus nilssoni)

По численности среди млекопитающих абсолютно доминируют насекомоядные и грызуны, на долю которых приходится более 99% суммарного обилия (Гашев, 1991; Юдкин и др., 1996; Равкин, 2002). Плотность населения мелких млекопитающих наиболее велика в лесах (3-4 тыс. особей/км²) и значительно меньше на болотах (около 2 тыс. особей/км²). В лесах численность достигает в среднем 1-5 тыс. особей/км². Наиболее распространены полевки (рыжая и красная), а также обыкновенная и средняя бурозубки. В долинах ручьев многочисленны также водяная полевка и полевка-экономка. На болотах мелких млекопитающих порядка 2000 тыс. особей/км², к самым массовым видам относятся средняя и обыкновенная бурозубки, красная и водяная полевки, лесная мышовка.

Птицы. В лесных местообитаниях территории месторождения среднее обилие птиц составляет около 350-400 особей/км². Наиболее часто в них встречаются пухляк (Parus montanus), овсянка-крошка (Emberiza pusilla) и юрок (Fringilla montifringilla). Кроме них, в лесах с участием лиственницы в состав доминантов входит пеночка-зарничка (Phylloscopus inornatus), а в сосняках – желтая трясогузка (Motacilla flava). В лесных местообитаниях повсеместно встречаются: обыкновенная кукушка, мохноногий сыч, ястребинная сова, рябчик, глухарь, тетерев, дрозд белобровик, дрозд темнозобый, бородатая неясыть, серый сорокопут, свиристель, обыкновенная чечетка, московка, пеночка-весничка, сероголовая гаичка, клест еловик, клест белокрылый, пеночкатеньковка, поползень, большой и малый пестрый дятел.

На малых реках обилие птиц составляет в среднем 30-50 особей/км², при доминировании шилохвости (Anas acuta), чирка-свистунка (Anas crecca), белой трясогузки (Motacilla alba) и перевозчика (Tringa hypoleucos).

Средняя биомасса птиц в лесных местообитаниях в летний период составляет 15-20 кг/км2. Большая ее часть приходится на шилохвость, серую ворону и глухаря. Биомасса птиц на болотах колеблется в пределах 35–40 кг/км2. Основной вклад в суммарную биомассу птиц болот вносят шилохвость и серебристая чайка (Larus argentatus).

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Земноводные и пресмыкающиеся. Количественная характеристика населения земноводных дается на основании литературных данных (Равкин и др., 1995; Юдкин и др., 1996; Равкин и др., 1998). Территория месторождения входит в ареал обитания четырех видов земноводных – остромордая лягушка (Rana arvalis), сибирская лягушка (Rana amurensis), серая жаба (Bufo bufo) и сибирский углозуб (Salamandrella keyserlingii).

Численность земноводных в лесных местообитаниях достигает 1,8 тыс. особей/км2, причем большую часть населения составляет остромордая лягушка. На долю других амфибий — серой жабы и сибирского углозуба — приходится менее 5% общей численности.

На олиготрофных верховых болотах обилие земноводных несколько меньше — 1,5 тыс. особей/км2, при этом остромордая лягушка и серая жаба встречаются здесь примерно в одинаковых количествах.

Фауна пресмыкающихся представлена на месторождении тремя видами – гадюкой (Vipera berus), живородящей ящерицей (Lacerta vivipara) и прыткой ящерицей (Lacerta agilis). По экспертным оценкам обилие гадюки на месторождении составляет в среднем 2-5 особей /км2, живородящей ящерицы – на порядок больше.

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

Редкие и охраняемые виды животных

Согласно данным Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры научно-исследовательские изыскания на территории Верхнесалымского месторождения не проводились. См. Приложение А.

Маршрутные обследования в 2024 г. животного мира были направлены на выявление видов животных, занесенных в Красную книгу Тюменской области и ХМАО-Югры. На предполевом этапе работ были проанализированы редкие и охраняемые виды, ареал которых распространяется на район исследований. Исследования животного мира проводились по общим методикам проведения натурных наблюдений.

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

Район проектируемого объекта входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных. Рассматриваемая территория, согласно литературным данным входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов (таблица 3.8.1).

Таблица 3.8.1 - Особо охраняемые виды птиц

Ovpougowuř pug	Красная книга, категория редкости*			
Охраняемый вид	Тюменская область	ХМАО-Югра		
Обыкновенная горлица	2	2		
Скопа	3	3		
Большой подорлик	3	4		
Беркут	4	2		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

Ovnougow iğ pur	Красная книга, категория редкости*			
Охраняемый вид	Тюменская область	ХМАО-Югра		
Орлан-белохвост	3	3		
Сапсан	1	1		
Стерх	1	1		
Кулик –сорока	3	3		
Большой кроншнеп	3	2		
Филин	2	2		
Большой сорокопут	3	3		
Обыкновенный скворец	-	3		

Примечание: * названия категорий редкости:

- 0 категория. Вероятно, исчезнувшие виды;
- 1 категория. Находящиеся под угрозой исчезновения виды;
- 2 категория. Виды, сокращающиеся в численности;
- 3 категория. Редкие виды;
- 4 категория. Виды, не определенные по статусу;
- 5 категория. Восстановленные и восстанавливающийся виды.

3.8.2 Оценка воздействия на животный мир

Период строительства

Проведение строительных работ повлечет за собой определенное воздействие на сложившееся состояние животного мира района работ.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: несанкционированный отстрел животных, а также механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой

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.

По длительности действия факторов различаются краткосрочные, сезонные и долговременные последствия. При разных видах строительства воздействие на фауну, как правило, оказывается долговременным. Выраженная сезонность присуща такой форме воздействия, как охота. Ослабление или снятие большинства факторов прямого воздействия сразу запускает процессы восстановления исходного состояния природного сообщества. Ряд воздействий может носить кратковременный характер (разлив нефти, пожары), но последствия воздействий могут прослеживаться длительное время.

Весь комплекс факторов воздействия на животный мир может быть разделен на несколько групп, в зависимости от их направленности:

- механическое воздействие, выражающееся в изъятии земель, нарушении почвенного покрова и гибели животных;
- химическое воздействие, в результате загрязнения воздуха, почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями;
- рекреационная нагрузка, в виде добычи охотничьих видов животных и беспокойства в результате присутствия людей в природных местообитаниях с другими целями (например, сбор дикоросов) в период размножения животных;

		/льтат оросоі		,
Инв. № подл.				
١				
HB.				
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№до

Подп.

Дата

NHB.

Взам.

дпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

- гибель животных, преимущественно молодняка, по трассам дорог под колесами машин ипри столкновении с транспортными средствами.

Все перечисленные факторы воздействия влияют, каждый по-своему, на различные группы животных и имеют различные последствия воздействия на представителей животного мира:

- трансформация среды обитания в результате отчуждения и нарушения площадей, где ведется обустройство;
 - изменение кормовой базы;
 - сенсорное беспокойство;
 - ограничение перемещения животных;

- облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство);
- гибель животных от химического загрязнения, столкновения с транспортом.

3.9 Аварийные ситуации на проектируемых объектах

3.9.1 Воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях

Период строительства

На период проведения строительно-монтажных работ были рассмотрены аварийные ситуации, сопровождающиеся разрушением цистерны топливозаправщика:

- с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания;
- с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием.

Согласно данным ПОС, в качестве исходных данных принят: топливозаправщик - АТЗ-10; на базе УРАЛ 4320-1912-40, общая номинальная вместимость – 10000 литров, коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Ввиду проведения строительных работ круглый год, принят тип топлива – зимний, как наихудших вариант при расчете выбросов. Плотность дизельного топлива: 877 кг/м3 (согласно табл.1 ГОСТ 305-2013).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период строительства представлена в таблице 3.9.1.

Таблица 3.9.1 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при проливе дизельного

	№ сцена-	Наименование сценария	Наименование загрязняющего ве-	Максимально-
	рия		щества	разовый выброс г/с
	а	Пролив ДТ на неограничен-	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0036969
휟		ную подстилающую поверх-	Углеводороды предельные С12-	
. ИНВ.		ность типа «спланированное грунтовое покрытие», без	C19	1,3166135
Взам.		возгорания		
œ l	б	Пролив ДТ на неограничен-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	218,1960000
		ную подстилающую поверх-	Азот (II) оксид (Азота оксид)	35,4568500
		ность типа «спланированное	Гидроцианид (Водород цианистый)	10,4500000
дата		грунтовое покрытие», с воз-	Углерод (Сажа)	134,8050000
йд		горанием	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49,1150000
- GP			Дигидросульфид (Сероводород)	10,4500000
Тодпись			Углерод оксид	74,1950000
<u>1</u> 01			Углерод диоксид	11,4950000
			Формальдегид	37,6200000
			Этановая кислота (Уксусная к-та)	218,1960000
_	_			

Подп. Кол.уч Лист №док. Дата

№ подл

NHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

В связи с тем, что эксплуатация оборудования будет осуществляться в строгом соответствии с техническими решениями и правилами безопасности на строительных площадках при соблюдении всех мероприятий, вероятность аварийной ситуации крайне мала.

Период эксплуатации

Все возможные наиболее вероятные и наиболее опасные аварийные ситуации на объекте рассмотрены в разделе 13.2 «Анализ и оценка риска» (шифр проекта SUP-WLL-K023-006-PD-10.2-AOR).

Настоящим разделом рассмотрены аварийные ситуации, связанные с истечением нефти при разгерметизации нефтегазосборных сетей:

- в) Авария, полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения;
- г) Авария, полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях с приведением всех исходных данных представлены в Приложении А.

Количественная оценка воздействия на окружающую среду аварии в период эксплуатации, сопровождающейся истечением попутного нефтяного газа, без возгорания и с возгоранием представлена в таблице 3.10.2.

Таблица 3.10.2 - Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ при аварии, полная раз-

герметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования

№ сцена-	Наименование сце-	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-
рия	нария		разовый выброс
			г/с
В	Авария, полная раз-	Диоксид углерода	6,248425
	герметизация	Метан	871,274325
	нефтепровода, вы-	Азот	188,976765
	ход опасного веще-	Углеводороды предельные С1 - С5	176,784715
	ства из оборудова- ния без воспламе-	Углеводороды предельные С6 - С10	7,482870
	нения		
Г	Авария, полная раз-	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	105,7190400
	герметизация	Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,1793440
	нефтепровода, вы-	Гидроцианид (Водород цианистый)	19,1520000
	ход опасного веще-	Углерод (Сажа)	3255,8400000
	ства из оборудова-	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	532,4256000
	ния с воспламене-	Дигидросульфид (Сероводород)	19,1520000
	нием	Углерод оксид	1608,7680000
		Углерод диоксид	19152,0000000
		Формальдегид	19,1520000
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	287,2800000

В связи с тем, что проектом предусмотрены мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, такое воздействие маловероятно, будет носить кратковременный характер, и не окажет на окружающую среду и здоровье человека значительного негативного воздействия.

3.9.2 Аварии, сопровождаемые разливами нефти на гидрогеологическую и гидрологическую среду

Период строительства

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

В период строительно-монтажных работ рассмотрена авария с разгерметизацией топливозаправщика при заправке строительной техники.

На период изысканий (сентябрь-октябрь 2024 г) грунтовые воды по данным бурения вскрыты на глубине 0,0-3,0 м, установились на глубине 0,0-3,0 м. В период обильного снеготаяния и за-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

тяжных дождей в районе производства работ проявляется «верховодка» в почвеннорастительном слое и техногенных грунтах.

Так как возможный уровень грунтовых вод доходит до дневной поверхности (уровень — 0 м), то при возникновении аварийной ситуации загрязнение грунтовых вод произойдет незамедлительно и расчет фильтрации загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт и расчет времени продвижения загрязненных вод по водоносному горизонту к ближайшему поверхностному водотоку в естественных условиях не производятся.

При возникновении рассмотренной аварии в зимний период проникновение загрязнения в грунтовые воды и дальнейшее продвижение загрязнения к поверхностному водному объекту исключено.

Для исключения негативного воздействия на ВОЗ поверхностного водного объекта необходимо места для заправки техники располагать за пределами водоохранных зон, в том числе с учетом расстояний возможных проливов (радиус пролива), что для рассмотренной аварии составляет 190 м² – радиус пролива 13,78 м.

Период эксплуатации

При возникновении рассмотренной в проектной документации аварийной ситуации, связанной с разгерметизацией нефтегазосборного трубопровода загрязнение грунтовых вод произойдет незамедлительно и расчет фильтрации загрязненных вод через зону аэрации в первый от поверхности водоносный горизонт и расчет времени продвижения загрязненных вод по водоносному горизонту к ближайшему поверхностному водотоку в естественных условиях не производятся по тем же причинам, что и в период строительства.

Рассмотренная аварийная ситуация происходит за границами ВОЗ поверхностных водных объектов. Воздействие на ВОЗ поверхностных водных объектов исключено.

3.9.3 Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях

Возникновение аварийной ситуации в период строительства связано с разрушением цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на спланированную подстилающую поверхность и её дальнейшим возгоранием. Площадь пролива (пожара) составит 190 м2.

Возникновение аварийной ситуации в период эксплуатации связано с разгерметизацией нефтесборного коллектора нефтегазосборного трубопровода. Площадь пролива при этом составит 170,03 м2.

При возникновении аварийных ситуаций в периоды строительства и эксплуатации будет оказано прямое и косвенное воздействие на почвенный покров.

Прямое воздействие связано с загрязнением почвы нефтью и нефтепродуктами. Зона влияния аварийного разлива будет равна площади разлива — 190 м2 (R=13,78 м) в период строительства и 170,03 м2 (R=13,03 м) в период эксплуатации. При попадании в почву, нефть и нефтепродукты сорбируются не только верхними горизонтами, но и проникают в нижележащие слои, вплоть до породы водоупора или уровня залегания грунтовых вод. При распределении поллютанта по профилю в легких почвах нефть и нефтепродукты забивают поры, изменяя водновоздушные свойства, способствует склеиванию агрегатов и уплотнению всей толщи. В тяжёлых почвах нефть и нефтепродукты распределяется довольно неравномерно, обычно по трещинам, ходам корней или линзам облегчённого материала.

Обычно в верхних органоаккумулятивных горизонтах накапливаются тяжёлые фракции, содержащие высокомолекулярные компоненты (смолы, асфальтены, циклические соединения), более подвижные низкомолекулярные соединения проникают вглубь.

Помимо фронтального распределения происходит и латеральное, как правило, выражающееся в уменьшении концентрации углеводородов от эпицентра загрязнения к его границам, то есть, распространение поллютанта вширь под действием поверхностных и капиллярных сил.

Немаловажным фактором, регулирующим пространственное распространение загрязнителя, является наличие в почвах естественных геохимических барьеров: торфяных или глеевых го-

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

의

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ризонтов, выступающих в роли сорбентов и препятствующих широкому распространению нефти как вниз по профилю, так и по площади.

Косвенное воздействие связано с переносом загрязняющих веществ в случае возникновения возгорания пролива

Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органогенном слое. Почвами сорбируются оксиды азота, углеводороды, бенз(а)пирен, тяжелые металлы (мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, никель, медь и пр.) и другие поллютанты.

Особую опасность составляет способность некоторых компонентов нефти образовывать при трансформации различные токсичные соединения (канцерогены, мутагены), которые могут поглощаться растениями и в дальнейшем оказывать негативное влияние на животных и человека.

Изменения при загрязнении нефтью и нефтепродуктами затрагивают также химические и физико-химические показатели почв: содержание органического углерода, азота, фосфора и других макро- и микроэлементов, состав гумуса, тем самым влияя на плодородие почв.

Происходит увеличение содержания органического углерода и общего азота, меняется гумусное состояние почв, причём поллютанты оказывают как прямое, так и косвенное влияние. Прямое воздействие состоит во взаимодействии углеводородов с гумусовыми кислотами, косвенное — в изменении химических и физических свойств, а также состава и активности почвенной биоты. При взаимодействии гумусовых веществ с углеводородами, с одной стороны, наблюдается увеличение содержания всех групп и фракций гуминовых веществ, с другой, происходит ухудшение качества гумуса вследствие встраивания нефтяных малоазотистых углеводородов в молекулы гумусовых кислот, увеличивающих долю периферических структур в молекулах и снижающих общее содержание азота.

При загрязнении почв нефтью и нефтепродуктами, в частности, дизельным топливом, изменяются плотность и удельный вес, при этом увеличение плотности сопровождается закономерным снижением удельного веса, а также порозности. Меняется водопроницаемость, обычно снижаясь до критических значений. Отмечается уменьшение гигроскопической влажности, максимальной гигроскопичности, полной и капиллярной влагоёмкостей, то есть, наблюдается сильная гидрофобизация. Вместе с тем происходит снижение испарения, что также свидетельствует о закупорке почвенных пор. Снижение этих показателей характерно, в первую очередь, для верхних горизонтов почв. В нижележащих горизонтах, напротив, происходит увеличение влажности и, как следствие, изменение водно-воздушного режима и развитие анаэробных процессов. При загрязнении почвы дизельным топливом в высоких концентрациях (10 л/м2), наблюдается увеличение влажности в поверхностных слоях почвы. Отмечается уменьшение удельной поверхности почв, что вызвано слипанием частиц и покрытием их поллютантом.

Более тяжёлые углеводороды приводят к заметной перестройке комплекса микроорганизмов и структуры доминирования, при этом повышается рост разнообразия бактерий и снижение – грибов.

Процессы самоочищения почв от нефтезагрязнения идут довольно медленно. Концентрация нефти резко снижается (до 40–50%) только в первые месяцы после загрязнения за счёт испарения, разложения или окисления большей части лёгких компонентов поллютанта.

Тяжёлые фракции закрепляются в почвенных горизонтах. Они представляют собой смеси трудно разлагаемых метановых углеводородов, смолисто-асфальтеновых и полициклических соединений, деструкция которых в природных системах затягивается на длительные периоды.

В снижении воздействия в результате аварийных ситуаций большое значение имеет временной фактор, подразумевающий проведение работ по скорейшей локализации и откачке разлива. Затем производятся восстановительные и рекультивационные работы.

Обезвреживание собранного с места аварии и складированного компактно нефтезагрязненного грунта будет осуществляться с применением специальных технологий специализированных организаций, имеющих договоры с ООО «Салым Петролеум Девелопмент» на выполнение данного вида работ.

					_
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

3.9.4 Воздействие аварий на растительный и животный мир

Период строительства

Наиболее вероятной и значимой по воздействию аварией является разрушение цистерны топливозаправщика с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и его дальнейшим возгоранием. За максимальную величину аварийного пролива дизельного топлива принят 95% объём цистерны топливозаправщика, который составляет 9,5 м3, площадь пролива (пожара) составит 190 м2.

Период эксплуатации

Проектом рассмотрена аварийная ситуация, связанная с истечением нефти разгерметизации нефтегазосборного трубопровода.

- Полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения;
- Полная разгерметизация нефтегазосборного трубопровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением.

3.9.4.1 Воздействие на растительный мир

В результате химического воздействия на растительный покров территории работ возможны:

- загрязнение и гибель растительности;
- изменения видового состава растительности;
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров;

Загрязнение и гибель хвойных пород и лишайников при воздушном загрязнении может отмечаться в непосредственной близости от места выбросов с формированием пятен отмершего растительного покрова.

Влияние нефтепродуктов на растения обусловлено как ее непосредственным токсическим воздействием, так и трансформацией почв. Поступая в клетки и сосуды растений, нефтепродукты вызывают токсические эффекты. Они проявляются в быстром повреждении, разрушении, а затем и отмирании всех живых тканей растений. Загрязнение поверхности почв приводит к полной потере свойств, обеспечивающих произрастание растительности. Мхи и лишайники погибают сразу, уже в начальный период после разлива нефтепродукта. У сосудистых растений наблюдается засыхание листьев, отмирание побегов, гибель растений. В то же время до 30% побегов осок, и до 50% багульника и брусники сохраняются в живом состоянии.

Влияние атмосферных выбросов на растительный покров ослабевает по мере удаления от источников загрязнения. Вредное влияние загрязненного воздуха на растения может происходить как путем прямого действия газов на ассимиляционный аппарат, так и посредством косвенного воздействия через почву. Действие токсичных газов приводит к гибели отдельных экземпляров растений, ухудшению их роста и снижению продуктивности. При воздействии атмосферных выбросов в растительных сообществах уменьшается роль лишайников. Наблюдается внедрение злаковых трав, уменьшается видовое разнообразие мхов и смена их доминантов. Отрицательно влияет на компоненты растительного покрова дорожная пыль. Имеет место усыхание сфагновых и зеленых мхов, изреживание кустарничков. В то же время возрастает обилие пионерных видов мохообразных – Ceratodon purpureum, Funaria, Polytrichum juniperinum (последний преобладает на сухих участках). Все типы загрязнений вместе создают значительную химическую нагрузку, которая может не только ухудшить состояние почвенно-растительного покрова, но и привести к его полной деградации. Таким образом, техногенные факторы могут оказывать влияние на растительный покров рассматриваемой территории, способствуя изменению видового состава, набора доминирующих растений, соотношения их жизненных форм, но возможность восстановления растительного покрова и существования измененных фитоценозов сохраняется.

3.9.4.2 Воздействие на животный мир

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Лист

Воздействие возможных аварий в большой степени зависит от масштаба аварии, сезонно-климатических условий (период года, влажность, температура, скорость и направление ветра и т.д.), эффективности действий противопожарной службы и др. Степень ущерба от аварий, при прочих равных условиях, будет определяться размерами территории, на которую распространится пожар.

Возможное воздействие на наземных животных и птиц будет заключаться в непосредственном воздействии прямого открытого огня (в случаях аварийных ситуаций с возгоранием), токсическом воздействии вследствие загрязнения атмосферного воздуха. Однако для животных и птиц характерно поведение избегания и ухода не благоприятных условий, в связи с этим характер максимального отрицательного воздействия на наземных животных и птиц принимается от нулевого до несущественного.

Наиболее тяжелыми последствия загрязнения будут для представителей орнитофауны в связи с тем, что птицы способны образовывать большие скопления, сбиваться в стаи, и, как следствие, более подвержены гибели вследствие аварии. Прямое негативное воздействие на млекопитающих при разливах нефтепродуктов возможно при вдыхании паров токсичных веществ в результате возгорания, а также косвенное влияние через воздействие на их пищевые ресурсы.

При наземном загрязнении в большинстве случаев границы воздействия не выходят за пределы объектов, но в случае аварийных утечек может произойти попадание токсикантов на прилегающую к объектам территорию и их распространение на достаточно обширных площадях.

3.9.4.3 Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги ХМАО-Югра и Российской Федерации

Наиболее значимыми формами воздействия аварийной ситуации на виды, внесенные в Красные книги различных уровней, являются:

- ухудшение среды обитания (химическое воздействие в результате загрязнения почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами);
 - повышенный шумовой фон от работающих агрегатов и машин;
 - прямое уничтожение машинами и спецтехникой для объектов растительного мира.

Все перечисленные основные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы растений и животных и имеют различные последствия воздействия на представителей растительного и животного мира.

Химическое загрязнение почвы и водоемов всегда отрицательно сказывается на состоянии растительного и животного мира. Источниками химического загрязнения территории являются аварийные разливы нефти. При этом воздействие химических веществ может быть как прямым, так и косвенным.

Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшении кормовой базы. Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих, может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

При полевом обследовании на территории, отводимой под производство работ, виды растений и животных, имеющих особый охранный статус не были выявлены, что уменьшает риск попадания в зону воздействия аварий таких видов.

3.9.5 Образование отходов в случае возникновения аварийных ситуаций Период строительства

Из	м.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

При аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», при разгерметизации топливозаправщика АТЗ-10 общей номинальной вместимостью – 10000 литров с учетом коэффициента заправки 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Заправка техники осуществляется на спланированной территории, растительность на данной территории отсутствует, в связи с чем загрязнение растительности нефтью при аварии не произойдет. С учетом коэффициента заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666- 2015) объем пролитого дизельного топлива составит 9,5 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 –средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = 9.5/0.238 = 39,915 м3 или 78,634 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м3).

При условии сбора остатков дизельного топлива сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта 8.33 т * 1/10 (дозировка) + 8.33 т (масса разлива нефтепродукта) = 9,163 т.

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИ-ГОН-ЛТД» (Л020-00113-86/00104253).

Период эксплуатации

При аварии с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разгерметизация резервуара), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

На основании проведенных расчетов сценариев аварийной ситуации, связанной с проливом нефтииложение К), объем пролитой нефти составит 103,88 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 – средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = 170,03/0,238 = 714,411 м3 или 1407,391 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м3).

При условии сбора остатков нефти сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта 628,682 т * 1/10 (дозировка) + 628,682 т (масса разлива нефтепродукта) = 691,551 т.

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИ-ГОН–ЛТД» (Л020-00113-86/00104253).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов 3B в атмосферный воздух в процессе строительства

С целью уменьшения и предотвращения загрязнения атмосферного воздуха в период проведения работ предусмотрены мероприятия, позволяющие свести до минимума технологические выбросы загрязняющих веществ.

В связи с тем, что основным источником загрязнения атмосферного воздуха являются двигатели внутреннего сгорания спецтехники, основными мероприятиями, направленными на снижение выбросов загрязняющих веществ, являются:

- для снижения концентрации пыли транспортные системы, участвующие в перевозке грунта должны быть снабжены укрытиями.
- 4.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе эксплуатации

В период эксплуатации воздействия на атмосферный воздух от проектируемого объекта нет. Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в период эксплуатации не разрабатываются.

4.1.3 Мероприятия по защите от шума и вибрации

Исходя из технического задания на проектирование, а также принятых проектных решений, в составе проектируемых объектов в период эксплуатации отсутствуют существенные источники шума. Мероприятия предлагаются только на период строительства.

Период строительства

Источниками шума в процессе строительства проектируемых объектов является дорожностроительная техника.

Шум, создаваемый дорожно-строительной техникой, зависит от многих факторов: мощности и режима работы двигателя, технического состояния техники, качества дорожного покрытия, скорости движения. Шум от двигателя автомобиля резко возрастает в момент его запуска и прогревания. Шум двигателя при движении автомобиля на первой скорости превышает в 2 раза шум, создаваемый им на второй скорости. Шум двигателей внутреннего сгорания носит периодический характер и зависит от режима работы ДСТ.

Мероприятия по защите от шума для периода строительства носят организационнотехнический характер.

Для снижения шумового воздействия от ДСТ предлагаются следующие мероприятия:

- своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

4.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

В целях рационального использования, охраны земель в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение работ, по возможности, в зимнее время, после установления снежного покрова и промерзания грунта для снижения отрицательного воздействия строительной техники на почвенно-растительный покров;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

- движение дорожно-строительной и грузовой техники только по существующим проездам;
- накопление строительных отходов и твердых бытовых отходов в местах накопления отходов с последующей передачей специализированной организации для вывоза и размещения;
- неукоснительное соблюдение правил пожарной безопасности при производстве строительных работ, в бытовых и административных помещениях.

В период эксплуатации воздействия на земельные ресурсы и почвенный покров от проектируемого объекта нет, мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова не разрабатываются.

4.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Проектируемый объект не пересекает водные объекты. Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах не разрабатываются.

4.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте

При строительстве проектируемого объекта из числа общераспространенных полезных ископаемых используется песок.

Основным мероприятием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является их использование в объемах, предусмотренных проектом. При отгрузке минерального сырья принимаются меры по предотвращению его потерь при транспортировании, а также против слеживания, смерзания, слипания и прилипания, раздува и тому подобное средствами, исключающими загрязнение и снижение товарного качества сырья.

4.5 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Период строительства

На площадке строительства отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала накапливаются, затем вывозятся на предприятия, имеющие лицензию на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и поземных вод строительными отходами и отходами производства необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- организация мест складирования отходов в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарные правила и нормы «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
- соблюдение правил накопления отходов (раздельный сбор и накопление отходов в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов);
- очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней, от строительных отходов;
- предварительное заключение договоров со специализированными организациями, осуществляющими услуги по обращению с отходами;
- сбор и вывоз отходов, согласно заключенным договорам, с использованием специализированного автотранспорта;

1						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

- соблюдение графика вывоза отходов.

Период эксплуатации

В период эксплуатации отходы необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- соблюдение правил накопления отходов (раздельный сбор и накопление отходов в зави-симости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов);
- предварительное заключение договоров со специализированными организациями, осу-ществляющими услуги по обращению с отходами;
- сбор и вывоз отходов, согласно заключенным договорам, с использованием специализи-рованного автотранспорта.
- 4.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр является соблюдение установленного законодательством порядка представления недр в пользование.

Снижение негативного воздействия на недра в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода земель;
- очистка территории строительства от отходов.

При эксплуатации проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на недра.

- 4.7 Мероприятия мероприятия по охране растительного и животного мира (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов)
 - 4.7.1 Мероприятия по охране растительного мира

Для снижения и/или предотвращения негативного воздействия на растительность могут быть предусмотрены следующие меры:

- мероприятия по минимизации механических нарушений целостности растительного покрова и предотвращающих развитие эрозионных процессов;
- полный запрет сброса на поверхность растительного покрова каких-либо технологических жидкостей;
- размещение и утилизация строительных отходов и мусора в соответствии с принятыми проектом нормами и правилами по обращению с отходами производства и потребления;
 - осуществление движение транспорта только по организованным временным проездам;
- неукоснительное соблюдение границ, отведенных под эксплуатацию, земельных участков и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- осуществление движение транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
 - размещение объектов на малоценных в хозяйственном отношении землях;
- проектируемые объекты расположены вне границ особо охраняемых природных территорий, объектов природно-культурного наследия;
 - рекультивация земель после завершения строительства.
 - 4.7.2 Мероприятия по охране животного мира

Учитывая, что полного воздействия на животный мир не избежать, в соответствии с требованиями № 52-ФЗ «О животном мире» от 24.04.95 г. в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

Из	м.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

- выполнение строительно-монтажных работ ведется, в основном в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на фаунистические комплексы;
 - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных и птиц;
- установка сплошных, не имеющих проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;
 - рекультивация нарушенных территорий;
 - запрещение нелицензированной охоты на территории месторождения;
 - очистка территории строительства от отходов производства;
- запрет персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 13.08.1996 г. № 997 в проекте предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на животный мир:

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигать растительность;
- хранить и применять ядохимикаты, удобрения, химические реагенты, горюче-смазочные материалы и другие опасные для объектов животного мира и среды их обитания материалы, сырье и отходы производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- установить сплошные, не имеющие специальных проходов, заграждения и сооружения на путях массовой миграции животных;
- расчистить просеки под линиями связи и электропередачи от подроста древеснокустарниковой растительности в период размножения животных.

Таким образом, за счет убыли части местообитаний и кормовых стаций в процессе строительства проектируемых объектов численность промысловых животных сократится крайне незначительно и для большинства видов не превысит межгодовых колебаний их обилия и ошибки учета.

Основное воздействие при проведении строительных работ произойдет на мелких животных и птиц, обитающих в районе строительства, и выразится, прежде всего, в факторе беспокойства, изъятии части местообитаний и кормовых угодий, с загрязнением территории строительства отходами производства, с загрязнением природной среды в результате работы строительной техники и движения транспортных средств.

4.7.3 Мероприятия по охране объектов животного мира, занесенных в Красную книгу

В соответствии с требованиями Приказа МПР РФ от 06.04.2004 №323 «Об утверждении стратегии сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов», в проектной документации предусмотрены следующие природоохранные мероприятия, направленные на минимизацию воздействия на объекты растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ:

- технологические и организационные меры включают мероприятия от гибели на ин- женерных сооружениях, меры по защите животных при чрезвычайных ситуациях (техногенных авариях, стихийных бедствиях, погодных аномалиях);
- предотвращение проникновения в природную среду живых генетически измененных организмов (ГМО) и их воздействия на сохраняемые популяции; устранение факторов, приводящих к ухудшению здоровья живых организмов (причина плохого здоровья организмов: химическое, радиоактивное загрязнение среды, использование травмирующих методов промысла, истощение кормовой базы животных, нарушение гидрологического режима водоемов должна быть определена и устранена или сведена к минимуму). Животное население территории представлено в ос-

№ подл.						
9						
JE.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Тодпись и дата

новном видами с развитыми адаптационными способностями, можно прогнозировать, что действие большинства факторов будет достаточно умеренным и непродолжительным во времени. Вероятным следствием действия многих факторов являются кратковременные ограниченные пространственные перемещения фоновых видов животных, с последующим воз- вращением к ранее существовавшим с восстановлением нарушенного растительного покрова по окончании строительства. Серьезных изменений в численности фоновых видов фауны не произойдет. Для снижения действия фактора беспокойства в процессе строительства, работы проводятся, в основном, вне сезона размножения животных.

Для охраны растительного и животного, занесенных в Красные Книги и для снижения негативного воздействия на территории работ и в зоне влияния объекта запрещается:

- движение транспорта вне отведенных площадок и дорог;
- хранение и применение несоответствующих проектным решениям химических ре- агентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания веществ;
 - сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах.

Рекомендуется:

- организовать эколого-просветительскую деятельность, включающую в себя проведение лектория с работниками о правилах поведения в природных ландшафтах;
- проводить все работы в пределах территорий, отведенных во временное и/или постоянное пользование.
- 4.7.4 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Для мероприятий по сохранению среды обитаний животных также будут актуальными мероприятия, указанные в пункте 4.7.2.

Устойчивые пути миграций животных отсутствуют, поэтому дополнительных мероприятий не проводится.

Нерестилища рыб при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не затрагиваются.

4.8 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Обеспечение объектов строительства песком предусмотрено из Карьера песка «К6» на Верхнесалымском месторождении.

4.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте и эксплуатации линейного объекта, а также при авариях на его отдельных участках

Организация контроля на строительной площадке осуществляется силами подрядной организации, при необходимости в тесном взаимодействии со специализированной лабораторией.

Организация контроля в период эксплуатации осуществляется Заказчиком.

Программу производственного экологического мониторинга куста скважин №23 рекумендуется организовывать в соответствии с существующей программой локального экологического мониторинга Верхнесалымского нефтяного месторождения, разработанной в 2022 году.

4.9.1 Производственный экологический контроль в период строительства

В период строительства будет осуществляться инспекционный контроль.

Инспекционный контроль осуществляют в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нару-шений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного само-управления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требова-ний, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

4.9.2 Производственный экологический контроль в период эксплуатации

Атмосферный воздух

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год (июнь и сентябрь). Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах Верхнесалымского лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 4.9.1.

Таблица 4.9.1 – Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень

 КОНТРОЛИРУЕМЫХ КОМПОНЕНТОВ

 No
 Пункт
 Географицеа

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

No	Пункт	т еографические		Местоположение	Перечень контро-	Периодичность
п/	отбора	коорд	инаты	пункта отбора	лируемы х компо-	наблюдений
П		северная	восточная		нентов	
		широта	долгота			
1	BCM-	60° 00'15,7"	71° 13'06,8"	Северо-восточная	Метан	2 раза в год
	3AC			часть участка, 110	Оксид углерода	(июнь, сен-
				м на север от К-23.	Диоксид серы	тябрь)
2	BCM-	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть	Оксид азота	
	5AC(Φ)			участка. 300 м на запад	Диоксид азота	
				от скважины Р-23	Взвешенные	
3	BCM-	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300	вещества	
	7AC(f)			м на север от	Сажа	
				факела УПСВ.		
				Атмосферный воздух -		
				на расстоянии 10-40		
				средних высот		
				трубы факельной		
				установки, с		
				подветренной стороны		
				от факела в		
				день отбора проб.		

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания контролируемых загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Мостолого поменя в породоли мостолого породоли мостолого

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность определяется методикой выполнения измерений. Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589- 2001 «Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле средства измерений должны быть поверены в установленном порядке.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий. Химический анализ проб выполняется в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Мониторинг состояния снежного покрова

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 5 пунктов мониторинга снежного покрова.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова (BCM-3AC, BCM-5AC (Ф), BCM-7AC(f)) территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определитьвозможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В рамках локального экологического мониторинга на территории лицензионного участка исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на территории месторождения.

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в марте месяце.

Периодичность отбора проб – 1 раз в год (март).

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 4.9.2.

Таблица 4.9.2 – Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

ı	Nº	Пункт отбора	Географически	е координаты	Местоположение пункта отбора	Перечень контроли-
ı	п/ п		северная широта	восточная дол-		руемых показателей
ı				гота		
╛	1	2	3	4	5	6
ı	1	BCM-2C	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть	рН
ı					участка, 110 м на север от К-1а.	Ионы аммония
ı	2	BCM- 3AC	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть	Нитраты
ı					участка, 110 м на север от	Сульфаты
ı					K-23	Хлориды
ı	3	BCM- 5AC(Φ)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м	Углеводороды
ı					на запад от скважины Р-23	(нефть и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Полп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Отбор проб снега проводится в соответствии со следующими нормативно- методическими документами:

- ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»;
- MP Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве».

Способ отбора проб следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

По результатам отбора составляется акт отбора с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеорологических условий, глубины снежного покрова.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ талой снеговой воды. Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Поверхностные воды

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Пункты контроля качества поверхностных вод организуются на водоемах и водотоках, подверженных техногенному воздействию. Кроме этого, устанавливаются наблюдения за водными объектами, не подверженными негативному влиянию промышленности. Источниками загрязнения водных объектов признаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, ограничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных объектов (Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года), ст.95»).

В настоящем проекте для мониторинга поверхностных вод предусмотрены пункты наблюдений на крупных водотоках и их притоках, наиболее подверженных техногенному влиянию. Все пункты наблюдений поверхностных вод привязаны к подъездным путям, что обеспечит качественный отбор проб в соответствии с государственными стандартами и нормативными документами.

Для определения полного перечня загрязняющих веществ и параметров предусмотрена 3-кратная периодичность отбора проб в пунктах мониторинга поверхностных вод с использованием автотранспорта:

- в начале половодья (I-II декада мая);
- во время летне-осенней межени (III декада августа II декада сентября);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

В контрольных пунктах мониторинга предусмотрен ежемесячный контроль на нефтепродукты и хлориды в период открытого русла (июнь, июль, август).

Выбор перечисленных фаз водного режима для характеристики состояния поверхностных вод обусловлен возможным сезонным увеличением концентраций загрязняющих веществ с весенними снеговыми талыми водами и летне-осенним снижением уровня воды в реках.

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод отбор проб предлагается проводить в 7 пунктах мониторинга (таблица 4.9.3).

Таблица 4.9.3 – Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей

<u> гаолица 4.9.3 – г</u>	тункты монитор	оинга поверхно	стных вод, перечень контроли	ируемых показателеи
№ пункта	Географическі	ие координаты	Месторасположение	Контролируемые пара-
наблюдений	СШ	ВД		метры
1	2	3	4	5
ВСМ-1ВД	60° 04' 06"	70° 57' 31"	р. Вандрас, ниже	Ионы аммония
			коридора коммуникаций.	Нитраты
ВСМ-2ВД	60° 00' 06,7"	71° 14' 45,6"	р. Лев, после	БПК полный
			пересечения	Фосфаты
			внутрипромысловой	Сульфаты
			автодорогой.	Хлориды
ВСМ-4ВД	60° 02' 30"	70° 52' 15"	р. Вандрас (район К-1,	АПАВ
			1a).	Углеводороды
ВСМ-6ВД	59° 59' 02,7"	71° 12' 51,7"	р. Лев (район К-23).	(нефть и
ВСМ-7ВД	60° 01' 46,5"	71°23' 27"	р. Лев, после	нефтепродукты)
			пересечения	Фенолы (в
			Федеральной	пересчете на фенол)
			автодорогой (выход с	Железо общее
			территории участка).	Свинец
ВСМ-8ВД	59° 58' 07,3"	71° 17' 39,7"	Р. Самсоновская (район К- 19)	Цинк
ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район	Марганец
			K-65.	Никель
				Ртуть
				Хром VI валентный
				Медь
				Токсичность
				хроническая

Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;
- ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Пробы поверхностных вод отбираются с применением батометра из поверхностного слоя с глубины до 0,3 м. После отбора пробы переливаются в предварительно подготовленные емкости, в случае необходимости подвергаются консервации. По результатам отбора составляется соответствующий акт с указанием даты, времени отбора, местоположения пункта отбора, условий окружающей среды и т.п. Хранение и доставка проб должна осуществляться в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 31861-2012 и методиками выполнения измерений. Показатели, подлежащие определению на месте отбора, должны быть выполнены специалистами аккредитованной лаборатории.

Химические исследования проб поверхностных вод выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

В соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО-Югры» (утвержденным постановлением Правительства ХМАО-Югры от 23.12.2011г. № 485-п) анализ проб поверхностных вод на содержание нефтепродуктов должен производиться методом ИК-спектроскопии.

Донные отложения

Места отбора проб донных отложений совмещаются с пунктами отбора проб поверхностных вод.

Расположение пунктов наблюдений донных отложений в пределах Верхнесалымского лицензионного участка и географические координаты представлены в таблице 4.9.3.

Отбор проб донных отложений в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО-Югры №485-п осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь), перечень обязательных для исследования показателей включает: рН водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

Отбор проб донных отложений для химического анализа проводится согласно следующим нормативным документам:

- ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»;
- РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов».

Пробы донных отложений отбирают дночерпателем или донным щупом (ГР-69 или аналогичный) со дна водного объекта площадью 1 м². Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты, содержащие этикетки с информацией о месте и дате отбора, перечне аналихируемых компонентов. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины водного объекта.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений. Металлы определяются в подвижной форме.

Почвенный покров

Система экологического опробования почв, в границах лицензионного участка, проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории с учетом транзитных микроландшафтов с повышенной экологической чувствительностью (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции поллютантов и потенциально экологическиопасных техногенных объектов. При проектировании месторасположения точек опробования учитывали сравнительно естественное состояние природных комплексов, типичные участки рельефа, почвенного покрова и реальную доступность.

Расположение пунктов наблюдений должно обеспечивать получение информации о содержании загрязняющих веществ в почвах на типичных участках рельефа и почвенного покрова, не подверженных техногенному воздействию и для контроля в районе влияния техногенного воздействия. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 7 пунктов экологического мониторинга почв.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (сентябрь), в период относительного покоя биоты.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 4.9.4 Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

таолица +.э	TIYAKIBI MOAI	поринга почв	, перечень контролируемых пока-	Salelien
№ пункта	Геогр. ко	ординаты		Определяемые показатели
наблюдени	СШ	ВД	Месторасположение	
Й				
ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка,	рН солевой вытяжки
			район К-1, в зоне	Органическое
			влияния техногенных объектов.	вещество
			Почвы – дерново- глеевые.	Обменный аммоний
ВСМ-3П	60° 00' 16"	71° 13' 01"	Северо-восточная часть участка,	Нитраты
			район К-23, ниже по стоку кусто-	Фосфаты
			вой площадки. Почвы – дерново-	Сульфаты
			глеевые.	Хлориды
ВСМ- 4Π(Φ)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная	Углеводороды (нефть
			часть л.у. (1 км на ЮВ от К- 1).	и нефтепродукты)
			Почвы	Бенз(а)пирен
			– дерново-глеевые.	Железо общее
ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от кори-	Свинец
			дора коммуникаций, 1,1 км на	Цинк
			юго-восток от отсыпки скв.45, в	Марганец
			ложбине стока. Почвы – болот-	Никель
			ные верховые торфяные.	Хром VI валентный
ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка,	Медь
			район К-116, в зоне влияния	Токсичность острая
			техногенных объектов. Почвы	
			– дерново-подзолистые.	
ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-	
			21, К-24, в зоне	
			влияния техногенных объектов.	
			Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влия-	
			ния техногенных	
			объектов.	
			Почвы - дерново-подзолистые.	

Отбор, хранение и транспортировка проб почв осуществляются в соответствии с установленными методическими требованиями, обеспечивающими объективность получаемых результатов химико-аналитических исследований:

- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления».

Пробоотбор осуществляется с помощью бура или лопаты методом конверта. Для каждого слоя составляется объединенная проба, массой не менее 1,0 кг, путем смешивания пяти точечных проб, не менее 200 грамм каждая.

Чтобы исключить возможность вторичного загрязнения, поверхность почвенного разреза или стенки прикопки следует зачистить ножом из полиэтилена (полистирола) или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются чистым инструментом, не содержащим металл. Глубина взятия образца зависит от состояния почв.

При отборе проб в обязательном порядке определяется тип почв, фиксируются признаки техногенного воздействия на почвы (цвет, запах, однородность, посторонние примеси).

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы. По факту оформляются соответствующие акты

И	Ізм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины отбора.

Химические исследования проб выполняются в аккредитованной в соответствующей области лаборатории с применением аттестованных и внесенных в государственный реестр методик выполнения измерений.

Ландшафтный мониторинг

Ландшафтный мониторинг организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией в природно-технические системы.

При проведении мониторинга ландшафтов 1 раз в 5 лет, начиная с первого года ведения мониторинга (2010 г.), осуществляется дистанционное зондирование территории лицензионного участка (аэрофотосъемка или спектрозональная космосъемка высокого разрешения) с датой съемки не позднее года, предшествующего проведению ландшафтного мониторинга.

Аэрофото- или космическая съемка может быть заменена или совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

Проведение ландшафтного мониторинга должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов.

Полученная информация отражается на ландшафтной карте.

4.10 Программа специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям

Необходимо особое внимание уделять диагностике и контролю за состоянием трубопроводов при их эксплуатации. Наибольшее внимание необходимо уделять контролю состояния трубопроводной системы в местах размещения запорно-регулирующей арматуры, в потенциально аварийных местах (места сварных соединений, места дополнительного обводнения почв и грунтов, являющихся наиболее опасными для трубопроводов).

Более частому контролю со стороны линейных обходчиков подлежат также места образования промоин и оврагов вдоль труб, места работы техники, где не исключена возможность наезда ее на трубопровод.

4.11 Конструктивные решения и защитные устройства, предотвращающие попадание животных на территорию электрических подстанций, иных зданий и сооружений линейного объекта, а также под транспортные средства и в работающие механизмы

Проектом не предусматриваются защитные устройства, так как устойчивые пути миграций животных отсутствуют.

4.12 Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории жилой застройки не проводятся в связи с большой удаленностью расположения от жилой зоны.

Ближайший населенный пункт – поселок Салым, расположенный в 14,0 км на северовосток от проектируемого объекта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

5 ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

5.1 Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду

По данному проекту расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду предусмотрен по следующим направлениям:

- за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- за размещение отходов.

Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты по данному проекту не предусмотрена, так как сбросы сточных вод не осуществляется.

При загрязнении окружающей среды в результате аварии по вине природопользователя плата взимается как сверхлимитное загрязнение.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду выполнен на основании:

- постановления Правительства РФ от 13 сентября 2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентов»;
- постановления Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Федерального закона от 21.07.2014 №219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты»;
- Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 N 492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны исходя из массы загрязняющих веществ поступающих в окружающую среду путем умножения соответствующих дифференциальных ставок платы, действующих на момент разработки проектно-сметной документации.

Расчет платы подлежит обязательной корректировке по ставкам, действующим на момент внесения природопользователем платежа за загрязнение окружающей среды.

5.1.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух определен для стадии строительства проектируемого объекта.

Плата предприятия за выбросы вредных веществ в атмосферу составляет:

- за период строительства **52,71 р.** (в ценах 2025 г.);
- за период эксплуатации **0,65 р.** (в ценах 2025 г.);

Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства приведён в **Приложении Л**.

5.1.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов определен для стадии строительства проектируемого объекта.

Строительство объекта будет осуществлять генподрядная организация, определяемая по результатам тендерных торгов, с которой будет заключен договор на выполнение строительномонтажных работ, в том числе буду определены права собственности на отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов, и ответственность за сбор, накопление и вывоз отходов на участке проведения работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Результаты расчета платы за размещение отходов, образующихся в период строительства, приведены в **Приложении Л.**

По данному проекту размер платы за размещение отходов составит:

- за период строительства **111,96 р.** (в ценах 2025 г.);
- за период эксплуатации **0,00 р.** (в ценах 2025 г.).

5.2 Расчет компенсационных выплат и арендной платы

5.2.1 Расчет арендной платы за пользование лесными участками

Проектируемые объекты находятся на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества. За использование лесного участка в целях, не связанных с ведением лесного хозяйства, размер арендной платы определяется как произведение ставок платы за единицу площади лесного участка и арендуемой площади.

Размер годовой арендной платы за пользование лесными участками указан в Договорах аренды лесного участка (см. Раздел «Пояснительная записка»).

5.3 Затраты на производственный экологический контроль (мониторинг)

Ежегодные затраты на выполнение программы ПЭК и ЛЭМ по всей Салымской группе месторождений составляют:

- Для ЛЭМ ориентировочно 1,5 млн. рублей;
- Для ПЭK 2,8 млн. рублей.

Кол.уч.

Изм.

Лист №док.

Подп.

Дата

Взам. инв. №				
Подпись и дата				
Инв. № подл.		 Nonor	 Пото	Лист SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ 83

6 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

6.1 Оценка воздействия за период строительства объекта:

Общая продолжительность строительства в проекте принята 0,7 месяца, в том числе подго-товительный период 0,1 месяца. Проектные решения при выполнении строительных работ приве-дены в разделе 5 «Проект организации строительства» (шифр SUP-WLL-K023-006-PD-05-POS).

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит 6, в том числе организованных – 1, неорганизованных – 5.

При работе передвижной дизельной электростанции в атмосферный воздух через трубу (ИЗА № 5501) выделяются углерод оксид, оксиды азота, керосин, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз/а/пирен.

При сварочных работах источниками выделения являются электроды и процесс газовой резки углеродистой стали, выделяемые вещества – желез оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, углерод оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, пыль неорганинеческая: 70-20% SiO2 (ИЗА № 6501).

При работе спецтехнике и движении автотранспорта источниками выделения являются двигатели внутреннего сгорания, выделяемые вещества – азота диоксид, азот (II) оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, керосин (ИЗА № 6502).

При лакокрасочных работах источником выделения является эмаль, грунтовка и растворитель, выделяемые вещества – ксилол, уайт-спирит, взвешенные вещества (ИЗА № 6503).

При перегрузке материалов источником выделения является торф, песок, выделяемые вещества – взвешенные вещества (ИЗА № 6504).

При заправке топливом техники в атмосферный воздух выделяются дигидросульфид и алканы C12-C19 (ИЗА № 6505).

Валовые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ за период строительства составят 0,2456771т/год.

При анализе результатов расчета рассеивания вредных веществ установлено, что за период строительства концентрации вредных веществ в расчетных точках не превысят предельно допустимые.

Согласно проведенным расчётам распространения шума по территории строительной площадки, шумовое воздействие на период строительства не превысит гигиенических нормативов.

При строительстве линейных объектов можно выделить ряд видов потенциального воздействия на почвы:

- изъятие земель под линейные объекты;
- механическое воздействие, происходящее в процессе строительства.

Количество образующихся строительных отходов и строительного мусора составит 10,525 т. Соблюдение проектных решений по организации сбора, накопления, использования, утилизации и удаления образующихся отходов, позволят исключить захламление и загрязнение земель и предотвратить отрицательное воздействие отходов на другие компоненты окружающей среды.

Общая плата за загрязнение окружающей среды на период строительства объекта составит:

- за выбросы в атмосферный воздух 52,71 руб.;
- за размещение отходов -111,96 руб.

В целях снижения негативного воздействия проектируемого объекта на окружающую среду проектом предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий, в том числе:

I						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

- соблюдение полосы земельного отвода,
- соблюдение правил пожарной безопасности,
- недопущение захламления территории мусором, горюче-смазочными материалами.

При условии соблюдения проектных решений, выполнения предусмотренных проектом мер по защите окружающей среды, строительство проектируемого объекта не вызывает опасения. При воздействии на окружающую природную среду не предполагается ухудшения сложившейся в районе ситуации, влияющей на атмосферный воздух, водные ресурсы, рельеф, почву, растительный и животный мир.

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.

6.2 Оценка воздействия при эксплуатации объекта:

Общее количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составит 1, в том числе организованных – 0, неорганизованных – 1.

Источники выделения располагаются на участках – крановых узлах (КУ), представляющих собой неорганизованный источник (№6001), через который в атмосферный воздух поступают вещества:

- (410) Метан;
- (415) Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12;
- (416) Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22;
- (602) Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид);
- (616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- (621) Метилбензол (Фенилметан);
- (627) Этилбензол (Фенилэтан);
- (1052) Метанол;

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

(2754) Алканы С12-19 (в пересчете на С);

В рамках регламентной эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвенный покров практически отсутствует.

Количество образующихся строительных отходов и строительного мусора составит 0,040 т. Соблюдение проектных решений по организации сбора, накопления, использования, утилизации и удаления образующихся отходов, позволят исключить захламление и загрязнение земель и предотвратить отрицательное воздействие отходов на другие компоненты окружающей среды.

Общая плата за загрязнение окружающей среды на период эксплуатаии объекта составит:

- за выбросы в атмосферный воздух 0,65 руб.;
- за размещение отходов –0,00 руб.

Воздействие на компоненты окружающей среды при реализации проекта допустимы при соблюдении установленных экологических норм и требований, предъявляемых к размещению

		_	_		_
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

отходов производства и потребления, отведению и очистке хозяйственно-бытовых сточных вод, соблюдению нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целом намечаемая деятельность соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации.

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

Изм	. Кол	.уч. ј	Лист	№док.	Подп.	Дата

7	СВЕДЕНІ	ия о выя	влении и	УЧЕТЕ (С	ОБОСНОВА	АНИЯМИ У	′ЧЕТА И	ЛИ
	ОТКЛОНЕН							
(ИСПОЛН	ІИТЕЛЕМ) Р	ЕШЕНИЙ,	КАСАЮЩИ	ХСЯ ПЛАН	ІИРУЕМОЙ	хозяйст	ВЕННОЙ	ΙИ
ИНОЙ ДЕ	ЯТЕЛЬНОС	ТИ						

Глава разрабатывается после проведения общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

8 ОБОСНОВАНИЕ И РЕШЕНИЯ ЗАКАЗЧИКА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ АЛЬТЕР-НАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВЫБОРУ ВОЗМОЖНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ, ТЕХНО-ЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И (ИЛИ) ВОЗМОЖНЫХ МЕСТ РЕАЛИЗАЦИИ И (ИЛИ) ИНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬ-НОСТИ) ИЛИ ОТКАЗА ОТ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ СОГЛАСНО ПРОВЕДЕННОЙ ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Вариативность при проектировании не предусматривается.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

9 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВОЗ – водоохранная зона

ГОСТ – государственный стандарт

ГРОРО – государственный реестр объектов размещения отходов

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДЭС – дизельная электростанция

3В – загрязняющее вещество

3СО – зона санитарной охраны

ИГЭ – инженерно-геологический элемент

ИЗАВ – источник загрязнения атмосферного воздуха

НВОС – негативное воздействие на окружающую среду

НМУ – неблагоприятные метеорологические условия

ОБУВ – ориентировочно безопасный уровень воздействия

ООПТ – особо охраняемая природная территория

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПЗП – прибрежная защитная полоса

ПДК м.р. – предельно-допустимая концентрация максимально разовая

ПДК с.с - предельно-допустимая концентрация средне-суточная

ПДК р.з. - предельно-допустимая концентрация рабочей зоны

ПДУ – предельно допустимый уровень

ПЭК – производственный экологический контроль

ПЭМ – производственный экологический мониторинг

РФ – Российская Федерация

СанПин – санитарные правила и нормы

СП – свод правил

ТКО – твердые коммунальные отходы

ТУ – технические условия

УПН – установка подготовки нефти

ЧС – чрезвычайная ситуация

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. N

10 ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- 1. «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-Ф3
- 2. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-Ф3
- 3. «Лесной кодекс Российской Федерации» от 04.12.2006 N 200-Ф3
- 4. «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-Ф3
- 5. Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-Ф3 «Об охране окружающей среды»
- 6. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
- 7. Федеральный закон от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
 - 8. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-Ф3 «О животном мире»
 - 9. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
- 10. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- 11. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»
- 12. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
- 13. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 N 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»
- 14. Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентов»;
- 15. Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- 16. Федеральный закон от 21.07.2014 №219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты»;
- 17. Постановление Правительства РФ от 17.04.2024 N 492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 18. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»
- 19. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»
- 20. ВСН 014-89 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды
- 21. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
- 22. ГОСТ 31295.2-2005 Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета
- 23. ГОСТ 31296.1-2005 Шум. Описание, измерение и оценка шума на местности. Часть 1. Основные величины и процедуры оценки

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

- 24. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Министерством транспорта РФ 28.10.1998)
- 25. Дополнения изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ))
- 26. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 (разработана НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ), утв. Минтрансом РФ от 28 октября 1998 г.)
- 27. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999 (разработаны НИИ автомобильного транспорта (НИИАТ)
- 28. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996
- 29. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.
- 30. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений). СПб, 2015.
- 31. Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001. (разработана НИИ Атмосфера, утв. Министерством природных ресурсов РФ 14 февраля 2001)
- 32. Методическое пособие по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Дополненное и переработанное. СПб, 2012 (Минприроды России, Письмо 05-14-47/4521 от 29.03.2014)
- 33. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2001 (разработано ЗАО «НИПИОТ-СТРОМ»)
- 34. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополоцк, 1997. (утв. Приказом Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 08 апреля 1998 № 199)
- 35. Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк,1997)". СПб, 1999 (разработано НИИ Атмосфера)
- 36. Приказ Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе"
- 37. Положение об организации проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры (утв. Постановлением Правительства Ханты-Мансийского АО Югры от 23 декабря 2011 г. N 485-п)
- 38. РД 39-133-94 Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше
- 39. РД 39-142-00 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования
- 40. РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве

Дата

дл.					
№ подл.					
Инв.					
И	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.

NHB.

Взам.

одпись и дата

92

- 41. Дополнение к РДС 82-202-96 Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве (принят и введен в действие письмом Госстроя России от 03.14.1997, ВБ-20-276/14 с 01.01.1998)
- 42. РМ 62-91-90 Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования
- 43. Постановление Правительства РФ от 3 марта 2018 г. N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (с изменениями и дополнениями);
- 44. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарнопротивоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- 45. СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003»;
 - 46. СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация зданий
 - 47. СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения
 - 48. СП 131.13330.2020 Строительная климатология
 - 49. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства
- 50. СП 502.1325800.2021 Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ

Взам. инв. №			
Подпись и дата			
№ подл.	<u> </u>	[л	ист

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

MHB.

Лист №док.

Подп.

Дата

Кол.уч

Изм.

ПРИЛОЖЕНИЕ А КОПИИ ПИСЕМ



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 № 24-4938 от 09 октября 2024 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (исх. № 457/3 от 23.09.2024).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, квартал № 474.

Площадь объекта: 20,38 га.

Использованные источники информации:

- 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:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка:

-

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа — Югры по адресу https://nasledie.adm/nmao.ru/ в разделе — «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

И.о. руководителя Службы



Подписано цифровой подписью: Балута Валентин Валентинович Дата: 2024.10.09 17:12:58 +05'00'

В.В. Балута

Техник отдела охраны объектов культурного наследия АУ «Центр охраны культурного наследия» Арсланова Ольга Михайловна Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@iknugra.ru

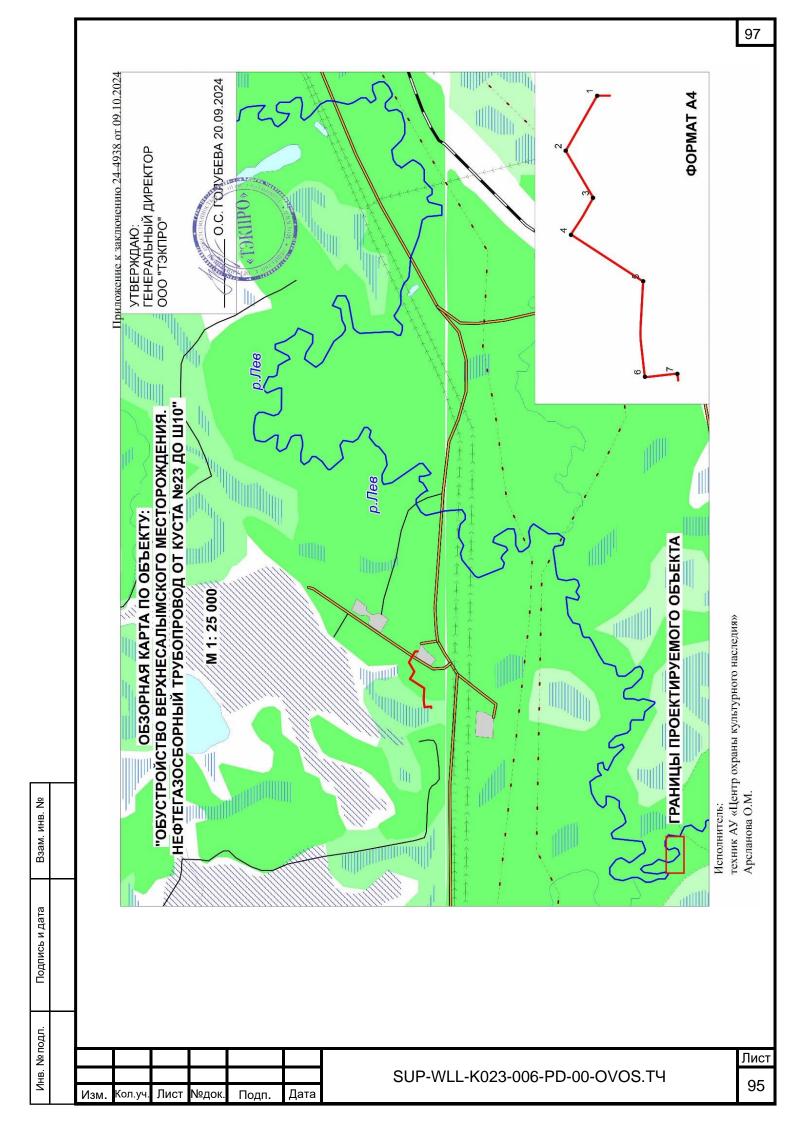
	1				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.



Минздрав России



на 2-209719 от 03.10.2024

ООО «ТЭКПРО»

МИНИСТЕРСТВО

3ДРАВООХРАНЕНИЯ

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

info@tekpro.ru

21.10.2024 No 17-5/8389

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «ТЭКПРО» от 23.09.2024 № 458 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам: «1. Установка подготовки нефти, куст № 23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция; 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 23; 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста № 23 до Ш10», расположенным в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, Тюменская область (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно пункту 5.5.9. Положения о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет ведение государственного реестра курортного фонда Российской Федерации.

Правила ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от $16.08.2024 \, \text{M} \ge 1095$ (далее — Правила $\text{M} \ge 1095$), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее — Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

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

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях

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

L						
I						
ľ						
ľ	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

и курортах», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» до 01.01.2025 федеральные органы исполнительной власти, исполнительные органы субъектов Российской Федерации, осуществляющие создание и ведение государственных информационных систем, содержащих сведения о природных ресурсах, относящихся к категории природных лечебных ресурсов в соответствии с Федеральным законом от 13.02.1995 № 26-ФЗ «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах», обязаны внести в государственный реестр курортного фонда Российской Федерации соответствующие сведения о таких ресурсах. Указанные сведения направляются с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия в единую государственную информационную систему в сфере здравоохранения.

Сообщаем об отсутствии в Реестре сведений о наличии на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югра лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Вместе с тем, в Реестре содержится информация о наличии на территории Тюменской области курорта Большой Тараскуль, границы и режим округа горносанитарной 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 Росресстр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

3

от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора Департамента

Д.Э. Бадлуев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

Российской Федерации. СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 51F05EEAEDB95C2027C57CA3E21D9B55 Кому выдан: Бадлуев Даржа Эдуардович Действителен: с 13.03.2024 до 06.06.2025

Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)

ı							
							Ī
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.



МИНТРАНС РОССИИ РОСАВИАЦИЯ

ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА

(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень, 625000, тел. (3452) 44-43-49, tmtuvt@tum.favt.gov.ru www.tum.favt.ru

24.09. <u>2024</u>	№	Исх-6320/05/ТМ	ТУ
Ha №		от	
О предоста	злении і	информации	

ООО «ТЭКПРО» Главный инженер

Сухарев А.В.

info@tekpro.ru

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

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

Руководитель



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна, (3452) 444048

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

Документ зарегистрирован № Исх-6320/05/ТМТУ от 24.09.2024 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ) Страница 1 из 1. Страница создана: 24.09.2024 09:26

I						
I	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С.ГОЛУБЕВОЙ

117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, к. 2, офис 504

«<u>14</u>» октября 2024 г. № 607/9/ 1042 & На № 460 от 24.09.2024 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерноэкологических изысканий объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории проведения инженерно-экологических изысканий объектов в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области отсутствуют.

Командующий военно-воздушными силами – заместитель главнокомандующего Воздушно-космическими силами

С.Кобылаш

№ подл. Подпись и дата Взам. инв. ľ

ZHB.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



ООО «ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039 Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83 http://www.minpromtorg.gov.ru

16.12.2024 № 135640/18
Ha № 0T

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «ТЭКПРО» от 22.11.2024 № 461/1 по вопросу наличия в районе размещения объектов:

- Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение.
 Реконструкция;
- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее проектируемые объекты), расположенных по адресу: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемых объектов аэродромы экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента

М.Б. Богатырев

авиационной промышленности

М.Н. Плохих (495) 870-29-21 (287-03)

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 202213C315860D8EA3728217894A107A Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович Действителен: c 27.06.2024 до 20.09.2025

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минпромторга России.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата





Исх. № 462 от 24.09.2024

Руководителю Управления Гуржеев Андрей Олегович Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования rpn72@rpn.gov.ru Канцелярия 8 (3452) 390-728

Уважаемый Андрей Олегович!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России» и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения о наличии/ отсутствии, расположения и обустройстве полигонов отходов производства и потребления, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов.

Просим вас выдать информацию по объектам:

- Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение.

 Реконструкция
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10
 Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район,

Местоположение объекта: Тюменская область, XMAO. Нефтеюганский район Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru

Приложение

- 1. Обзорная схема на 4 л.
- 2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Staget

Голубева Ольга Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова 89220799943 official-zapros@mail.ru

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д-.14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001тТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.





		застройки
Точка		****
на	Долгота Х	Широта У
карте		
Установ	ка подготовки нефти, куст №23 Веј	
	Реконструкці	
1	71° 13′ 13,0152″	60° 0′ 16,2072″
2	71° 13′ 15,2256″	60° 0′ 12,8736″
3	71° 13′ 9,66″	60° 0′ 11,808″
4	71° 13′ 9,5412″	60° 0′ 10,584″
5	71° 13' 1,3656"	60° 0′ 8,9856″
6	71° 13′ 0,2208″	60° 0' 9,2196"
7	71° 12' 59,6304"	60° 0′ 10,1304″
8	71° 12' 57,1428"	60° 0' 9,9108"
9	71° 12' 55,7964"	60° 0′ 12,8628″
10	71° 12' 59,7492"	60° 0' 13,446"
11	71° 12' 56,5452"	60° 0′ 13,446″
12	71° 12' 47,898"	60° 0′ 15,8724″
13	71° 12' 40,3956"	60° 0′ 13,7016″
14	71° 12' 34,7472"	60° 0′ 15,4188″
15	71° 12' 27,5616"	60° 0' 9,8136"
16	71° 12' 18,2808"	60° 0′ 6,498″
17	71° 12' 18,2808"	60° 0′ 6,498″
	11000000 100000000000000000000000000000	
18	71° 12′ 15,5196″	60° 0' 6,5376"
	71° 12′ 15,5196″ во Верхнесалымского месторожден	60° 0' 6,5376" ия. Коридор коммуникаций на Куст
		ия. Коридор коммуникаций на Куст
	во Верхнесалымского месторожден	ия. Коридор коммуникаций на Куст
Обустройст	во Верхнесалымского месторожден скважин №2.	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3
Обустройств	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0′ 14,3424″
Обустройств 1 2	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572"
Обустройств 1 2 3 4	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256"
Обустройств 1 2 3	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 13,0896"
Обустройств 1 2 3 4 5	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7	во Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 52,47"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 13,0896" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1536"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 13,0896" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1536" 60° 0' 12,3372"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 48,9888" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,2772"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 13,0896" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,788" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,133" 60° 0' 12,3372" 60° 0' 12,0636"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,2772" зо Верхнесалымского месторожден	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,133" 60° 0' 12,3372" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,3772" зо Верхнесалымского месторожден от куста №23 до	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1336" 60° 0' 12,3372" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод Ш10
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,3772" зо Верхнесалымского месторожден от куста №23 до 71° 12' 56,5884"	ня. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1336" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод Ш10 60° 0' 13,6188"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств 1 2	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 52,47" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,2772" зо Верхнесалымского месторожден от куста №23 до 71° 12' 47,9376"	ня. Коридор коммуникаций на Куст
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств 1 2 3	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,3772" 30 Верхнесалымского месторожден от куста №23 до 71° 12' 47,9376" 71° 12' 40,5396"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1336" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод Ш10 60° 0' 13,6188" 60° 0' 16,092" 60° 0' 13,9428"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств 1 2 3 4	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,2772" зо Верхнесалымского месторожден от куста №23 до 71° 12' 47,9376" 71° 12' 40,5396" 71° 12' 34,6932"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 13,0896" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,788" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1336" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод III 10 60° 0' 13,6188" 60° 0' 16,092" 60° 0' 13,9428" 60° 0' 15,678"
Обустройств 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 Обустройств 1 2 3	зо Верхнесалымского месторожден скважин №2 71° 12' 49,7052" 71° 12' 53,1864" 71° 12' 52,6932" 71° 12' 52,614" 71° 12' 53,1288" 71° 12' 53,0208" 71° 12' 54,3168" 71° 12' 54,3772" 30 Верхнесалымского месторожден от куста №23 до 71° 12' 47,9376" 71° 12' 40,5396"	ия. Коридор коммуникаций на Куст 3 60° 0' 14,3424" 60° 0' 13,0572" 60° 0' 14,256" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,762" 60° 0' 12,7188" 60° 0' 12,132" 60° 0' 12,1336" 60° 0' 12,0636" ия. Нефтегазосборный трубопровод Ш10 60° 0' 13,6188" 60° 0' 16,092" 60° 0' 13,9428"

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д-.14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001⊤Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

(Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора)

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

28.10.2024 № 06/2-22307

О предоставлении информации

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

117420, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, к 2, офис 504

official-zapros@mail.ru

Северо — Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее — Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 14.10.2024 исх. №462/1 (вх. № 28976 от 14.10.2024) о предоставлении информации о наличии/ отсутствии объектов размещения (расположения) отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов, сообщает следующее.

В границах района работ, представленных в письме от 14.10.2024 исх. № 462/1 объекты размещения отходов (далее — OPO), включенные в государственный реестр объектов размещения отходов (далее — ГРОРО), отсутствуют.

Информация Управления по OPO, включенных в ГРОРО 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 OPO содержится в приказах Росприроднадзора, ГРОРО включающие в себя сведения о номере OPO 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 Влалг	імир Алексеевич
±/(3432)030-0	144 (доб. 72153)

ı						
ı						
ı						
ı	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.



ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (Ветслужба Югры)

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (Тюменская область), 628012 телефон: (3467) 360-167 E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

23-Исх-5280 30.09.2024

На исх. от 24.09.2024 № 463

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

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

В районе размещения проектируемых объектов:

«Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на куст скважин №23»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №23 до Ш10», расположенных на территории Нефтеюганского Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Верхнесалымское месторождение, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону OT проектируемых объектов отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от

№ подл. Подпись и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также отсутствуют их санитарно-защитные зоны.

Моровые поля на территории автономного округа не зарегистрированы.

Первый заместитель руководителя службы



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

С.Р. Музафин

Сертификат 415A6B4810B902C1291AD2D8CEC6F0DC Владелец Музафин Сергей Раильевич Действителен с 07.12.2023 по 01.03.2025

Исполнитель: старший инспектор Сургутского отдела государственного надзора Когончина Е.М. тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4595

прдл.						
Nº под.						
Инв.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА (РОСПОТРЕБНАДЗОР)

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И
БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ХАНТЫМАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ)

ул. Розиина, д. 72, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, 628012 телефон/факс: 8(3467)36-00-03 khanty@86.rospotrebnadzor.ru ОКПО 76830253, ОГРН 1058600003681, ИНН/КПП 8601024794/860101001

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» Голубевой О.С.

e-mail: official-zapros@mail.ru

Уважаемая Ольга Сергеевна!

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре, на основании письма - запроса ООО «ТЭКПРО» исх. № 464 от 24.09.2024 (вх. № 7974 от 24.09.2024) наличия/отсутствия рядом с объектами изыскания «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Корридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» С33 и санитарных разрывов сообщает следующее.

Согласно п.5.6.4. Приказа Министерства строительства и жилищнокоммунального хозяйства Российской Федерации от 16.07.2021 года №475/пр «Об утверждении свода правил «Инженерно-экологического изыскания для строительства. Общие правила производства работ» для получения официальной информации о природных и природно-антропогенных условиях изучаемой территории направляют письма-запросы в министерства, другие уполномоченные государственные органы в области природопользования и охраны окружающей среды, профильные организации.

Перечень рекомендуемых запросов для получения информации экологического характера приведен в приложении Б (Перечень уполномоченных министерств и ведомств, государственных органов, профильных организаций и перечень запросов для получения официальной информации о природных и природно-антропогенных условиях района (площадки, участка трассы).

1

№ подл.						
흳						
NHB.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Тодпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

- о наличии/отсутствии на территории строительства участков суши, прилегающих к ЗСО районов морского водопользования;
- о согласовании работ на территориях, относящихся к угрожаемым по сибирской язве.

Данные, которые запрашивает ООО «ТЭКПРО», в части наличия/отсутствия СЗЗ и санитарных разрывов относятся к запросам, направляемым в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в органы местного самоуправления (муниципалитеты).

Учитывая вышесказанное для получения запрашиваемой информации ООО «ТЭКПРО» необходимо обратиться в органы исполнительной власти субъекта ХМАО-Югры, в орган местного самоуправления на подведомственной территории которого будут проводиться изыскательские работы.

Также сообщаем следующую информацию в части получения сведений о зонах с особыми условиями использования территории.

В соответствии ст. 18 Федерального закона № 52 от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения устанавливаются, изменяются, прекращают существование по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

При этом решения об установлении, изменении зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения принимаются при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии границ таких зон и ограничений использования земельных участков в границах таких зон санитарным правилам.

Положение о зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственнобытового водоснабжения утверждается Правительством Российской Федерации.

На основании <u>абз. 2 п. 2 ст. 12</u> Федерального закона № 52-ФЗ от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», СЗЗ устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

Постановлением Правительства Российской Постановление РФ) от 03.03.2018г. «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», определен порядок установления СЗЗ.

Согласно п. 25 вышеуказанного Постановления РФ, СЗЗ и ограничения использования земельных участков, расположенных в ее границах, считаются установленными со дня внесения сведений о такой зоне в Единый государственный

В соответствии со ст. 105 Земельного кодекса Российской Федерации СЗЗ, ЗСО, приаэродромная территория, округ санитарной (горно-санитарной) охраны

№ подл.						
Ne⊓						
Инв.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам.

Подпись и дата

лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов и др., признаны зонами с особыми условиями использования территорий.

Пунктом 24 ст. 106 Земельного кодекса Российской Федерации установлено, что зоны с особыми условиями использования территорий, в том числе возникающие в силу закона, ограничения использования земельных участков в таких зонах считаются установленными со дня внесения сведений о зоне с особыми условиями использования территории в сведения о такой зоне в сведения о т

В соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 3.1 Федерального закона от 13.07.2015 года № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН, осуществляется публичноправовой компанией в сфере государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав.

Приказом Федеральной службы государственной регистрации прав. картографии от 30 июля 2021 года № П/0327 «Об осуществлении федеральным государственным бюджетным учреждением «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» отдельных полномочий органа регистрации прав и оказании отдельных государственных услуг» филиал ППК «Роскадастр» по УФО наделен полномочием по предоставлению сведений, содержащихся в ЕГРН.

В соответствии с ч. 5 ст. 62 Закона о регистрации сведения, содержащиеся в ЕГРН, предоставляются на основании запроса установленной формы.

Формы запросов, порядок их заполнения и направления установлены Порядком предоставления сведений, содержащихся в ЕГРН, утвержденным приказом Росреестра от 08.04.2021 № П/0149.

Учитывая вышесказанное, официальные сведения об установленных зонах с особыми условиями использования территорий и иных объектах, содержащиеся в ЕГРН, необходимо запрашивать в Региональном отделении ППК «Роскадастр» по XMAO-Югре.

Заместитель руководителя

a found

А.А. Казачинин

Penyra B.FL 8(3467)360-003

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

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@nacm.hmao.ru

625026 г. Тюмень ул. Малыгина 75, а/я 286 телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91 E-mail: crtu@ctru.ru

12/01-Исх-5089 25.09.2024 Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

На исх. № 465 от 24.09.2024

На Ваш запрос № 465 от 24.09.2024 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.09.2024 сообщаем следующее.

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

В границах участков изысканий по объектам:

- 1. «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхесалымское месторождение. Реконструкция»;
- 2. «Обустройство Верхесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23 »;
- 3. «Обустройство Верхесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 »,

расположенных 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 проектируемых объектов установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A Владелец Стулов Пётр Александрович

Действителен с 14.02.2024 по 09.05.202

Первый заместитель директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

П.А. Стулов

Исполнители: п.1 Матрёнина О.М. 353378 п.2 Аптышева Ю.С. 327877

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

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-5125 27.09.2024 Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

Ha ucx. № 466 om 24.09.2024

На Ваш запрос № 466 от 24.09.2024 сообщаем следующее: в границах проведения инженерно-экологических изысканий по объектам

- Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 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 Стулов П.А.

Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A Владелец Стулов Пётр Александрович Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



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 «ТЭКПРО»

На исх. №5121-ВБУ от 24.09.2024

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 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» 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 no 13.09.2025

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

№ подл.						
₽						
Лнв.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата



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 «ТЭКПРО»

На исх. №7259-ООПТ от 24.09.2024

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 «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» (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

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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа — Югры».



документ подписан электронной подписью

Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584589 Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры Действителен с 20.06.2024 no13.09.2025

Подпись и дата Взам. инв. №

№ подл.

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

I						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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

12-Исх-21473 24.09.2024 ООО «ТЭКПРО» 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504 Т.Д.Константинова

На рег. №22690-КМНС от 24.09.2024

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 «бустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», площадью 20.38 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 474, 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:

π/ № π TTΠ 1 HЮ-27		Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения 15.02.1999	
		Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства		
2		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023	
3		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997	
4		Качалова Милана Ильнуровна	племянница	26.06.2019	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа — Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления традиционного хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (доверенность от 23.10.2023 № 1-дд)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00F438B29C387826E57CF2A5653EFC26AC Владелец Лавров Евгений Александрович Действителен с 20.02.2024 по 15.05.2025 Е.А.Лавров

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

Исполнитель: Криволапов Анатолий Иванович тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3015)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY



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

12-Исх-22858 10.10.2024

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. от 24 сентября 2024 г. № 469

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. «Обустройство Верхнесалымского Реконструкция»; месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод №23 Ш10» расположенного в охотничьих до угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа — Югры информация о прохождении путей миграции охотничьих видов животных, мест их массового скопления и размножения, 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 проектноизыскательных работ.

С данными о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб — сайте http://www.depprirod.admhmao.ru в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в — Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

Подп					1	
Инв. № подл.						
읟						
뗲						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дат

NHB.

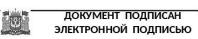
Взам.

ісь и дата

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий Ханты-Мансийского автономного округа — Югры утверждены Постановлением Правительства ХМАО — Югры от 18 августа 2011 г. №307-п «О нормах допустимой добычи охотничьих ресурсов, в отношении которых не устанавливается лимит добычи в охотничьих угодьях Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, и нормах пропускной способности охотничьих угодий в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре».

Так же нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 января 2022 года № 49 « Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов , нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и эеологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 965.

Заместитель директора Департамента



Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю. Комиссаров

епартамента Сертификат 00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91 Владелец Комиссаров Александр Юрьевич

Исполнитель: инженер отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира В. Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп.3025)

	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.



ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ (Депздрав Югры)

ООО «ТЭКПРО»

ул. Рознина 75, г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область) 628011, тел. (3467) 360-180 доб.2240 E-mail: <u>dz@admlumao.ru</u>

30.09.2024 № 07-Исх-17159

На исх. от 25.09.2024 № 470

Настоящим направляю перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее — автономный округ), состоящих в реестре лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в автономном округе (далее — Реестр).

Согласно Реестру на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения. Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. директора Департамента

М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38923F0439EC7DC5EF5DF12A685D0B0D Владелен Малхасьян Максим Викторович Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

Исполнитель: Трофимов С.В. тел: 8 (3463) 23-88-35

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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

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	г. Югорск, ул. Мира,	г. Югорск, ул.
	ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	д. 15	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 у чреждение 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 у чреждение 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»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата





Исх 470 от 25.09.2024

Департамент здравоохранения XMAO Директору Добровольский А.А. priemnayadz@admhmao.ru dz@admhmao.ru (3467) 360-180 (доб. 2240)

Уважаемый Алексей Альбертович!

Для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение.
 Реконструкция
- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

согласно требованиям ΦAY «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения

- о наличии/отсутствии округов санитарной (горно- санитарной) охраны курортов оегионального значения.
- о наличии/отсутствии лечебно оздоровительных местностей, курортов и природнолечебных ресурсов регионального значения.

Просим Вас выдать информацию об отсутствии/наличии в районе работ данных территорий. Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Приложение

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

- 1. Обзорная схема на 4 л.
- 2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Staget

Голубева Ольга Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова 89220799943

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д-.14, к-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001⊤Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

I						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТСУТСТВИИ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ОБЪЕКТА С ГРАНИЦАМИ ПОЛИГОНОВ ТБОИПО И СВАЛОК



Территориальная информационная система Ханты-Мансийского автономного округа Югры (ТИС Югры)

<u>ОТХ-003770-Исх</u>

ООО «ТЭКПРО»

25.09.2024

На исх. от 25.09.2024 № ОТХ-000701-2024

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) полигонов твердых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкционированных и несанкционированных мест складирования отходов (свалок) сообщаем, что в границах изыскиваемого объекта "Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция", "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23", "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куст и в радиусе 1000 м, полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, и санкционированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют.

Сведения об объектах размещения и местах складирования отходов размещены Природнадзором Югры в рамках постановления Правительства автономного округа от 24.05.2013 года № 190-п в Территориальной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (ТИС Югры), которая является единым информационным пространством ХМАО Югры, и утверждена постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 марта 2012 года № 128-п.

По вопросам обращаться на: ErmolinaAA@admhmao.ru; Ермолина Алена Анатольевна

Дата 25.09.2024

ТИС Югры



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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



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

12-Исх-23367 17.10.2024 Генеральному директору Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. № 472 от 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) лесопарковых зеленых поясов для выполнения проектных и инженерноэкологических изысканий по объектам:

- установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3) обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее — проектируемые объекты), сообщаю следующее.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Исполняющий обязанности директора Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Е.М. Збродов

Сертификат 008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61 Владелец Збродов Егор Михайлович Деиствителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)

Подпись и д		
Инв. № подл.		
Инв	Изм.	Кол.уч

Лист

№док.

Подп.

Дата

NHB.

Взам.



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

12-Исх-23365 17.10.2024

Генеральному директору Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. № 473 от 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о лесничествах, участковых лесничествах, лесных кварталах, лесотаксационных выделов для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2) обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3) обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее – проектируемые объекты), сообщаю следующее.

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемых объектов пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 474 (лесотаксационных выделов 13, 14, 15, 16, 17, 33, 36, 38, 39, 42, 43, 49, 52, 53, 54, 56, 58).

Предоставление сведений о лесах, расположенных на землях лесного фонда, осуществляется в соответствии с Административным регламентом исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

из государственного лесного реестра (далее – Выписка), утвержденным приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 № 282.

Перечень видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условия ее предоставления утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления».

Заявление о предоставлении Выписки необходимо направлять в Нефтеюганский территориальный отдел — лесничество Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа — Югры (далее, соответственно, — Нефтеюганский территориальный отдел — лесничество, Департамент, автономный округ).

Нефтеюганский территориальный отдел — лесничество находится по адресу: город Пыть-Ях, улица Советская, дом 61, телефон: (3463) 42-26-74. Адрес электронной почты: NefteuganskiyTO-DPR@admhmao.ru, начальник отдела — лесничий Нефтеюганского территориального отдела — лесничества — Николаев Андрей Иванович.

Сведения о лесах, расположенных в границах территории автономного округа, размещены на сайте Департамента (https://depprirod.admhmao.ru) в разделе «Информация о лесах», в том числе в разделе «Открытые данные».

Исполняющий обязанности директора Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Е.М. Збродов

Сертификат 008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61 Владелец Збродов Егор Михайлович Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)

одл.						
. № подл.						
ZHB.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

одпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY



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: <u>depprom@admhmao.ru</u> www.depprom.admhmao.ru

Генеральному директору ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

38-Исх-7088 01.10.2024

На исх.: от 25.09.2024 № 474

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос в рамках выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным на Верхнесалымском месторождении, сообщаю, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

И.о. директора Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 45D08EFAB09450A7BE6D90662133CAB4 Владелец Наумов Семен Александрович Чействителен с 28.12.2023 по 22.03.2025 С.А. Наумов

Исполнитель: эксперт отдела реализации программ Управления агр опромышленного комплекса Деппромышленности Югры, Венгер Анатолий Николаевич, тел. 8(3467)35-34-04 (Вн. 3832)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY

Лист

126





Исх 474 от 25.09.2024

Департамент промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Исполняющий обязанности директора Гамузов В.В. depprom@admlmao.ru (3467) 35-34-04 (доб.315 и 3847)

Уважаемый Виктор Владимирович!

Для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
- Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10

согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения от органов исполнительной власти о наличии/отсутствии в районе работ:

- О наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.
- О наличии/отсутствии особо ценных земель.

Местоположение объекта: Тюменская область, XMAO. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru.

Приложение

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

1. Обзорная схема на 4 л.

2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

Голубева Ольга Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова 89220799943 <u>official-zapros@mail.ru</u>.

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д-.14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001тТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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@nacm.hmao.ru

625026 г. Тюмень ул. Малыгина 75, а/я 286 телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91 E-mail: crui@cru.ru

12/01-Исх-5158 30.09.2024 Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

Ha ucx. № 475 om 25.09.2024

Уважаемая Ольга Сергеевна!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемых участках по объектам: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» по состоянию на 01.09.2024 месторождения общераспространённых полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: official-zapros@mail.ru

Первый заместитель директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

П.А. Стулов

Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A Владелец Стулов Пётр Александрович Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

Исполнитель: Бирюкова Мария Сергеевна, Телефон: 8 (3467) 35-33-96

	одл.							
1	Nº ПОД							
	/IHB.							
-	Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

Лист

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

128



125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

18.10.2024	<u>№ 24155-01.1-28-03</u>
На №	ОТ

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25.09.2024 № 476 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

- Установка подготовки нефти, куст № 23 Верхнесалымское месторождение.
 Реконструкция;
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин № 23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста № 23 до Ш10, расположенных в Нефтеюганском районе 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, местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления государственной политики в сфере межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

> Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195 Владелец Цыбиков Тимур Гомбожанович Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

Инв. Ne подл. Подпись и дата Взам. инв.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИ ОРАЦИИ (Депмелнорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение

учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Уральскому федеральному округу»
(ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО»)

ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ

625023, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Харьковская ,87 а, стр.2 телефон/факс: (3452) 39-87-76 E-mail: tumenmelio72@mail.ru

№ 255\1 « 25 » октября 2024г.

Генеральному директору

ООО «ТЭКПРО»

О. С. Голубевой

СПРАВКА

На Ваше обращение № 477 от 25.09.2024г. и в соответствии с представленными обзорной схемой расположения и каталогом координат сообщаем Вам, что в границах проектируемого объекта:

- 1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до III10,

расположенного по адресу: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение мелиорируемые земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами, государственные мелиоративные системы, а также, отнесенные к государственной собственности отдельно расположенные гидротехнические сооружения, учтенные в Росресстре по Тюменской области, отсутствуют.

За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, дополнительно следует обращаться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации. Также рекомендуем обращаться в территориальное управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестра) для получения информации о наличии прав на мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение.

Директор филиала

8(3452)39-87-76

July

Г.А. Иваньшин

Подг							
№ подл.							
Инв.							
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв.

1сь и дата



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ, ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ И ГОССОБСТВЕННОСТИ

(Депземполитика)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996 Для телеграмм: Москва 84 Минроссельхоз телефон/факс: (499) 975-11-84 E-mail: pr.depzem@mcx.gov.ru http://www.mcx.ru

	07.10.2024	15/3762	
12	0 00 00 00 00 00		20
Ha №	<u> </u>	_OT	40 B

Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО»

E-mail: official-zapros@mail.ru

Департамент земельной политики, имущественных отношений госсобственности Российской Министерства сельского хозяйства Федерации в рамках установленной полномочий рассмотрел обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25 сентября 2024 г. № 478 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, в связи с проведением проектных работ и инженерно-экологических изысканий по объектам:

- Установка нефти, Верхнесалымское подготовки куст №23 месторождение. Реконструкция;
- Верхнесалымского Обустройство месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2008 г. № 450, Минсельхоз России является исполнительной федеральным органом власти, осуществляющим функции выработке государственной реализации и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений (в части, касающейся земель сельскохозяйственного назначения), и не наделен

Подпись и дата	
Инв. Nº подл.	Изі

NHB.

Взам.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

полномочиями по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

В соответствии с пунктом 4 статьи 79 Земельного кодекса Российской Федерации особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья могут быть в соответствии с законодательством субъектов Российской Федерации включены в перечень земель, использование которых для других целей не допускается.

Учитывая вышеизложенное, по вопросу наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Департамент земельной политики, имущественных отношений и госсобственности Министерства сельского хозяйства Российской Федерации считает необходимым рекомендовать обратиться в уполномоченный орган региональной власти.

Заместитель директора Департамента



Т.А. Ковалева

№ подл. Подпись и дата Взам. инв. №

NHB.

Пряжникова А.Н. 8(495) 608-08-76

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



MUHIUCTEPCTRO ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (Минирироды России)

ул. Б. Грузитиская, д. 4/6, Москва, 125993, res. (499) 254-48-00, dosc (499) 254-43-10 callit www.mnr.gov.ru e-mail: minprirody/crmsr.gov.ru

телерайн 112242 СФЕН

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий ФАУ «Главгосэкспертиза» Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее - Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Россин считаем возможным использовать Минприроды даннос с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствии/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России» Bx. № 7831 (1+31) 12.05.2020 г.

							Γ
							ı
							l
							l
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	l
-							

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт- Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального о образования "Санкт- Петербургский государственный университет"
	г. Санкт- Петербург	г. Санкт- Петербург	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт- Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального о образования "Санкт- Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский , Облученский, Смидовичский	Государственн ый природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственн ый природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственн ый природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты- Мансийский	Государственн ый природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственн ый природный заказник	Верхне- Кондинский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Ханты- Мансийский	Государственн ый природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственн ый природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты- Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственн ый природный заповедник	Юганский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(Минсельхоз России)

ООО «ТЭКПРО»

e-mail: official-zapros@mail.ru

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

23.10.2024 20/6882

Департамент мелиорации Минсельхоза России в рамках установленной компетенции рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 25 сентября 2024 года № 479 по вопросу представления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах участков изысканий объекта проектирования:

- 1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
- 2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23;
- 3. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10 (далее Объект), расположенных на территории Верхнесалымского месторождения Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, в соответствии с представленной схемой, координатами проектируемого Объекта и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10 января 1996 года № 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.

На основании Положения о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2008 года № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу» (далее — Учреждение), мелиорированные земли (земельные участки), обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные системы в границах участков изысканий проектируемого Объекта на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа — Югры отсутствуют.

В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем иных форм собственности в границах участков изысканий полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 47, тел.: 8 (3452) 468-378, e-mail: apk@72to.ru) или соответствующий орган местного самоуправления.

Для обследования земельных участков с целью выявления фактического нахождения на них мелиоративных систем (их частей) иных форм собственности, Общество, при необходимости, вправе обратиться в Учреждение (620102, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Московская, д. 118; тел: 8-343-234-65-97; e-mail: svmelio@mail.ru) или иную организацию, предоставляющую инжиниринговые услуги в области мелиорации земель.

Информируем, что настоящее письмо носит информационноразъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора

М.С. Капранов



Е.А. Кропина 8 (495) 607-64-25

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	



Администрация Нефтеюганского района

ООО НТЦ «ТЭКПРО»

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

01.10.2024 № 28-Исх-1325

Ha № <u>480</u> от <u>25.09.2024</u>

О предоставлении информации

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объектов: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» сообщаем, на межселенной территории Нефтеюганского района:

особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения и зон охраны ООПТ местного значения отсутствуют;

территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют; несанкционированных свалок, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства с указанием их местоположения отсутствуют.

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, ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию, 8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru

Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Іодпись и дата

Лист

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



Запрос

о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности (ГИСОГД)

Прошу предоставить: сведения из раздела «Зоны с особыми условиями использования территории» и раздела «Иные сведения, документы, материалы» а именно:

- О наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения.
- 2. О наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природнолечебных ресурсов местного значения.
- 3. О наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников хозяйственнопитьевого водоснабжения и ЗСО;
- 4. Сведения о наличии/отсутствии кладбищ, крематориев и их СЗЗ.
- 5. О наличии/отсутствии лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов, находящихся в ведении муниципального образования.
- 6. О наличии/отсутствии лесопарковых зеленых поясов

(сведения, документы, материалы)

По объектам:

- «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение.
 Реконструкция»
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»
- «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10»

Общая площадь ЗУ: 20,38 га.

(наименование объекта)

расположенному: <u>Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район</u> (адрес или описание территории)

<u>Координаты проектируемого объекта представлены в таблице 1. Приложение 1.</u> <u>Границы map info MCK 86 план схема и WGS 84 сфера. Приложение 3.</u>

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д-.14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001тТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

Подпи				00	13111110	1
одл.						
Инв. № подл.						
표						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дат

NHB.

Взам.

зь и дата

(указать реквизиты необходимых сведений, документов, материалов и (или) указать 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.)

Приложение:

- 1. Координаты проектируемого объекта
- 2. Схема расположения объекта на 4 л. в 1 экз. Формат А4.
- 3. Границы map info MCK 86 план схема и WGS 84 сфера.

Способ доставки сведений:

- □ нарочно в МФЦ
- □ посредством почтовой связи
- □ посредством Единого или Регионального порталов в форме электронного документа
- □ √ на адрес электронной почты official-zapros@mail.ru (указать).

Подпись____

Генеральный директор Голубева Ольга Сергеевна

Дата 5 сентября 2025 г.

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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY



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: <u>gradzem@admoil.ru;</u> http://admoil.gosuslugi.ru Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» Голубевой О.С.

17.10.2024 № 15-Исх-5002

на № 481

от _25.09.2024

Об отказе в предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности из разделов «Зоны с особыми условиями использования территории» и «Иные сведения, документы и материалы», по объектам: «Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23», «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10», 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 05.08.2022 № 1380-па-нпа) (далее — Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности.

Председатель комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4A298970430299C314F7DCF9E2F7FD51 Владелец, Тихонов Никита Сергеевич Действителен с 05.02.2024 по 30.04.2025 Н.С.Тихонов

]_						
№ подл.						
Инв. № п						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Іодпись и дата



117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504

ООО «ТЭКПРО» +79220799943

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

E-mail: official-zapros@mail.ru

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕЛРА)

отдел геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

Генеральному директору Голубевой О.С.

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011 Тел. (343) 257-84-59 доб. 601

E-mail: <u>ugra@rosnedra.gov.ru</u> 11.12.2024г. № 2538 на № 518 от 25.09.2024г.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО «ТЭКПРО», ИНН 7726542687 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» в связи с вступлением в силу 01.09.2024г. изменений в Закон Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-I "О недрах", определенных Федеральным законом от 12.12.2023 N 576-ФЗ "О внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах", а также Постановления Правительства РФ от 31.05.2024 N 737 "Об утверждении Правил согласования строительства объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых, если земельный участок расположен в границах месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) в границах участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода".

В соответствии с указанными документами, заключения о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участками предстоящей застройки по заявлениям, поступившим после 01.09.2024г. выдаваться не будут.

Начальник отдела

И.В. Чернышёв

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич (343) 257-84-59 доб. 604 Nik hmao@mail.ru

	16	П	NIo	_	П
Изм.	кол.уч.	JINCT	№док.	Подп.	дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4



Руководителям предприятий (по списку)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ (УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Сту	уденческая, 2, г. Хан	пы-Манси	йск, ХМАО-Югра, 628011
	Тел. (343)	257-84-59	доб. 601
	E-mail: ug	ra@rosnec	lra.gov.ru
	02.09.2024г.	No	2019
на №		- от	

Настоящим информируем о вступлении в силу 01.09.2024г. изменений в Закон Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-I "О недрах", определенных Федеральным законом от 12.12.2023 N 576-ФЗ "О внесении изменений в Закон Российской Федерации "О недрах", а также Постановления Правительства РФ от 31.05.2024 N 737 "Об утверждении Правил согласования строительства объектов капитального строительства в границах земельных участков, необходимых для разведки и добычи полезных ископаемых, если земельный участок расположен в границах месторождений полезных ископаемых, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) в границах участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода".

В соответствии с указанными документами, заключения о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участками предстоящей застройки по заявлениям, поступившим после 01.09.2024г. выдаваться не будут.

Приложения: 1 файл.

И.о. начальника отдела



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

В.В. Завтур

Сертификат: 6D69E087EA2DD8FF1EF8B6B0A83A9A28 Владелец: Завтур Владимир Владимирович

Действителен: с 22.07.2024 до 15.10.2025

Исп.: Болгенков Николай Дмитриевич (343) 257-84-59 доб. 604 Nik hmao@mail.ru

_					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.





Исх. № 518 от 25.09.2024 г.

Отдел геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре (Югранедра) Заместителю начальника Департамента начальник отдела Чернышев И.В. (3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98 ugra@rosnedra.gov.ru

628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 2, офис 805

ЗАЯВЛЕНИЯ НА ВЫДАЧУ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ОБ ОТСУТСТВИИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В НЕДРАХ ПОД УЧАСТКОМ ПРЕДСТОЯЩЕЙ ЗАСТРОЙКИ

Общество с ограниченной ответственностью ООО «ООО «ТЭКПРО»»

(полное наименование заявителя, включая организационно-правовую форму, или фамилия, имя, отчество)

Данные документа, удостоверяющего личность заявителя ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271

<u>в лице Генерального директора Голубева Ольга Сергеевна</u> (для юридического лица или для индивидуального предпринимателя)

Адрес (место нахождения или место жительства) заявителя: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504 (индекс, наименование субъекта Российской Федерации, населённый пункт)

Почтовый адрес заявителя 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504

> Контактный телефон +79220799943

Адрес электронной почты official-zapros@mail.ru

Просит выдать заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и наличии подземных водозаборных скважин расположенном:

"Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Результат предоставления государственной услуги прошу:
Выдать лично на руки;
направить по почтовому адресу заявителя;
направить на адрес электронной почты;
направить посредством Единого портала государственных и муниципальных услуг (в случае подачи заявления посредством использования Единого портала государственных и муниципальных услуг);
направить посредством Личного кабинета недропользователя (в случае подачи заявления посредством использования Личного кабинета недропользователя);
направить посредством многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг (в случае подачи заявления посредством использования многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг).
Приложение:
документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя - юридического лица (копия решения о назначении или об избрании либо копия приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которыми такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности);
доверенность на осуществление действий от имени заявителя, заверенная печатью заявителя (при наличии) и подписанная руководителем (для юридического лица) или уполномоченным руководителем лицом (в случае если от имени заявителя действует иное лицо);
документ, подтверждающий полномочия лица, уполномоченного руководителем юридического лица (в случае если доверенность на осуществление действий от имени заявителя подписана лицом, уполномоченным руководителем) - для юридического лица;
топографический план участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории (в масштабе не мельче 1:10 000), с указанием внешних контуров участка и географических координат его угловых точек с использованием единой электронной картографической основы, создаваемой в соответствии с законодательством о геодезии и картографии.
Генеральный директор (подпись заявителя или уполномоченного дана) (расшифровка подписи) (дата)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

Лист 144

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Приложение к письму

Координаты проектируемого объекта ГСК-2011

Точка на карте	Долгота X	Широта У
1	71° 12′ 56,5884″	60° 0′ 13,6188″
2	71° 12′ 47,9376″	60° 0′ 16,092″
3	71° 12′ 40,5396″	60° 0′ 13,9428″
4	71° 12' 34,6932"	60° 0′ 15,678″
5	71° 12′ 27,3816″	60° 0′ 9,9972″
6	71° 12′ 12,3552″	60° 0′ 9,8532″
7	71° 12' 12,8016"	60° 0' 7,3008"

Координаты подготовил: Ведущий инженер -эколог Константинова Т.Д.

тел. +79220799943

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	
Nol	L

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



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 Кому: ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой

<u>Куда:</u> 117420, Россия, г. Москва, ул. Намёткина, д.14, к. 2, офис 504

«29 » ORFACTUR 2024 r.

86/000/24/376

ВЫПИСКА

из государственного лесного реестра

Информация о защитных лесах, об их категориях, об эксплуатационных лесах, о резервных лесах: площадь лесов лесничеств и лесопарков субъекта Российской Федерации, расположенных на землях лесного фонда, на землях особо охраняемых природных территорий, а также землях иных категорий, на которых расположены леса, по видам пелевого назначения лесов (защитные, эксплуатационные, резервные), по категориям защитных лесов и составу земель;

- об особо защитных участках лесов, о зонах с особыми условиями использования территорий: площадь особо защитных участков лесов по их видам в пределах видов целевого назначения лесов и категорий защитных лесов с указанием перечня кварталов или выделов;
- о лесных участках: местоположение (наименование лесничества или лесопарка, наименование участкового лесничества, наименование урочища при наличии в материалах лесоустройства, помера лесных кварталов и лесотаксационных выделов), вид целевого назначения лесов, категория защитных лесов и площадь лесных участков, предоставленных в аренду, безвозмездное срочное пользование; вид разрешенного использования лесов; сведения о государственном учете лесного участка в составе земель лесного фонда; сведения о качественных и количественных характеристиках лесного участка;
- о количественных, качественных и экономических характеристиках лесов и лесных ресурсов: площадь лесов и запасы древесины в них по преобладающим породам лесных насаждений и группам возраста (по лесничеству, лесопарку, субъекту Российской Федерации, по видам целевого назначения).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

2

Нефтеюганское лесничество	Пывъ-Яхское участковое лесничество
1	ATTION OF A TACTRODOC TICCH NACCTRO

Tari	15	b 12.			леса	15	55	д	cra	cıa	F		æ		ас сырс еса,м3 н				
Квартал	Выдел	Площадь га	Состав	Apyc	Элементы леса	Возраст	Высота	Диамстр	Кл. возраста	Гр. возраста	Бонитет	Тип леса	Полнота	на га	обший на выдел	в т.ч. по состояни	годоп от		
				1	OC	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.7	70	28	16	١.		
	74 13	0.4000		1	Б	30	9	10								6			
		0.4000 В том числ	60С2Б1П1Е+Е+		П	50	7	8								3			
474	13	прочие	+E	1	E	50	7	10								3			
		земли		1	К	110	1000										1		
				1	E	110					19				-		+		
			Особенности выд	ела: С		и полног	га нерав	номерн	ые. Кла	сс пох	карно	й опасност	u - 4				_		
				1	К	170	16	28	5	5	5	ТРБ	0.5	140	924	277	1		
				1	Е	130	15	20			7		0.0	110	72.	185	+		
			3К2Е5Б+П+С	1	Б	90	14	16								462			
474	14	6.6000		1	П	130											Ť		
			CI STORIAN	1	C	130													
			Подрост: 5КЗЕ2П	, возр	аст 40,	высота	4 м., 3 т	ыс.шт/г	a.										
			Подлесок: Р Редк					T-1											
			Особенности выд	1	К	190	омерная	, Класс						-					
			1	E	130	17	30	5	5	5	ТРБ	0.6	210	4557	2279	_			
	1	21,7000		1	П	130	16	18			-					911	1		
474 15	В том числе	5К2Е1П2Б+ОС+С	1	Б	110	16	18					_			456	+			
	прочие земли				1	OC	110	10	10						0.000		911		
			1	C	110											+			
			Подрост: 3К5Е2П	возра	аст 35,	высота :	3 м., 4 т	ыс.шт/г	a.	-							_		
			Особенности выде	ела: С	остав и	полнот	а нераві	номерни	ые, Клас	с пож	арноі	й опасности	1 - 5			-			
	9.0000	фонд	1	C	110	5	8	6	5	5Б	КСФ	0.4	30	270	243	1			
		B TON THORS	выборочных	1	K	110	6	12								27			
174	16		PYOOK 9CTK+6	1	Б	70											1		
			Подрост: 10С, воз	раст 3	О, высс	ота 1 м.,	2 тыс.ц	гт/га.				364-481-33			10				
		1	Особенности выде Болото	ла: к.	ласс по	жарнои	опасно	сти - 5				-							
171		1 1000	Описание болот: Т	ันบ ถึก	пота -	Renyopo	e Turn) OCTUTE!	at trooping	Cha		o Manner		La Caracana		110)			
174	17	1.4000	Древесная порода	- Coci	на. % з	арастані	ия - 030	Jaci Mic.	трности	- Сфа	тновс	е, мощнос	ть тор	ряного	слоя (м	10) - 2	20,		
			Особенности выде	ла: К	пасс по	жарной	опасно	сти - 5											
	10000000		Буровая											_					
174	33	15.7000	площадка	1072															
_			Особенности выде	ла: Кл	тасс по	жарной	опасно	сти - 4											
	993000		Болото	-		D	m			_			-10-						
174	36	1.0000	Описание болот: Т - 20, Древесная по	MII OO	Соочо	Верхово	е, Гип р	астител	ьности	- Oco	ко-сф	агновое, М	ощнос	гь торф	яного с	м) коп	*10		
			Особенности выде	лода - пя: Кт	тасс по	, 70 зара жяпиой	опаснос	· 040 · • 5											
					1	OC	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.6	60	132	80	3	
		1		1	Б	30	9	10		_	-	JIVIJII	0.0	00	132	26	3		
		2.2000			6ОС2Б1П1К+Е+К	1	П	50	7	8								13	1
74	38	в том числе	+E	1	К	50	7	10					-			13	1		
		прочие		1	E	50													
		земли		1	К	110													
			05	1	E	110						1							
Same I			Особенности выде Прочие земли	ла: Со	став и	полнота	неравн	омерны	е, Клас	с пож	арной	опасности	- 4		- Linear				
74	39	5.9000	Особенности выде.	man I/ m	000	×													
	1 675		Болото	ia. Kii	acc no	жарнои	опаснос	ти - 4					1011				_		
74	40	4 0000	Описание болот: Т	ип бо	пота - 1	Benvopor	е Тип п	эстител	THOOMA	Cha	niono.	. Manua				10) 0	0		
74	42	4.8000	Древесная порода	Сосн	a. % 38	растани	я - 030	acinica	ьности	- Сфа	ново	е, мощнос	ть торф	опонко	≁м) коп	10) - 2	0,		
			Особенности выде:	та: Кл	асс по	жарной	опаснос	ти - 5											
_	49	0.6000	Прочие земли																
74		0.0000	Особенности выде:	ra. Kn	асс поз	жарной с	опаснос	ти - 4									_		
74	278		этостиности выдел	14. 17.71			011401100	III T		10.									
74	62			I	OC	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.7	70	49	29	3		
74	52		5OC2Б1П1К+E+K +E	1 1					3	3	3	ТКМЕ	0.7	70	49	29 10 5	3		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

3

				1	K	50	7	10							1 1 1 1 1 1 1	5	1
	1	60		1	Е	50	Contract of									3	1
		0		I	К	110			0 1831			-			-		+
	1			1	E	110								_			+
			Особенности выде	ла: С	остав и	ПОЛНОТ	а нерав	номериь	е Кля	ес по	ropuoří	Oncorro	amı. 1				
			Коридор				- mepun	помории	ic, Icii	icc iio	карнои	опасно	сги - 4				
474	53	25,2000	коммуникаций														
	55	25.2000	Земли линсйного п Особенности выде	протя:	жения: ласс по	Ширина жарной	а (м*10) опасно	- 0500, сти - 5	Протя	женно	сть (км	*10) - (20, Сост	яние -	Чистая		
474	54	0.9000	Прочие земли														
7/7	34	0.9000	Особенности выде	ла: К.	ласс по	жарной	опасно	сти - 4 в	олоох	namia	a sone						
			Зимник					v.n -, 1	одоол	рани	и зона						
474	56	9.5000	Земли линейного г дорог)	гротя	жения:	Ширина	(м*10)	- 0100,	Протя	женно	сть (км	*10) - 0	95, Состо	яние -	Удов. ет	в.(для	
			Особенности выде	ла: Кл	пасс по	жарной	опасно	сти - 4									
0.00000	1300000		Профиль														_
474	58	18.5000	Земли линейного г Особенности выде	ротя	жения:	Ширина	(м*10)	- 0040,	Протя	женно	сть (км	*10) - 4	64. Состо	япие - 3	Варосша	я	

Квартал 474 (выдела 13, 14, 15, 16, 17, 33, 36, 38, 39, 42, 49, 52, 53, 54, 56, 58) Пывъ-Яхского участкового лесничества Нефтеюганского лесничества относятся к эксплуатационным лесам.

Наименование лиц, использующих леса	пользования		Вид использования	М	Лестоположени	е лесного	участка
(Ф.И.О. гражданина или наименование юридического лица)	Номер	Дата	лесного участка	наименование участкового лесничества	наименование урочища	номер лесного квартала	помер лесотаксационного выдела
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0488/14-06-ДА	26.12.2014	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывъ-Яхское		474	13,17
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0347/15-06-ДА	18.12.2015	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывъ-Яхское		474	13
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0559/21-06-ДА	25.08.2021	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское		474	13,14,33,39,49,52, 53,54,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0373/20-06-ДА	07.08.2020	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывъ-Яхское		474	14,15,52,56,58
Обшество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0442/20-06-ДА	14.09.2020	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывъ-Яхское		474	14,15,16,17,36,38, 39,42,53,54,56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0829/24-06-ДА	20.08.2024	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывъ-Яхское		474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0101/21-06-ДА	25.02.2021	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское		474	53,56,58

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

4

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум	0248/20-06-ДА	26.05.2020	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча	Пывъ-Яхское	474	56,58
Девелопмент» Общество с ограниченной			полезных ископаемых Осуществление			
ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0011/22-06-ДА	13.01.2022	геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское	474	53
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0253/23-06-ДА	26.04.2023	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	. Пывъ-Яхское	474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0080/24-06-ДА	01.02,2024	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское	474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0648/24-06-ДА	26.06.2024	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское	474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0715/24-06-ДА		Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское	474	14-16,33,52,58
Общество с ограниченной ответственностью (Салым Петролеум Девелопмент»	029/10-12		Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывъ-Яхское	474	13,16

Особо защитные участки лесов на запрашиваемой территории отсутствуют.

Начальник отдела лесного планирования Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий

Т.Ю. Карташова

Резанова Анна Юрьевна 8 (3467) 36-01-10 доб. (3051)

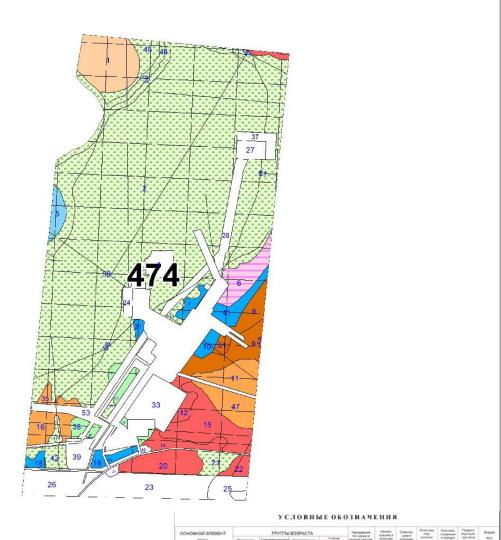
одл.						
Инв. № подл.						
盟						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

одпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Карта-схема расположения квартала 474 (выделов 13-17, 33, 36, 38, 39, 42, 52-54, 56, 58) Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества



1 см=0,2 км

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

nes	CA	Mempowe	Среднениция	Пристепенция	o negacitativas	мокрым местим	HATHYAN	rym/nysw	(MCS	Sendecublerine Substitution	Pagerni	Riye
Кедр									(E)			44
Сосна						***			(ŧ	++
Лиственн	ица					# #			(1)		+	44
Ель						# # #			(B)			11
Пихта									(A)		4	8.8
Береза						# ##						
Осина						-						
Ива древ						2 2 2						
Ива к.,берез	инвохипо, х ва	BK .				# # #						
Гарин проибы.	Depylee	Протиснены	/facebessa (Rectional)	Totale	Cawarana	Tyrape	Soren		Street			
ttt	LLL			YYY		J. J. J.		- 0	_			
Личен влектропиридач	Нефтегровицы	Гакопроводы	Tpottor conterporational	Противопонарныя рекрывы	Профене	Brorpu						
		-										
			FPAHMUS							ГРАН	ицы ква	PTATOB
Offinectuals onjured	Административных разкинов	Тиронтональный	THAC PERMIT	Тромц	Горадски экейть	Прочин земли-	Yardaunteen	R Poste	perent	Пена просе	ray Vir	станция и то ста рубенци
*****	*********									_	- 0	_
Окобо защителя изактиви лика	Sarpensus Hotoc mecos	Saustreux ronoc recox	Decos sersonos	Sanceapout recess yearnes	Hepertone	Operorgosaus-	Оуще	стаующие об	ьекты	H	OMEP	A
			9999V WA	0 •	*****		1		1	Mount	нациинов	Budarros
	дор	оги			Hacezenne	K C	нторь	d .	Mecro-			
Agrouphruse	Secure	Typertopus resourcement	Season	Жетельне	rprerie	Papparticipate/funetri	Indoniteur Intonesion	Литоватут. прицеприятия	hecinal ten	3	25	17
		Ownomens			0	¥	*	34	•	•	-	

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ПРИЛОЖЕНИЕ Б СПРАВКА ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ И КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИ-СТИК

-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@ouмereo.pф http://www.ugrameteo.ru ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318 ИНН/КПП 5504233490/550401001

03 марта 2021 г. № 18-12-32/ *538* На № 06/0083 от 18.02.2021

Директору АО «Стройпроекттехнология» Я.К. Кудрявцевой

Ул. 30 лет Победы, д.103 г. Тюмень, 625051

E-mail: as.eco72@mail.ru

Справка дана для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: "Разработка Западно-Салымского, Ваделыпского, Верхнесалымского месторождений" Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе за период 2018-2020 годы составляют:

 Загрязняющий компонент
 Значения фоновых концентраций, мг/м³

 Диоксид азота
 0,025

 Оксид азота
 0,016

 Оксид углерода
 0,4

 Диоксид серы
 0,005

 Взвешенные частицы
 0,12

Информация действительна до 01.01.2026 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обы-Иртышское УГМС».

Начальник

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

ausof

О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик Герасимова Екатерина Владимировна 8 (3467) 92-92-35

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

ı							
ı							I
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

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
е-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.pd
http://www.omsk-meteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001
24.03.2021 № 08-07-24/ /4 2 6
На № 427 от 18.03.2021

Предоставление климатологических характеристик Генеральному директору ООО «ЮПИ» Абуталипову Р.Р. 625002, г. Тюмень, а/я 5588

Для разработки инженерных изысканий на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Ваделыпского месторождений, расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Салым (1980-2020):

- 1. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: 23,6 °C
- 2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: +24,1 6 C
- Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 6 м/с
 Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200
- 5. Коэффициент рельефа местности равен 1

Вр.и.о. начальника учреждения

Н.П. Дранкович

Минайчева Елена Васильевна (3812) 39-98-16 доб. 1130

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

ПРИЛОЖЕНИЕ В РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ПРИЛОЖЕНИЕ В.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

ИЗА № 5501 ИВ 01 ДЭС

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021

Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта г	азоочистки.	Газооч.	С учётом газоочистки		
		г/с	т/год	%	г/с	т/год	
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.069488	0.0	0.0686666	0.069488	
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.011292	0.0	0.0111583	0.011292	
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.006060	0.0	0.0058333	0.006060	
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.009090	0.0	0.0091667	0.009090	
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.060600	0.0	0.0600000	0.060600	
0703	Бенз/а/пирен	0.0000010833	0.00000011110	0.0	0.0000010833	0.00000011110	
1325	Формальдегид	0.0012500	0.001212	0.0	0.0012500	0.001212	
2732	Керосин	0.0300000	0.030300	0.0	0.0300000	0.030300	

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении MNO2 = 0.8·MNOx и MNO = 0.13·MNOx.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (Мі)

Mi=(1/3600)·ei·Pэ/Ci, r/c (1)

Валовый выброс (Wi)

Wi=(1/1000)·qi·Gт/Сi, т/год (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (Мі)

Mi=Mi·(1-f/100), г/c

Валовый выброс (Wi)

Wi=Wi⋅(1-f/100), т/год

Исходные данные:

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки Рэ=30 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год GT=2.02 [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (Сі):

CCO= 1; CNOx= 1; CSO2=1; Состальные= 1.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (ei) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид Оксиды азота Керосин Углерод Сера диоксид Формальде- Бенз/а/пирен

NOx (Сажа) гид

гид

7.2 10.3 3.6 0.7 1.1 0.15 0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (qi) [г/кг топлива]:

Углерод оксид Оксиды азота Керосин Углерод Сера диоксид Формальде- Бенз/а/пирен NOx (Сажа) гид

30 43 15 3 4.5 0.6 0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Qor):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя bэ=152 г/(кВт·ч)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Высота источника выбросов Н = 8 м

Температура отработавших газов Тог=673 К

Qor = $8.72 \cdot 0.000001$ bэ Pэ/(1.31/(1+Tor/273)) = 0.105181 м3/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

ИЗА № 6501 ИВ 02 Сварочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018. Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО". Регистрационный номер: 02-17-0472

Название источника выбросов: №6001 Неорг. ИЗА (сварочные работы)

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очі	истки	С учетом очистки		
		г/с	т/год	г/с	т/год	
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726	
0143	Марганец и его соединения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371	
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0168715	0.006695	0.0168715	0.006695	
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305	
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791	
0344	Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340	

Результаты расчетов по операциям

Название ника	источ-	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
	•				г/с	т/год	г/с	т/год
Сварочные ты	рабо-	+	0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.0032819	0.004726
				Марганец и его со- единения	0.0002574	0.000371	0.0002574	0.000371
				Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0015938	0.002295	0.0015938	0.002295
			0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.0078507	0.011305
				Фториды газооб- разные	0.0005490	0.000791	0.0005490	0.000791
				Фториды плохо растворимые	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
				Пыль неорганиче- ская: 70-20% SiO2	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
Газовая рез	вка	+		Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0152778	0.004400	0.0152778	0.004400

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (D1) С учетом очистки		
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0032819	0.004726	0.00	0.0032819	0.004726
0143	Марганец и его соедине-	0.0002574	0.000371	0.00	0.0002574	0.000371
	ния					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-	0.0015938	0.002295	0.00	0.0015938	0.002295
	оксид)					
0337	Углерод оксид	0.0078507	0.011305	0.00	0.0078507	0.011305
0342	Фториды газообразные	0.0005490	0.000791	0.00	0.0005490	0.000791
0344	Фториды плохо раствори-	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340
	мые					
2908	Пыль неорганическая: 70-	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340
	20% SiO2					

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

MM=Bэ·К·Кгр.·(1-D1)·ti/1200/3600, г/с (2.1, 2.1a [1])

МгМ=3.6·ММ·Т·10-3, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (ti): 5 мин. (300 c)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	13.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.0900000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2.7000000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.9300000
0344	Фториды плохо растворимые	1.0000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 100 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

Вэ=G·(100-н)·10-2=8.5 кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 10

Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества Без учета очистки		истки	Очистка (□1) С учетом очистки		СТКИ
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-	0.0152778	0.004400	0.00	0.0152778	0.004400
	оксид)					

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

MM=Bэ·K·Кгр.·(1-□1)·ti/1200/3600, г/с (2.1, 2.1a [1])

МгМ=3.6·ММ·Т·10-3, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Взам.

Подпись и дата

№ подл

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей ацетилен-кислородным пламенем

Продолжительность производственного цикла (ti): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	22.0000000

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 20 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 10

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Программа основана на документах:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016 Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

ИСТ 6502 (Автотранспорт)

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.4 от 28.03.2023

Copyright© 1995-2023 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472 Объект: №40 3СМ. ВОЛС от Ш4 до К20

Площадка, цех, источник, вариант: 0, 0, 6502, 1

Результаты расчетов по источнику выброса: Неорг. ИЗА (автотранспорт)

. 00	istats, pas letes he viete himly ssiepesal tiespit viet (asterpane			
Код	Наименование вещества	Максимальный	Валовый	вы-
		выброс, г/с	брос, т/год	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный	0,0069000	0,001079	
	газ)			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-	0,0024833	0,000393	
	ванный)			

Источники выделений

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Код	Наименование вещества	Максимальный	Валовый	вы-
		выброс, г/с	брос, т/год	
Автоі	номный источник [1] Автомобиль №1			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный	0,0069000	0,001079	
	газ)			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-	0,0024833	0,000393	
	ванный)			

Источник выделения: №1 Автомобиль №1

Тип источника: 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный	Валовый	вы-
		выброс, г/с	брос, т/год	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000341	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000055	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000021	
0330	Сера диоксид	0,0004278	0,000069	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0069000	0,001079	
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393	
Результаты по периодам	<u> </u>	<u>l</u>	
Январь			
Средняя температура, °C: -7,8			
Средняя минимальная температура, °C: -7,8			
Время прогрева двигателя (tпр), мин.			
Среднее: 12			
Максимальное: 12	la a	To ~	
Код Наименование вещества	Максимальный		BŁ
2204 Acord Turkeya (Taylawa), coord Tanayaya Coord)	выброс, г/с	брос, т/год	
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021556	0,000171	
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003503	0,000028	
0328 Углерод (Пигмент черный)	0,0001319	0,000010	
0330 Сера диоксид	0,0004278	0,000034	
0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	,	0,000539	
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро- ванный)	0,0024833	0,000197	
Февраль			
Средняя температура, °C: -6,9			
Средняя минимальная температура, °C: -6,9			
D.,			
Время прогрева двигателя (tпр), мин.			
Среднее: 12			
Среднее: 12 Максимальное: 12	L .	T	
Среднее: 12	Максимальный		ВЬ
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества	выброс, г/с	брос, т/год	ВЬ
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	выброс, г/с 0,0021556	брос, т/год 0,000171	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503	брос, т/год 0,000171 0,000028	BĿ
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0328 Углерод (Пигмент черный)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010	BŁ
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0328 Углерод (Пигмент черный) 0330 Сера диоксид	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034	BŁ
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	Bb
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034	Bt
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин.	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539	BE
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °С: -1,3 Средняя минимальная температура, °С: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197	Вь
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) 0372 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0328 Углерод (Пигмент черный)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0328 Углерод (Пигмент черный) 0330 Сера диоксид	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 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)	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0328 Углерод (Пигмент черный) 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 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	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000	
Среднее: 12 Максимальное: 12 Код Наименование вещества 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) Март Средняя температура, °C: -1,3 Средняя минимальная температура, °C: -1,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6 Код Наименование вещества 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 дезодориро-	выброс, г/с 0,0021556 0,0003503 0,0001319 0,0004278 0,0069000 0,0024833 Максимальный выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000171 0,000028 0,000010 0,000034 0,000539 0,000197 Валовый брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000	

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

157

160 Средняя минимальная температура, °C: 6,5 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Максимальный Валовый Код Наименование вещества выброс, г/с брос, т/год 0301|Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0,0000000 0,000000 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0,0000000 0,000000 0328 Углерод (Пигмент черный) 0,0000000 0,000000 0330 Сера диоксид 0,0000000 0,000000 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный 0,0000000 0,000000 2732|Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-|0,0000000 0,000000 ванный) Май Средняя температура, °C: 13,3 Средняя минимальная температура, °C: 13,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества Максимальный Валовый выброс, г/с брос, т/год 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0,0000000 0,000000 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид) 0,0000000 0,000000 0328|Углерод (Пигмент черный) 0,0000000 0,000000 0330 Сера диоксид 0,0000000 0.000000 0337|Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный|0,0000000 0,000000 2732|Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-0,0000000 0,000000 ванный) Июнь Средняя температура, °C: 17 Средняя минимальная температура, °C: 17 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества Максимальный Валовый вывыброс, г/с брос, т/год 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0,0000000 0,000000 0304 Азот (II) оксид (Аз<u>от монооксид)</u> 0,0000000 0,000000 0328 Углерод (Пигмент черный) 0,0000000 0,000000 0330 Сера диоксид 0,0000000 0,000000 0337|Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный|0,0000000 0.000000 0,000000 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-0,0000000 ванный) Июль Средняя температура, °C: 19,1 Средняя минимальная температура, °C: 19,1 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества Максимальный Валовый выброс, т/год

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

MHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

выброс, г/с

2204 4	0.000000	0.000000
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	· '	0,000000
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	•	0,000000
0328 Углерод (Пигмент черный)	•	0,000000
0330 Сера диоксид	,	0,000000
337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарныі газ)	10,0000000	0,000000
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный)	-0,0000000	0,000000
Август		
Средняя температура, °C: 17,1		
Средняя минимальная температура, °C: 17,1		
Время прогрева двигателя (tпр), мин.		
Среднее: 4		
Максимальное: 4	B. 4	ln v
Код Наименование вещества	Максимальный	
))		брос, т/год
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	•	0,000000
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	•	0,000000
0328 Углерод (Пигмент черный)	0,000000	0,000000
0330 Сера диоксид	0,000000	0,000000
337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	10,000000	0,000000
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный)	-0,0000000	0,000000
		•
Сентябрь		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин.		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4	Максимальный	Валовый
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4	Максимальный выброс, г/с	Валовый і брос, т/год
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества		
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества	выброс, г/с 0,0000000	брос, т/год
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО30 Сера диоксид	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО8 Углерод (Пигмент черный) ОЗО30 Сера диоксид ОЗО37 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО8 Углерод (Пигмент черный) ОЗО30 Сера диоксид ОЗО37 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) СРЗО Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО5 Углерод (Пигмент черный) ОЗО5 Осера диоксид ОЗО5 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) Ст32 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) Октябрь	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗЗВ Углерод (Пигмент черный) ОЗЗВ Углерод (Пигмент черный) ОЗЗО Сера диоксид ОЗЗО Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОСТЯЗЕ Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) ОКТЯбрь Средняя температура, °C: 5,2	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗЗВ Углерод (Пигмент черный) ОЗЗО Сера диоксид ОЗЗО Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) СРЗЗЕ Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Октябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО2 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО3 Углерод (Пигмент черный) ОЗО3 Сера диоксид ОЗО3 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) СРОЗ Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Октябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин.	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО2 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО3 Углерод (Пигмент черный) ОЗО3 Сера диоксид ОЗО3 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) СРОЗ Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Октябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО8 Углерод (Пигмент черный) ОЗО9 Осра диоксид ОЗО9 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОКТЯбрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000 10,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО2 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО3 Углерод (Пигмент черный) ОЗО3 Сера диоксид ОЗО3 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) СРОЗ Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Октябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО2 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО3 Углерод (Пигмент черный) ОЗО3 Сера диоксид ОЗО3 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОКТЯбрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО28 Углерод (Пигмент черный) ОЗО30 Сера диоксид ОЗО37 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОХТЗО Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) ОХТЯбрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 10,0000000 -0,0000000 Максимальный выброс, г/с 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО30 Сера диоксид ОЗО30 Сера диоксид ОЗО37 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОЗО30 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) ОКТЯбрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО30 Сера диоксид ОЗО30 Сера диоксид ОЗО37 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) ОЗО30 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Октябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО6 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Охябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО6 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО8 Углерод (Пигмент черный) ОЗО8 Осера диоксид ОЗО8 Углерод (Пигмент черный)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО6 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Охябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО5 Карора (Пигмент черный) ОЗО6 Сера диоксид ОЗО6 (Потмент черный) ОЗО6 Сера диоксид ОЗО7 (Пигмент черный) ОЗО6 Сера диоксид ОЗО6 Сера диоксид ОЗО7 Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный ОЗО6 Сера диоксид ОЗО7 Охигарод окось; углерод моноокись; угарный	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000
Сентябрь Средняя температура, °C: 11,3 Средняя минимальная температура, °C: 11,3 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО4 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО5 Сера диоксид ОЗО6 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро ванный) Охябрь Средняя температура, °C: 5,2 Средняя минимальная температура, °C: 5,2 Время прогрева двигателя (tпр), мин. Среднее: 4 Максимальное: 4 Код Наименование вещества ОЗО1 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) ОЗО6 Азот (II) оксид (Азот монооксид) ОЗО8 Углерод (Пигмент черный) ОЗО8 Осера диоксид ОЗО8 Углерод (Пигмент черный)	выброс, г/с 0,0000000 0,0000000 0,0000000 0,0000000	брос, т/год 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000 0,000000

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

159

Лист

160

				16
	T	T	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	ванный)			
Нояб	•			
	цняя температура, °C: -0,8			
	цняя минимальная температура, °C: -0,8			
	ия прогрева двигателя (tпр), мин.			
	quee: 6			
	имальное: 6	Максимальный	Роповый	
код	Наименование вещества	выброс, г/с		ВЬ
0201	Acoto Brokova (Dovokroj cooto: Bodokova cooto)		брос, т/год	
		•	0,000000	
		0,0000000 0,0000000	0,000000	
		•	0,000000	
		0,0000000	0,000000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный	0,0000000	0,000000	
0700	[733]	0.000000	0.00000	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-	0,0000000	0,000000	
	ванный)		1	
Цека С	•			
	цняя температура, °C: -5,2			
	цняя минимальная температура, °C: -5,2			
•	ия прогрева двигателя (tпр), мин.			
	цнее: 12			
	симальное: 12	N4	D ×	
ОД	Наименование вещества	Максимальный		ВЬ
000.	Δ	выброс, г/с	брос, т/год	
		0,0000000	0,000000	
		0,0000000	0,000000	
	Углерод (Пигмент черный)	0,000000	0,000000	
	1 '' ''	0,0000000	0,000000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000000	0,000000	
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000	
Кате	гория автомобиля: Грузовой		•	
	го производства автомобиля: Зарубежный			
	ормация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т			
	двигателя: Дизельный двигатель			
-	иво: Дизельное или газодизельное топливо			
	ведение экологического контроля: не проводился			
•	нейтрализатора: нет			
	етные формулы			
	рвый выброс (М), т/год			
	S(M1+M2)·NkB·Ďp·10-6 (2.7, 2.8 [1])			
	симально разовый выброс (G), г/с			
	S(mnp'·tnp·Khtp. np+mL·L1·Khtp.+mxx'·txx1·Khtp.)·N'/3600 (2.10	[1])		
	mпр'·tпр·Кнтр. пр+mL·L1·Кнтр.+mxx'·txx1·Кнтр. (2.1 [1])	= = -		
	mL·L2·Кнтр.+mxx'·txx2·Кнтр. (2.2 [1])			
	= mпр·k (2.3 [1])			
	$= mxx \cdot k (2.4 [1])$			
	$(L15 + L1\Pi)/2 = 0$ (2.5 [1])			
	$(L26 + L2\Pi)/2 = 0 (2.6 [1])$			
	бег техники до выезда со стоянки, км			
	лижайшего к выезду места стоянки (L1Б): 0			
	аиболее удаленного от выезда места стоянки (L1Д): 0			
	бег техники от въезда на стоянку, км			
•	••			

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

от ближайшего к выезду места стоянки (L2Б): 0

от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L2Д): 0

тпр - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.

mL - пробеговый удельный выброс, г/мин.

тхх - удельный выброс на холостом ходу, г/мин.

Время холостого хода (txx1, txx2), мин.: 1

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Для автобусов при температурах ниже -10 °C

 $t\pi p = 8 + 15 \cdot n$

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C (mпр, mL, mxx)

удельные выоросы в теп	юе время года	і. гемпература	воздуха выц	16 ±2 C (I	IIIIP, IIIL, IIIXX)
	Углерода ок-	Углеводороды	Оксиды	Сажа	Диоксид се-	Свинец
	сид	-	азота		ры	
Средний удельный выбро	С					
Удельные выбросы ве-	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
ществ при прогреве дви-						
гателя (тпр), г/мин.						
Удельные пробеговые	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
выбросы веществ (mL),						
г/км						
Удельные выбросы ве-	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
ществ при работе двига-						
теля на холостом ходу						
(mxx), г/мин.						
Максимальный удельный	выброс					
Удельные выбросы ве-	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
ществ при прогреве дви-						
гателя (тпр), г/мин.						
Удельные пробеговые	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
выбросы веществ (mL),						
г/км						
Удельные выбросы ве-	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
ществ при работе двига-						
теля на холостом ходу						
(mxx), г/мин.						
		_		_		

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C (mпр, mL,

Углерода ок-УглеводородыОксиды

mxx)

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

		•				F -	
۱		сид		азота		ры	
ı	Средний удельный выброс						
ı	Удельные выбросы ве-	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
ı	ществ при прогреве дви-						
l	гателя (тпр), г/мин.						
ı	Удельные пробеговые	•	0,72	3,4	0,27	0,531	0
I	выбросы веществ (mL),						
I	г/км						
ı	Удельные выбросы ве-	-	0,42	0,46	0,019	0,1	0
ı	ществ при работе двига-						
ł	теля на холостом ходу						
ı	(mxx), г/мин.						
ı	Максимальный удельный			T			
۱	Удельные выбросы ве-	*	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
I	ществ при прогреве дви-						
I	гателя (тпр), г/мин.						
I	Удельные пробеговые		0,72	3,4	0,27	0,531	0
	выбросы веществ (mL),						
1							

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Сажа

Диоксид се-Свинец

Удельные выбросы ве ществ при работе двига геля на холостом ходу (mxx), г/мин.	-	0,4	42	0,46	0,0	019	0,1		0
Удельные выбросы в хол		гола	температу	I Da возлуха	ниж	e -5°C	(тпр т	l mx	x)
дельные выоресы в хол	Углерода о					аж а	Диокси,		-
	сид		•	азота		или	ры	, 00	ODM
Средний удельный выбро		<u> </u>		J. 5 5 7 5.	<u> </u>		F = .		
Удельные выбросы ве		0,7	71	0,77	0.0	038	0,12		0
ществ при прогреве дви		,	•	,,,,	,		0,		
гателя (тпр), г/мин.									
Удельные пробеговые	5.9	0,8	3	3,4	0,3	3	0,59		0
выбросы веществ (mL)	1 -								
г/км									
Удельные выбросы ве	-0,84	0,4	42	0,46	0,0	019	0,1		0
ществ при работе двига	-								
теля на холостом ходу	/								
(mxx), г/мин.									
Максимальный удельный	выброс								
Удельные выбросы ве		0,7	71	0,77	0,0	038	0,12		0
ществ при прогреве дви	-								
гателя (тпр), г/мин.									
Удельные пробеговые	1 -	0,8	3	3,4	0,3	3	0,59		0
выбросы веществ (mL)	,								
г/км				2.12		- 1 -			
Удельные выбросы ве		0,4	42	0,46	0,0	019	0,1		0
ществ при работе двига									
теля на холостом ходу	/								
(mxx), г/мин.									
Значение коэффициенто						Писис	45.00011	C	
• • • •	к-Углеводоро	уды	Эксиды азот	а Сажа		диоксі	ид серы	Свин	ΖЦ
сид k 1	1	-	1	1		1		1	
<u>`` </u>	<u>''</u> ИПОВЗННЫХ СЕ	ртис	<u>.</u> Нишированні	<u>і</u> ыми катап	итиц	ECKNWI L	и нейтпа	<u>'</u> Пизат	ronaM
работающих на неэтилир	• •								•
коэффициенты, Кнтр, Кн			,, 5114 15111111	35.0p0002		,,,,,цо д	, , , , , , ,	,	(d D 0)
	к-Углеводоро	олы(Эксилы азот	а Сажа		Диоксі	ид серы	Свин	ен
сид									
К нтр. 1	1	1	1	1		1		1	
К нтр. пр 1	1	1	1	1		1		1	
Данные по периодам	I .					I		I	
Месяц Среднее колич	ество авто-К	ОЛИ	чество дне	йНаиболы	шее	коли	чество	авто	мобил
мобилей данн	ой группы, р	або [.]	ты в расчет	г-выезжаю	щих	со сто	оянки в	течен	ие ча
выезжающих в	течение су-н	ЮМ	периоде, (D	рхарактер	изую	щегос	я максі	ималь	ной
ток, (Nкв))			тенсивно	стью	выезд	ца, (N')		
Январь 1	2	21		1					
Февраль 1	2	21		1					
Март 0	2	21		0					
Апрель 0	2	21		0					
11/20315		21		0					
Май 0		21		0					
				0	_				
Май 0	2	21		U					
Май 0 Июнь 0	2	21		0					
Май 0 Июнь 0 Июль 0	2								
Май 0 Июнь 0 Июль 0 Август 0	2	21		0					

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч. Лист №док.

Подп.

Дата

Октябрь 0	21	0
Ноябрь 0	21	0
Декабрь 0	21	0

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г., с дополнениями и изменениями к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом), Москва, 1999 г.
- 2. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом)», Москва, 1998 г.
- 3. «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», Москва, 1998 г.

ИЗА № 6503 ИВ 05 Лакокрасочные работы

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Объект: №0 Площадка: 0

Цех: 0 Вариант: 1

Название источника выбросов: №6503 Неорг. ИЗА (Лакокраска)

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник

Операция: №1 ПФ-115 Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета	а очистки	Очистка (η₁)	С учетом	І ОЧИСТКИ
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0156250	0.000169	0.00	0.0156250	0.000169
2752	Уайт-спирит	0.0156250	0.000169	0.00	0.0156250	0.000169
2902	Взвешенные вещества	0.0458333	0.000495	0.00	0.0458333	0.000495

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

 $M_M = MAKC(M_o, M_o^c), r/c$

NHB.

Взам.

тись и дата

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

 $M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \ r/c \ (4.5, 4.6 \ [1])$

Максимальный выброс для операций сушки (M_oc)

 $M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \ r/c \ (4.7, 4.8 \ [1])$

Валовый выброс для операций окраски (Мог)

м.г-м.·Т·3600·10⁻⁶, т/год (4.13, 4.14 [1])

аций сушки (М₀г)

По		Mo	=IVI _o ·	1.3600)·10 ⁻ °, T/i	год (4
		Ba	ловыі	й выбр	оос для	опера
одл.						
Инв. № подл.						
HB.						
7	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4
001 WEE 11020 000 1 B 00 0 V 00.1 1

 M_c г= M_o с· T_c ·3600·10⁻⁶, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс (Мг)

 $M^r = M_o^r + M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

 $M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_o) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, r/c (4.3, 4.4 [1])$

Валовый выброс аэрозоля (M_oa,г)

 $M_o^{a,r}=M_o^{a}\cdot T\cdot 3600\cdot 10^{-6}$, т/год (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта К₀ = 1, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Способ окраски	Доля аэрозоля при	Пары растворителя (%, мас. от обще		
	окраске	содержания растворителя в краске)		
	при окраске (δа), %	при окраске (δ' _p), %	при сушке (δ" _p), %	
Пневматический	30.000	25.000	75.000	

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (Тс), ч: 3

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 3

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части
		(δ _i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

ИЗА № 6504 ИВ 06 ПЕРЕГРУЗКА МАТЕРИАЛОВ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется без применения загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, открытые с 4-х сторон (K_4 = 1). Высота падения материала при пересыпке составляет 0,5 м (E = 0,4). Залповый сброс при разгрузке автосамосвала осуществляется при сбросе материала весом до 10 т (E = 0,2). Расчетные скорости ветра, м/с: 1 (E = 1). Средняя годовая скорость ветра 2,9 м/с (E = 1,2).

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

	Загрязняющее вещество	Максимально	Годовой выброс,
код	наименование	разовый выброс, г/с	т/год
2902	Взвешенные вещества	0,0007111	0,0000345

Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновременность
Песок	Количество перерабатываемого материала: Gч = 1 т/час; Gгод = 1815 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: К ₁ =	+
	0,05. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: \mathbf{K}_2 = 0,03. Песок влажностью более 3% (\mathbf{K}_5 = 0). Размер куска 3-1 мм (\mathbf{K}_7 = 0,8).	
Торф	Количество перерабатываемого материала: Gч = 1 т/час; Gгод = 112,5 т/год. Весовая доля пылевой фракции в материале: \mathbf{K}_1 = 0,04. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: \mathbf{K}_2 = 0,01. Влажность до 10% (\mathbf{K}_5 = 0,1). Размер куска 3-1 мм (\mathbf{K}_7 = 0,8).	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M_{IP} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_4 \cdot 10^6 / 3600, e/c$$
 (1.1.1)

где K₁ - весовая доля пылевой фракции (0 до 200 мкм) в материале;

 K_2 - доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль (0 до 10 мкм);

К₃ - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

 K_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

К₅ - коэффициент, учитывающий влажность материала;

К₇ - коэффициент, учитывающий крупность материала;

 ${\it K}_8$ - поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств ${\it K}_8$ = 1;

К₉ - поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала:

В - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

 G_{y} - суммарное количество перерабатываемого материала в час, m/чаc.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$\Pi_{\Gamma P} = \mathbf{K}_1 \cdot \mathbf{K}_2 \cdot \mathbf{K}_3 \cdot \mathbf{K}_4 \cdot \mathbf{K}_5 \cdot \mathbf{K}_7 \cdot \mathbf{K}_8 \cdot \mathbf{K}_9 \cdot \mathbf{B} \cdot \mathbf{G}_{eod}, m/eod$$
 (1.1.2)

где G_{200} - суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, m/200.

I						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Песок

```
\overline{\mathbf{M}_{2907}}^{\text{M/c}} = 0.05 \cdot 0.03 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0 \text{ e/c};
\overline{\mathbf{\Pi}_{2907}} = 0.05 \cdot 0.03 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.4 \cdot 6050 = 0 \text{ m/eod}.
```

Торф

Взам. инв.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

```
\overline{\mathbf{M}}_{2902}^{1 \text{ M/c}} = 0.04 \cdot 0.01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.4 \cdot 1 \cdot 10^{6} / 3600 = 0.0007111 \text{ e/c};

\overline{\mathbf{\Pi}}_{2902}^{2} = 0.04 \cdot 0.01 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.8 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.4 \cdot 112.5 = 0.00003456 \text{ m/eod}.
```

Расчет массы выбросов паров дизельного топлива в атмосферу при заправке баков автотранспорта и дорожной техники

Источник выбросов №6505

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Нефтепро- Объем Конструк- Закачка

	Загрязняющее вещество	Максимально разо-	Годовой выброс,
код	наименование	вый выброс, г/с	т/год
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000022	0,000001
2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предель-	0,0078408	0,0003665
	ные С12-С19)		

Исходные данные для расчета

1 location po	001	DOIVI	Ronorpyk	Odik	a inta	т аоход	011	////CITIVIO	ОДПОВРОМОП
дукт	за го	Д, М ³	ция резер-	(слив)) в ре-	через	выб	poca, %	ность
			вуара	зерв	зуар	TPK,			
	Qo	Qв		объ-	вре-	л/20ми	сли	заправ-	
	3	Л		ем, м ³	мя, с	H.	В	ка	
Дизельное	6,0	1	наземный	6,04	1080	240	-	-	+
топливо.	4								
Выполняе-									
мые опера-									
ции: закачка									
(слив) в ре-									
зервуар, за-									
правка ма-									
шин, проли-									
вы.									

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Расход Снижение

Одновремен-

Годовой выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$\mathbf{G}_{p} = (\mathbf{C}_{p \text{ o3}} \cdot \mathbf{Q}_{o3} + \mathbf{C}_{p \text{ en}} \cdot \mathbf{Q}_{en}) \cdot (1 - \mathbf{n}_{p} / 100) \cdot 10^{-6}, \, m/\text{sod}$$
 (1.1.1)

где $C_{p o 3}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заполнении резервуаров, e/m^3 ;

 Q_{03} - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за осенне-зимний период, M^3 ;

 $C_{p \ в n}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заполнении резервуаров, a/m^3 ;

 $\mathbf{Q}_{\text{вл}}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за весенне-летний период, \mathbf{M}^3 ; \mathbf{n}_{P} - снижение выброса при заполнении резервуаров, %.

Годовой выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$\mathbf{G}_{6} = (\mathbf{C}_{6 \text{ os}} \cdot \mathbf{Q}_{\text{os}} + \mathbf{C}_{6 \text{ en}} \cdot \mathbf{Q}_{\text{en}}) \cdot (1 - \mathbf{n}_{mp\kappa} / 100) \cdot 10^{-6}, \ m/\text{sod}$$
(1.1.2)

где $C_{6 \text{ 03}}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заправке баков машин, a/m^3 ;

п_{трк} - снижение выброса при закачке в баки машин, %.

Годовой выброс при проливах рассчитывается по формуле (1.1.3):

$$\mathbf{G}_{np} = \mathbf{J} \cdot (\mathbf{Q}_{os} + \mathbf{Q}_{en}) \cdot 10^{-6}, \, m/\text{sod}$$
 (1.1.3)

где **J** - удельные выбросы при проливах, %.

Итоговый выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.4):

$$\mathbf{G} = \mathbf{G}_{p} + \mathbf{G}_{6} + \mathbf{G}_{np}, \, m/\text{sod} \tag{1.1.4}$$

Разовый выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.5):

$$\mathbf{M}_{p} = \mathbf{C}_{max} \cdot \mathbf{V} \cdot (1 - \mathbf{n}_{p} / 100), \, \mathbf{z/c}$$
 (1.1.5)

где \mathbf{C}_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, \mathbf{z}/\mathbf{M}^3 ;

V - объем закачки(слива), M^3 ;

t - время слива, с (если меньше 1200, то принимается 1200 с), *с*.

Разовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.6):

$$\mathbf{M}_6 = \mathbf{C}_6 \cdot \mathbf{V}_6 \cdot (1 - \mathbf{n}_{mp\kappa} / 100) \cdot 10^{-3} / 1200, a/c$$
 (1.1.6)

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, e/m^3 ;

 $V_{\rm 5}$ - максимальный расход нефтепродуктов при заправке машин за 20-ти минутный интервал, n/20 мин.

Разовый выброс нефтепродуктов при проливах рассчитывается по формуле (1.1.7):

$$\mathbf{M}_{np} = \mathbf{J} \cdot (\mathbf{Q}_{os} + \mathbf{Q}_{en}) / (365 \cdot 24 \cdot 3600), \, e/c$$
 (1.1.7)

Максимальный выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.8):

$$\mathbf{M} = \mathbf{M}_p + \mathbf{M}_6 + \mathbf{M}_{np}, \ \mathbf{z/c} \tag{1.1.8}$$

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Дизельное топливо

ИНВ.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

NHB.

 $M_0 = 1,49 \cdot 6,04 \cdot (1 - 0 / 100) / 1200 = 0,0074997 e/c;$

 $M_6 = 1,76 \cdot 240 \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-3} / 1200 = 0,000352 \ a/c;$

 $\mathbf{M}_{np} = 50 \cdot (6.04 + 1) / (365 \cdot 24 \cdot 3600) = 0.0000112 \text{ a/c};$

M = 0.0074997 + 0.000352 + 0.0000112 = 0.0078628 e/c;

 $\mathbf{G}_{p} = (0.79 \cdot 6.04 + 1.06 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0.0000058 \, \text{m/sod};$

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

 $\mathbf{G}_6 = (1,31 \cdot 6,04 + 1,76 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000097 \text{ m/eod};$

 $G_{np} = 50 \cdot (6,04 + 1) \cdot 10^{-6} = 0,000352 \text{ m/sod};$

 $\mathbf{G} = 0.0000058 + 0.0000097 + 0.000352 = 0.0003675$ m/sod.

333 Дигидросульфид (Сероводород)

 $M = 0.0078628 \cdot 0.0028 = 0.000022$ e/c;

 $G = 0.0003675 \cdot 0.0028 = 0.000001 \text{ m/sod.}$

2754 Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)

 $M = 0.0078628 \cdot 0.9972 = 0.0078408 \ e/c;$

 $\mathbf{G} = 0,0003675 \cdot 0,9972 = 0,0003665 \text{ m/sod.}$

- 1		_
	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	
	№ подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ В.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Расчет выбросов от совокупности неплотностей обвязки КПЗОУ (№6001)

Загрязняющие вещества выделяются в результате утечек от запорно-регулирующей арматуры, фланцев и уплотнений насосов.

Расчет проведен в соответствии с РД. 39.142-00. В соответствии с п.2.3 вышеуказанной методической литературы, расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и др. неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Формула расчета: $\gamma = n \times n_1 \times g \times x$, мг/сек,

где: n — количество неподвижных соединений фланцевого типа (уплотнений вала);

 n_1 - количество уплотнений на ед. НКО;

g – величина утечки через одно уплотнение, мг/сек;

х – доля уплотнений, потерявших герметичность.

Величина утечки и доля уплотнений, потерявших герметичность для углеводородных газов, легких и тяжелых углеводородов приняты в соответствии с Приложением 1 к РД.39.142-00.

Для определения валового и максимально-разового выброса используются следующие формулы:

 $G = \gamma \times 10^{-9} \times t \times 3600$, т/год, где: 3600 и 10^{-9} – коэффициенты перевода размерностей; t – время работы оборудования, часов/год.

 $M = \gamma \times 10^{-3}$, г/сек, где: 10^{-3} – коэффициент перевода размерностей.

Расчет выбросов

обвязка оборуд.				Параметры				Суммарная утечка по потоку і		
	Напменование оборудования	Вид техно- логического потока	Часов работы	KOII- BO, IIIT.	копичество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля потерявших герметичность	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	ваповая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	х	γ	M	G
обвязка	3PA	СН	8760	4	1	1,83	0,07	0,5124	0,00051240000	0,01615904640
оборуд.	Фланцы	СН	8760	8	1	0,08	0.02	0,0128	0,00001280000	0,00040366080

Максимально-разовые и валовые выбросы определены для веществ, идентифицированных в соответствии с компонентными составами потоков.

Итого по источникам (на все источники):

Отделение	Код	Наименование	М, г/сек	G, т/год
	410	Метан	0,00000319164	0,00010065157
	415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,00000770731	0,00024305773
обвязка	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,00002846269	0,00089759935
оборуд.	602	Бензол	0,00000004832	0,00000152377
	616	Диметилбензол	0,00000085503	0,00002696409
КПЗОУ	621	Метилбензол	0,00000024474	0,00000771823
	627	Этилбензол	0,00000038655	0,00001219015
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00003984745	0,00125662916

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Г РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ПРИЛОЖЕНИЕ Г.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70 Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО" Регистрационный номер: 02170472

Предприятие: 59, ВСМ КП23 НГС

Город: 1, Салым

Район: 1, Нефтеюганский район

Адрес предприятия:

Разработчик: ООО "ТЭКПРО" ВИД: 1, Строительство ВР: 1, Новый вариант расчета Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 24 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °C:	-23,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °C:	24,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Площадка	
1 - Цех	

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Параметры источников выбросов

Учет: Типы источников:
"%" - источник учитывается с исключением из фона; 1 - Точечный;
"+" - источник учитывается без исключения из фона; 2 - Линейный;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона. 3 - Неорганизованный;
При отсутствии отметок источник не учитывается. 4 - Совокупность точечеть при отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально; 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный); 9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11- Неорганизованный (полигон); 12 - Передвижной.

Nº	Учет ист.	p.	=		а ист.	Диаметр /стья (м)	Объем ГВС	OCT b	Гемп. ГВС (°C)	рел.	Коорд	инаты	la ист.
ист.	чет	Вар.	Ē	Наименование источника	Высота (м)	TE ST	Pel NV6	CKOPOCT FBC (MC)	(°C)	Коэф.	Х1, (м)	Х2, (м)	Ширина (м)
	×				B	ᄺᅕ	90	· Ö	₽	오	Ү1, (м)	Y2, (M)	Ē
		50			Nº	пл.: 0,	№ цех	(a: 0					
5501	+	1	1	[5501] Труба ДЭС	8	0.20	0,11	3.35	400.00	1	2530,50	0,00	0.00
3301	a s		8	[3301] Труба дос	0	0,20	0,11	3,33	400,00		1562,50	0,00	0,00
Код			H	зименование вещества	Вы	брос	F -		Лето			Зима	
в-ва			12.00	имонование вещееные	г/с	т/г		Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0301	Азо	ота ди	юкси,	д (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,069488	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0304			Азот	(II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,011292	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1, 15
0328			Уп	перод (Пигмент черный)	0,0058333	0,006060	1	0,06	49,41	1,11	0,06	51,19	1,15
0330				Сера диоксид	0,0091667	0,009090	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1, 15
0337	Углеј	рода	оксид	(Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,060600	1	0,02	49,41	1,11	0,02	51,19	1,15
0703				Бенз/а/пирен	0,0000001	1,111000E -07	1	0,00	49,41	1,11	0,00	51,19	1,15
1325	10			(Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,001212	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
2732	K	ероси	н (Ке	росин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,030300	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
6502	+	1	3	[6502] Неорг. ИЗА (Автотранспорт)	5	0,00			0,00	1	2500,00	2500,00	5,00
ļ						900					1620,00	1550,00	
Код в-ва	HAUMEHORAHUE BEILIECTRA		аименование вещества		брос	F	Ст/ПДК	Лето Хm	Um	Ст/ПДК	Зима Хт	Um	
0301	۸۵		401/014	д (Двускись азота; персксид азота)	r/c 0,0084711	т/г 0,002425	1	0.18	28,50	0.50	0,18	28,50	0.50
0304	Ast			ц (двускись азота, пероксид азота) (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004711	0.000394	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
- Distribut								000000000000000000000000000000000000000	1000000			000000	
0328			Y I J	перод (Пигмент черный)	0,0021597	0,000705	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0330	Veno		01/0145	Сера диоксид (Углерод окись; углерод моноокись;	0,0012033	Opensor Section 58	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337				угарный газ) юй, малосернистый) (в пересчете на	0,0728750	0,024860	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
2704			•	углерод)	0,0032222	0,001193	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	K	ероси	н (ке	росин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0068528	0,001911	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
6503	+	1	3	[6503] Неорг. ИЗА (Лакокраска)	2	0.00			0.00	1	2485,00	2485,00	5,00
action		(6)	- 123	17		94675					1610,00	1605,00	8,000
Код			На	аименование вещества		брос	F -		Лето			Зима	
в-ва		60		10	г/с	т/г		Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0616		Диме:	тилбе	нзол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0156250	0,000169	1	1,08	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2752				Уайт-спирит	0,0156250	0,000169	1	0,22	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
2902			E	Взвешенные вещества	0,0458333	0,000495	1	1,27	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
6505	+	1	3	[6504] Неорг. ИЗА (Перегрузка	2	0.00			0,00	1	2485,00	2485,00	5.00
		6.53	,	материалов)	-	0,00			10000000		1595,00	1590,00	0,00
Код			Н	зименование вещества	Вы	брос	F -	NOTE TO THE OWNER	Лето	10000	Y640 - 2022-2027-24	Зима	
в-ва			200		г/с	т/г		Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
2902			E	Ззвешенные вещества	0,0007111	0,000000	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

65.06	+	4	,	[6505] Haans 140 A (2 am any a may may)		0.00			0.00	1	2485,00	2485,00	
6506		TII.	3	[6505] Неорг. ИЗА (Заправка техники)	2	0,00			0,00] 1	1575,00	1570,00	5,00
Код			100		Вь	брос	-		Лето			Зима	
в-ва	Наименование вещества		г/с	т/г	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um		
0333				сульфид (Водород сернистый, росульфид, гидросульфид)	0,0000220	0,000000	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754		1	√лкані	ы С12-19 (в пересчете на С)	0,0078408	0,000000	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
					Nº	≀ пл.: 1,	№ це	xa: 1					
05.04		+ 1 3 [6501] Неорг. ИЗА (Сварочные работы)		0.00			0.00		2500,00	2500,00	5.00		
6501	-		5	0,00		0,0	0,00	1	1545,00	1550,00	5,00		
Код	Код		Выброс		-		Лето			Зима			
в-ва			Н	аименование вещества	г/с	т/г	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	диЖ	елезо	трио	ксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0032819	0,004726	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	1	Марга		ı его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002574	0,000371	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0301	Аз	ота д	иокси,	д (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0168715	0,006695	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
0337	Угле	рода	оксид	(Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0078507	0,011305	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0342	Ги	дроф	торид	(Водород фторид; фтороводород)	0,0005490	0,000791	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0344	Ф	тори	ды не	органические плохо растворимые	0,0002361	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2908		Пыль неорганическая: 70-20% SiO2		еорганическая: 70-20% SiO2	0 0002361	0 000340	1	0.00	28 50	0.50	0.00	28 50	0.50

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

Изг	и.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 Точечный;
- 2 Линейный;
- 3 Неорганизованный;
- 4 Совокупность точечных источников;
- 5 С зависимостью массы выброса от скорости ветра; 6 Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 Автомагистраль (неорганизованный линейный); 9 Точечный, с выбросом в бок;
- 10 Свеча; 11- Неорганизованный (полигон); 12 Передвижной.

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

Nº	№ № пл. цех.	Nº		Выброс	-		Лето			Зима	
	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	13	0,0032819	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0032819		0,00			0,00		

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

No	No No No	gnev-r	Выброс	_		Лето		Зима			
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002574	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0002574		0,11			0,11		

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Nº	Nº	Nº	1000	Выброс	_	Лето				Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0686666	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0084711	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0168715	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
	Ит	ого:	•	0,0940092		1,06			1,03	•	

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

No	Nº Nº	Nº	1 - 1001001	Выброс	_		Лето		40	Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0111583	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0013766	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0125349		0,06		1	0,05		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

No	№ № пл. цех.	Nº	Тип	Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Χm	Um
0	0	5501	1	0,0058333	1	0,06	49,41	1,11	0,06	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0021597	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0079930		0,12			0,12		

Вещество: 0330 Сера диоксид

No	Nº Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	E ₂	Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0103700		0,04			0,04		_

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Nº	(5)(5)(6)	Nº	_	Выброс	_		Лето		Зима		
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	Е	Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000220		0,10			0,00		

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

No	Thousand Mission No.	Nº		Выброс	_		Лето		Зима		
пл.	цех.	ист.	Тип	(г/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0600000	1	0,02	49,41	1,11	0,02	51,19	1,15
0	0	6502	3	0,0728750	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
1	1	6501	3	0,0078507	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,1407257		0,09	•		0,09		

Вещество: 0342 'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

No	Nº Nº	Nº	Тип	Выброс			Лето		Зима		
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0005490		0,12			0,12		

дл.						
№ подл.						
AB.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0002361		0,00			0,00		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Nº	Nº	Nº	v	Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	1,08	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0156250		1,08			0,00		

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

Nº	Nº	Nº	g-18750	Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	49,41	1,11	0,00	51,19	1,15
	Ит	ого:		0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Nº	Nº	Nº		Выброс			Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0012500	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
	Ит	ого:		0,0012500		0,04			0,04		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0032222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
	Ит	ого:	100	0,0032222		0,00			0,00	7	

Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Nº	Nº	Nº		Выброс	1000		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(г/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0300000	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15

Н						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

0	0	6502	3	0,0068528	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
	Ит	ого:		0,0368528		0,06			0,06		

Вещество: 2752 Уайт-спирит

Nº	Nº	Nº	_	Выброс	1224		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	0,22	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0156250		0,22			0,00		

Вещество: 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)

Nº	Nº	Nº	<u> </u>	Выброс	22		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(г/c)	r	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0078408	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0078408		0,28			0,00		

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	E	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0458333	1	1,27	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0007111	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0465444		1,32			0,00		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

Nº	N₂	Nº	=	Выброс	22		Лето			Зима		
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Χm	Um	
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
	И	ого:		0,0002361		0,00			0,00	0,00		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 Точечный;
- 2 Линейный;
- 3 Неорганизованный;
- 4 Совокупность точечных источников;
- 5 С зависимостью массы выброса от скорости ветра;6 Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;7 Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 Автомагистраль (неорганизованный линейный); 9 Точечный, с выбросом в бок;

- 10 Свеча; 11- Неорганизованный (полигон); 12 Передвижной.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

Nº	Nº	Nº		Код	Выброс			Лето			Зима	
пл.	цех	ист.	Тип	в-ва	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0333	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0012500	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
	Итого:				0,0012720		0,14			0,04		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл. Nº цех	50(5000	Nº		Код	Выброс			Лето		Зима		
	ист.	Тип	в-ва	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um	
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0330	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6506	3	0333	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
		Итог	0:	•	0,0103920		0,14			0,04		

Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Nº	Nº	Nº	253	Код	Выброс	620		Лето			Зима	
пл.	цех	ист.	Тип	в-ва	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm Um	Um
1	1	6501	3	0342	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
1	1	6501	3	0344	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
		Итог	o:		0,0007851		0,12			0,12	·	

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

	№ подл.					
	₽					
	Инв.					
L	Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	По,

Дата

Взам. инв.

одпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Nº	Nº	Nº		Код	Выброс			Лето		700	Зима	
пл.	цех	ист.	Тип	в-ва	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0686666	1	0,52	49,41	1,11	0,49	51,19	1,15
0	0	6502	3	0301	0,0084711	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
1	1	6501	3	0301	0,0168715	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0330	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
	Итого:		0,1043792		0,69			0,66				

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

Nº	Nº	Nº		Код	Выброс		10	Лето			Зима	
пл.	цех	ист.	Тип	в-ва	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,03	49,41	1,11	0,03	51,19	1,15
0	0	6502	3	0330	0,0012033	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6501	3	0342	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:		0,0109190		0,09	•		0,08					

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Взам. инв. №	
B3alv	_
Подпись и дата	
Подпи	
юдл.	

Дата

Кол.уч. Лист №док.

Изм.

Подп.

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

			Предел	ьно допус	тимая концен	трация		f-200 THE	
Код	Наименование вещества		ксимальных нтраций		ісчет эгодовых		асчет есуточных		ювая центр.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	н	8	ПДК с/с	0,04	ПДК с/с	0,04	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	18	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	ПДК с/с	0,03	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	('	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	420	100	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	ПДК с/с	1,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		-	ПДК с/с	ī=	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	=	-	ПДК с/с	=	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации		Группа суммации	H	Группа суммации	6 4	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	33	Группа суммации		Группа суммации	1.77	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	E	Группа суммации	_	Группа суммации	12	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации		Группа суммации	-	Группа суммации	2-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	KE	Группа суммации	브	Группа суммации	X-S	Нет	Нет

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Посты измерения фоновых концентраций

		Координ	наты (м)
№ поста	Наименование	х	Υ
1	Пост	0,00	0,00

V	Hamanaan aan aan aa	М	Максимальная концентрация *					
Код в-ва	Наименование вещества		Север	Восток	Юг	Запад	концентрация *	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000	
0330	Сера диоксид	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000	
2902	Взвешенные вещества	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000	

 * Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Расчетные области

Расчетные площадки

			Полное	описание пло	ощадки					
Код Тип	Тип	Координать 1-й стор	ы середины оны (м)	Координать 2-й стор	ы середины юны (м)	Ширина	Зона влияния (м)	Шаі	Высота (м)	
		х	Υ	х	Υ	(м)	(m)	По ширине	По длине	
2	Полное описание	0,00 1500,00		5000,00	1500,00	5000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

I/	Координаты (м)		B ()	T	
код	х	Y	Высота (м)	Тип точки	Комментарий
1	2450,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	2550,00	1650,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	2550,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	2450,00	1500,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

- Типы точек:
- 0 расчетная точка пользователя 1 точка на границе охранной зоны
- 2 точка на границе производственной зоны 3 точка на границе СЗЗ 4 на границе жилой зоны

- 5 на границе застройки
- 6 точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= X
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bbic (M	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точки
4	2450,00	1500,00	2,00	_	0,009	46	0,60	-	-	-	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	0,006	154	0,80	-	_	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	0,009	314	0,60	2=	_	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	0,006	206	0,80	0,50	-	155	-	2

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

	№ Коорд Ко		ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	드포
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Ти
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	46	0,60	0.75	e.			- 2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	314	0,60	-	ž			- 2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	154	0,80	10	-			- 2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	206	0,80	n=				- 2

Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

	No Коорд Коорд		ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΞŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	TOT
4	2450,00	1500,00	2,00	0,73	0,146	49	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,66	0,131	341	1,10	0,13	0,025	0,13	0,025	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,64	0,128	196	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,60	0,120	141	1,00	0,13	0,025	0,13	0,025	2

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	E X
Nº	Х(м)	Ү(м)	Высо	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Т ТОТ
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,033	342	1,10	0,04	0,016	0,04	0,016	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,08	0,030	193	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	0,029	51	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,07	0,029	138	1,20	0,04	0,016	0,04	0,016	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Взам. инв.

Подпись и дата

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

	Коорд	рд Коорд 🖔 🕳 Концентр Концент		Концентр.	Напр Скор		Фон		Фон	ΕX		
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Точ
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	0,010	339	1,00	12	-	-	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,06	0,009	138	1,00	11-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,008	48	1,00	0-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	0,008	196	1,00	1.5	=	(=	-	2

Вещество: 0330 Сера диоксид

AUS	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор	> -<	Фон	Фон	до исключения	ΕΣ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,019	342	1,10	0,01	0,005	0,01	0,005	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,017	193	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,016	138	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,016	51	1,20	0,01	0,005	0,01	0,005	2

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

	o Moody Moody O			Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)		(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
4	2450,00	1500,00	2,00	0,02	1,407E-04	26	1,00		_	:=	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,02	1,291E-04	156	1,10	10 - 0	_	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,01	1,040E-04	318	1,30	15-	_	:-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,01	9,774E-05	220	1,40	15-5	New York	5=.	-	2

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

1000	No Коорд Коорд	Коорп	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	⊏ ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T TO
1	2450,00	1650,00	2,00	0,12	0,603	140	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,12	0,592	331	0,70	0,08	0,400	0,08	0,400	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,12	0,582	39	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,11	0,575	215	0,60	0,08	0,400	0,08	0,400	2

Вещество: 0342 'Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΕÄ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Высо	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	46	0,60	=	-	-	_	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	0,002	314	0,60	-			-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	9,205E-04	154	0,80	13-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	9,205E-04	206	0,80	05	=	150	=	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор	Фон		Фон до исключения		HZ N
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
4	2450,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	46	0,60	1-2	_	-	_	2
3	2550,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	314	0,60	11-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	154	0,80	0-	_	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	206	0,80	165		i=:	-	2

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

1000	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	TOT
1	2450,00	1650,00	2,00	0,55	0,110	140	0,70	15		-		- 2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,37	0,074	237	0,80	0.50				- 2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,22	0,043	18	1,00	<u></u>	4	:==		- 2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,18	0,037	329	1,10	112	_	:=:		- 2

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΞĀ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
4	2450,00	1500,00	2,00	_	1,229E-07	52	1,30	12	_	=	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	-	1,100E-07	137	1,40		_	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	-	1,531E-07	343	1,20	13-	_	:-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	=	1,328E-07	193	1,30	1.5		:=:	-	2

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= X
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,002	343	1,20	0.5	-	:=		. 2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,002	193	1,30	-	100		8	. 2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,001	52	1,30		ų.	-	-	. 2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,001	137	1,40	-	-	-	-	- 2

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΕŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Выс (м	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Ти
1	2450,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	139	0,60	-	-	-	3	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	221	0,60	10-			-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	33	0,70	20-	_	-		2
3	2550,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	327	0,70	(E)	-	150	-	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор	Фон		Фон до исключения		_ Z Z
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,049	341	1,10	1-2	-	-	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,041	138	1,00	11-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,039	194	1,20		-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,038	50	1,10	15	_) = :	-	2

Вещество: 2752 Уайт-спирит

1405	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр. Наг		Напр Скор		Фон	Фон	до исключения	- ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
1	2450,00	1650,00	2,00	0,11	0,110	140	0,70	100	P-1	-		- 2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,07	0,074	237	0,80		-	-		- 2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,04	0,043	18	1,00	-	-	12		- 2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	329	1,10		_	1=		- 2

Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыc (M	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,050	26	1,00		_	:=	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	0,046	156	1,10	10 - 0	_	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	318	1,30	15-	_	:-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,035	220	1,40	15 -5	News	5=.	-	2

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

2000	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	□ N
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
1	2450,00	1650,00	2,00	0,66	0,329	141	0,70	0.50		1570	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,44	0,219	237	0,80		20 20	-		2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,26	0,129	18	1,00	02	4	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,22	0,110	329	1,10		-	-	-	2

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

	мо Коорд Коорд		ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон до исключения		Z
Nº	Х(м)	Ү(м)	Высо (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
4	2450,00	1500,00	2,00	2,19E-03	6,560E-04	46	0,60	-	-	-	_	2
3	2550,00	1500,00	2,00	2,19E-03	6,560E-04	314	0,60	10-	_	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	154	0,80	2-	=		-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	206	0,80	(E)	-	150	-	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	- ₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Высо (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	7	341	1,10	-	_	-	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	_	143	1,00	-	-	1	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	_	193	1,20	10 - 0		I	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	_	49	1,00	1.5	_	=	-	2

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

400	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр Концентр.	Напр	Скор	Скор фон		Фон	до исключения	ΕŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	TOT
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03		338	1,00	15	200	-		- 2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	_	145	0,90	0.5	-	15		- 2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	-	37	0,70	<u>-</u>	4	-	-	- 2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,02	-	197	1,00	112	_	320	-	- 2

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

	Коорд Коорд Б Концент		Концентр	Концентр.	Напр Скор			Фон	Фон до исключения		- ₹	
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точки
4	2450,00	1500,00	2,00	0,08	-	46	0,60	-	_	:=	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,08	-	314	0,60		_	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,05	_	154	0,80	0.0	_	:-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	_	206	0,80	1. - 2	News	5=.	-	2

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

2000	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ил ЧКи
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	ТОТ
4	2450,00	1500,00	2,00	0,48	_	49	1,00	0,08		0,08	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,43		341	1,10	0,08	100 107	0,08	<u> </u>	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,42	4	196	1,00	0,08		0,08	_	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,39	-	141	1,00	0,08	-	0,08	-	2

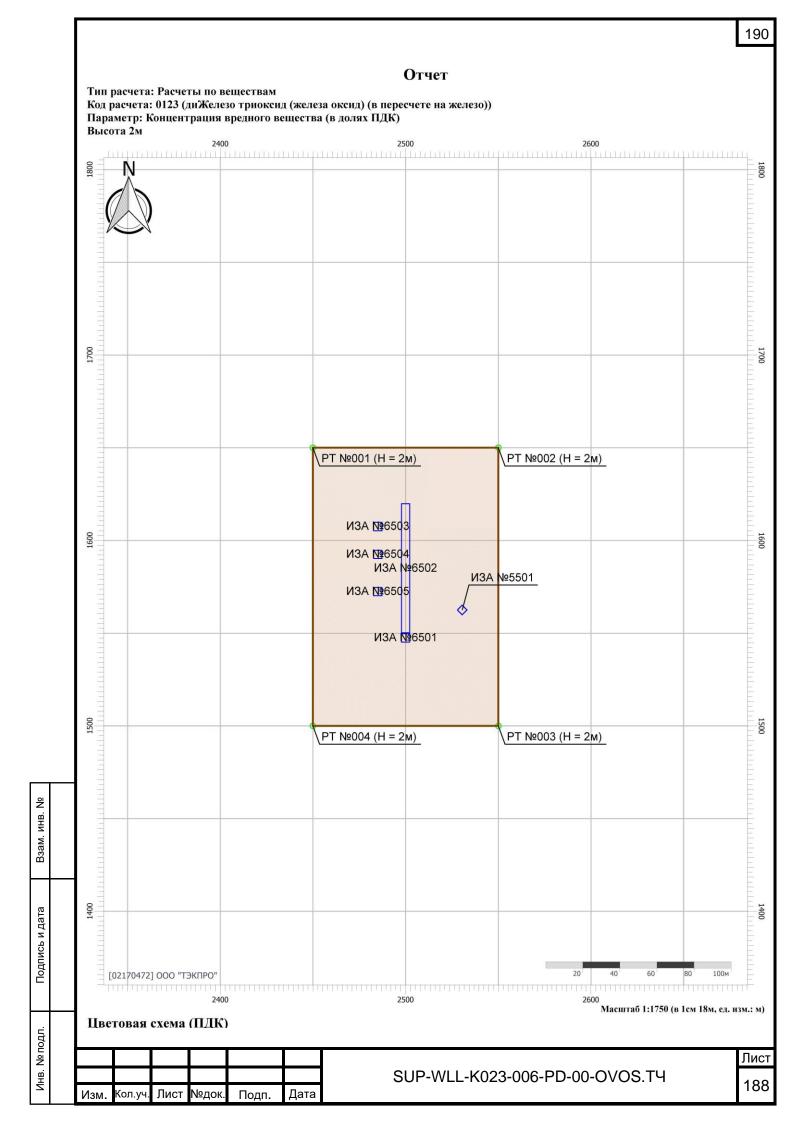
Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

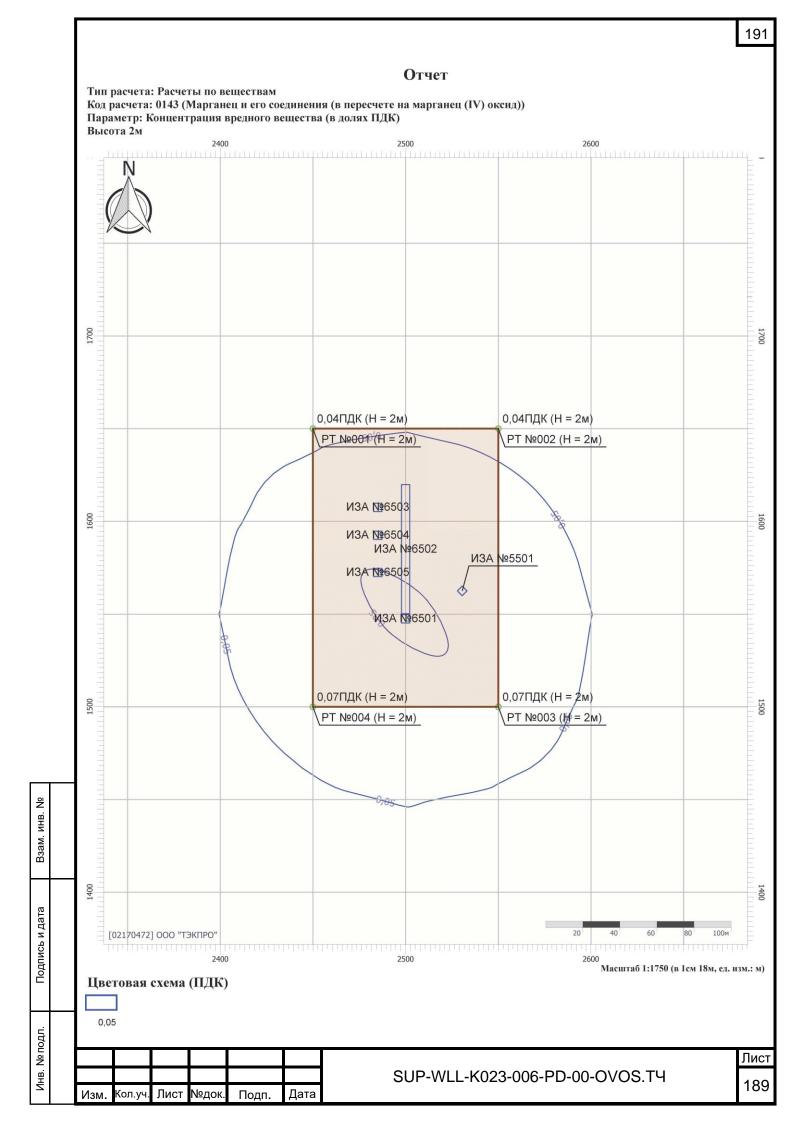
	ы Коорд Коорд		ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон до исключения		Z
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	T OT
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	-	47	0,70		_	-	3	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,05	_	316	0,60	10-	_		-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	_	203	0,80	20-	=	:-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	ē	150	0,70	(5	-	150	-	2

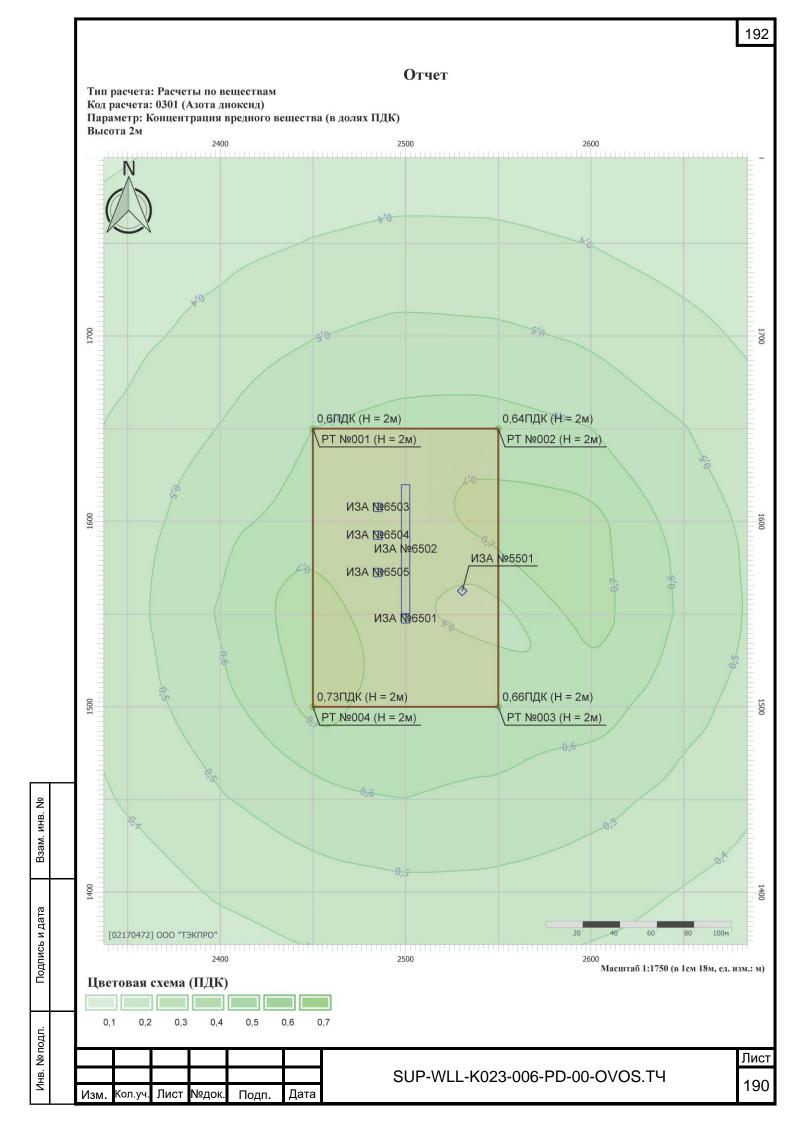
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

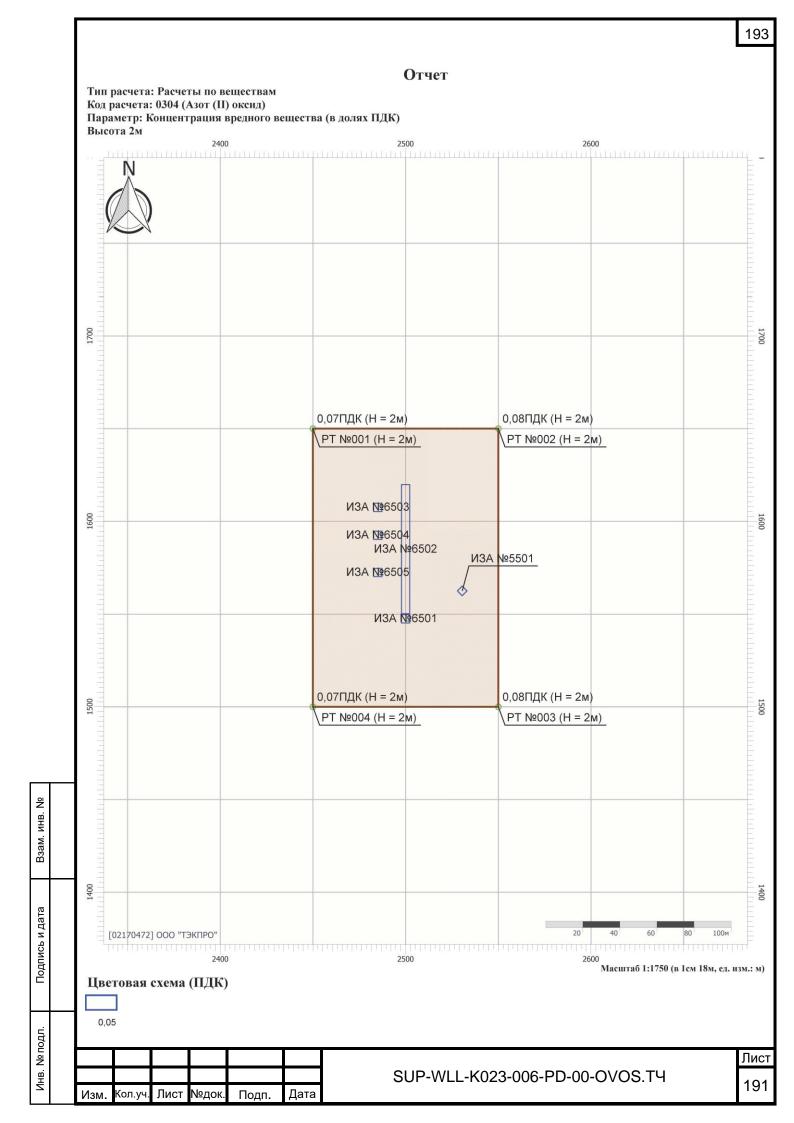
Взам. инв. №

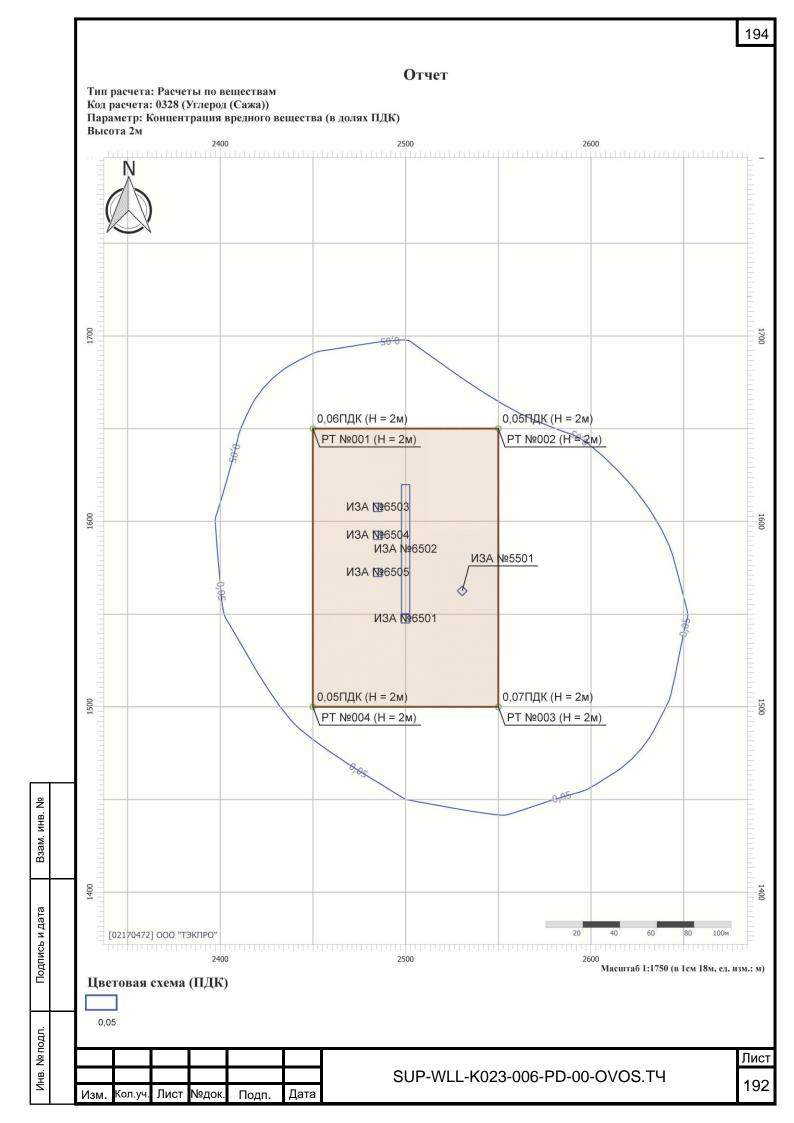
Подпись и дата

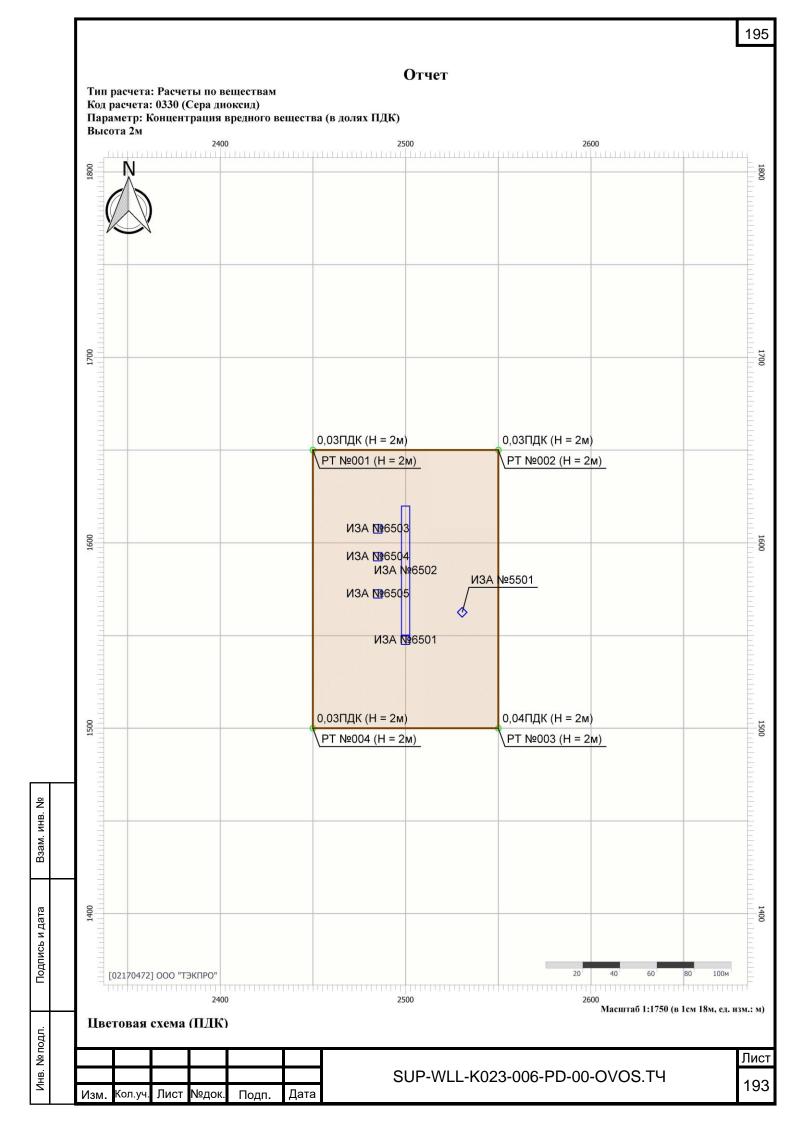


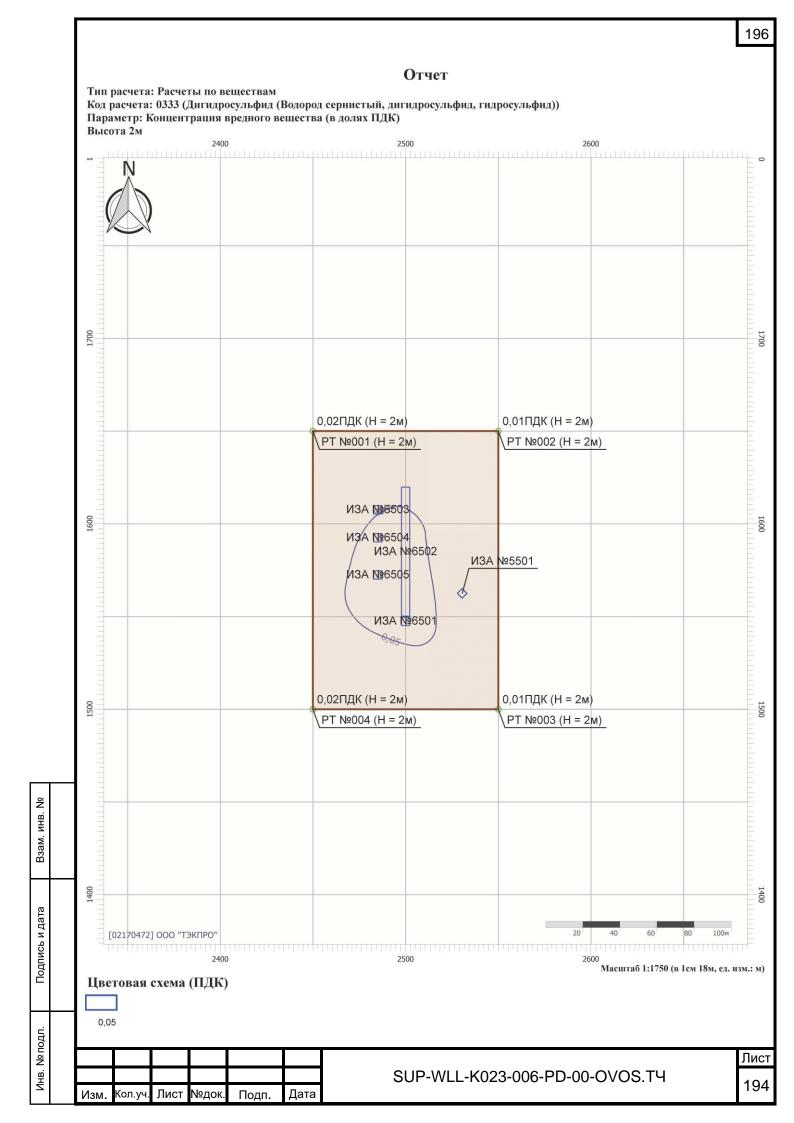


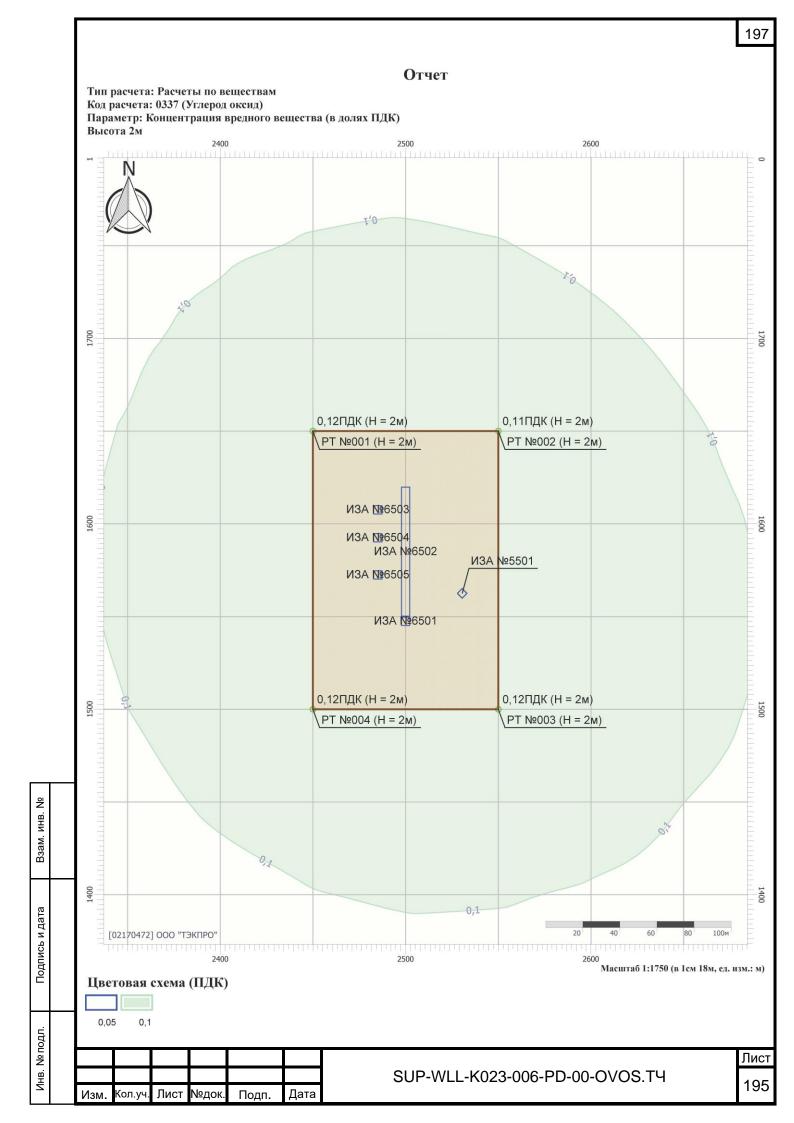


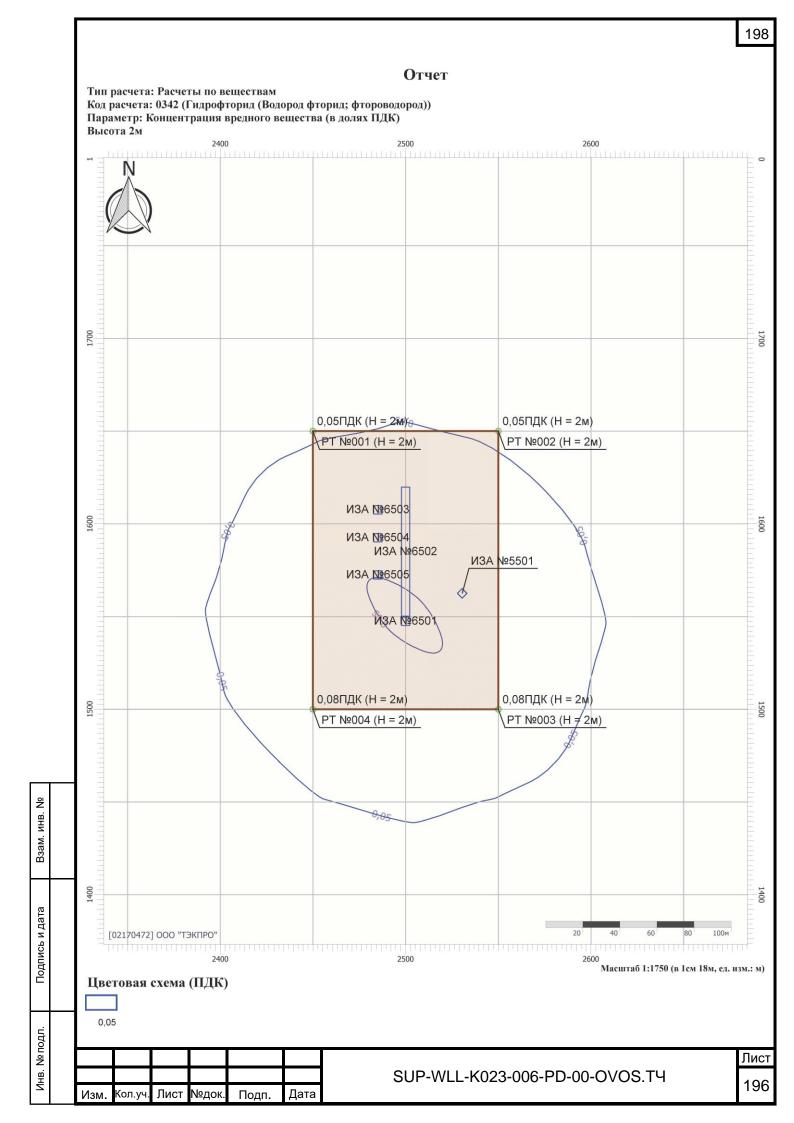


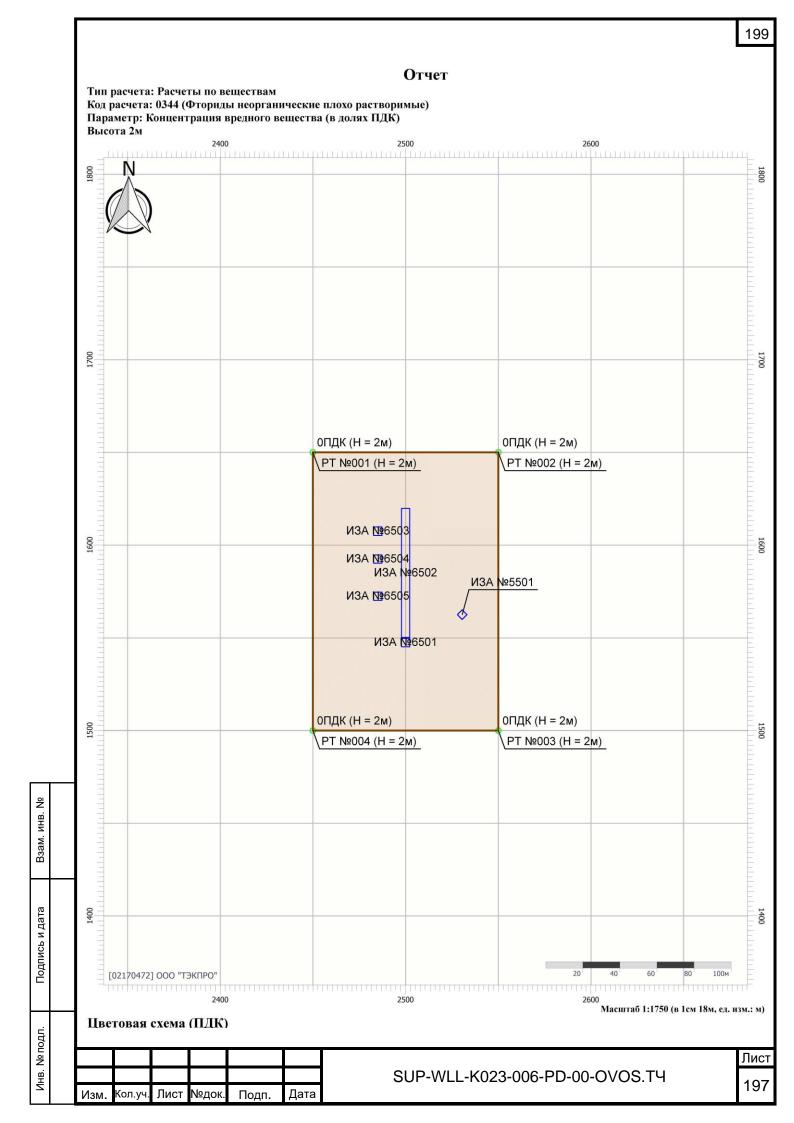


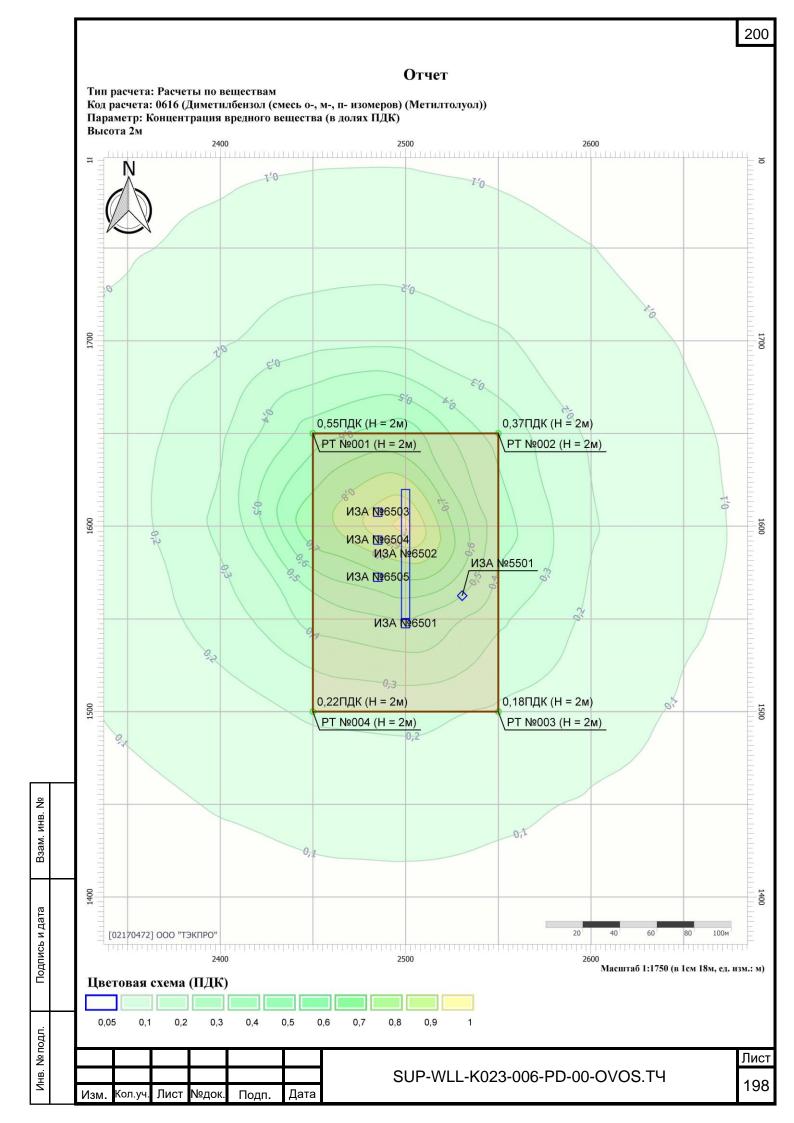


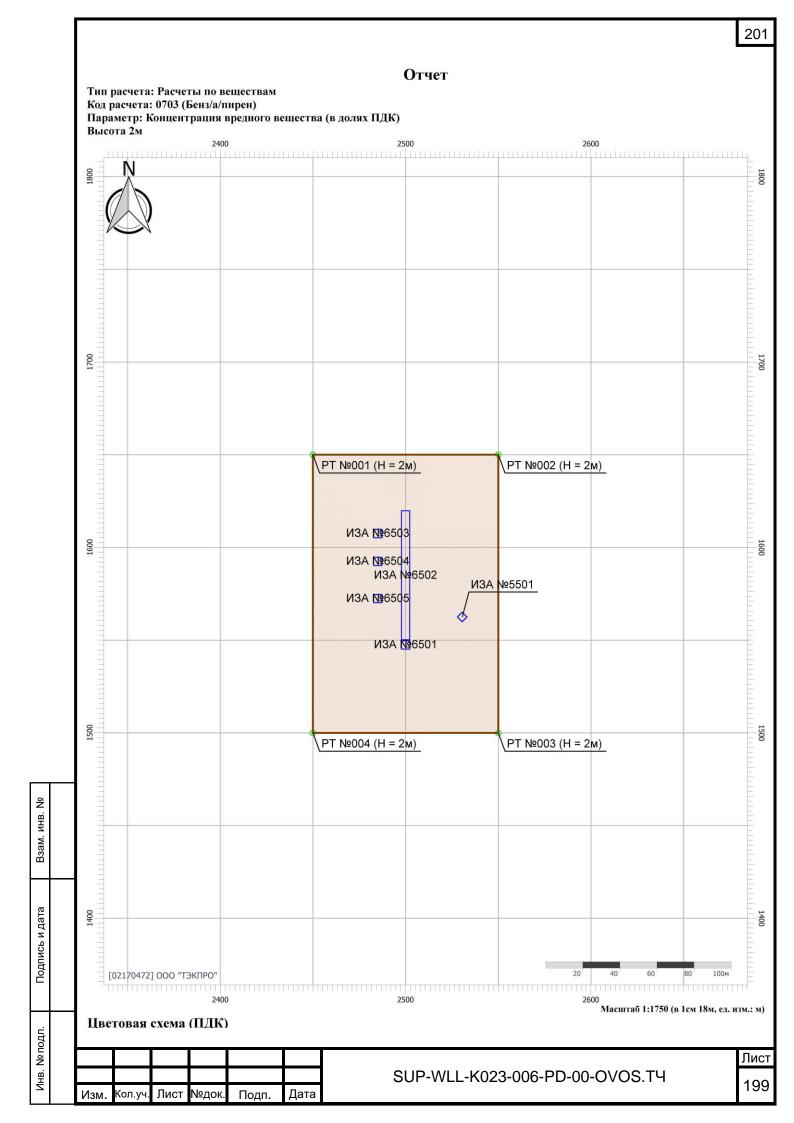


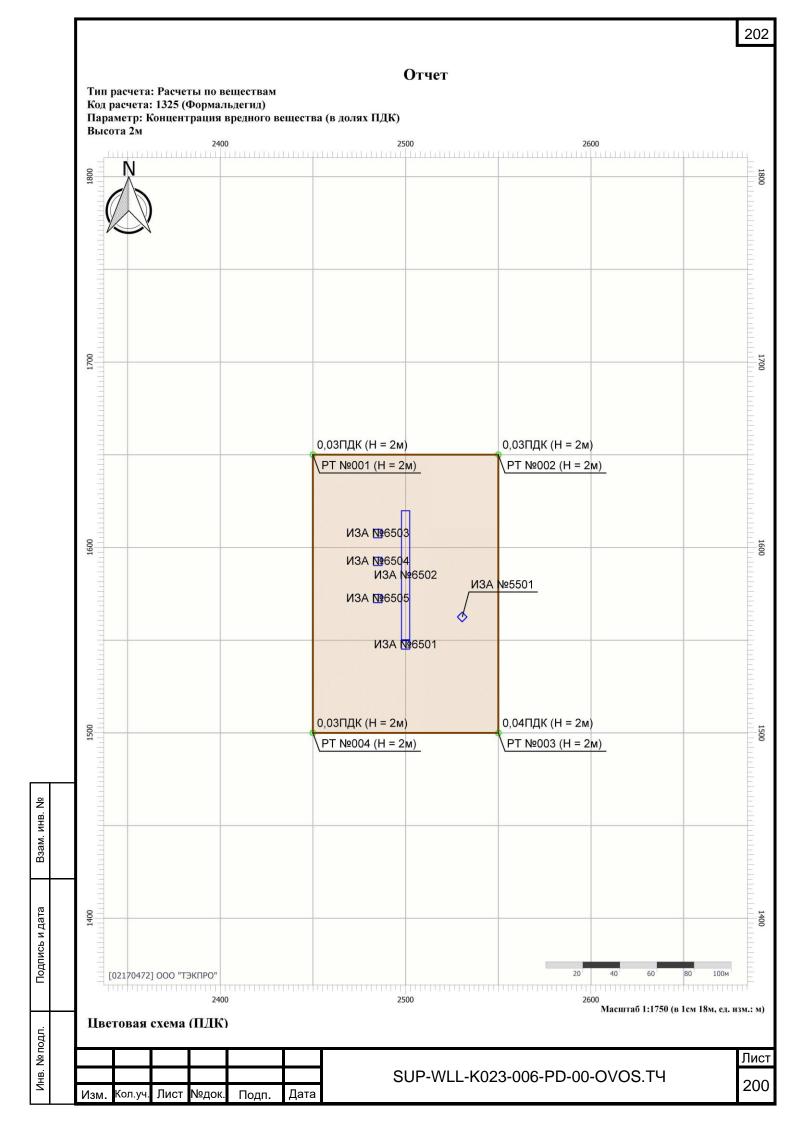


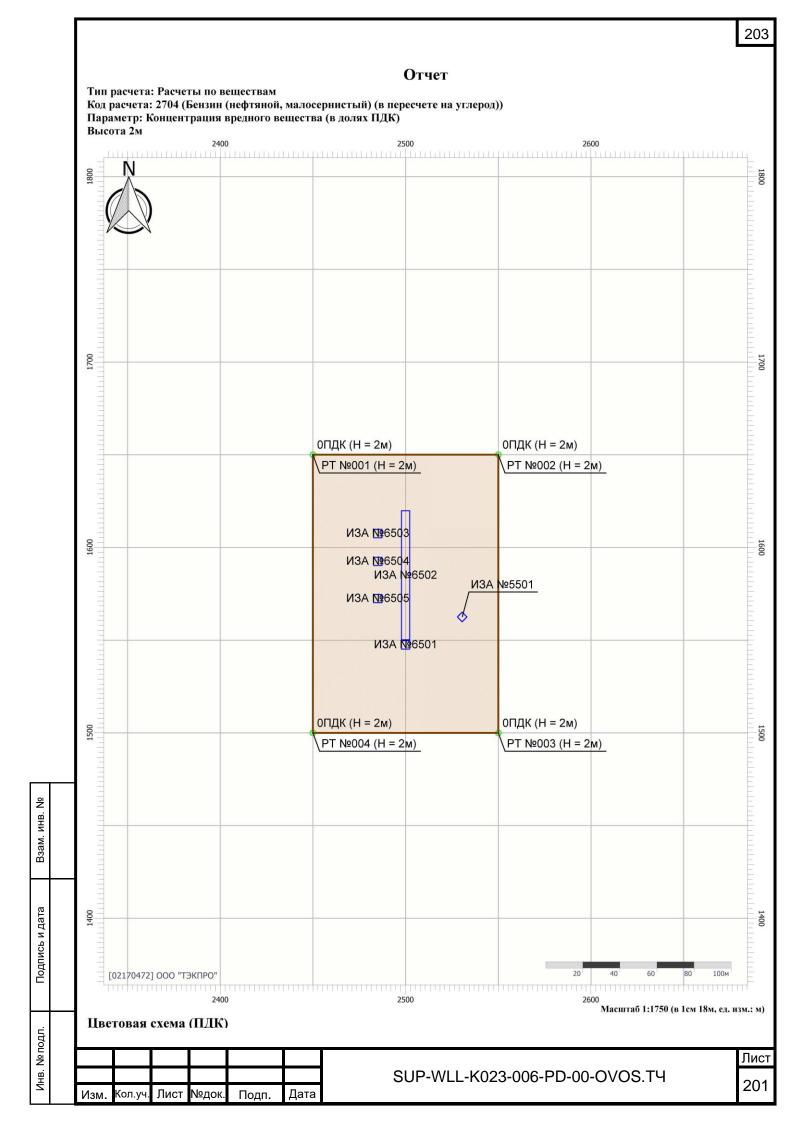


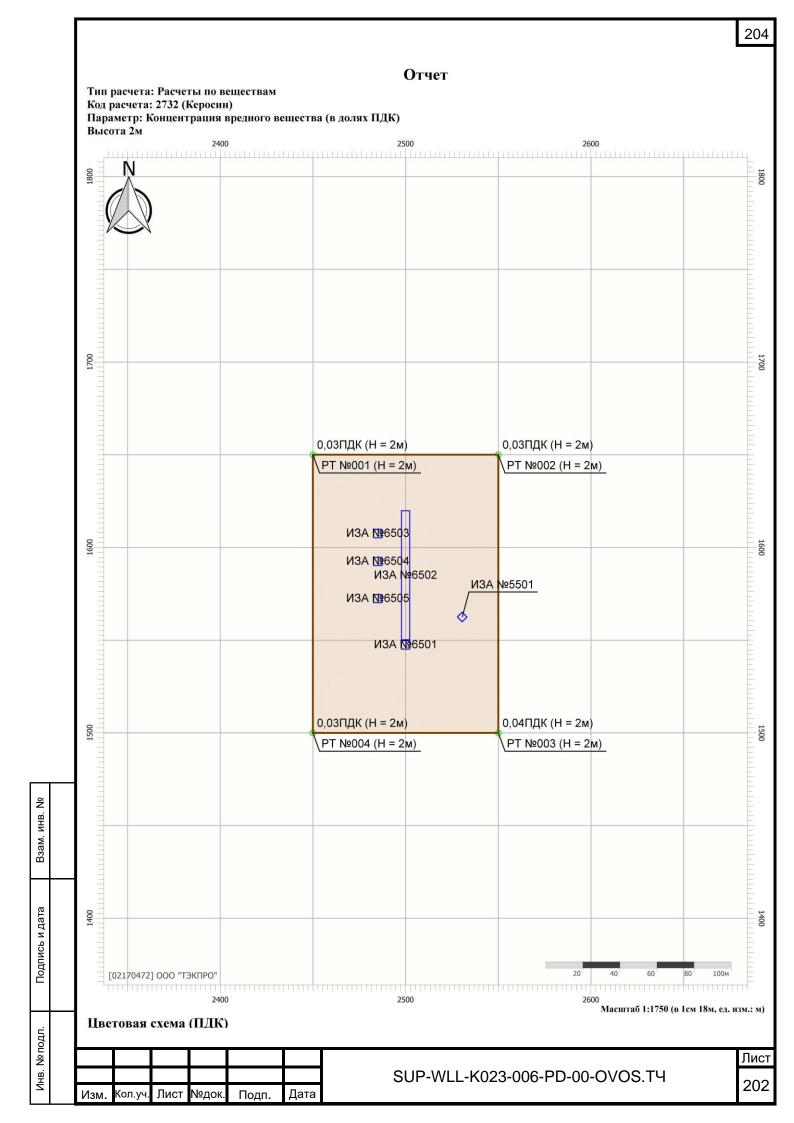


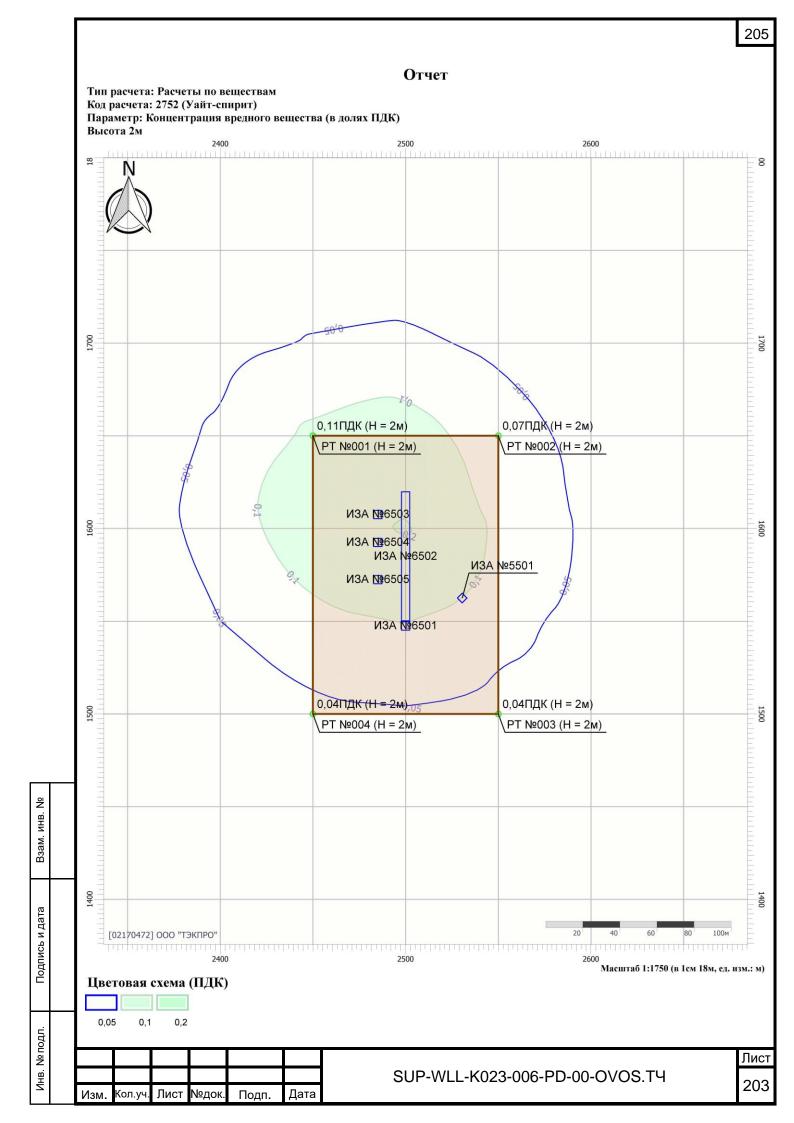


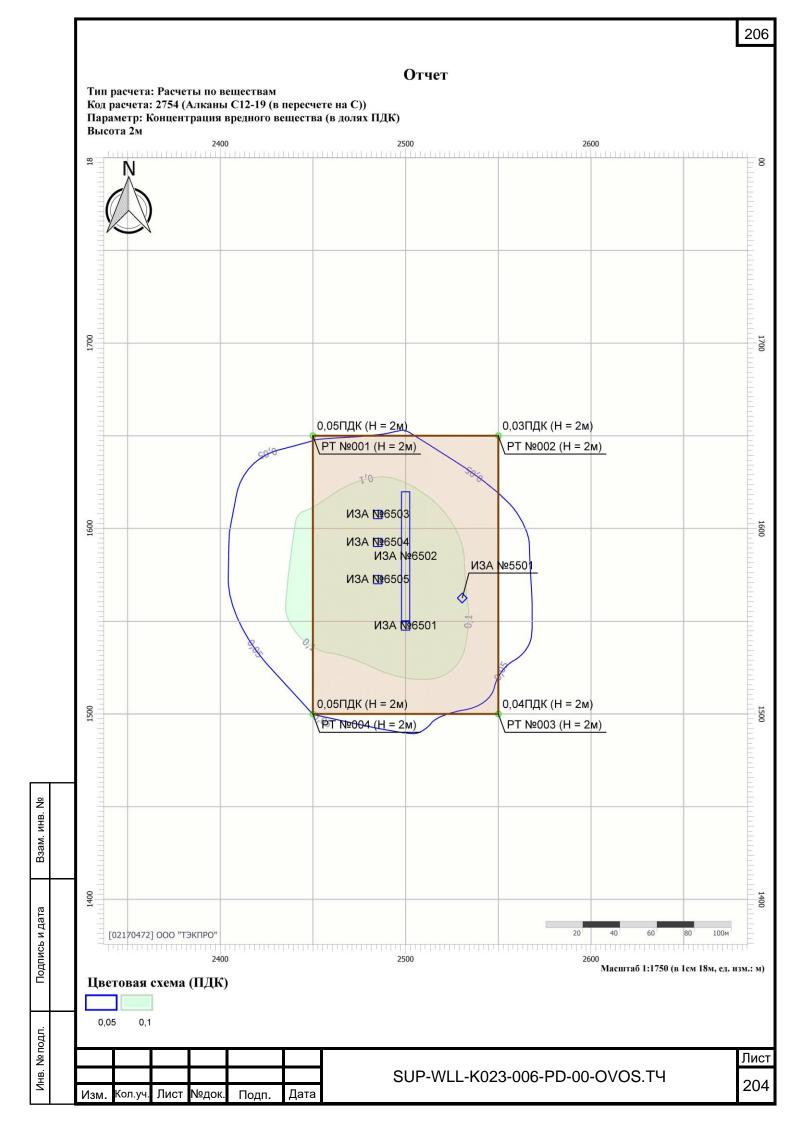


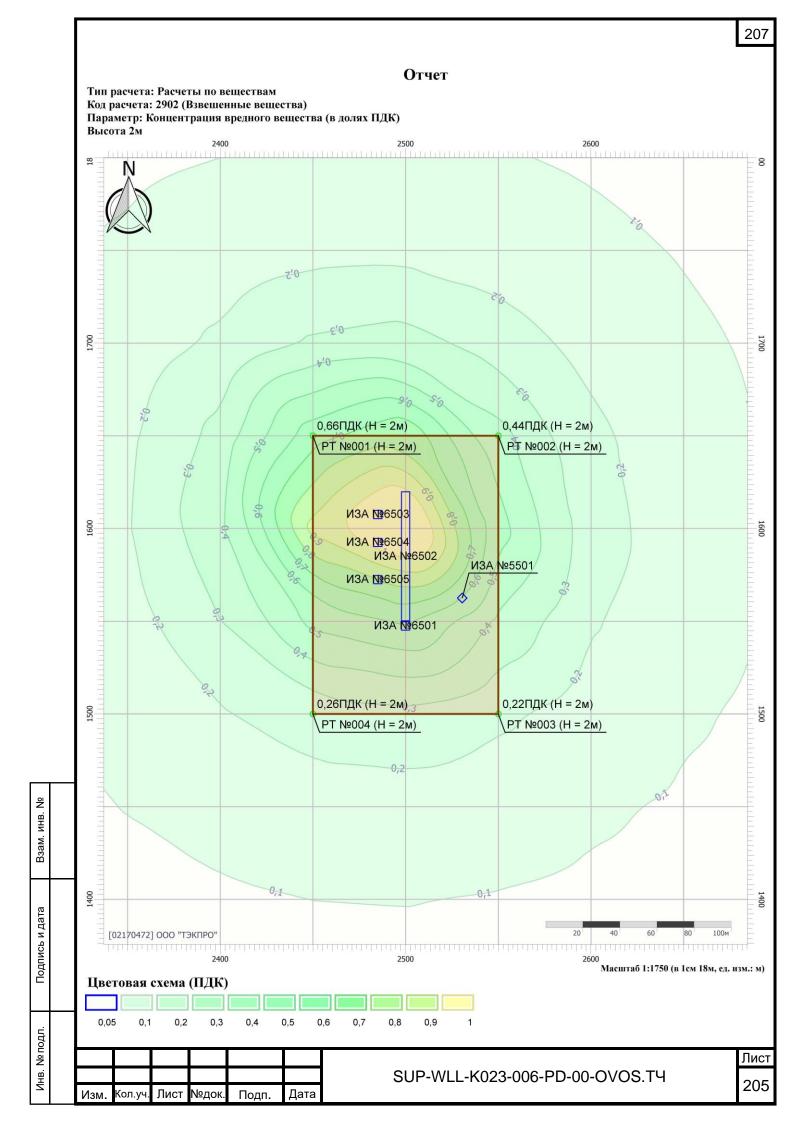


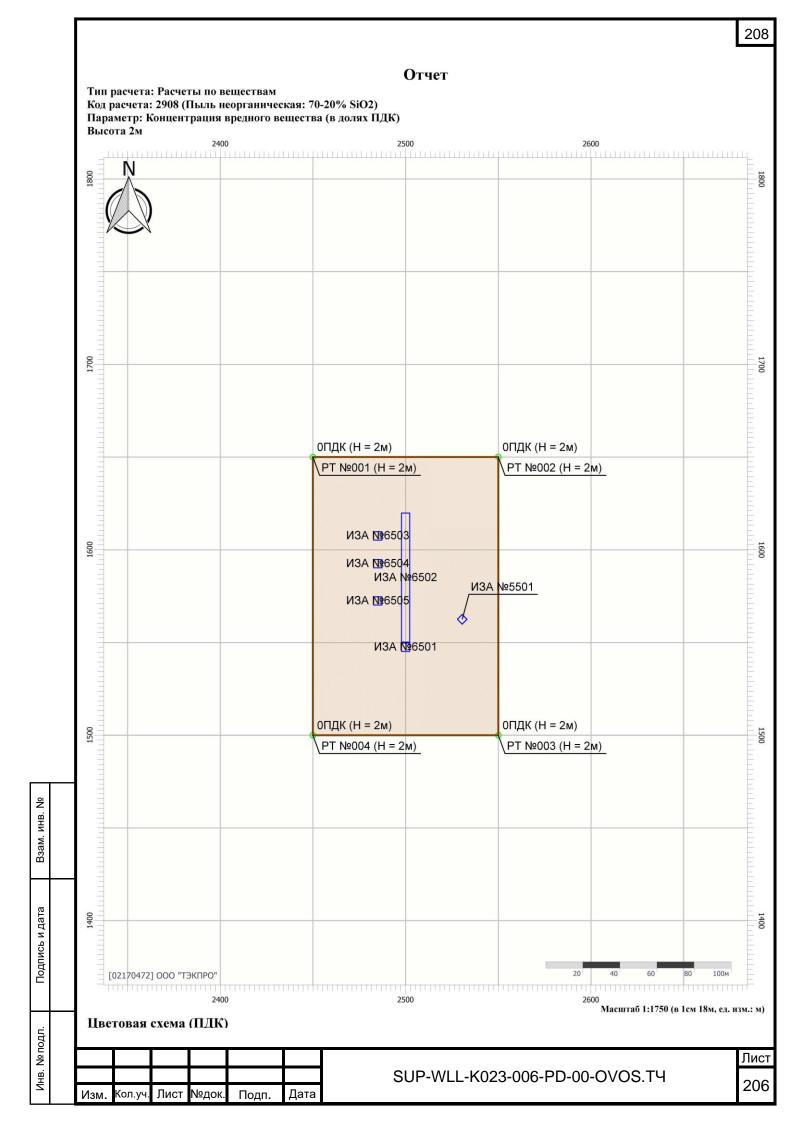


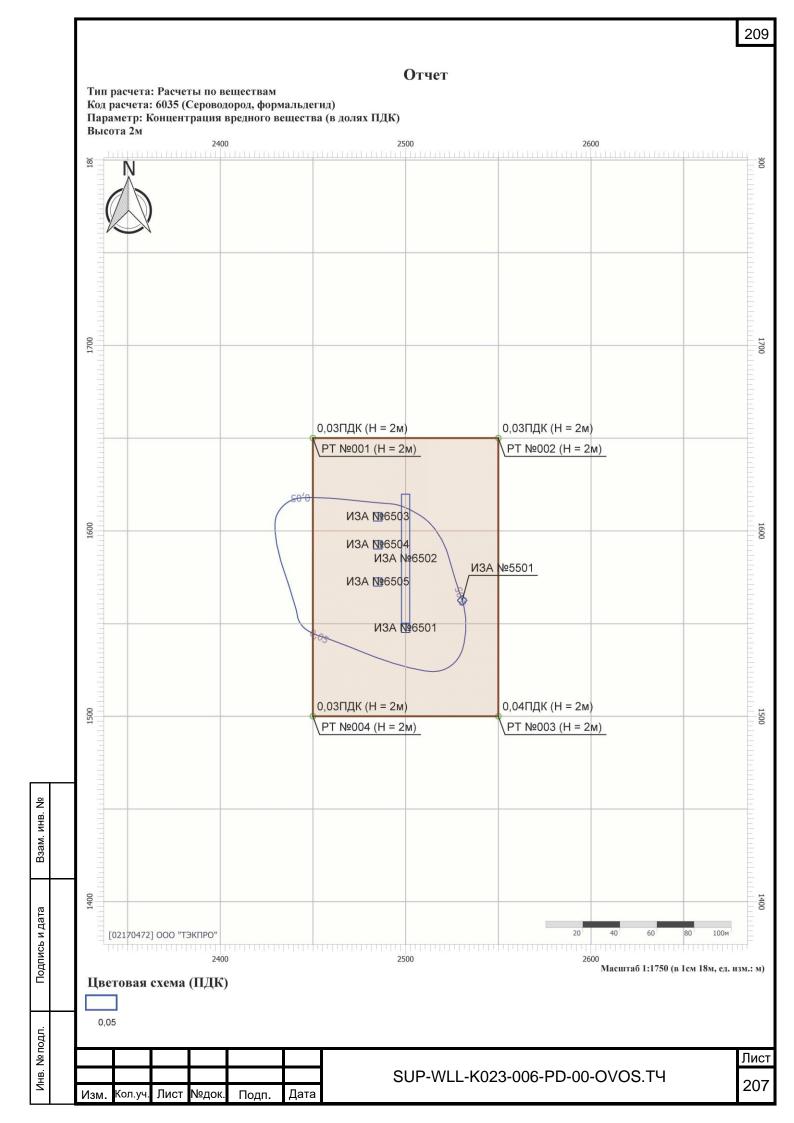


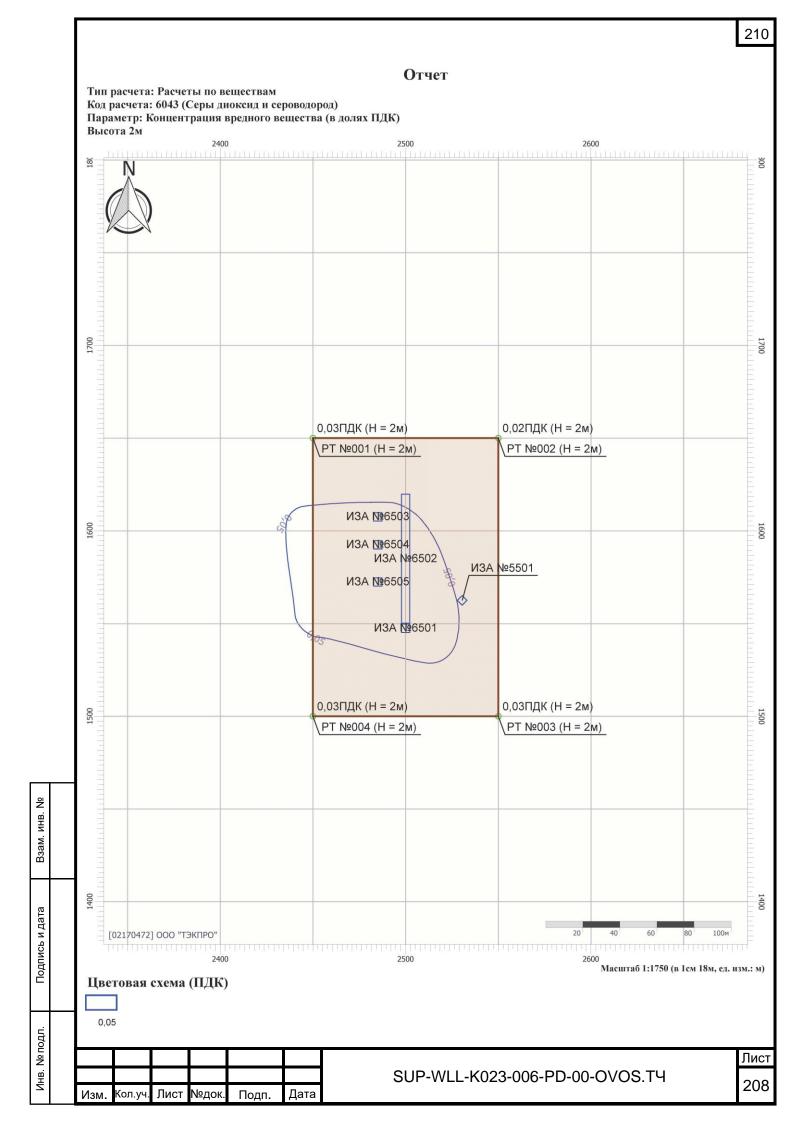


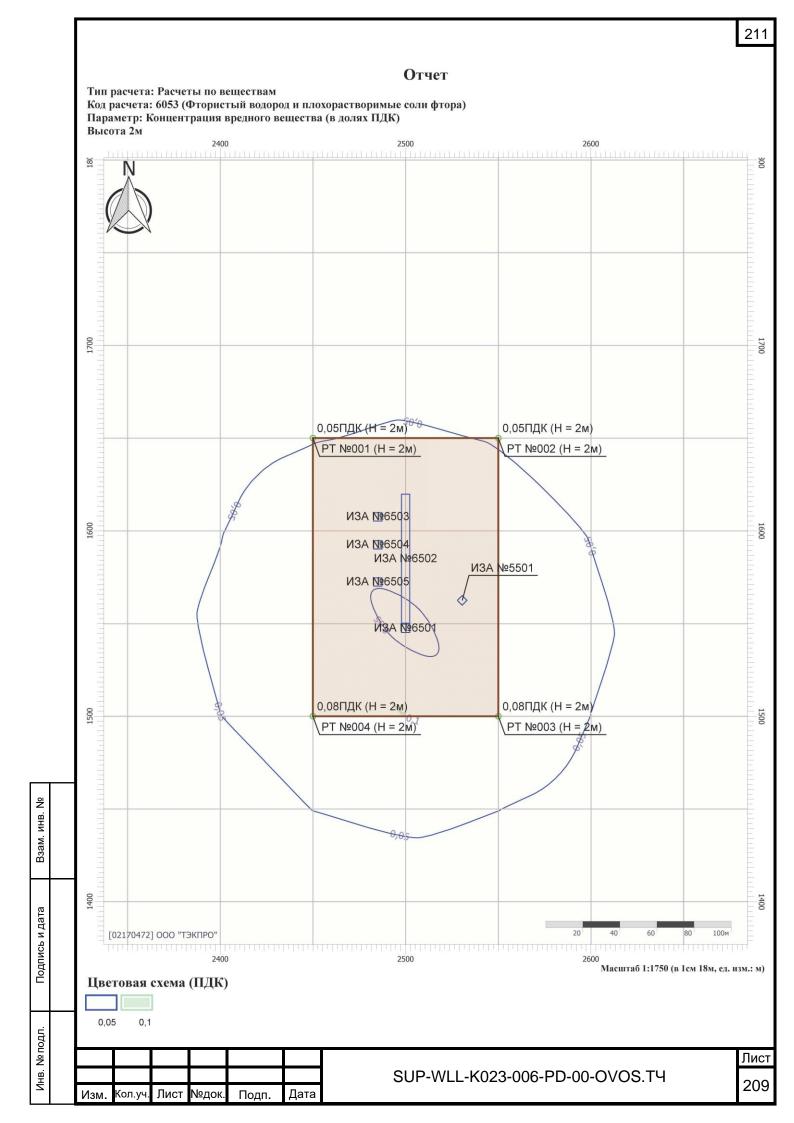


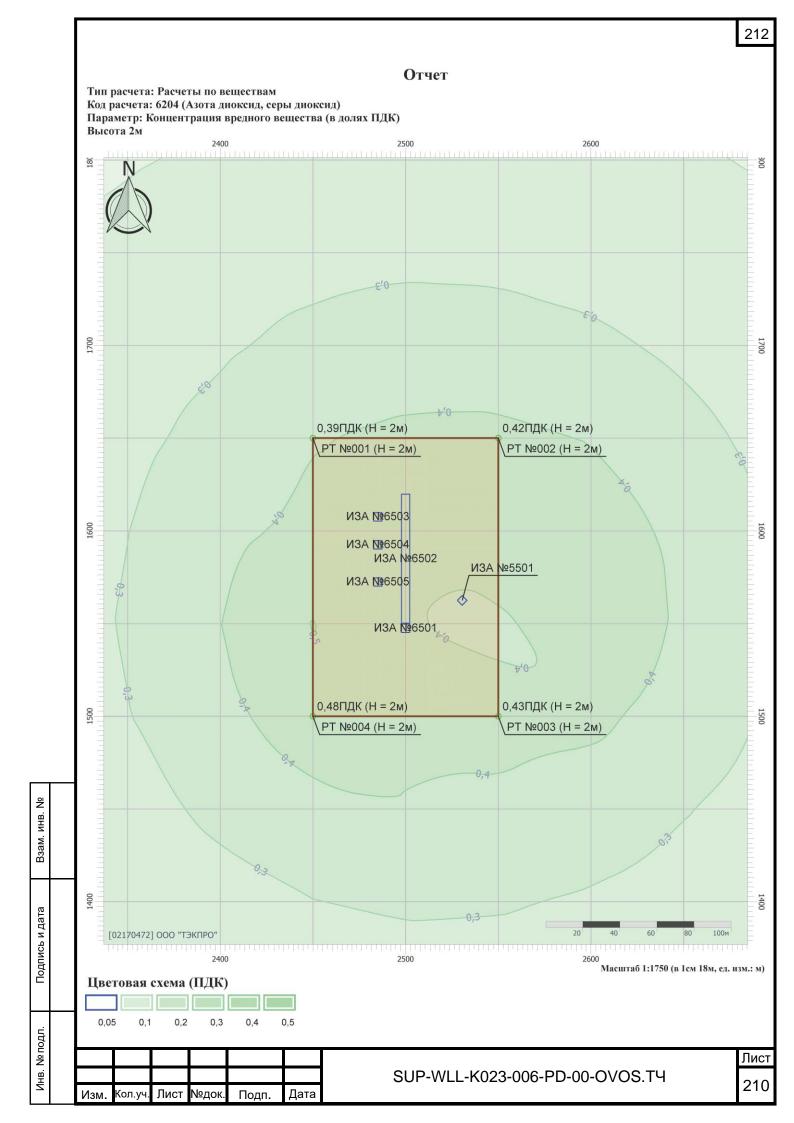


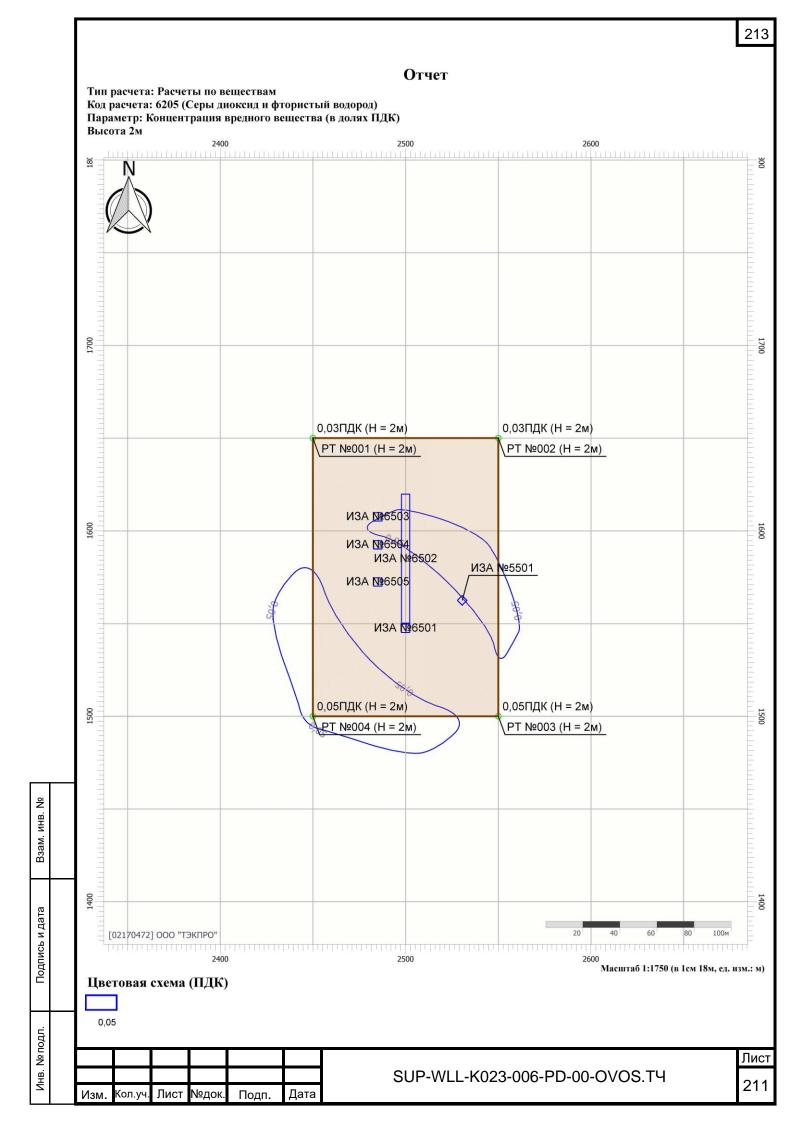


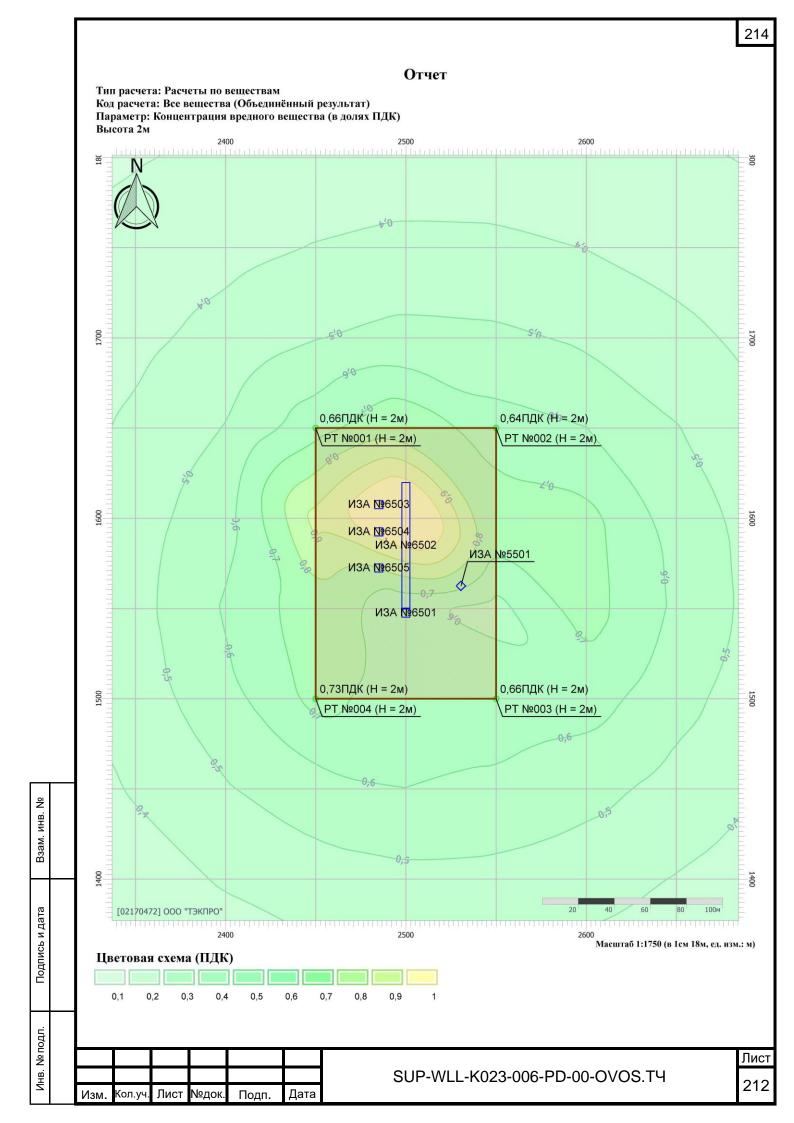












ПРИЛОЖЕНИЕ Г2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

УПРЗА «ЭКОЛОГ» Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО" Регистрационный номер: 02170472

Предприятие: 59, ВСМ КП23 НГС

Город: 1, СПД

Район: 1, Нефтеюганский район

Адрес предприятия:

Разработчик: ООО "ТЭКПРО"

ИНН: 7726542687 ОКПО: 96001470

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

ВИД: 2, Эксплуатация

ВР: 1, Новый вариант расчета Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 8 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °C:	-23,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °C:	24,1
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	
в. № г	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

CI II	D 1/1/1	KU22	OOG D	$D \cap O \cap$	OVOS	TU
SUI	vvLL	-NUZ3-	·000-F	D-00-	$\mathbf{O}_{\mathbf{V}}$. I M

Параметры источников выбросов

NHB.

Изм.

Кол.уч

Лист

№док.

Подп.

Учет: Типы источников:
"%" - источник учитывается с исключением из фона; 1 - Точечный;
"+" - источник учитывается без исключения из фона; 2 - Линейный;
"- источник не учитывается и его вклад исключается из фона. 3 - Неорганизованный;

При отсутствии отметок источник не учитывается. * - источник имеет дополнительные параметры

- 3 неорганизованный;
 4 Совокупность точечных источников;
 5 С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 Автомагистраль (неорганизованный линейный); 9 Точечный, с выбросом вбок;
- 10 Свеча;

- 11- Неорганизованный (полигон); 12 Передвижной; 13 Передвижной (неорганизованный).

Nº	ИСТ.	G	_		а ист.	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	CKOPOCTЬ FBC (M/C)	L BC	рел.	Коорд	инаты	Ширина ист. (м)
ист.	Учет ист	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота	Тиам СТЬ	бъем ГВ (куб.м/с)	Kopoc LBC (M/c)	Temn. 「	Козф.	Х1, (м)	Х2, (м)	(м)
	Y				8	7 >	Ö	. 0	<u> </u>	ᅙ	Ү1, (м)	Y2, (M)	È
					Nº	пл.: 0,	№ цех	a: 0					
6001	+	4	3	[6004] IO/	2	0,00	0,00	0,00		1	397,60	390,20	1,00
0001		П	3	[6001] неорг. КУ	2	0,00	0,00	0,00	-	1	-508,80	-463,70	1,00
Код			101		Вы	брос	-		Лето			Зима	
в-ва			Па	вименование вещества	г/с	т/г	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Сm/ПДК	Xm	Um
0410				Метан	0,0000144	0,000453	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	CM	есь п	редел	льных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000347	0,001094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Сме	сь пр	едель	ных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0001281	0,004039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602		Бенз	юл (Ц	иклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616		Диме	тилбе	нзол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000038	0,000121	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621			Метилбензол (Фенилметан)		0,0000011	0,000035	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627			Этилбензол (Фенилэтан)		0,0000017	0,000055	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754		Αı	тканы	С12-С19 (в пересчете на С)	0,0001793	0,005655	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №									
Подпись и дата									
е подл.			_	 					

Дата

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 Точечный;
- 2 Линейный; 3 Неорганизованный;
- 4 Совокупность точечных источников;
- 5 С зависимостью массы выброса от скорости ветра; 6 Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 Автомагистраль (неорганизованный линейный); 9 Точечный, с выбросом в бок;
- 10 Свеча;
- 11- Неорганизованный (полигон); 12 Передвижной;
- 13 Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0410 Метан

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Χm	Um
0	0	6001	3	0,0000144	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000144		0,00			0,00		

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000347	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000347		0,00			0,00		

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето		,	Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Χm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0001281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0001281		0,00			0,00		

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето	3		Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Cm/ПДК	Χm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000002		0,00			0,00		,

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

Nº	Nº	Nº		Выброс	_		Лето		,	Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000038	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000038		0,00			0,00		

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

Nº	Nº	Nº	4-780004	Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Χm	Um	Cm/ПДК	Χm	Um
0	0	6001	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0000011		0,00			0,00		

Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)

Nº	Nº	Nº	7222700000	Выброс			Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	F	Ст/ПДК	Χm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000017	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:	25.	0,0000017		0,00	150		0,00		

Вещество: 2764 Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

Nº	Nº	Nº	_	Выброс	_		Лето			Зима	
пл.	цех.	ист.	Тип	(r/c)	r	Cm/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0001793	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
	Ит	ого:		0,0001793		0,01			0,00		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

			Предел	ьно допус	тимая концен	трация		- Фоновая концентр.	
Код	Наименование вещества	SEL DOMESTICATION NOT ASSOCIATE	ксимальных нтраций	средн	асчет егодовых	средн	асчет эсуточных		
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50	-			E	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	o n	s=	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	4.B	:=	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	18	:-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4		-	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,04	72	:-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1		_	(5 <u>1</u> 1	1-	Нет	Нет

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

Nam	Коп уч	Пист	№лок	Полп	Лата

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Расчетные области

Расчетные площадки

		Полное описание площадки									
Код	Тип	Координать 1-й стор		Координать 2-й стор	ы середины ооны (м)	Ширина	Зона влияния (м)	Шаг (м) По ширине По длине		Высота (м)	
		х	Υ	х	Υ	(м)	(m)				
1	Полное описание	-2000,00 -500,00 3000,00 -500,00 5000,00 0,00 50,00		50,00	2,00						

Расчетные точки

16	Коордиі	Координаты (м)		T	
Код	х	Y	Высота (м)	Тип точки	Комментарий
1	287,20	-420,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	449,20	-393,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	465,50	-428,30	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	463,30	-507,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	438,80	-507,80	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
6	414,00	-512,20	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
7	420,20	-558,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
8	314,00	-577,70	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0410 Метан

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключения	
X(M)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	5,25E-06	2,623E-04	336	0,50	0 <u>2</u>	2	22	2

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключения	
X(M)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,	-500,00	3,17E-06	6,334E-04	336	0,50	0=	=	X	-

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	коорд	Концентр	концентр.	Напр.	Скор.	na		Фон до исключения		
X(M)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
400,00	-500,00	4,68E-05	0,002	336	0,50	·-	-	N=N		

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

	Коорд	коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Скор.		Фон	Фон до исключения		
	X(M)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
[400,00	-500,00	1,32E-05	3,971E-06	336	0,50	DH.	J	-	-	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд Ү(м)	Концентр (д. ПДК)	концентр.	- 2	Скор. ветра		Фон	Фон до исключения		
Х(м)						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
400,00	-500,00	3,51E-04	7,027E-05	336	0,50	0=	_	-		

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Напр. Скор. ветра ветра		Фон	Фон до исключения		
X(M)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра		доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
400,00	-500,00	3,35E-05	2,011E-05	336	0,50	<u></u>		150	-	

Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

X(M)	Коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Скор.		Фон до исключ				
Х(м)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м		
400,00	-500,00	1,59E-03	3,177E-05	336	0,50		_	=			

Вещество: 2754 Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр	Концентр.	Напр.	Скор.		Фон	Фон до	о исключения
Х(м)	Y(M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	3,27E-03	0,003	336	0,50	127	-		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 расчетная точка пользователя 1 точка на границе охранной зоны
- 1 точка на границе охраннои зоны
 2 точка на границе производственной зоны
 3 точка на границе СЗЗ
 4 на границе жилой зоны
 5 на границе застройки

- 6 контрольные точки 7 точки фона

Вещество: 0410 Метан

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΕŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип
6	414,00	-512,20	2,00	4,39E-06	2,193E-04	315	0,50	-	_	-	-	- 2
5	438,80	-507,80	2,00	2,76E-06	1,378E-04	292	0,60	15	D-0	-	-	- 2
7	420,20	-558,00	2,00	2,06E-06	1,030E-04	339	0,90	0.50	e	-	-	- 2
4	463,30	-507,50	2,00	1,77E-06	8,862E-05	285	0,70		E	-		- 2
3	465,50	-428,30	2,00	1,29E-06	6,475E-05	232	0,90	-	-	4	-	- 2
2	449,20	-393,50	2,00	1,08E-06	5,406E-05	212	1,10	174	-		-	- 2
8	314,00	-577,70	2,00	8,69E-07	4,345E-05	42	1,10	0 =	_	-		- 2
1	287,20	-420,00	2,00	8,26E-07	4,131E-05	121	1,20	50 0 0	_	; 	-	- 2

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

6015	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	Ε₹
Nº	Х(м)	Ү(м)	Высот (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Типточки
6	414,00	-512,20	2,00	2,65E-06	5,295E-04	315	0,50	15	_	3-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,66E-06	3,327E-04	292	0,60	-	12 2.23	-	<u>.</u>	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,24E-06	2,488E-04	339	0,90	·	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,07E-06	2,140E-04	285	0,70	: : : : : : : : : : : : : : : : : : :	-	_	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	7,82E-07	1,564E-04	232	0,90		_	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	6,53E-07	1,305E-04	212	1,10	1.00	_	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,25E-07	1,049E-04	42	1,10	o=	-	150	=	2
1	287,20	-420,00	2,00	4,99E-07	9,976E-05	121	1,20	-	H	-	;	2

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Marcon I	Коорд	Коорд		Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	= \$
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точки
6	414,00	-512,20	2,00	3,91E-05	0,002	315	0,50			-		- 2
5	438,80	-507,80	2,00	2,46E-05	0,001	292	0,60	-	- E	E.		- 2
7	420,20	-558,00	2,00	1,84E-05	9,189E-04	339	0,90	100		î		- 2
4	463,30	-507,50	2,00	1,58E-05	7,903E-04	285	0,70	-				- 2
3	465,50	-428,30	2,00	1,15E-05	5,774E-04	232	0,90	10-	<u></u>	3 -		- 2
2	449,20	-393,50	2,00	9,64E-06	4,821E-04	212	1,10	0.50		-		- 2
8	314,00	-577,70	2,00	7,75E-06	3,874E-04	42	1,10		8	-		- 2
1	287,20	-420,00	2,00	7,37E-06	3,684E-04	121	1,20		-	-		- 2

одл.						
№ подл						
ીHΒ.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

	Коорд	Коорд	ота)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	E N
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco (M)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр	ветр	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип
6	414,00	-512,20	2,00	1,11E-05	3,320E-06	315	0,50	-	_	_	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	6,95E-06	2,085E-06	292	0,60	-		-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	5,20E-06	1,560E-06	339	0,90	-		-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	4,47E-06	1,342E-06	285	0,70	1.5	150	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	3,27E-06	9,802E-07	232	0,90	0.5	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	2,73E-06	8,183E-07	212	1,10	S=0	4	_	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	2,19E-06	6,577E-07	42	1,10) <u>=</u>	_	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	2,08E-06	6,254E-07	121	1,20	ne	_	-	-	2

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

	Коорд	Коорд	ота I)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор	Фон		Фон	до исключения	= 2
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыco	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Типточки
6	414,00	-512,20	2,00	2,94E-04	5,874E-05	315	0,50		Į.	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,85E-04	3,690E-05	292	0,60	-	_		-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,38E-04	2,760E-05	339	0,90			-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,19E-04	2,374E-05	285	0,70	-		-		2
3	465,50	-428,30	2,00	8,67E-05	1,735E-05	232	0,90	02	4		_	2
2	449,20	-393,50	2,00	7,24E-05	1,448E-05	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,82E-05	1,164E-05	42	1,10	0=	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,53E-05	1,107E-05	121	1,20	2=	-	-	-	2

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

2017	Коорд	Коорд	ысота (м)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор	Фон		Фон	до исключения	ΕŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыс (M	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Типточки
6	414,00	-512,20	2,00	2,80E-05	1,681E-05	315	0,50	1.5	_	3=	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,76E-05	1,056E-05	292	0,60	0.50	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,32E-05	7,901E-06	339	0,90	-	ä	-	<u>-</u>	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,13E-05	6,795E-06	285	0,70	:=	-	4	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	8,28E-06	4,965E-06	232	0,90	-	_	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	6,91E-06	4,145E-06	212	1,10		_	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,55E-06	3,332E-06	42	1,10	10 .0 0		15	707	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,28E-06	3,168E-06	121	1,20	0.50 0.50	-	15	-	2

Вещество: 0627 Этилбензол (Фенилэтан)

167701	Коорд	Коорд	сота м)	Концентр	Концентр.	Напр	Скор		Фон	Фон	до исключения	ΕΣ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bыc (M	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тот
6	414,00	-512,20	2,00	1,33E-03	2,656E-05	315	0,50	0.5		-		. 2
5	438,80	-507,80	2,00	8,34E-04	1,668E-05	292	0,60		=	-	-	- 2
7	420,20	-558,00	2,00	6,24E-04	1,248E-05	339	0,90	(P44)	-	9	-	- 2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

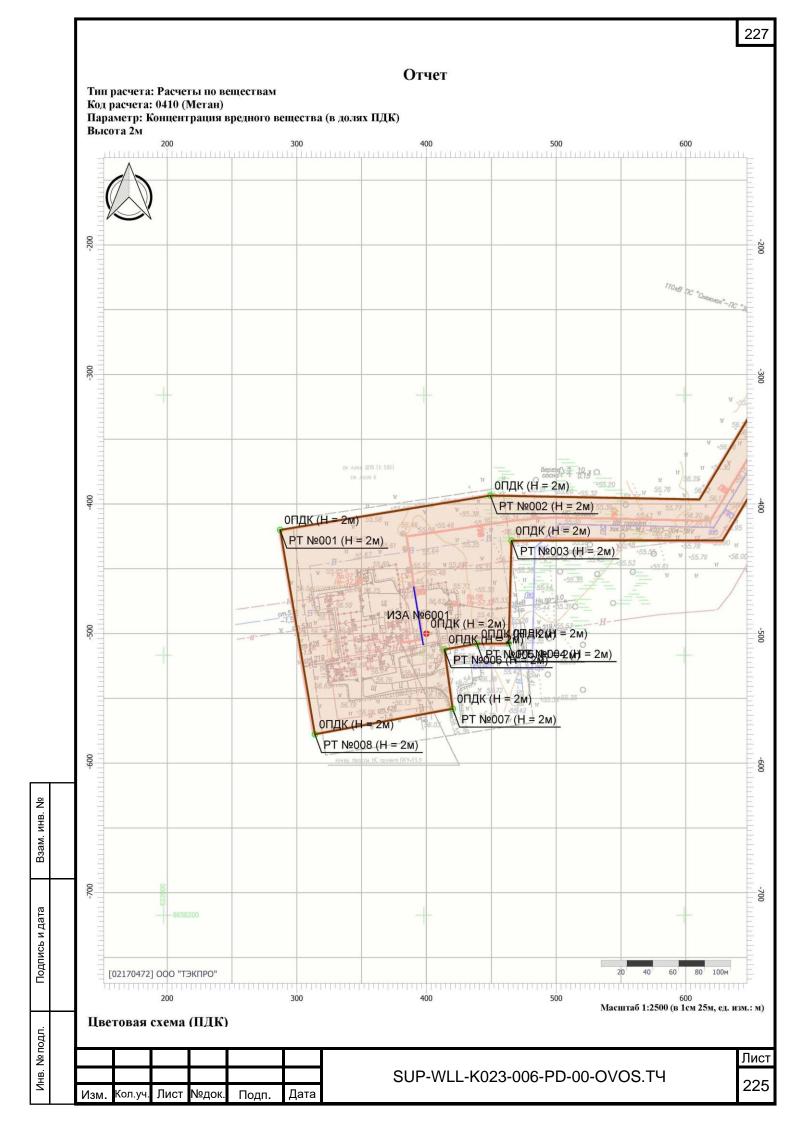
4	463,30	-507,50	2,00	5,37E-04	1,073E-05	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	3,92E-04	7,842E-06	232	0,90	-	=	-	=	2
2	449,20	-393,50	2,00	3,27E-04	6,547E-06	212	1,10	1.5	_	8 =	5	2
8	314,00	-577,70	2,00	2,63E-04	5,262E-06	42	1,10	0.5	-	:-	=	2
1	287,20	-420,00	2,00	2,50E-04	5,003E-06	121	1,20		H	-	<u></u>	2

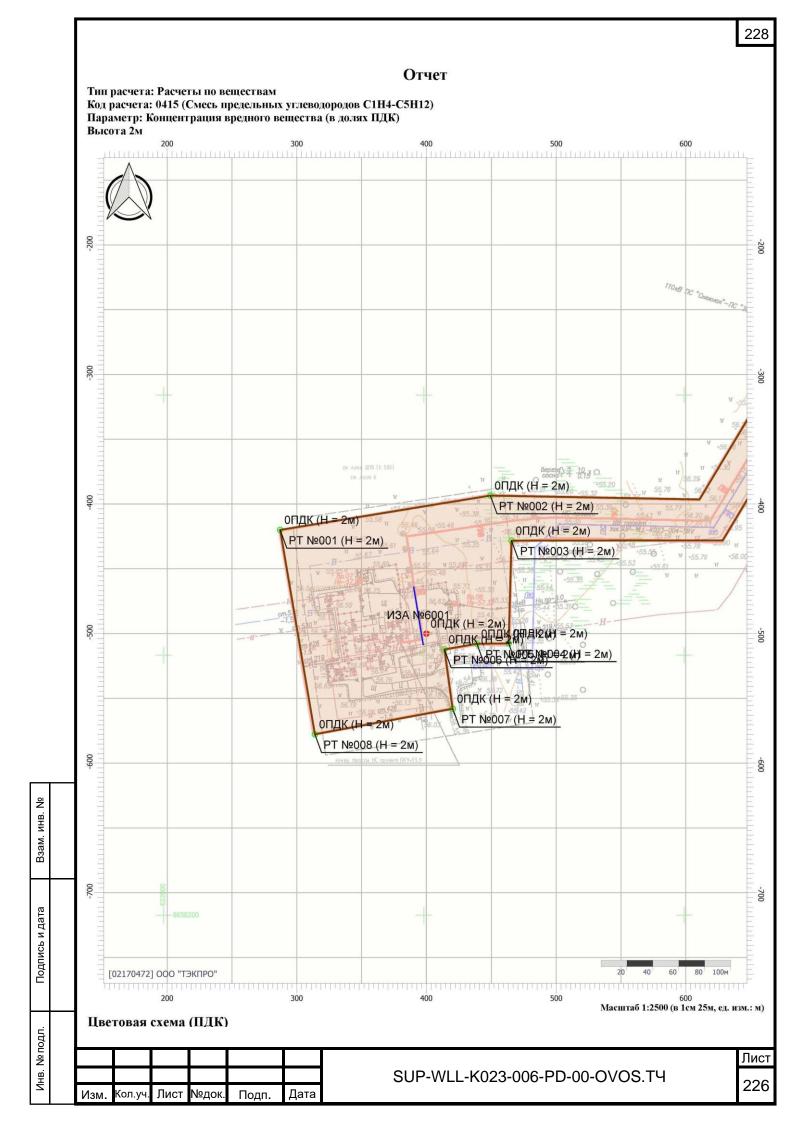
Вещество: 2754 Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

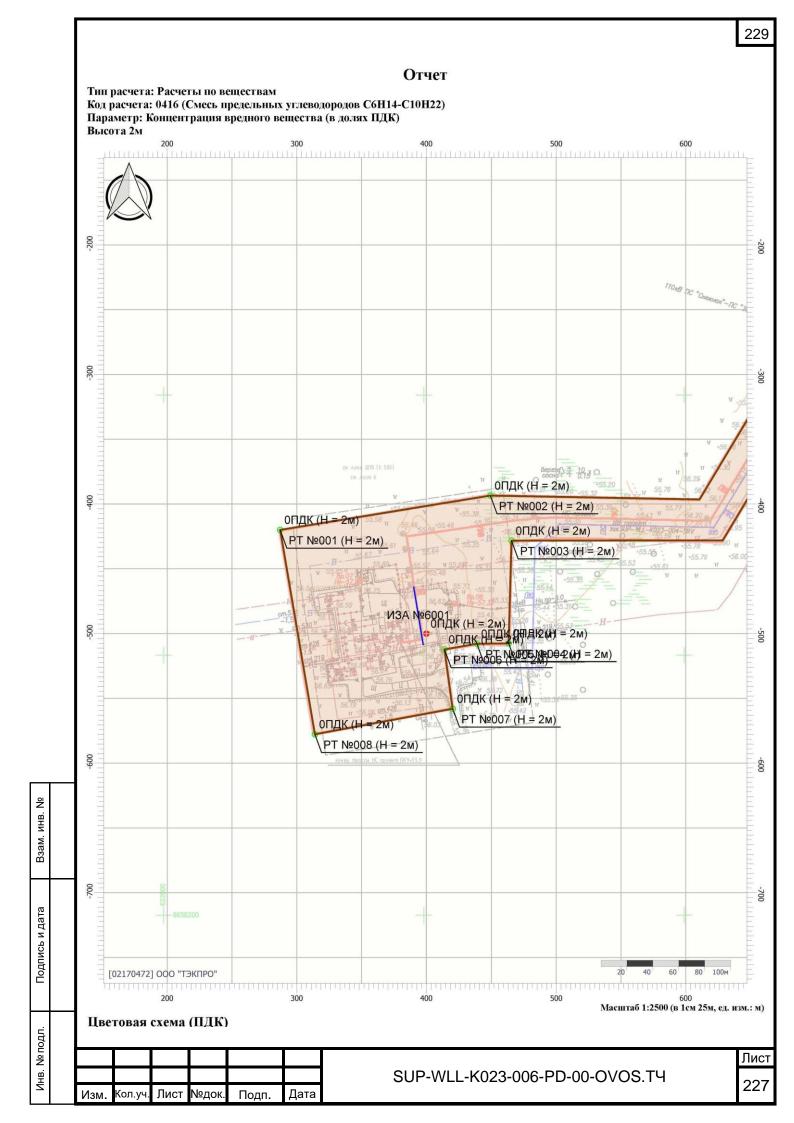
	Коорд	орд Коорд (ж) Кон		Концентр	Концентр.	Напр	Скор	Фон		Фон	до исключения	ΕŽ
Nº	Х(м)	Ү(м)	Bbic (M	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветр а	ветр а	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип
6	414,00	-512,20	2,00	2,74E-03	0,003	315	0,50	6 <u>-</u> 2	4	-	-	- 2
5	438,80	-507,80	2,00	1,72E-03	0,002	292	0,60	-	-	-	-	- 2
7	420,20	-558,00	2,00	1,29E-03	0,001	339	0,90	12	-	-	-	- 2
4	463,30	-507,50	2,00	1,11E-03	0,001	285	0,70		_	-		- 2
3	465,50	-428,30	2,00	8,08E-04	8,084E-04	232	0,90	1.7	-		-	- 2
2	449,20	-393,50	2,00	6,75E-04	6,749E-04	212	1,10	0.570	-	-	_	- 2
8	314,00	-577,70	2,00	5,42E-04	5,424E-04	42	1,10	62	-	- 2	_	- 2
1	287,20	-420,00	2,00	5,16E-04	5,158E-04	121	1,20	92	_	8=	-	- 2

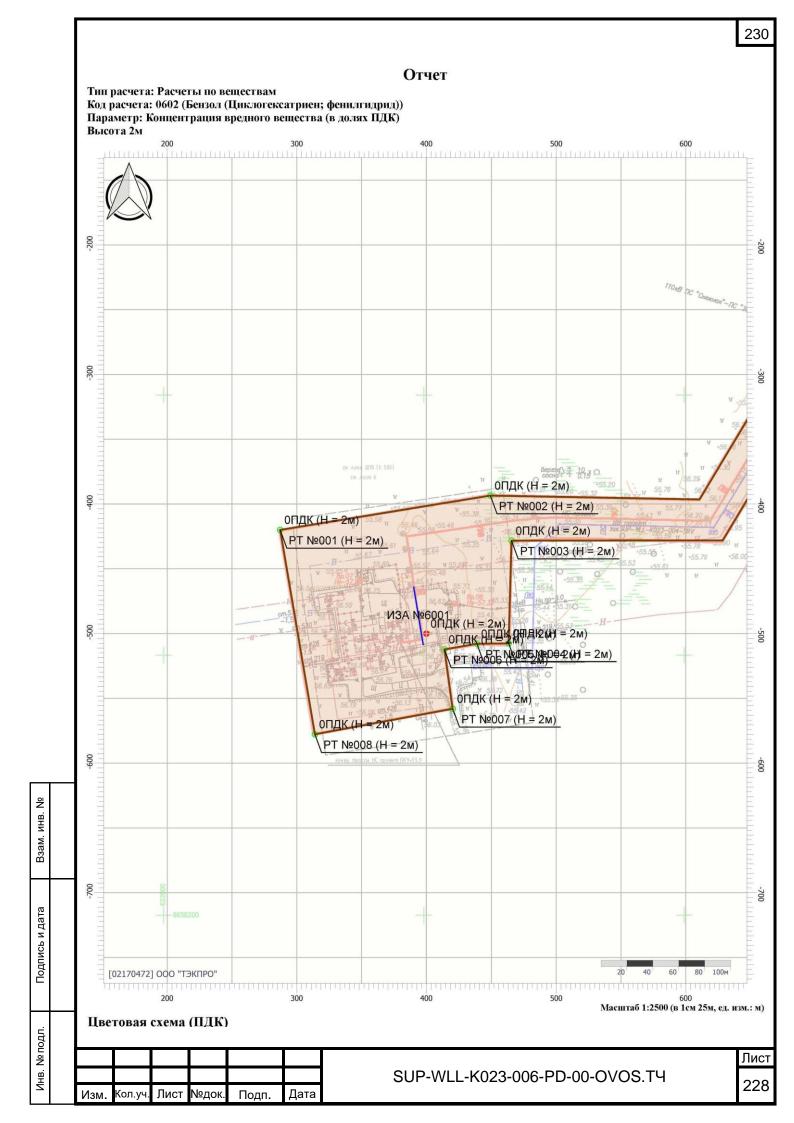
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
. № подл.	

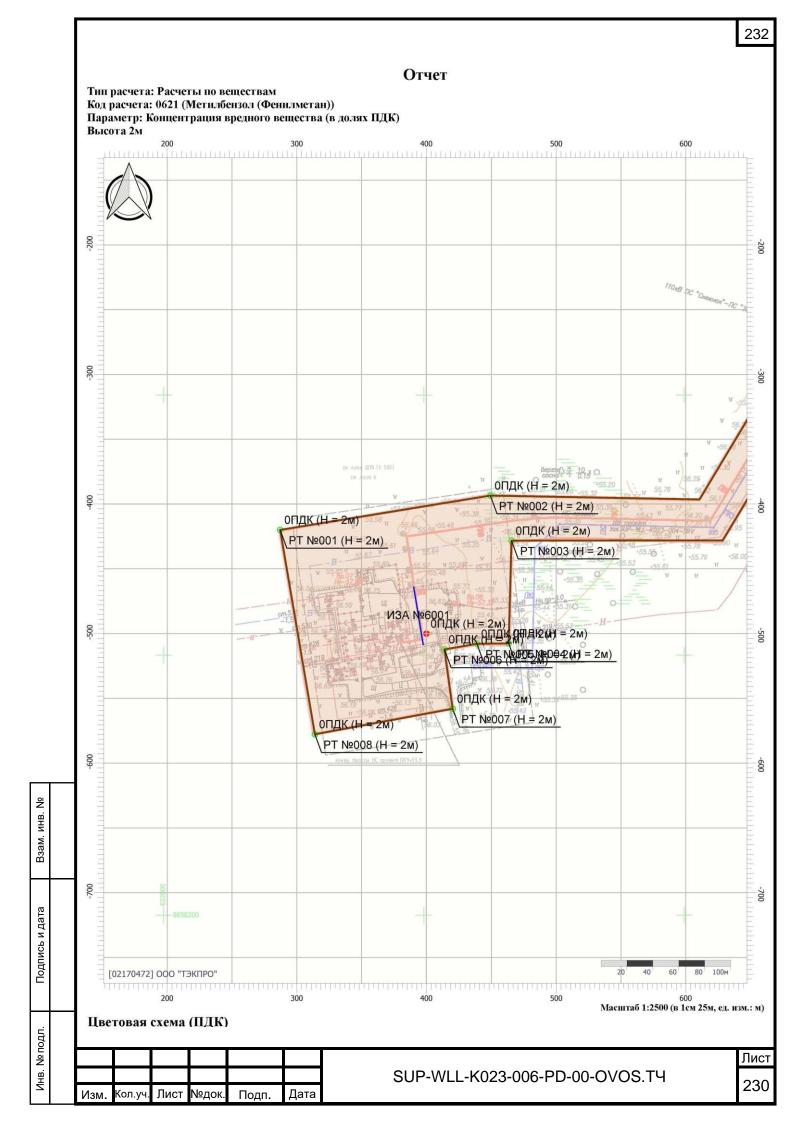
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

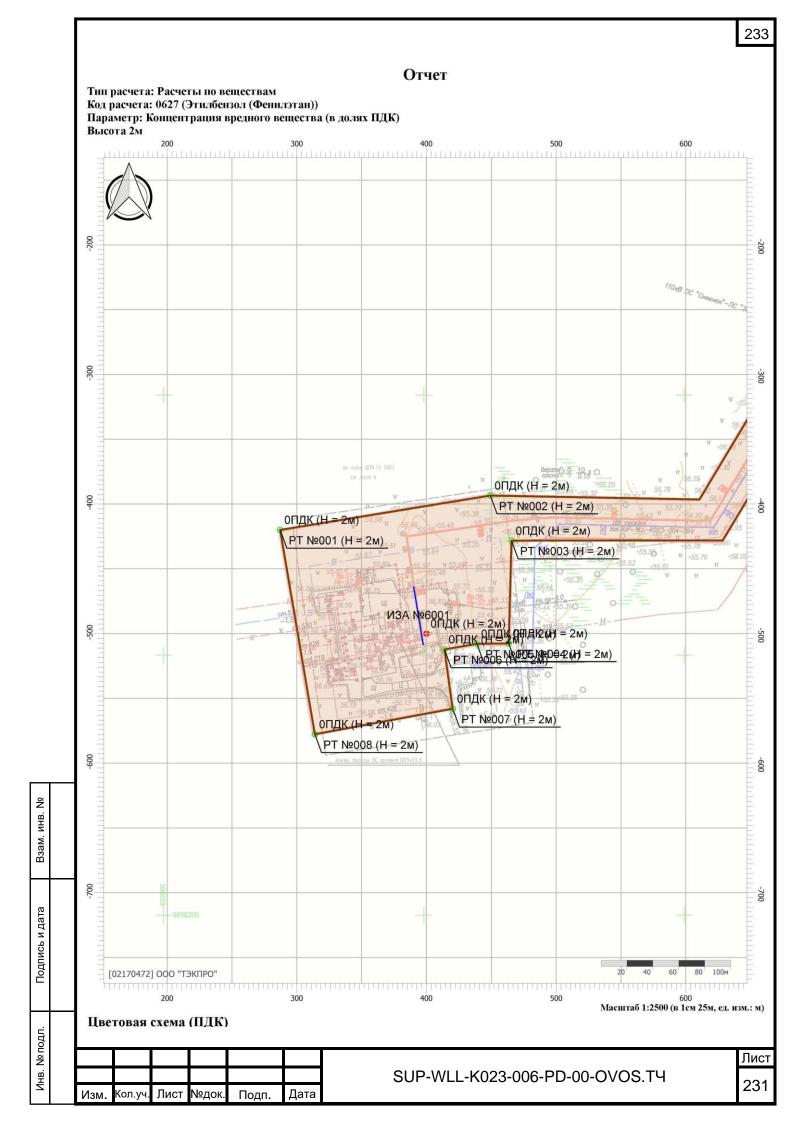


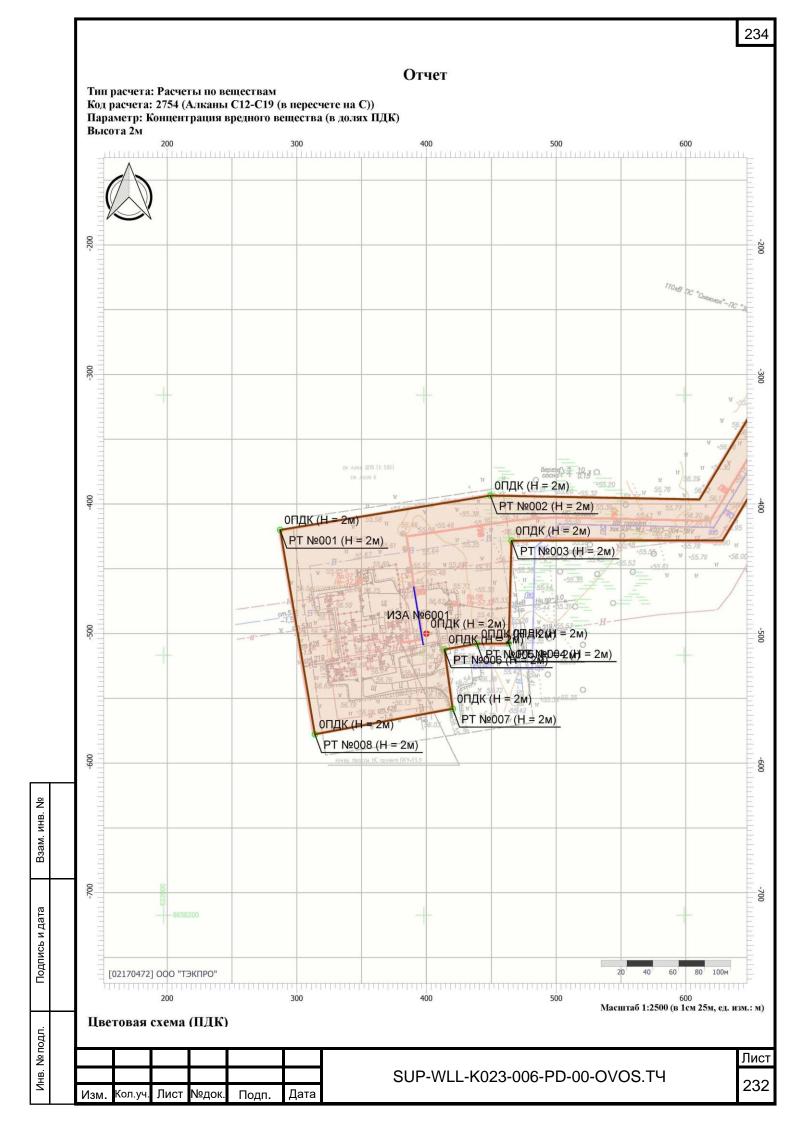


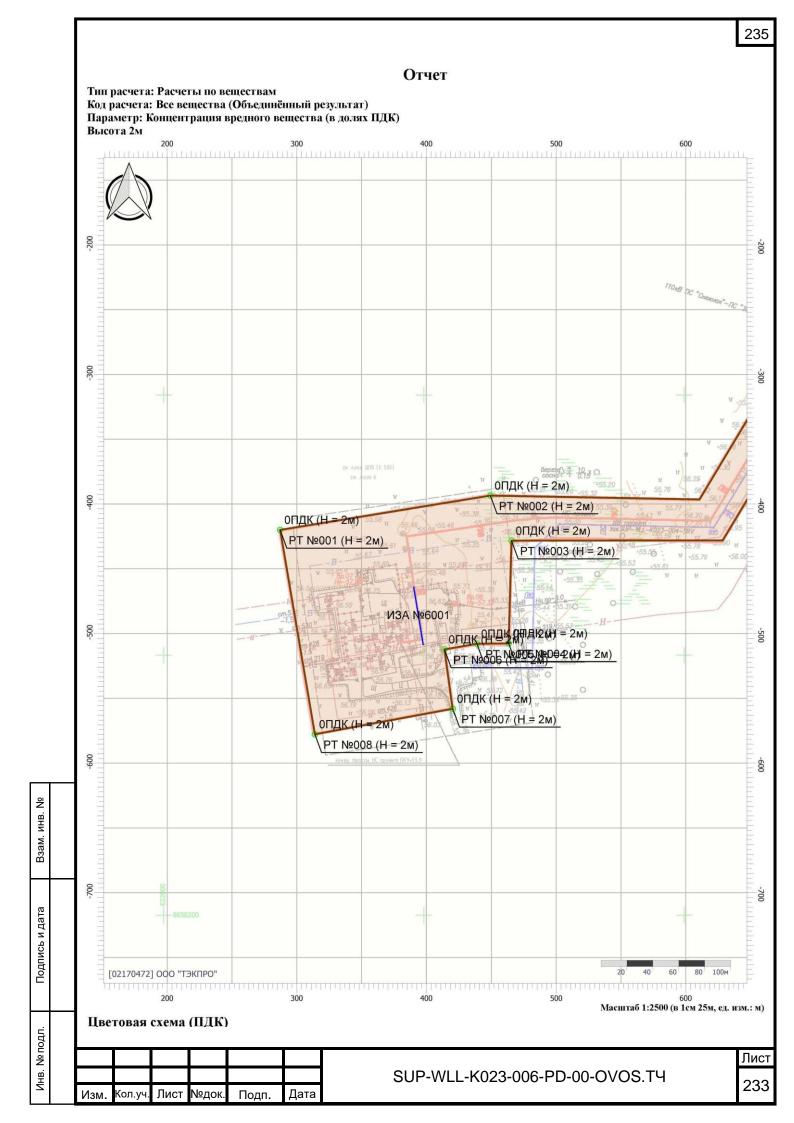












000 – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ: Генеральный директор

Н.И. Иванов 2008 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума № 01-ш от 07.10.2008 г.

- 1. Наименование заказчика: ЗАО «НИПИ ТРТИ».
- 2. Объекты испытаний: строительное оборудование и строительная техника
- 3. Цель измерений: определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
- Дата и время проведения измерений: 15.06.2008 г. -12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
- 5. Основные источники: строительное оборудование и строительная техника.
- 6. Характер шума: шум непостоянный, колеблющийся.
- Наименование измеряемого параметра (характеристики): уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
- 8. Нормативная документация на методы выполнения измерений:
- ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
- ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
- 9. Средства измерений:
- шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
- шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
- калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
- верке № 0025209 от 10.03.2006).
- 10. Условия проведения измерений.

Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.

Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.

Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°C, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.

11. Результаты измерений: усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист 234

Таблица 1 Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование	Мощ-	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквива- лентные уровни	Макси- мальные уровни	Примечание
техники	кВт	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	звука, дБА	звука, дБА	
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	85	-
Трактор	-	75	79	77	77	74	71	65	57	78	83	-
Гусеничный экскаватор	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	76	-
Экскаватор	-	77	65	67	67	63	61	57	47	70	75	-
Гусеничный экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Агрегат для травосеяния	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Колесный погрузчик	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	76	-
Машина шлифовальная	-	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	-
Грактор	-	79	71	78	75	76	70	61	54	78	83	-
Каток	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Виброкаток	-	88	83	69	68	67	65	62	59	74	79	-
Каток	-	80	75	72	75	69	66	62	57	75	80	-
Пневмокаток	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	
Каток (Рабочий режим)	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	87	-
Тягач	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	-
Самосвал	-	89	86	77	74	72	72	66	62	79	84	- 1
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Установка перфораторного бурения	-	79	79	78	78	75	71	66	56	81	85	
Буровая установка	-	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	-
Бурильно-крановая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	-
Автомобильный кран	-	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	-
Гусеничный кран	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	76	u ne
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	- 10 -
Колесный кран	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	
Распределитель каменной мелочи	-	64	67	68	65	58	54	49	42	65	70	A -
Электростанция	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	
Глубинный вибратор	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	74	-
Пневматическая трамбовка	-	76	78	74	77	77	77	73	70	82	87	-1
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	- 1
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Наименование	Мощ-	co	Урог	вок	тавнь	го дан их пол	ocax		гГц	Эквива- лентные уровни	Макси- мальные уровни звука,	Примечание
техники	кВт	63	53 125 250 500		500	1000	2000	4000	8000	звука, дБА	звука, дБА	
Бетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезерования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвиж- ной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Куклин Д.

Купаер А В

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Полп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Е РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА ПРИЛОЖЕНИЕ Е.1 РАСЧЕТ УРОВНЯ ШУМА НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667 (от 08.09.2022) [3D] Серийный номер 02170472, ООО "ТЭКПРО"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Коор	динаты т		Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в 1 октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										В расчете	
		X (M)	Y (M)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Передвижная ЭС	2530.50	1562.50	0.00		63.0	63.0	57.0	58.0	53.0	51.0	46.0	38.0	33.0	56.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Коор	динаты т		Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						La.макс	кс В расчете							
		X (M)	Y (M)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
002	Автосамосвал	2494.00	1606.50	0.00	7.5	89.0	89.0	86.0	77.0	74.0	72.0	72.0	66.0	62.0	1.0	12.0	79.0	84.0	Да
003	Бульдозер	2476.50	1565.00	0.00	7.5	75.0	75.0	75.0	79.0	77.0	77.0	74.0	71.0	65.0	1.0	12.0	81.4	83.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Коор	динаты т	гочки	Тип точки	В расчете	
		X (M)	Y (M)	Высота подъема (м)			
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1650.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1500.00	1.50	Расчетная точка на границе	Да	

Инв. № подл. Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист 237

					производственной зоны	
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1500.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект		одинаты чки 1	Координаты точки 2		A STATE OF THE PARTY OF THE PAR	Высота подъема (м)	A STANDARD CONTRACTOR		В расчете
		Х (м)	Y (M)	Х (м)	Y (M)			X	Y	
003	Расчетная площадка	0.00	1500.00	5000.00	1500.00	5000.00	1.50	50.00	50.00	Да

Вариант расчета: "Новый вариант расчета"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

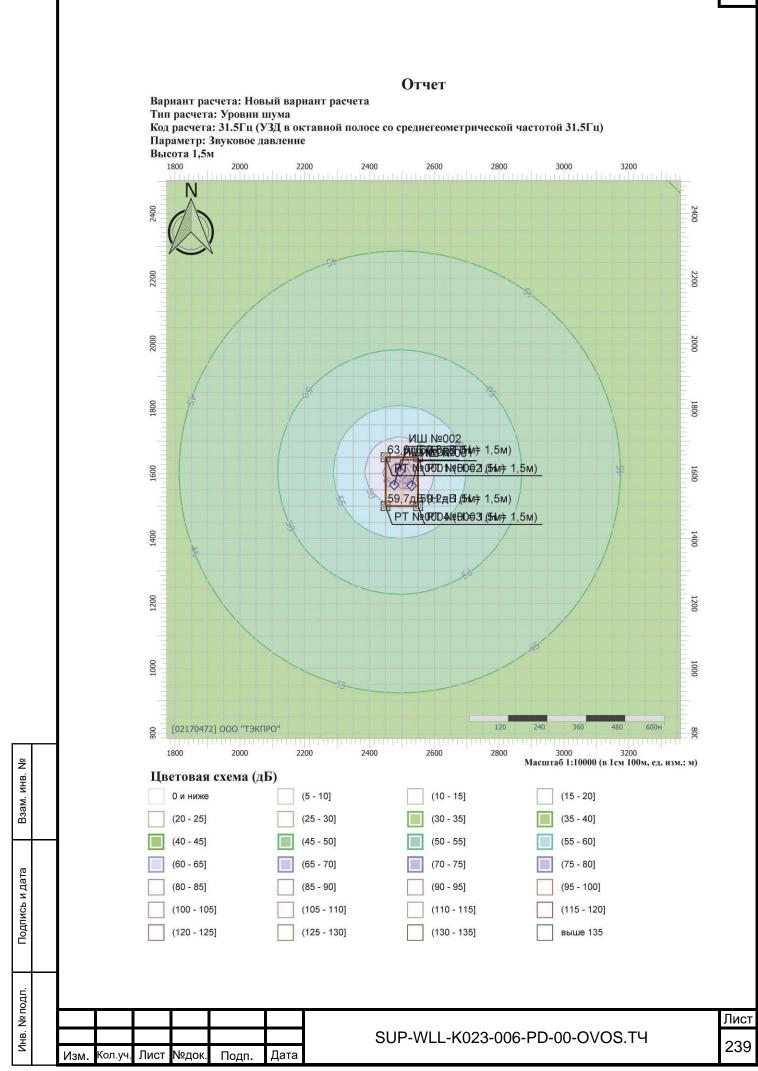
3.1. Результаты в расчетных точках

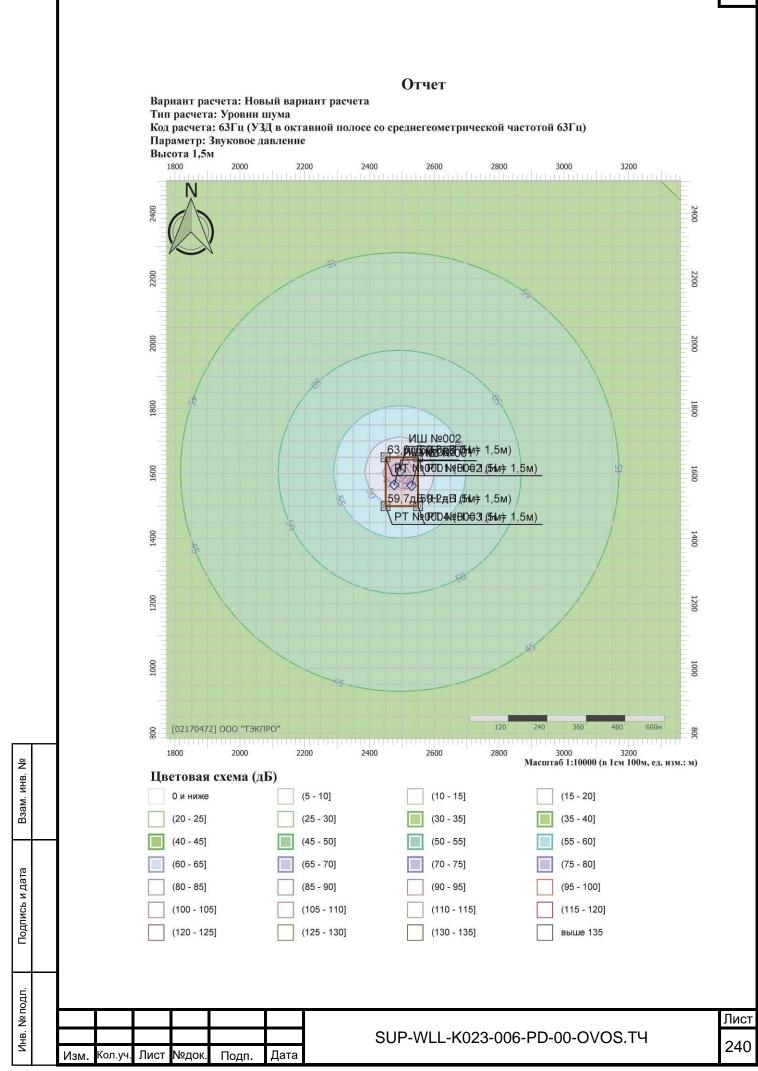
Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

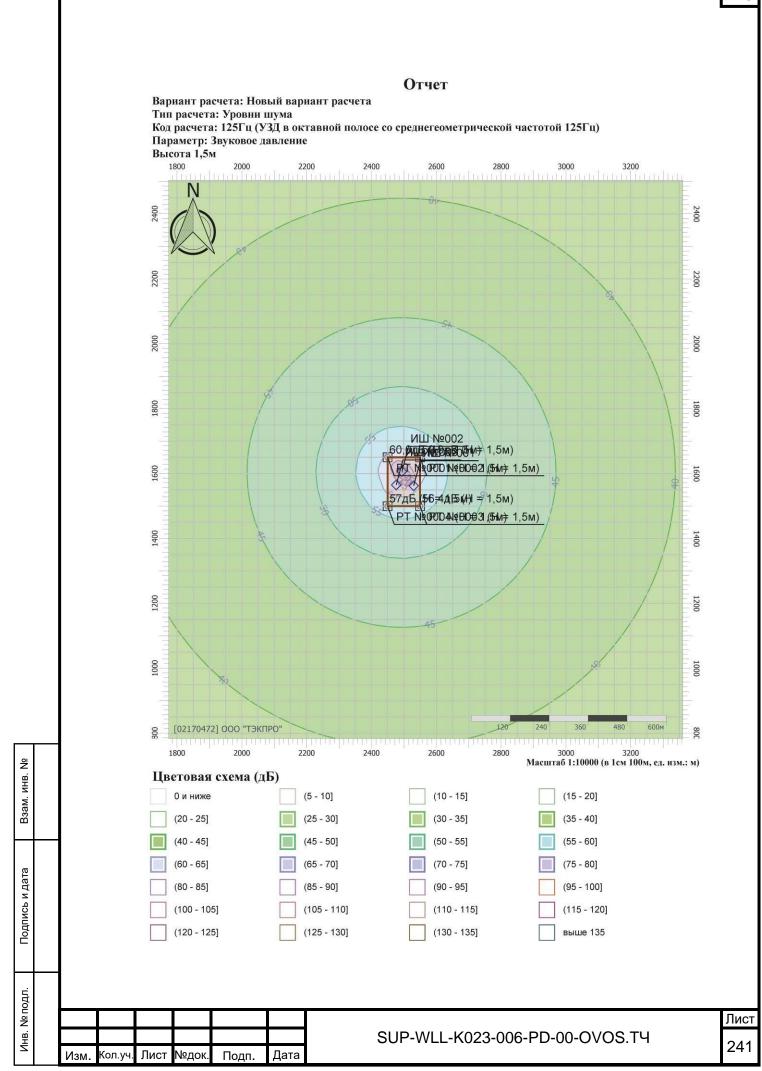
Pac	етная точка	# 100 CO 74 CO # 100 CO	инаты ки	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (M)	Y (M)	1											
0001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1650.00	1.50	63.8	63.8	60.8	54.4	51.8	50.9	48.8	42.8	32.2	55.90	70.90
0002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1650.00	1.50	62.8	62.8	59.9	53.1	50.5	49.4	47.4	40.9	29.5	54.60	69.80
0003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2550.00	1500.00	1.50	59.2	59.2	56.4	52	49.6	49	46.1	40.3	26.7	53.50	67.80
0004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2450.00	1500.00	1.50	59.7	59.7	57	53.8	51.6	51.2	48.2	43.2	31.8	55.60	69.40

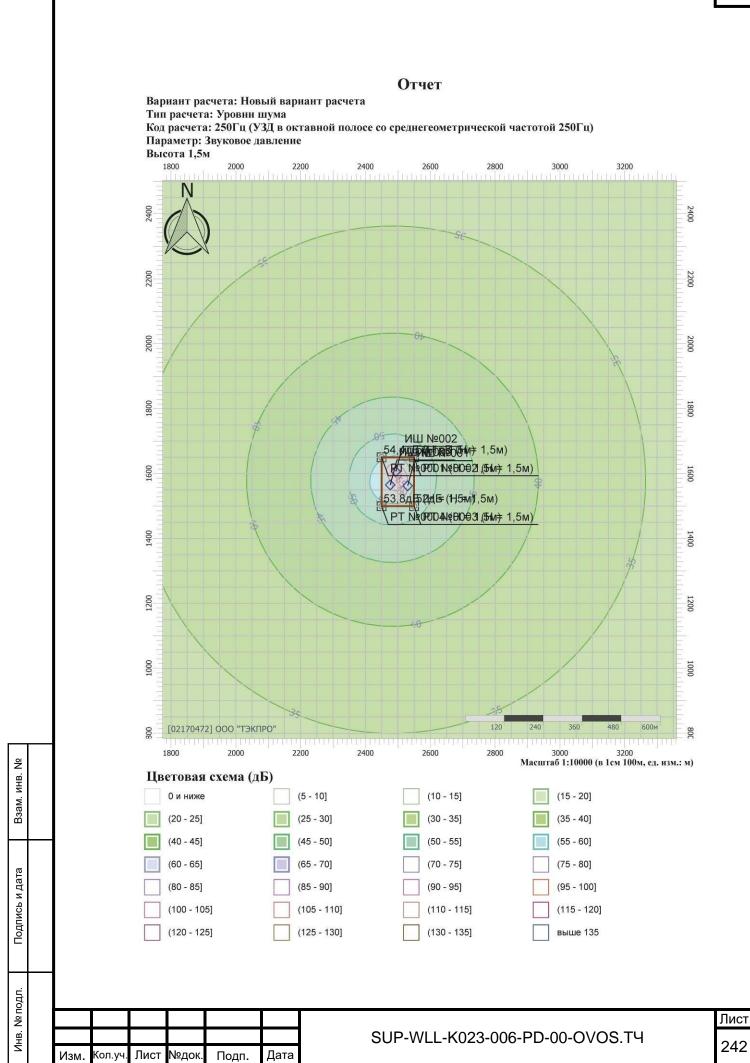
1нв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

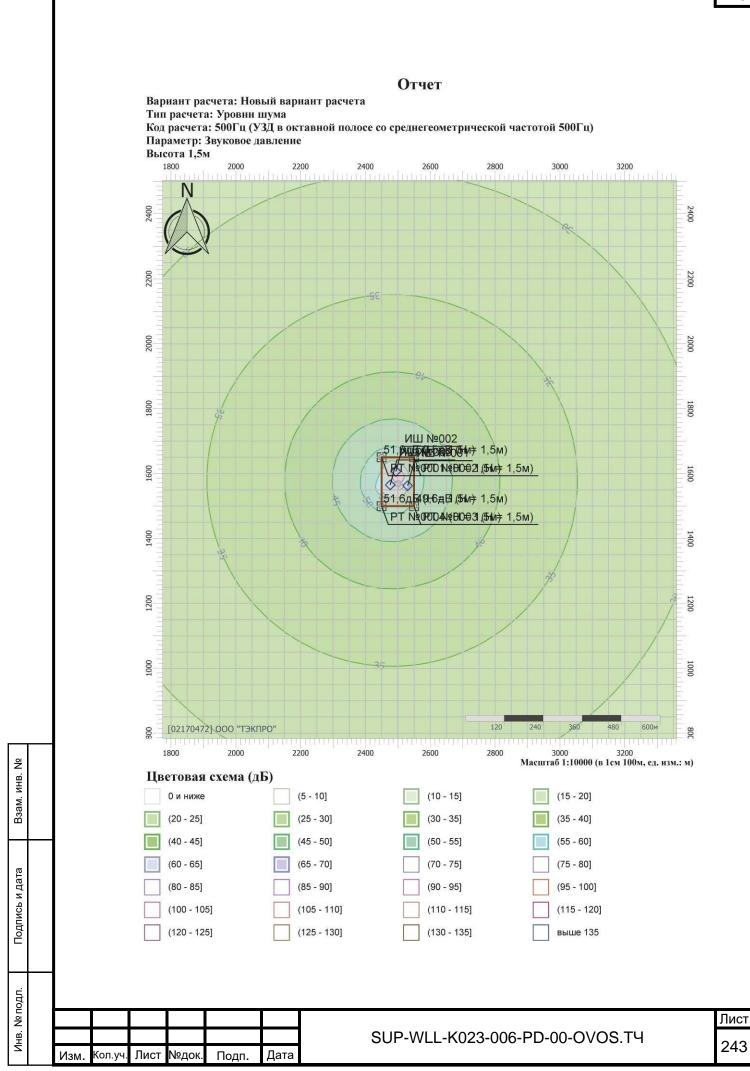
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

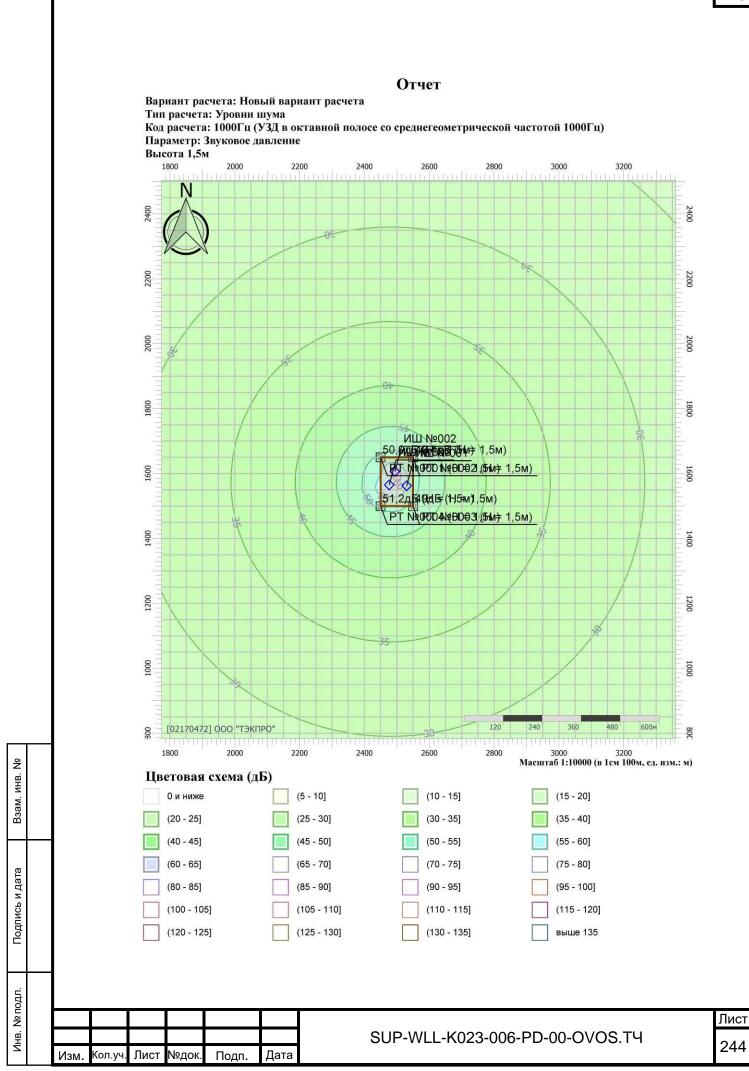


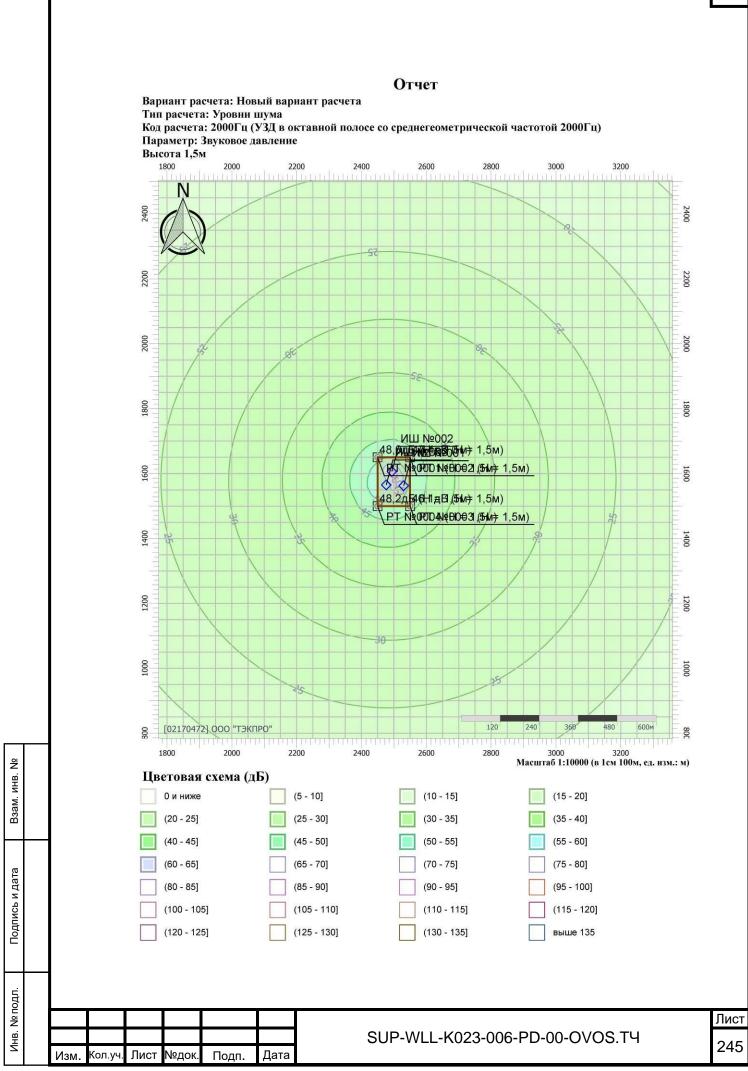


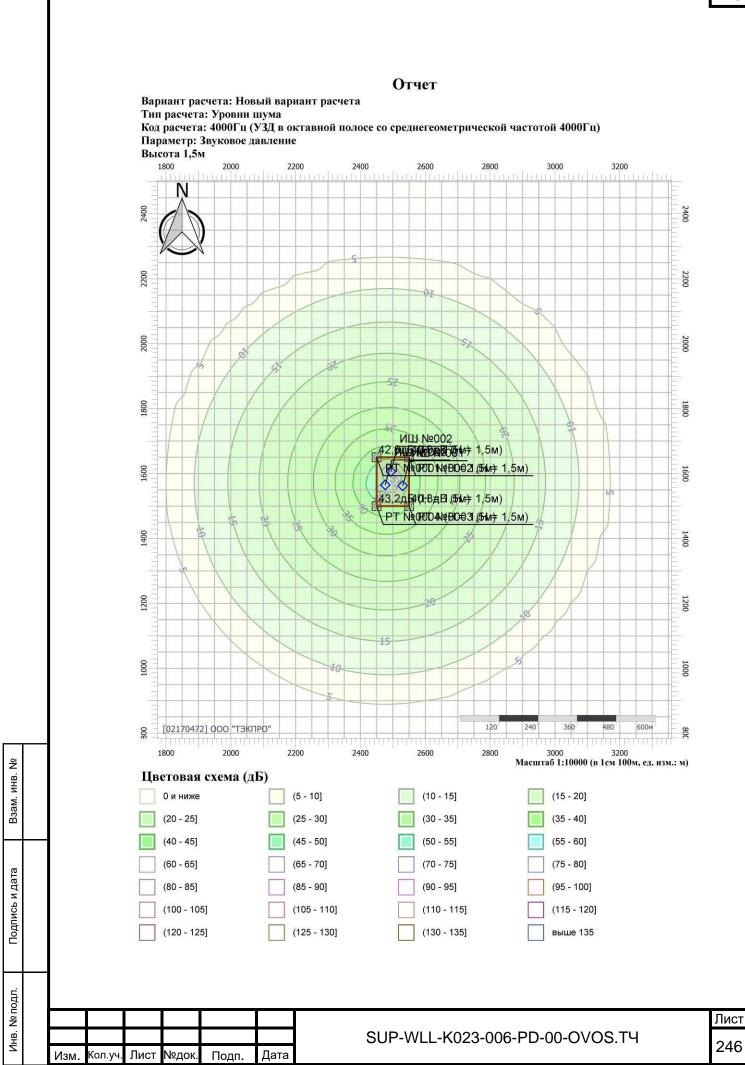












247

Отчет Вариант расчета: Новый вариант расчета Тип расчета: Уровни шума Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц) Параметр: Звуковое давление Высота 1,5м 2400 2200 2200 2000 1800 ИШ №002 32, **живиров зоби** 1,5м) # M (# 1,5 M) 1,5 M (# 1,5 M) 1600 1600 31,8д**5**(6,17дВ (5-М+) 1,5м) PT N (0000 4) (000 3) (54) 1,5M) 1400 1200 1000 [02170472] ООО "ТЭКПРО" 3000 3200 Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м) 2000 2200 2400 2600 2800 Цветовая схема (дБ) (5 - 10](10 - 15](15 - 20]0 и ниже (20 - 25](25 - 30](30 - 35](35 - 40](50 - 55] (40 - 45](45 - 50] (55 - 60](75 - 80](60 - 65](65 - 70] (70 - 75](80 - 85] (85 - 90] (90 - 95] (95 - 100] (100 - 105](105 - 110](110 - 115] (115 - 120] (120 - 125] (125 - 130](130 - 135] выше 135 Лист SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

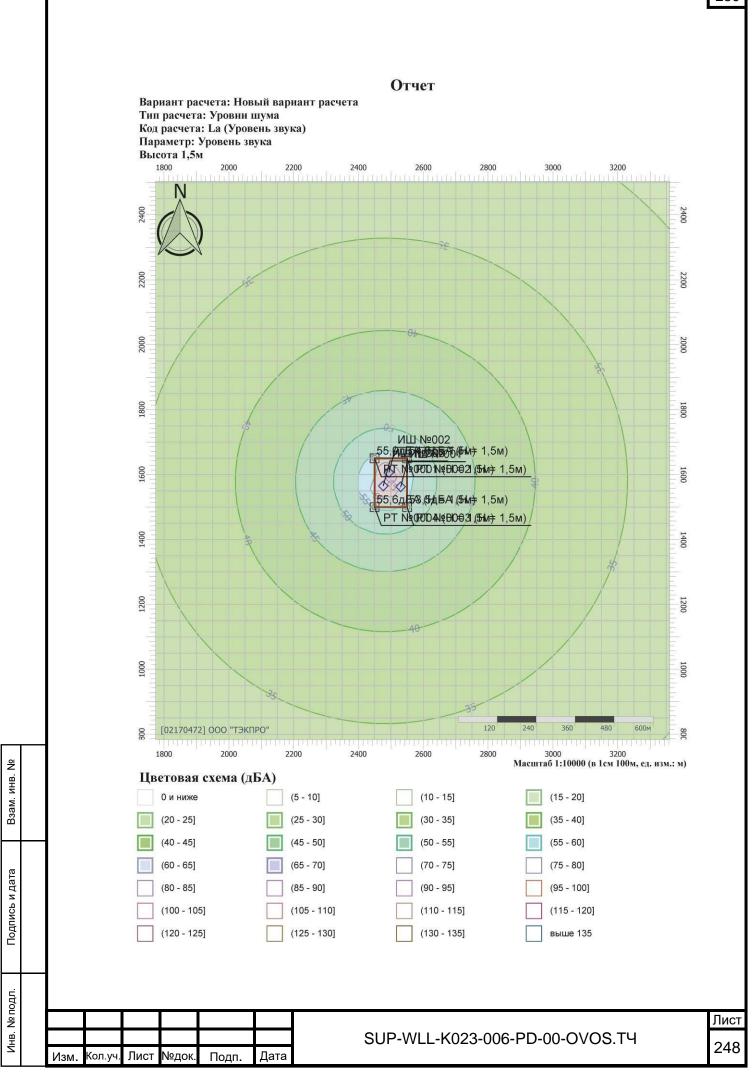
Изм.

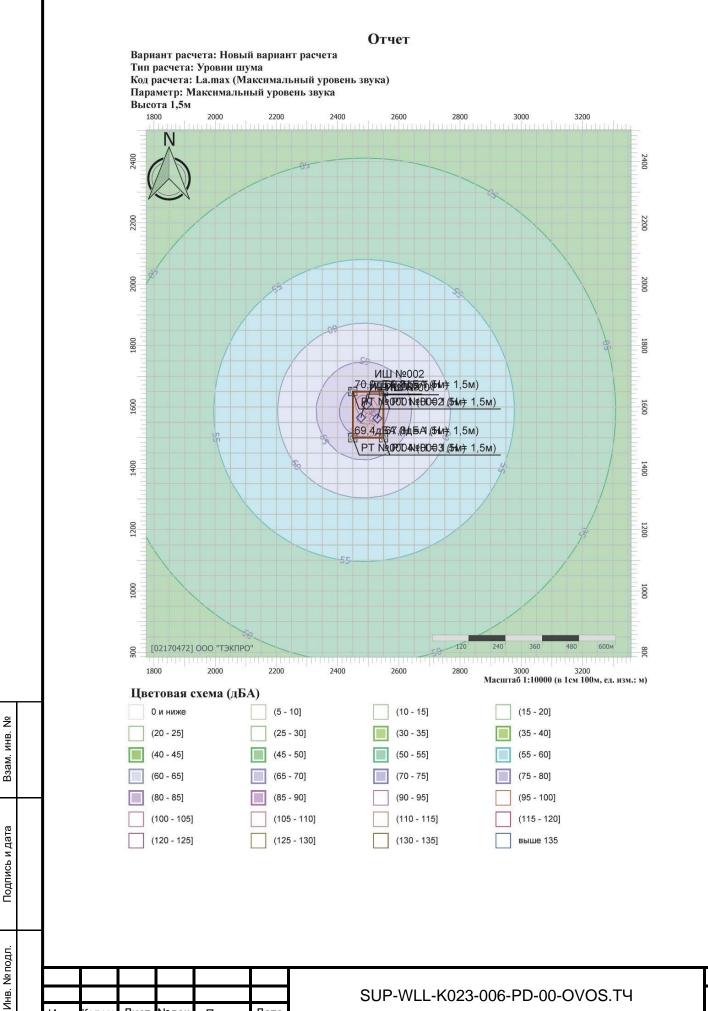
Кол.уч.

Лист №док.

Подп.

Дата





Лист №док.

Подп.

Дата

Изм.

Кол.уч

Лист 249

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПРИЛОЖЕНИЕ Ж.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

1 Хозяйственно-питьевые нужды в период строительства

Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд принят 0,13 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»).

Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд на каждый этап строительства составит:

Объект	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м ³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	0,7	11	0,13	108,108

2 Производственно-строительные нужды

Расход воды для производственных нужд принят 0,05 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»).

Расход воды для производственных нужд на каждый этап строительства составит:

Объект	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м ³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	0,7	11	0,05	41,58

3 Пожаротушение

Расход воды на наружное пожаротушение принят 5 л/сек согласно МДС 12-46.2008 (см. п.6.3 раздела 5 «Проект организации строительства»). Продолжительность тушения пожара принята 3 часа (п. 6.3 СП 8.13130.2009). Необходимый запас воды с учетом 3-хчасового тушения пожара составит:

Q расх. на пож. = $5 \times 3 \times 3600 / 1000 = 54 \text{ м}^3$.

4 Гидроиспытания

Лист №док.

Подп.

Дата

Изм.

Кол.уч.

Объем воды, требуемый на гидроиспытания, равен объему заполнения.

Объект	Объем заполнения, м³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	15,4
Итого	15,4

_										
2	Взам. инв. №									
ι	І Іодпись и дата									
	№ подл.		 <u> </u>	<u> </u>	Ι	<u> </u>				

Лист

251

ПРИЛОЖЕНИЕ И РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ И.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

4 02 110 01 62 4 Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная

4 03 101 00 52 4 Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства

4 91 105 11 52 4 Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства

4 91 101 01 52 5 Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Расчет образования отхода проводится в соответствии с «Методикой оценки объемов образования отходов производства и потребления», Минприроды, М., 2003 г, по формуле:

Мотх. = ($M \cdot N \cdot$ Кизн \cdot Кзагр $) \cdot 10-3$, т/год N = P / T

где: N – количество вышедших из употребления изделий, шт./год;

Р – количество изделий, находившихся в носке, шт.;

Т – нормативный срок носки (среднее), год;

М – масса единицы изделия, кг;

Кзагр – коэффициент загрязненности изделия;

Кизн – коэффициент потери массы изделия в процессе эксплуатации

117101	і кооффицио	III IIOTOPII MAOOL	NOGONINI D II	роцосоо околь	уатации					
Nº	Этап	М, кг	Р, шт.	Т, год	Кзагр	Кизн	М отх, т/год			
Сг	пецодежда из х	лопчатобумажн	юго и смешан	нных волокон,	утратившая п	отребительс	кие свойства, неза-			
	грязненная									
1	ı	3	20	1	1,15	0,65	0,045			
ИТС	ГО						0,045			
		Обувь кожа	ная рабочая,	утратившая п	отребительскі	ие свойства				
2	-	1	20	1	1,1	0,85	0,019			
ИТС	ГО						0,019			
Сре	дства индивид	цуальной защит	ы глаз, рук, о	рганов слуха в	смеси, утрат	ившие потреб	бительские свойства			
3	ı	0,1	20	1	1,15	0,65	0,001			
ИТС	ГО						0,001			
	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства									
4	-	0,2	20	2	1,15	0,65	0,001			
ИТС	ГО						0,001			
	<u> </u>			<u> </u>			•			

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Количество образующихся отходов тары (тара и упаковка металлические, загрязненные остатками краски) *P*, т, после проведения работ по окраске изделий, определено по формуле

 $P = \sum Q_i / M_i x m_i x 10^{-3}$

где Qi –расход сырья i-того вида, кг;

Взам. инв. №

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

Мі – вес сырья і-того вида в упаковке, кг;

ті – вес пустой упаковки из-под сырья і-того вида, кг;

10-3 или 0.001 – коэффициент перевода из килограммов в тонны.

Этап	Количество израс- ходованного ЛКМ, т	Количество ЛКМ в одной емкости, т	І КОПИЧЕСТВО		Количество отхо- дов тары, т	
1	0,065	0,01	7	0,0007	0,005	
ИТОГО					0,005	

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TY				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства

Формула расчета нормативной массы М, кг, образования отходов

M = Q * Q2 * K * mg / K1r

где Q - количество ламп установленного типа в штуках;

Q2 - работа лампы в течении года, сут;

mg - вес одной лампы, кг;

К - время работы лампы в сутки, ч;

K1r - эксплуатационный срок службу ламп выбранного типа, ч.

Расчет проведен на основании нормативно-методических документов "Методика расчета объемов обра-

зования отходов. Отработанные ртутьсодержащие лампы", С-Петербург, 1999 г.

Эта п	Тип ламп	Количе- ство ламп, шт.	Суток рабо- ты, сут.	Норматив- ный вес лам- пы, кг	Продолжитель- ность горения в сутки, часов	Срок служ- бы, час	Норматив- ное количе- ство отхода, т
1	Светодио- ды	10	21	0,4	12	15000	0,000
IOTN	<u></u> 0						0,000

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество отхода определено согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, 1999 г.» [М. 3.2 таблица, графа 3 строка 6] и справочнику «Санитарная очистка и уборка населённых мест. Справочник. М., Стройиздат, 1990» [таблица 10].

Норма образования отхода на 1 человека

40 кг/год 0,11 кг/сут

или

Расчёт количества отхода Q, т, проводится по формуле

 $Q = \sum ((N*Si*Ki)*10^{-3})i,$

где N – норма образования отходов, кг/сут;

S_і – продолжительность периода работ, сут (количество смен);

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, чел.

Nº	Этап	Количество ра- ботающих, чел.	Период строитель- ства, дней	Норматив образо- вания на 1 челове- ка, кг/сут.	Количество отхода, т
1	-	20	21	0,11	0,046
ИТО	ΓΟ				0,046

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Норматив образования отхода принят на основании методической разработки «Оценка количеств образующихся отходов производства и потребления», г. СПб, 1997 г.

Расчёт количества ветоши Q, т, производится по формуле

 $Q = N*S_i*K_i*10^{-3}$

где N – норма использования ветоши, кг/сут;

S_і – продолжительность периода работ, сутки;

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, человек;

10-3 – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

	оффиционт поровода				
№ п/п	Этап	Количество	Период, сут.	Норматив образо-	Количество
		рабочих, че-	-	вания на одного	отхода, т
		ловек		человека, кг/сут	
1	-	20	21	0,1	0,042
ИТОГО					0,042

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Количество отходов, Мотх, тонн, рассчитывается по формуле

 $M_{\text{отx}} = M_i \times n_{\text{пот}}$

где Мі - объем потребности в материалах, т;

n_{пот} - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м³ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отхо-

Д	OB.	

Nº	Наименование материала - источника отхода	Ед. изм.	Количество ма- териала	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Металлоконструкции	T	0,75	2	0,015
2	Трубный прокат	Т	35	1	0,350

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

4 05 183 01 60 5 Отходы упаковочного картона незагрязненные

Расчет отходов от отработанных электродов при проведении сварочных работ произведен на основании удельных показателей нормативных объемов образования отходов.

Для отходов расчет нормативной массы образования М, тонн, производится по стандартной формуле:

$$M = Q * Np$$

или

MHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл

ZHB.

$$M = Q * Np2$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;

Np - норматив для одной расчетной единицы (окалина и сварочный шлак), %, Np=10,00 – коэффициент образования огарков сварочных электродов, %;

Np2 - норматив для одной расчетной единицы (огарки сварочных электродов), %, Np2 = 5 – коэффициент потерь на окалину и сварочный шлак, %

Для упаковки электродов используется картонная тара. Утилизации подлежит 100 %.

Вес одной коробки с электродами

0,005 т

0,0005 т Вес пустой тары

_ = · · , - · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		-,	•
Наименование отхода	Количество используемого сырья, т	Норма обра- зования от- хода, %	Количество от- хода, т
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,2	15	0,030
Шлак сварочный	0,2	5	0,010
Отходы упаковочного картона незагрязненные	0,02	100	0,020

4 34 110 0 2 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные

Исходной информацией для оценки количества отходов являются данные по объему потребности на материалы, из которых образуются отходы. Количество отходов, $M_{\text{отх}}$, тонн, рассчитывается по формуле

 $M_{\text{otx}} = M_i \times n_{\text{not}}$

где Мі - объем потребности в материалах, т;

n_{пот} - удельный показатель образования отходов, %.

Расчет количества отходов, образующихся при строительстве, выполнен для основных материалов и изделий, имеющих наиболее значительную массу (без учета номенклатуры). Пересчет в м³ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Nº	Наименование материала - источника от-	Количество матери-	Норматив об-	Количество
INE	хода	ала, т	разования, %	отхода, т
1	Материалы из п/э (лента п/э и т.д.)	0,055	4	0,002

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

256

Демонтажные работы

Наименование отхода	Код ФККО	Масса, т
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	9,930
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	0,008

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ И.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Количество шлама очистки трубопровода по формуле:

KM.з.=L x p x n

де КМ.з. - количество продуктов зачистки, т

L – длина нефтепровода, км

n - норматив образования отходов

р - периодичность зачисток

Расчет количества шлама очистки емкостей от нефти и шлама производился по удельным нормативам образования. Из опыта эксплуатации аналогичных емкостей на объектах ОАО «АК «Транснефть» удельный показатель образования нефтешлама от зачистки нефтепроводов определен методом оценки по среднестатистическим данным фактического образования отхода и равен 0,02-0,04 т/км. Для расчета отхода примем зачистку 1 раз в год на основании проектов-аналогов.

Наименование	Протяженность нефтепровода, км	Удельное количество образования нефтешлама, т/км	Периодичность зачисток, раз в год	Количество отхода, т/год
Нефтегазосборный трубопровод	0,956	0,04	1	0,039
Всего				0,039

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Расчет образования отхода проводится в соответствии с «Методикой оценки объемов образования отходов производства и потребления», Минприроды, М., 2003 г, по формуле:

Mпм = Q x p x N x Кзагр.

Мот. - общее количество промасленной ветоши, (кг);

М - удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу мех. оборудования (6 г);

NI - кол-во ремонтных единиц і-той модели установленного оборудования (принято кол-во ЗРА);

С - число рабочих смен в год;

Кзагр - коэффициент загрузки оборудования (0,1-0,4);

Кпр - коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши (1,1-1,2);

10³ перевод г в кг;

NHB.

Взам.

пись и дата

Nº	Наименование отхода	Норма рас- хода, г	Кол-во ре- монтных ед-ц	Число смен	Кзагр	Кпр	Количество отхода, т
1	Ветошь про- масленная	6	2	2	0,4	1,2	0,001

одл.						
Инв. № подл.						
₹	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Период строительства

При аварии с проливом дизельного топлива на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», при разгерметизации топливозаправщика АТЗ-10 общей номинальной вместимостью – 10000 литров с учетом коэффициента заправки 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

Заправка техники осуществляется на спланированной территории, растительность на данной территории отсутствует, в связи с чем загрязнение растительности нефтью при аварии не произойдет. С учетом коэффициента заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666- 2015) объем пролитого дизельного топлива составит 9,5 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 –средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = 9.5/0.238 = 39,915 м3 или 78,634 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м3).

При условии сбора остатков дизельного топлива сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта 8.33 т * 1/10 (дозировка) + 8.33 т (масса разлива нефтепродукта) = 9,163 т.

Период эксплуатации

При аварии с проливом нефти на спланированное грунтовое покрытие (разгерметизация резервуара), возможно образование отходов:

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (ФККО - 93110001393);

Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) (ФККО – 93121611293).

На основании проведенных расчетов сценариев аварийной ситуации, связанной с проливом нефтииложение К), объем пролитой нефти составит 103,88 м³. Согласно утвержденной методики п.5.2 «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996 нефтеемкость грунта - 0.238 (песок пылеватый ИГЭ-70 – средняя влажность 19,3%). Объем образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)» составит = 170,03/0,238 = 714,411 м3 или 1407,391 т (при средней ориентировочной плотности грунта 1,97 т/м3).

При условии сбора остатков нефти сорбентом, так-же возможно образование отходов «Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)». Дозировка нефтесорбента для ликвидации разлива составляет ориентировочно 1/10 от массы разлива нефтепродукта 628,682 т * 1/10 (дозировка) + 628,682 т (масса разлива нефтепродукта) = 691,551 т.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

<u>ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ</u> ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

> ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, ГСП-3, 123995 —, (499) 254-50-72

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № $\underline{6019}$ по состоянию на $\underline{06:27}$ " $\underline{02}$ " августа $\underline{2023}$ МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

- 2. Регистрационный номер лицензии: <u>Л020-00113-86/00667505</u>
- 3. Дата предоставления лицензии: 01.08.2023
- 4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"

000 "СПД"

628327, 628327, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, М.Р-Н НЕФТЕЮГАНСКИЙ, С.П. САЛЫМ, П САЛЫМ, УЛ ЮБИЛЕЙНАЯ, СТР. 15 ОГРН: 1228600007525

+7(495)5189720

info@spd.ru

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

ца:

№ подл.						
亨						
H.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

NHB.

Взам.

Тодпись и дата

Лист

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

257

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

- 7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8619017847
- 8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
 - Ханты-Мансийский автономный округ Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов.
- 9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

П	
риказ	
0	
прел	
остав	
лении	
липензии	
ı No	
1682	
от (
)1.	
.08.2	
023	
Г.	

11. (иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62

Владелец: Савина Екатерина Владимировна МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

документ подписан электронной подписью

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 46С4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62 Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

№ подл.						
亨						
NHB.						
Z	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв.

Подпись и дата

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, У.Л. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)





Выписка из реестра лицензий № 53701 по состоянию на 14:10:49 16.12.2022 MCK

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

- Регистрационный номер лицензии: <u>Л020-00113-86/00046081</u>
- 3. Дата предоставления лицензии: 16.12.2022
- 4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НЕФТЕСПЕЦСТРОЙ", ООО "НСС", Общество с ограниченной ответственностью, 628680, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г Мегион, ул Александра Жагрина, зд 24, 1028601355210

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

9

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

доюмкит подписан октоиндоп йонночения

Kony Berng: CERETO-VPAILOKOE MEMPETMORAILEOK VETRABURRE POCETRIOJRAJROFA Ceptudonari: 0.170/05780851ANSP8441E2140-0124C15848 Response: 0.480/ma. Anna Racomanna Jadicentramor: c. 09.03.2022 pp. 09.03.2023

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального

управления Росприродналаора (должиеть уполюмичението лица) (ЭН уполюмичението лица) Зайцева Анна Васильевна (И.О.Фамилы укальомоченного лица)

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

V	1зм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по

надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,

rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)





Выписка из реестра лицензий № 53348 по состоянию на 13:51:39 02.12.2022 МСК

Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

- Регистрационный номер лицензии: <u>Л020-00113-86/00104253</u>
- Дата предоставления лицензии: 02.12.2022
- 4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПОЛИГОН-ЛТД". Непубличное акционерное общество, Ханты-Мансийский Автономный округ -Югра, Сургутский р-н, тер автодорога Сургут-Лянтор 27 км, ул Полигон ТБПО, 1038603250993

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

NHB. Взам. Подпись и дата № подл. ZHB.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

2

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензнатом является индивидуальный предприниматель)

- Идентификационный номер налогоплательщика: 8617018429
- Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
- ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут
- Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов III, IV классов опасности

Обработка отходов III, IV классов опасности

Размещение отходов III, IV классов опасности

Сбор отходов III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов III, IV классов опасности

- Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
 3149 от 02.12.2022
- Дополнительная информация отсутствует (иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН

ЗДЕКТРОННОЙ ПОДПИСЫО

КОМУ ВЫДЯН: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ РОСТИ РРОДЖАДЗОРА
Сертификат: 03FAC0780053AE898441E34AC424C15848
ВЕЗДелец: Зайцева Анна Васильенна
Деботантелем с 09.03.2022

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального

управления Росприроднадзора

NHB.

Взам.

Подпись и дата

№ подл.

ZHB.

(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна

МΠ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Л РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Код	Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент ТТП	Норматив платы, руб
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,004726	204,04	-	2	1,93
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000371	5473,5	1,32	2	5,36
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,078608	138,8	1,32	2	28,80
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,011686	93,5	1,32	2	2,88
328	Углерод (Пигмент черный)	0,006765	204,04	-	2	2,76
330	Сера диоксид	0,009434	45,4	1,32	2	1,13
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,2	1,32	2	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,096765	1,6	1,32	2	0,41
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000791	547,4	1,32	2	1,14
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00034	181,6	1,32	2	0,16
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000169	29,9	1,32	2	0,01
703	Бенз/а/пирен	1,111E-07	5472968,7	1,32	2	1,61
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,001212	1823,6	1,32	2	5,83
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001193	3,2	1,32	2	0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,032211	6,7	1,32	2	0,57
2752	Уайт-спирит	0,000169	6,7	1,32	2	0,00
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0003665	10,8	1,32	2	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,0005295	36,6	1,32	2	0,05
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00034	56,1	1,32	2	0,05
		ИТОГО				52,71

Инв. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Код	Наименс вещес	вание	за выбросы вред Валовый выброс, т/год	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	
410	Мета		0,000453	108	1,32	2	0,13
415	Смесь пре, углеводород С5Н	дов С1Н4-	0,001094	108	1,32	2	0,31
С5H12 Смесь предельных 416 углеводородов C6H14- С10H22		0,004039	0,1	1,32	2	0,00	
602	Бенз (Циклогекс фенилги	ол сатриен;	0,000007	56,1	1,32	2	0,00
616	Диметилбен: о-, м-, п- из (Метилто	зол (смесь зомеров)	0,000121	29,9	1,32	2	0,01
621	Метилб (Фенилм	ензол	0,000035	9,9	1,32	2	0,00
627	Этилбе (Фенил:	НЗОЛ	0,000055	275	1,32	2	0,04
2754	Алканы С [*] пересчет		0,005655	10,8	1,32	2	0,16
ИТОГС)						0,65
Табли	ца Л.3 – Расче	ет платы	за размещение о	тходов			
Наиме хода	нование от-	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размеще- ния, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Доп. коэф- фициент	Плата з размещени отхода, руб
			Перис	од строительс	тва		
хлопча и смец кон, ут потреб	дежда из атобумажного ⊔анных воло- ратившая бительские	4 02 110 01 62 4	0,045	663,2	-	1,32	39,26
грязне Обувь бочая,	кожаная ра- утратившая бительские	4 03 101 00 52 4	0,019	663,2	-	1,32	16,37
дуалы глаз, р слуха и утрати битель	тва индиви- ной защиты ук, органов в смеси, вшие потре- ьские свой-	4 91 105 11 52 4	0,001	663,2	-	1,32	1,31
и быто щений несорт	от офисных вых поме- организаций гированный рчая крупно-	7 33 100 01 72 4	0,046	95	2	-	8,78
	сварочный Сварочный	9 19 100 02	0,010	663,2	-	1,32	8,75

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп.

Дата

264

\sim	\sim	_
2	b	/

Наименование от- хода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размеще- ния, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке пла- ты (ТТП)	Доп. коэф- фициент	Плата за размещение отхода, руб
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	0,042	663,2	-	1,32	36,77
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,001	17,3	-	1,32	0,03
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,030	17,3	-	1,32	0,69
Итого в период строи	тельства					111,96

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ М ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ОБЪЕКТОВ, ОКАЗЫВАЮ-ЩИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

<u>Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по</u> <u>надзору в сфере природопользования</u>

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС) 625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду N_{\odot} 10904721 по состоянию на 15:33:51 09.10.2024 MCK

- 1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
- 2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия: $71-0186-000266-\Pi$, I категория
- 3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: <u>09.10.2024</u>
- 4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационноправовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ООО "СПД", Тюменская область, ХМАО Югра, Нефтеюганский р-он, п.Салым, Ханты-Мансийский Автономный окриг Югра, Нефтеюганский р-н, поселок Салым, ул Юбилейная, стр 15, 1228600007525

(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

Подпи						
_						
Г.						
оп ≘						
Инв. № подл.						
И	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дат

NHB.

Взам.

сь и дата

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

- 7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8619017847
- 8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

 Верхнесалымское месторождение, Тюменская область, ХМАО-Югра,

 Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение
- 9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
- <u>06.10.1 Добыча нефти</u>
- 06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа
- 82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

- 10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
- I. 1. 2) І. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам І категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Сертификат: 78C06BD9C9828D6B976D987AE78AB05E Владелец: Кайгородов Владимир Александрович Действителен с 23.10.2023 по 15.01.2025

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

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

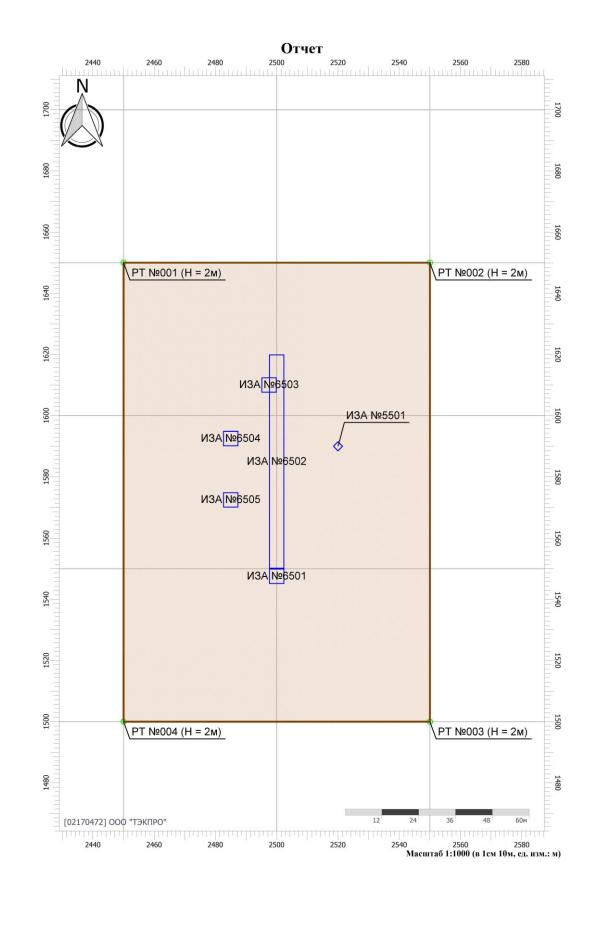
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Содержание

Лист	Наименование	Примечание			
2	Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период строительства. Масштаб 1:1000				
3	Карта-схема размещения ИШ и РТ в период строительства. Масштаб 1:1400				
4	4 Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период эксплуатации Масштаб 1:2500				
5	Обзорная схема. М 1:25000				
6	Карта района расположения объекта с границами зон экологиче- ских ограниченийМ 1:25000				
7	Карта экологических ограничений М 1:500000				
8	Рекультивация нарушенных земель. М 1:2000				

Взам. инв. №											
Дата											
Подпись и дата					dash			SUP-WLL-K023-006-PD	ı_∩∩_ ∩ \/(ne ru	
Подг		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	30F-WEL-R023-000-FD	,-00-O v C	70.1 9	
		Разраб. Осипова		-	m	02.25		Стадия	Лист	Листов	
5		Проверил Сухарев		арев	02.25			П	1	8	
Инв. № подл.								Графическая часть			
H N		Н. контр. Гребен		Гребен	нщикова		02.25			ниринг • консалтинг	
Ž		Г١	1Π	Суха	арев	_	02.25				

Карта-схема размещения ИЗАВ и РТ в период строительства



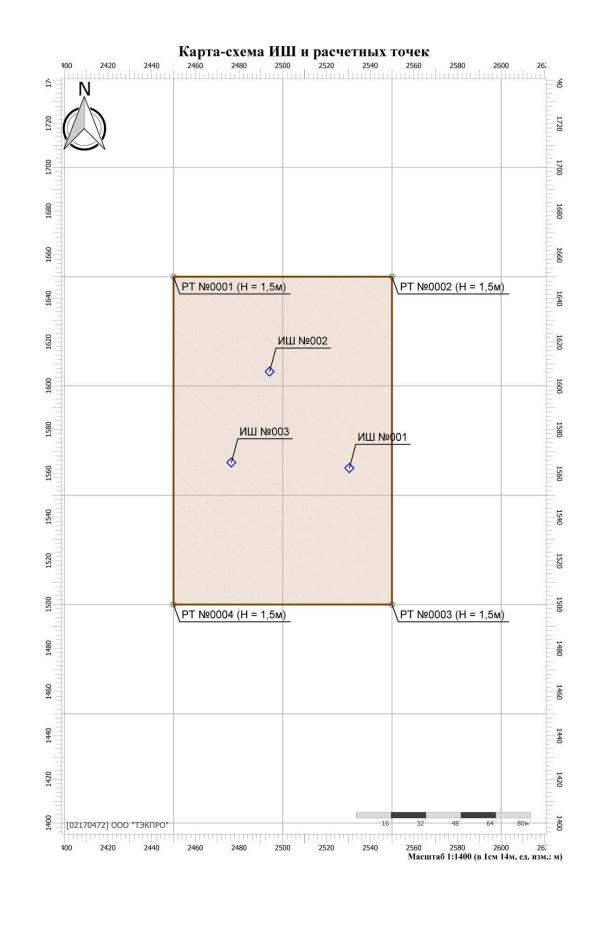
Инв. № подл. Подпись и дата

Взам. инв.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-06-OVOS.F4

Карта-схема размещения ИШ и РТ в период строительства



Инв. № подл.

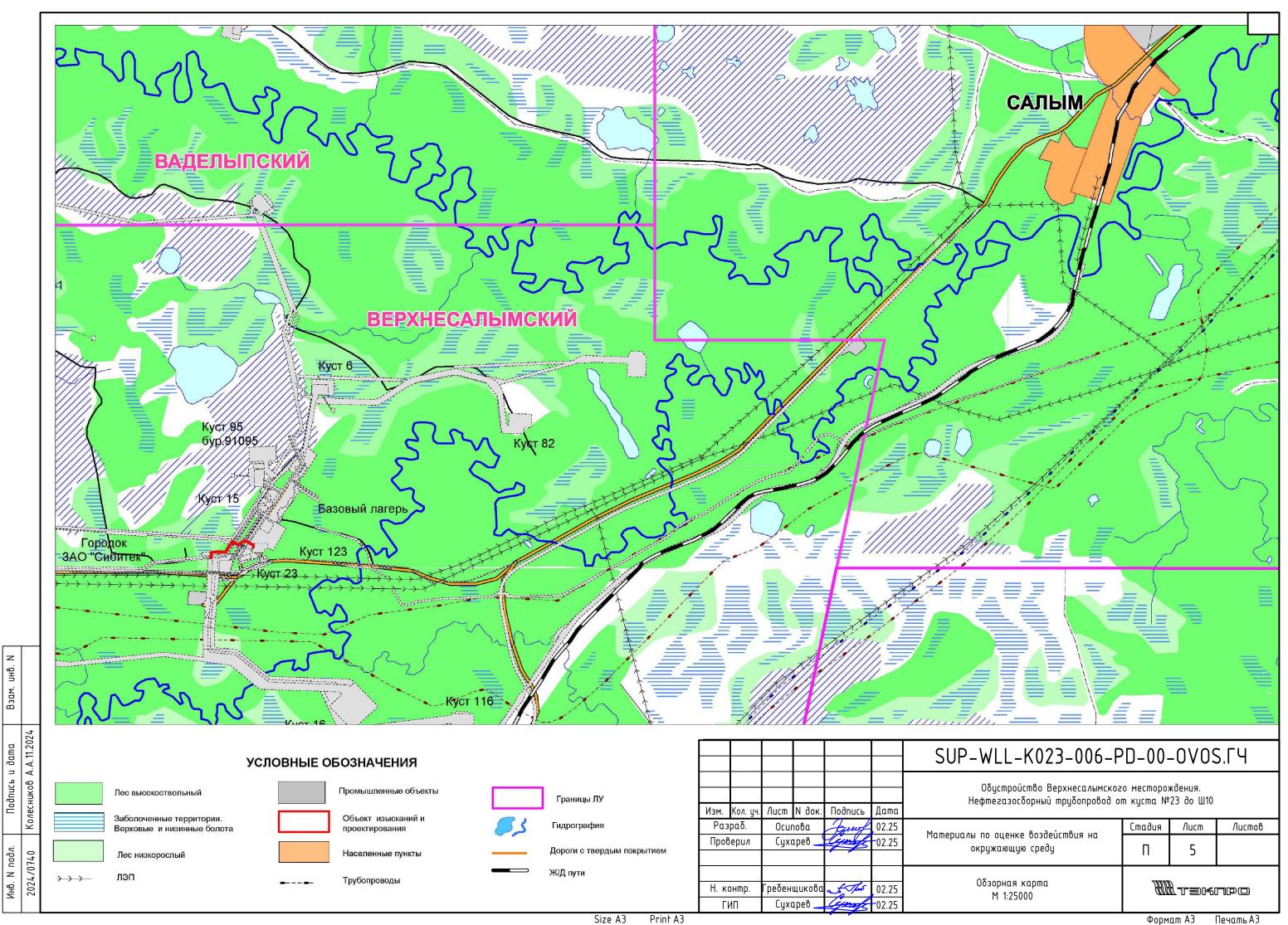
Изм.

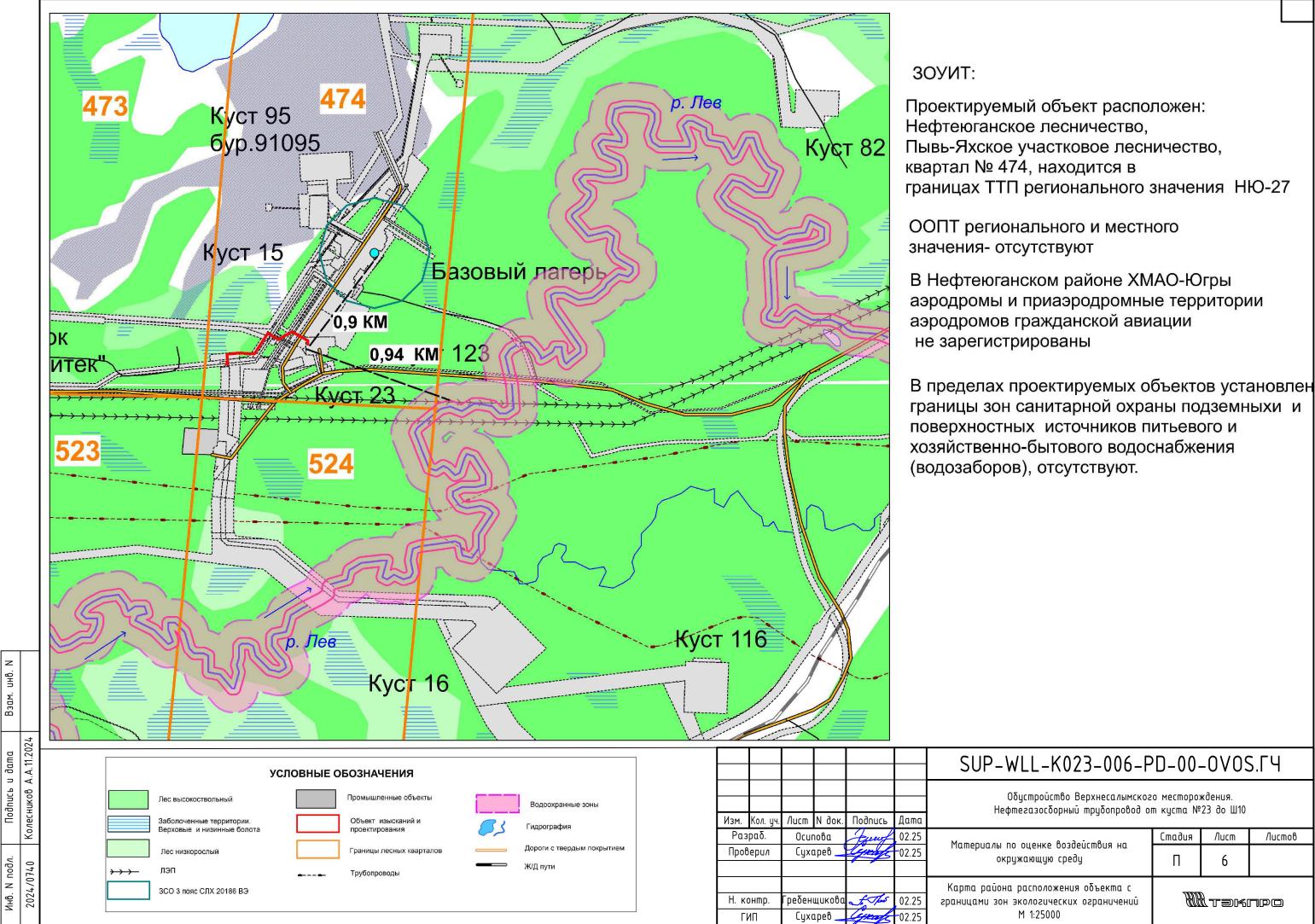
Взам. инв.

Подпись и дата

Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-06-OVOS.ГЧ





Size A3 Print A3

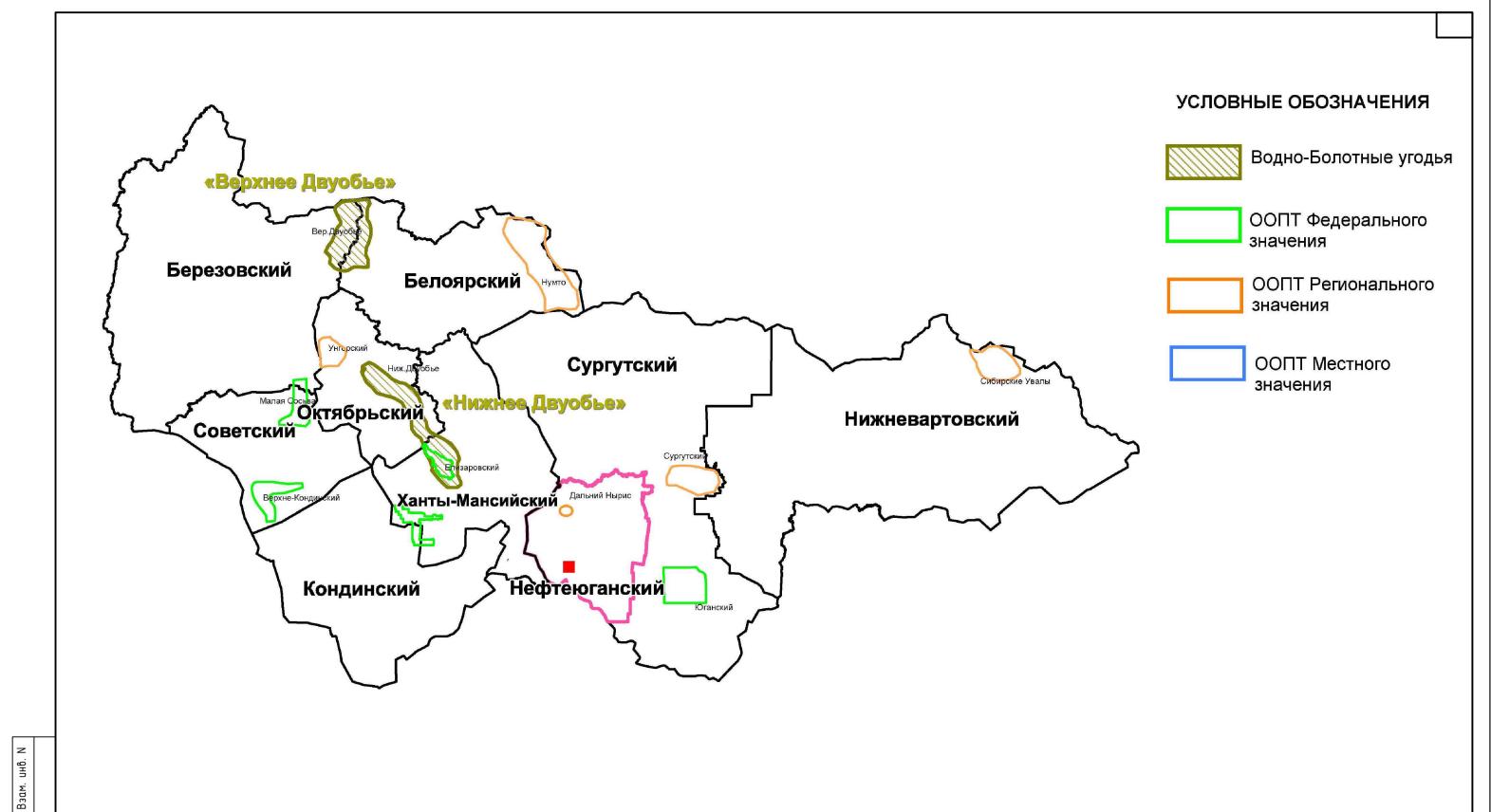
Стадия

 Λucm

Формат АЗ

Листов

Печать АЗ



Подпись и даша Колесников А.А.11.2024 ЗОУИТ: Во

Инв. N подл. 2024/0740 Проектируемый объект

Гран

Границы муниципального района

ЗОУИТ: Водно-болотные угодья

международного значения в границах размещения проектируемого объекта -отсутствуют.

На территории Нефтеюганского автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-0V0S.F4				
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10				
Разраб. Проверил		Осипова Сухарев				Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист 7	Листов	
Н. контр.		Гребенщиково Сухарев		J. The Segrent	02.25	Карта экологических ограничений М 1:500000		reki	npo	
								4.7	п 12	

Size A3 Print A3 Popmam A3 Печать A3

