

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. № _____

**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. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Генеральный директор

О.С. Голубева

Главный инженер проекта

А.В. Сухарев

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.C	Содержание тома	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Текстовая часть	

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

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

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.C			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				
Разраб.		Осипова			02.25	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Сухарев			02.25		П	1	1
							 геотехника • инжиниринг • консалтинг		
Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
ГИП		Сухарев			02.25				

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Содержание

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ	3
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	7
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	7
1.2 Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации	7
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	10
2.1 Административно-географическое положение	10
2.2 Основные проектные решения	10
2.3 Информация о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	11
2.4 Социально-экологические ограничения	11
3 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОБОСНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ САНИТАРНОГО РАЗРЫВА И РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ШУМОВОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПРИЛЕГАЮЩУЮ ТЕРРИТОРИЮ ЖИЛОЙ ЗАСТРОЙКИ	17
3.1 Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух	17
3.1.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов	17
3.1.2 Воздействие на атмосферный воздух в период строительства	18
3.1.3 Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации	22
3.1.4 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий, обоснование технологических нормативов выбросов	24
3.2 Оценка шумового воздействия	26
3.2.1 Период строительства	26
3.2.2 Период эксплуатации	27
3.3 Информация о размере санитарного разрыва и санитарно-защитной зоне	27
3.4 Воздействие объекта на состояние поверхностных и подземных вод	27
3.4.1 Краткая характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта	27
3.4.2 Характеристика воздействия на поверхностные и подземные воды проектируемых объектов	30
3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства	30
3.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации	31
3.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров	32
3.5.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта	32
3.5.1.1 Геолого-геоморфологические условия	32
3.5.1.2 Гидрогеологические условия	32
3.5.1.3 Специфические грунты	32
3.5.1.4 Геологические и инженерно-геологические процессы	33

Взам. инв. №	Объектов.....30								
	3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства30								
	3.4.4 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период эксплуатации.....31								
	3.5 Воздействие объекта на земельные ресурсы, геологическую среду и почвенный покров...32								
	3.5.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта32								
Подпись и дата	3.5.1.1 Геолого-геоморфологические условия.....32								
	3.5.1.2 Гидрогеологические условия.....32								
	3.5.1.3 Специфические грунты32								
	3.5.1.4 Геологические и инженерно-геологические процессы33								
Инв. № подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	Текстовая часть		
	Разраб.		Осипова			02.25			
	Проверил		Сухарев			02.25			
	Н. контр.		Гребенщикова			02.25			
ГИП		Сухарев			02.25				
		</							

3.5.1.5	Общая характеристика почвенного покрова	34
3.5.1.6	Сведения о мощности плодородного и потенциально плодородного слоя почв ...	36
3.5.2	Отвод земель и условия землепользования	36
3.5.3	Воздействие на почвы	38
3.5.4	Воздействие на геологическую среду	38
3.5.5	Охрана недр	40
3.5.6	Направления и площади благоустройства и рекультивация нарушенных земель	40
3.6	Сведения о видовом и количественном составе образующихся отходов производства и потребления	41
3.6.1	Количественные и качественные характеристики отходов	41
3.6.2	Проектные решения по обращению с отходами	51
3.7	Воздействие на растительность	53
3.7.1	Краткая характеристика растительного мира района расположения объекта	53
3.7.2	Сведения о вырубке зеленых насаждений	57
3.7.3	Оценка воздействия на растительный мир	57
3.7.4	Мероприятия по лесовосстановлению	58
3.8	Воздействие на животный мир	61
3.8.1	Краткая характеристика животного мира в районе расположения объекта	61
3.8.2	Оценка воздействия на животный мир	64
3.9	Аварийные ситуации на проектируемых объектах	65
3.9.1	Воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях	65
3.9.2	Аварии, сопровождаемые разливами нефти на гидрогеологическую и гидрологическую среду	66
3.9.3	Воздействие на почвенный покров при аварийных ситуациях	67
3.9.4	Воздействие аварий на растительный и животный мир	69
3.9.4.1	Воздействие на растительный мир	69
3.9.4.2	Воздействие на животный мир	69
3.9.4.3	Воздействие аварий на виды, внесенные в Красные книги ХМАО-Югра и Российской Федерации	70
3.9.5	Образование отходов в случае возникновения аварийных ситуаций	70
4	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	72
4.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	72
4.1.1	Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе строительства	72
4.1.2	Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в процессе эксплуатации	72
4.1.3	Мероприятия по защите от шума и вибрации	72
4.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	72
4.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	73
4.4	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте	73
4.5	Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления	73
4.6	Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации	74
4.7	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)	74
4.7.1	Мероприятия по охране растительного мира	74
4.7.2	Мероприятия по охране животного мира	74

Взам. инв. №		Подпись и дата		покрова 72						Лист
				4.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах 73						
Инв. № подл.				4.4 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте 73						2
				4.5 Мероприятия по сбору, накоплению, траснпортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления 73						
				4.6 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации 74						
				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) 74						
				4.7.1 Мероприятия по охране растительного мира 74						
				4.7.2 Мероприятия по охране животного мира 74						
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ										
Изм.	Кол.уч.	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 адрес: 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 схемe разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО-Югра в пределах лицензионных 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 разрабатывалось.

Взам. инв. №	ста №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 схемe разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО-Югра в пределах лицензионных 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.						
Подпись и дата	1.4 Техническое задание (в случае принятия заказчиком решения о его подготовке)						
	Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду не разрабатывалось.						
Инв. № подл.							
	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						
	Лист						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	5

ратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

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 северо-восток от проектируемого объекта.

Обзорная схема нахождения проектируемого объекта представлена на рисунке 2.1.

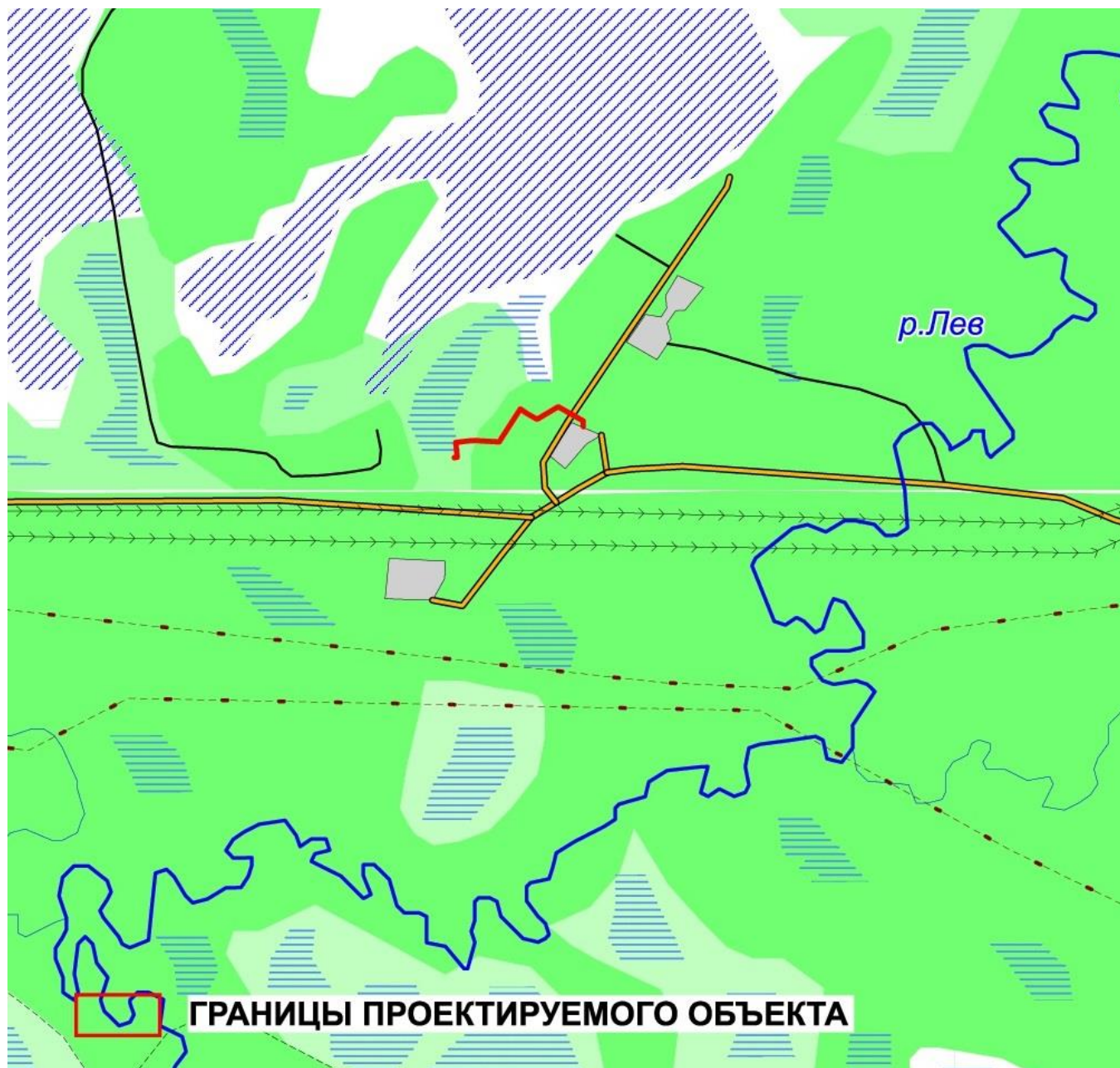


Рисунок 2.1 – Обзорная схема

2.2 Основные проектные решения

Проектной документацией предусматривается строительство:

- Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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 проектируемого объекта территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы (см. Приложение А).

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							9

№ п/п	№ ТТП	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 либо, 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 отсутствуют.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

10

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 водно-болотные 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 Двубье», 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 Двубье», 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

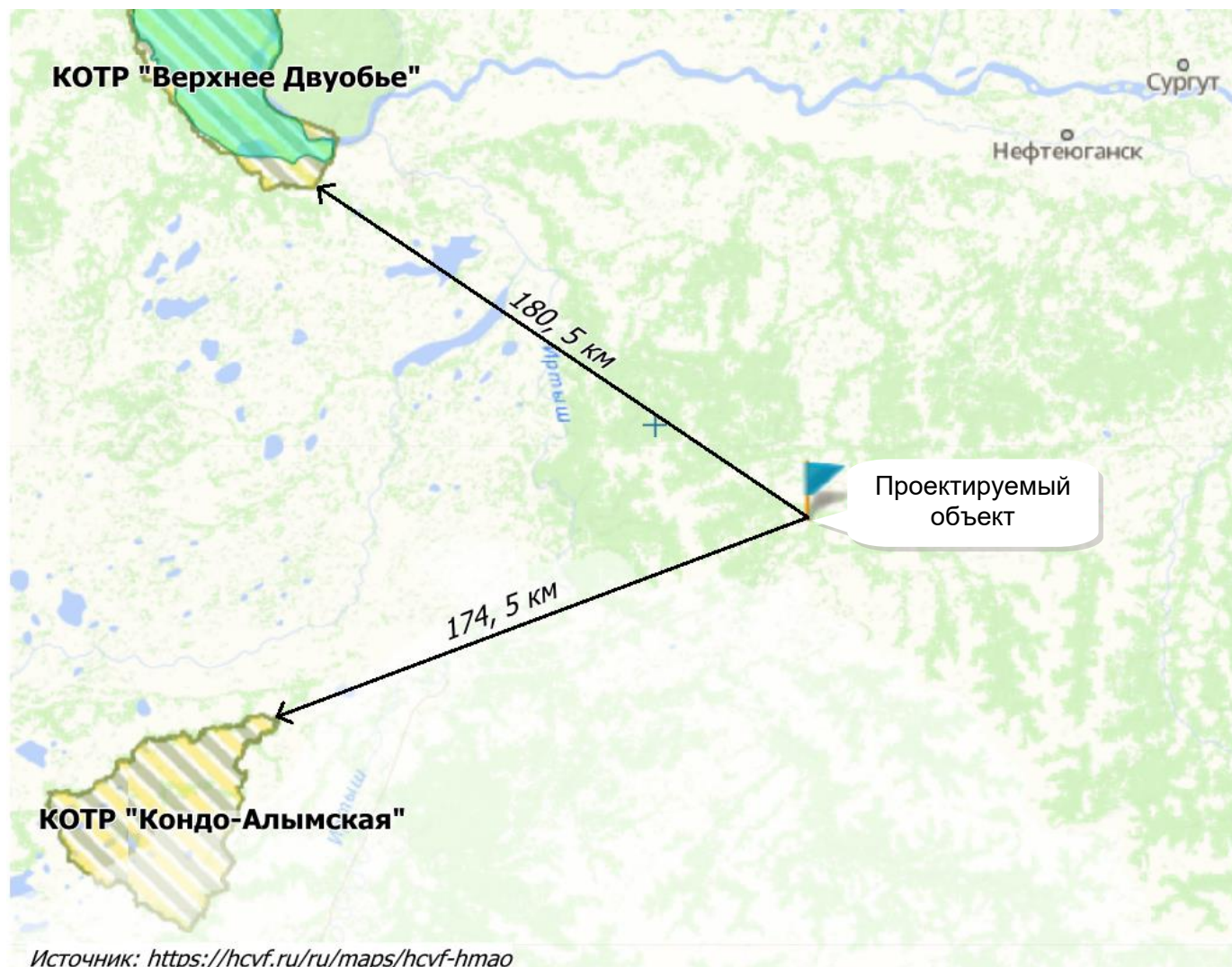


Рисунок 2.2 - Расположение ближайших КОТР относительно объекта изысканий

Сведения о категории лесов, целевом назначении, особо защитных участках лесов

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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

12

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-ФЗ.

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 (ЗСО) 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 санитарно-защитных 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-ХЗ-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-

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	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-ХЗ-00592-250914), эксплуатирующая организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент».										Лист
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-										13
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ										

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 (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 автономного 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, утетенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			14

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 «Обь-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 рассеивания 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	°С	-23,6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)
-средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца	°С	+24,1	
Ветровой режим:			Научно-прикладной Справочник по климату СССР. Серия 3. Многолетние данные. Части 1-6. Выпуск 17. Тюменская и Омская области. Гидрометео-издат. 1998
-повторяемость направлений ветра:	%		
С		12	
СВ		5	
ЮВ		7	
Ю		14	
ЮЗ		20	
З		19	
СЗ		12	
В		11	
- скорость ветра, повторяемость превышения которой в году находится в пределах 5 % (U)	м/с	6	Письмо ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение Б)

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

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 неорганическая: 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

*нумерация 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;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							16

- «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 строительства за весь период строительства

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс за- грязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)		0,04	3	0,0032819	0,004726
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,00005	2	0,0002574	0,000371
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,04	3	0,0940092	0,078608
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,06	3	0,0125349	0,011686
328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,025	3	0,007993	0,006765
330	Сера диоксид	0,5	0,05	3	0,01037	0,009434
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидро-сульфид)	0,008	0,002	2	0,000022	0,000001
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	3	4	0,1407257	0,096765
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,005	2	0,000549	0,000791
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03	2	0,0002361	0,00034
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,2	0,1	3	0,015625	0,000169
703	Бенз/а/пирен		0,000001	1	0,0000001	1,111E-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,05	0,003	2	0,00125	0,001212
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	1,5	4	0,0032222	0,001193
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,2		0	0,0368528	0,032211
2752	Уайт-спирит	1		0	0,015625	0,000169
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1		4	0,0078408	0,0003665
2902	Взвешенные вещества	0,5	0,075	3	0,0465444	0,0005295
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,3	0,1	3	0,0002361	0,00034
Всего веществ : 19					0,3971756	0,2456771
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист
								17

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс за- грязняющих веществ (за 2025 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Исходя из требований ГОСТ 17,2,3,02-2014, 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 имеющихся 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 МРР-2017. Программный комплекс по оценке воздушного бассейна прошел сертификацию в системе Госстандарта – сертификат РФ N РОСС 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 метеорологических 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

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
2	Полное описание	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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							18

Согласно ст.22 Федерального закона от 10.01.2002 « 7-ФЗ «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 C₁H₄-C₅H₁₂;
- (416) Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂;
- (602) Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид);
- (616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- (621) Метилбензол (Фенилметан);
- (627) Этилбензол (Фенилэтан);
- (1052) Метанол;
- (2754) Алканы C₁₂-19 (в пересчете на C);

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 В):

Расчет количества выбросов ЗВ 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

20

Таблица 3.1.9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		ПДК _{мр} (ОБУВ), мг/куб.м.	ПДК _{сг} (ПДК _{сс}), мг/куб.м.	Класс опас- ности	Суммарный выброс загряз- няющих веществ (за 2026 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0410	Метан	50	-	0	0,0000144	0,000453
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	200	50	4	0,0000347	0,001094
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	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 C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	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 имеющихся 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

Код	Тип	Полное описание площадки					Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)			
		X	Y	X	Y		По ширине	По длине	
1	Полное описание	-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

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
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.

Взам. инв. №		Таблица 3.1.11 - Расчетные точки					
		Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	
			X	Y			
Подпись и дата		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.							
Инв. № подл.							Лист
		SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4					
		21					
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Таблица 3.1.12 – Результаты расчета рассеивания

Код	Наименование	ПДК, мг/куб.м.	Максимальная концентрация	
			доли ПДК	мг/куб.м
410	Метан	50	5,24598E-06	0,000262299
415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	200	3,16705E-06	0,000633411
416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	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) (Метилтолуол)	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 C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	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

№ п/п	Наименование технологического процесса	Технологические показатели в совокупности по проектируемому объекту	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	3	4	5	6
1	Добыча нефти	Метан 0,000000940 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ 0,000008383 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан) 0,000002271 кг/т продукции (год);	Добыча нефти НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Добыча производится с помощью электроцентробежных насосов в соответствии с технологическими регламентами по эксплуатации скважин.	Метан =< 61,65 кг/т продукции (год); Углерода оксид =< 55,37 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀ =< 27,49 кг/т продукции (год); Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан) =< 25,16 кг/т продукции (год); Азота диоксид =< 2,66 кг/т продукции (год); Азота оксид =<	Соответствует

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

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

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

Лист

22

№ п/п	Наименование технологического процесса	Технологические показатели в совокупности по проектируемому объекту	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям, описание наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Вывод
1	2	3	4	5	6
				0,85 кг/т продукции (год)	

Примечание. Углерода оксида, азота диоксида, азота оксида 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 проведен с учетом следующих параметров:

- Максимальный расчетный объем транспортируемой жидкости: 1500 м³/сут
- Плотность при стандартных условиях (20 °С, 1 атм) 880 кг/м³

Таблица 3.1.14– Технологические нормативы выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существующее положение)	4	т/год	0,001094	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т продукции (год)	? 25,16	кг/т	0,000002271	0,001094
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин	4	т/год	0,004039	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 -	III	кг/т продукции (год)	? 27,49	кг/т	0,000008383	0,004039

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

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

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

Лист

23

№ п/ п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	
			Ед. изм.	Величина							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	(существующее положение)				C10H22)						
1	Стационарные источники добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (существующее положение)	4	т/год	0,000453	Метан	Не установлен	кг/т продукции (год)	? 61,65	кг/т	0,000000940	0,000453

3.2 Оценка шумового воздействия

3.2.1 Период строительства

При строительном-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 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 нормативами для оценки уровня воздействия на рабочих местах согласно СанПин 1.2.3685-21 (п. 35).

Взам. инв. №	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.						
Подпись и дата	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.						
Инв. № подл.	Результаты расчёта сопоставлялись с гигиеническими нормативами для оценки уровня воздействия на рабочих местах согласно СанПин 1.2.3685-21 (п. 35).						
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4							Лист
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата							24

Результаты расчёта представлены в **таблице 3.2.2.**

Таблица 3.2.2– Уровни звукового давления в расчетных точках

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001	Р.Т. на границе стройплощадки	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
002	Р.Т. на границе стройплощадки	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
003	Р.Т. на границе стройплощадки	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
004	Р.Т. на границе стройплощадки	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
Допускаемые уровни звукового давления Lдоп, дБ					107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	110

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

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

Минимальные расстояния от оси подземных промышленных 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 промышленных трубопроводов III класса, до населённых пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений, составляет 75 м. Ближайший населенный пункт – посёлок 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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

25

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 подъема уровней значительна. Максимум отмечается при стаивании 2/3 снежного покрова на территории 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 летне-осенняя 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 сентябре. Заканчивается летне-осенняя межень в конце октября.

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

Уровеньный режим малых озер, обычно не имеющих руслового стока (притока), определяется в основном уровнемным режимом болот. В годовом ходе уровня малых озер наблюдаются два максимума и два минимума. Первый максимум приходится на период весеннего половодья, 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 подъема уровней.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Уровеньный режим малых озер, обычно не имеющих руслового стока (притока), определяется в основном уровнемным режимом болот. В годовом ходе уровня малых озер наблюдаются два максимума и два минимума. Первый максимум приходится на период весеннего половодья, 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 подъема уровней.

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. Грунто-вые воды современных биогенных отложений и верхнечетвертичных озерно-аллювиальных отло-жений объединены 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 ко-ренных пород региональными водоупорными горизонтами. Региональным водоупором служат плотные глины, залегающие на глубине 90-100 м. Поэтому питание их происходит главным обра-зом 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 б - сезонного питания. Вид режима грунтовых вод при-речный, имеющий гидравлическую связь с реками.

Водоносный комплекс приурочен к озерно-аллювиальным и биогенным отложениям, во-довмещающие 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 одно-родным строением. В силу геологического строения и геоморфологической приуроченности на площадках изысканий представляется возможным выделить подземные воды типа поровых, без-напорных (грунтовых).

Подземные воды гидравлически связаны между собой, о чем говорит их область питания и разгрузки, а также схожий химический состав. Гидравлическая взаимосвязь осуществляется по-средствами инфильтрации атмосферных осадков (в период их активного выпадения и таяния сне-га) 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 во-дотоки.

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 вы-полненных 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, мягко-пластичной и текучепластичной консистенции, песок и торф.

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

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

Инв. № подл.	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.						Лист		
								27	
Подпись и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист

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. X.3 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

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 ситуации подробно рассмотрены в пункте 3.9.2.

3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства

Взам. инв. №	земные 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. <i>Аварийные ситуации</i> 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. <i>3.4.3 Проектные решения по водоснабжению и водоотведению в период строительства</i>						
	Подпись и дата						
Инв. № подл.							
							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	28	

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 (баков) периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный запас воды (по ГОСТ Р 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

Название проектируемого объекта	Водопотребление, м³							Водоотведение, м³				
	всего*	на производственные нужды					на хоз.-бытовые нужды	всего	повторно используемые	производственные сточные воды	хоз.-бытовые стоки	безвозвратное потребление
		свежая вода		оборотная вода	повторно используемая	гидроиспытания						
		Всего	в т.ч. питьевого									
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от кустов №23 до Ш10	165,088	41,58	-	-	-	15,4	108,108	165,088	-	15,4	108,108	41,58

* 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.

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

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

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

Лист

29

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 (Ia 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 (Ia QII) и верхне-плиоцен-нижнечетвертичные (Ia N2 - QI) и неоген-олигоценного 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 объединены 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 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, вмещающие грунты – суглинок тугопластичной, мягкопластичной, текучепластичной и текучей консистенции, торф и песок. Питание водоносного горизонта происходит за счет инфильтрации атмо-сферных 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).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
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 сезонный 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

Другие процессы и явления (селевые и лавинные потоки, наледообразования, 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).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Другие процессы и явления (селевые и лавинные потоки, наледееобразования, курумы, со- лифлюкция, криопеги, подвижные барханные пески, овражно-балочная эрозия) при проведении инженерно-геологических изысканий не выявлены. 3.5.1.5 <i>Общая характеристика почвенного покрова</i> На исследуемой территории в области картирования при выполнении экологических изыс- каний в 2024 году были выявлены следующие типы почв: - Болотные торфяные почвы; - Дерново-глеевые почвы; - Литостраты (антропогенные почвы). ТПО (техногенно поверхностные образования).					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
						32

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, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$ (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, водонасыщенный;
b QIV	ИГЭ-912	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, погребенный;
b QIV	ИГЭ-922	Торф темно-коричневый среднеразложившийся, $t > 0.10 \text{ кгс/см}^2$;
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.

Урбиквализемы – 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 подзолообразования в сочетании с поверхностным и глубинным оглеением.

Таблица 3.5.1 Основные типы почв района работ

Название проектируемого объекта	Описание	Тип почв*
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	Болотно-торфяные почвы состоят из органического материала, обычно из торфа, разной степени разложения и ботанического состава. Мощность торфяной толщи превышает 50 см и может достигать нескольких метров. 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.	Болотные торфяные почвы
	Дерново-глеевые почвы формируются в условиях повышенного увлажнения на территориях, сложенных суглинистыми породами, под таежными лесами с мхово-травяным и травяным наземным покровом. Встречаются как под лесной, так и под травянистой растительностью, при промывном или периодическом промывном типе водного режима, с сезонным переувлажнением.	Дерново-глеевые почвы
	Дерново-глеевые почвы формируются в условиях по-	Литостраты.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

33

Таблица 3.5.2 - Расчет площадей земельных участков под запроектированные объекты

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 номер		
Обустройство Верхнесалымско- го месторождения. Нефтегазосбор- ный трубопровод от куста №23 до Ш10	Земли лесного фонда; эксплуа- та- ционные леса	4,9606	0,0021		0715/24- 06-ДА	86:08:0010301:16064		
						0559/21- 06-ДА	86:08:0010301:12908	
							86:08:0010301:12527	
							86:08:0010301:12849	
						280-А3	86:08:010301:1873 (ЕЗП :2871)	
							86:08:0010301:1861 (ЕЗП :59)	
							86:08:010301:2180	
							86:08:010301:56	
							0373-20- 06-ДА	86:08:0010301:12233
							41	86:08:0010301:2851(ЕЗП 1875)
						86:08:0010301:2850 (ЕЗП :1875)		
						0442/20- 06-ДА	86:08:0010301:10036	
							86:08:0010301:10419	
							86:08:0010301:10608	
							86:08:0010301:10699	
							86:08:0010301:11852	
							86:08:0010301:12677	
							86:08:0010301:13407	
							86:08:0010301:13408	
							86:08:0010301:13471	
							86:08:0010301:13501	
							86:08:0010301:13544	
							86:08:0010301:12748	
							86:08:0010301:13552	
							86:08:0010301:13550	
							86:08:0010301:13559	
							86:08:0010301:13568	
							86:08:0010301:2275	
							86:08:0010301:2292	
							86:08:0010301:2732 (ЕЗП :2731)	
							86:08:0010301:2733 (ЕЗП :2731)	
							86:08:0010301:2734 (ЕЗП :2731)	
						119	86:08:0010301:13316	
							86:08:0010301:13317	
Итого:		4,9606	0,0021	4,9585				

Информация о социально-экологических ограничениях представлена в п.2.4. Копии писем представлены в Приложении А.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	
Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	
Лист	
35	

36

Таблица 3.5.3 – Виды возможного воздействия на геологическую среду

Вид воздействия	Проектные решения и ситуации, способные оказать данный вид воздействия	Последствия воздействия
На этапе строительства		
Механическое воздействие	Устройство траншей под трубопроводы	Образование техногенных грунтов. Нарушение естественного сложения грунтов в результате пертурбации при устройстве и обратной засыпке траншей под трубопроводы. Уплотнение грунтов в результате работы и проезда строительной техники. Изменение уровня режима грунтовых вод. Активизация экзогенных процессов.
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов с поверхности в результате засорения отходами строительства и ТКО, нерегламентированных утечек горюче-смазочных материалов от строительной техники, выбросов и разливов загрязняющих веществ в процессе работ	Увеличение концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов в грунтах, что способствует возможному изменению химического состава грунтовых вод в последующие периоды
На этапе эксплуатации		
Химическое воздействие	Загрязнение грунтов зоны аэрации и грунтовых вод с поверхности в результате утечек и аварийных ситуаций	Загрязнение нефтепродуктами и иными веществами, содержащимися в транспортируемом сырье, грунтов. Изменение химического состава подземных вод.
Гидродинамическое воздействие	Эксплуатация сооружений	Дополнительная инфильтрация атмосферных осадков при изменении режима поверхностного стока после завершения строительства объектов, повышение уровня грунтовых вод, изменение режима промерзания-протаивания грунтов, развитие процессов эрозии, заболачивания, морозного пучения
Тепловое воздействие	Транспорт добытой нефти по нефтегазосборному трубопроводу	Уменьшение глубины сезонного промерзания грунтов, активизация морозного пучения

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 нефтегазосборного трубопровода на грунты, способствующее уменьшению глубины их

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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. Шпилыма-на» 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. Шпилыма-на» 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 Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	40230,00	уборка строительного мусора; удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств и сооружений; засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин
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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		38

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

Мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Потребные средства
уборка бытового и строительного мусора, на площади 4,023 га.	Мастер участка	После окончания СМР	Экскаватор, самосвал
засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин на площади 4,023 га	Мастер участка	После окончания СМР	Бульдозер самосвал
<i>Общая площадь, га</i>	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 механизмами, 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.

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

Таблица 3.6.1 – Объемы отходов и места накопления отходов в период строительства

№ п/ п	Наименование отхода	Код по ФККО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования [т/период строит.]
				Но-мер*	Наименование	Ко-ло, шт.	Вместимость 1 единицы			
							т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого отходов I класса опасности										0,000
Итого отходов II класса опасности										0,000
Итого отходов III класса опасности										0,000
1	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	001	Контейнер с крышкой	1	0,105	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	0,005
4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Освещение территории и помещений	-	-	-	-	-	-	0,000
5	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	Демонтажные работы	005	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок 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

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

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

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

Лист

41

№ п/ п	Наименование отхода	Код по ФККО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования [т/период строит.]
				Номер*	Наименование	Ко-во, шт.	Вместимость 1 единицы			
							т	м³		
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 нежилых помещений	003	Контейнер с крышкой	1	0,154	0,7	1 раз за период работ	0,046
8	Шлак сварочный	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 металлический ящик типа PRODUCT_2 74 или аналогичный	1	0,0425	0,25	1 раз за период работ	0,042
Итого отходов IV класса опасности										0,176

10	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	Сварочные работы	006	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок биг-бэг	1	0,07	1	1 раз за период работ	0,020
11	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	Строительные работы	007	Полиэтиленовый мешок/тара/мешок биг-бэг	1	0,925	1	1 раз за период работ	0,002
12	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Строительные и демонтажные работы	008	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	10,295
13	Каски защитные пластиковые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	Строительные работы	009	Навалом	-	-	-	1 раз за период работ	0,001

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							42

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отходов, 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

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 отходов, 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**

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, загрязненная	4 02 110 01 62 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	Текстиль из натуральных и/или смешанных волокон
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Кожа

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							43
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата		

Название отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	Изделие из одного материала	Материалы лакокрасочные Металлы черные
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Стекло Латунь
Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Материалы полимерные Сталь
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	Изделия из нескольких материалов	Материалы полимерные Стекло
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	В состав отхода могут входить пищевые отходы, бумага/картон, полимерные материалы, текстиль, стекло, древесина, черные и цветные металлы и прочие материалы (а также изделия), отходы которых по ФККО отнесены к IV-V классам опасности.
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Твердое	Железо может быть представлено в виде оксидов
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	Текстиль Нефтепродукты
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	Изделия из волокон	Картон
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 110 02 29 5	5	Прочие формы твердых веществ	Полиэтилен
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	Твердое	Чугун Сталь
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	Железо

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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

44

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

Таблица 3.1.4. Склады отходов и места накопления отходов в период эксплуатации									
Название отхода	Код по ФККО	Отходообразующий вид деятельности	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Норматив образования, т/год
			Но-мер*	Наименование	Ко-ло, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого отходов I класса опасности									0,000
Итого отходов II класса опасности									0,000
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Очистка (промывка) трубопроводов	-	Емкость для накопления отходов не проектируется	-	-	-	Вывоз осуществляется после очистки трубопровода	0,039
Итого отходов III класса опасности:									0,039
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	Техническое обслуживание и текущий ремонт оборудования	-	Емкость для накопления отходов не проектируется	-	-	-	Ежедневно	0,001
Итого отходов IV класса опасности									0,001
Итого отходов V класса опасности									0,000
ИТОГО									0,040

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

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
												45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

Таблица 3.6.5 - Количество отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, по классам опасности

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отходов, 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 дисперсные системы	Нефтепродукты Вода
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	Текстиль Нефтепродукты

Аварийные ситуации

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 организации 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);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

46

- 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.

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

Название отхода	Код по ФККО	Происхождение	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Объем образования, т
			Номер*	Наименование	Количество, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Аварийные ситуации в период строительства									
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	Мешки бигбэг	10	1,000	1, 1	8 раз за время ликвидации	78,634
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 бигбэг	10	1,000	1, 1	1 раз за время ликвидации	9,163
ИТОГО по периоду строительства									87,797
Аварийные ситуации в период эксплуатации									
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	Мешки бигбэг	20	1,000	1, 1	71 раз за время ликвидации	1407,391
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные	9 31 2 16 11 29 3	Ликвидация загрязнений окружающей среды нефтью или	2	Мешки бигбэг	20	1,000	1, 1	35 раз за время ликвидации	691,551

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	47

Название отхода	Код по ФККО	Происхождение	Характеристика мест накопления отходов					Периодичность вывоза	Объем образования, т
			Номер*	Наименование	Количество, шт.	Вместимость 1 единицы			
						т	м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)		нефтепродуктами							
ИТОГО по периоду эксплуатации									2098,942
*нумерация принята для проектной документации									

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

Класс опасности по степени воздействия на ОС	Суммарное количество отходов, т	Доля в общей массе отходов, %
Аварийные ситуации в период строительства		
I	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
Аварийные ситуации в период эксплуатации		
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 состояние и физическая форма	Состав
1	2	3	4	5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

48

3.6.2 Проектные решения по обращению с отходами

Период строительства

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

Период строительства

Все отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ, являются собственно-стью подрядной организации, если иное не оговорено в договоре подряда на строительно-монтажные 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

[illegible]

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		49

Таблица 3.6.11 – Операции по обращению с отходами в период эксплуатации

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	3
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	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

Название отхода	Код по ФККО	Операция по обращению
1	2	7
Аварийные ситуации в период строительства		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Аварийные ситуации в период эксплуатации		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)
Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	Передача специализированной организации на обезвреживание, например, АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253)

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-

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ	Лист
							51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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, периодически 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.

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

Таблица 3.7.1 – Структура древесной растительности района работ

Название проектируемого объекта	Вид древесно-стоя/высота, м	Примечание
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10» Земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, Квартал № 474.		
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10.	Сосна, береза 10 м.	Существующий коридор коммуникаций. Ширина полосы вырубki леса под объектом проектирования от 50-90 м. Частично в районе узла Ш10 и Куста №23 сосна, береза 10 м. Частично болотистая местность. Зеленомошно-сфагновых сообщества на повышениях и пушицево-осоково-сфагновых сообщества в понижениях
*Характеристика приведена на основании выполненной топографической съёмки местности и полевых экологических изысканий.		

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 А).

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 А).

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 елово-пихтовые урматы с кедром.

На более низких участках грав, 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 бруснично-зеленомошными 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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

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

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.

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

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 восприимчивостью 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 отсутствует.

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. №	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.					
			SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	56		

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://deprirod.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

№ 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.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							57

Таблиц 3.7.4 – Критерии и требования к посадочному материалу лесных древесных пород и молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса

Древесные породы	Требования к посадочному материалу			Требования к молоднякам, площади которых подлежат отнесению к землям, на которых расположены леса			
	возраст не менее, лет	диаметр стволика у корневой шейки не менее, мм	высота стволика не менее, см	группа типов леса или типов лесорастительных условий	возраст (к молоднякам, созданным искусственным и комбинированным способом) не менее, 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
Западно-Сибирский равнинный среднетаежный лесной район							
Ель сибирская	3 – 4	2,0	12	Мшистая, травяная, сложная	9	2,0	0,8
				Черничная долгомошная	9	1,5	0,7
Лиственница сибирская	2 – 3	2,5	15	Мшистая, травяная, сложная	6	1,8	1,3
Сосна кедровая сибирская	3 – 4	3,0	10	Мшистая, травяная, сложная	10	1,7	0,8
				Черничная	10	1,5	0,7
Сосна обыкновенная	2 – 3	2,5	12	Лишайниковая	8	2,2	0,9
				Брусничная, мшистая, травяная, сложная	8	2,0	1,2
Береза повислая (бородавчатая)				Кисличная, черничная, долгомошная, 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 разворачивания 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 разворачивания 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

58

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 (*M. agrestis*) и полевка-экономка (*M. oeconomus*), 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 nilssonii*)

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, бородастая неясыть, серый сорокопуд, свиристель, обыкновенная чечетка, московка, пеночка-весничка, сероголовая гаичка, клест еловик, клест белокрылый, пеночка-теньковка, 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-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										60

обитаний вновь увеличивается и сохраняется практически на одном уровне до конца лета, после чего неуклонно снижается вплоть до конца сентября, когда территорию покидают большинство местных и пролетных птиц.

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

61

Охраняемый вид	Красная книга, категория редкости*	
	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 восстанавливающиеся 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 проследиваться 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;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

62

- гибель животных, преимущественно молодняка, по трассам дорог под колесами машин и при 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 наилучших 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 топлива

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
а	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0036969
		Углеводороды предельные С12-С19	1,3166135
б	Пролив ДТ на неограниченную подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	218,1960000
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	35,4568500
		Гидроцианид (Водород цианистый)	10,4500000
		Углерод (Сажа)	134,8050000
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	49,1150000
		Дигидросульфид (Сероводород)	10,4500000
		Углерод оксид	74,1950000
		Углерод диоксид	11,4950000
		Формальдегид	37,6200000
		Этановая кислота (Уксусная к-та)	218,1960000

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							63

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 разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования

№ сценария	Наименование сценария	Наименование загрязняющего вещества	Максимально-разовый выброс г/с
в	Авария, полная разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования без воспламенения	Диоксид углерода	6,248425
		Метан	871,274325
		Азот	188,976765
		Углеводороды предельные C1 - C5	176,784715
		Углеводороды предельные C6 - C10	7,482870
г	Авария, полная разгерметизация нефтепровода, выход опасного вещества из оборудования с воспламенением	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	105,7190400
		Азот (II) оксид (Азота оксид)	17,1793440
		Гидроцианид (Водород цианистый)	19,1520000
		Углерод (Сажа)	3255,8400000
		Сера диоксид-Ангидрид сернистый	532,4256000
		Дигидросульфид (Сероводород)	19,1520000
		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

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-

Взам. инв. №																				
Подпись и дата																				
Инв. № подл.																				
<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч.</td> <td>Лист</td> <td>Нодок.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>							Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата								
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата															
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист														
						64														

тяжных дождей в районе производства работ проявляется «верховодка» в почвенно-растительном 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 водотoku 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 м^2 – 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 водотoku 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 м^2 .

Возникновение аварийной ситуации в период эксплуатации связано с разгерметизацией нефтесборного коллектора нефтегазосборного трубопровода. Площадь пролива при этом составит $170,03 \text{ м}^2$.

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 м^2 ($R=13,78 \text{ м}$) в период строительства и $170,03 \text{ м}^2$ ($R=13,03 \text{ м}$) 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 тяжелых почвах нефть и нефтепродукты распределяется довольно неравномерно, обычно по трещинам, ходам корней или линзам облегченного 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-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	та 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-

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист
						65

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 органическом 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.

Взам. инв. №		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.							
Подпись и дата									
Инв. № подл.									
								SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
									66
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Основную угрозу для животного мира при аварийных ситуациях представляет термическое воздействие пожара, который может возникнуть после возгорания.

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 незначительного.

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 ухудшению 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни растений и животных, приведет к сокращению и ухудшению 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	Лист	
											SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

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 = $9.5/0.238 = 39,915 \text{ м}^3$ 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 $8.33 \text{ т} * 1/10$ (дозировка) + 8.33 т (масса разлива нефтепродукта) = 9,163 т.

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253).

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 нефти (таблица 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 = $170,03/0,238 = 714,411 \text{ м}^3$ 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 $628,682 \text{ т} * 1/10$ (дозировка) + 628,682 т (масса разлива нефтепродукта) = 691,551 т.

Обращение (передача с целью обезвреживания) с отходами осуществляется АО «ПОЛИГОН–ЛТД» (ЛО20-00113-86/00104253).

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
										69

4 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ 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 дорожно-строительная 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 прогрева. 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 организационно-технический 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;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	технический 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;									
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				70

- 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 нелегальной 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 древесно-кустарниковой 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 инженерных 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-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	73

Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

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

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

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
		северная широта	восточная долгота			
1	ВСМ-ЗАС	60° 00'15,7"	71° 13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Метан Оксид углерода Диоксид серы Оксид азота Диоксид азота Взвешенные вещества Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)
2	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23		
3	ВСМ-7АС(ф)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от 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».

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
													75

№ п/п	Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых показателей
		северная широта	восточная долгота		
1	2	3	4	5	6
4	ВСМ-7АС(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный
5	ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	

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»;

- МР 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

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

Взам. инв. №		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.					
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							78

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского лицензионного участка представлены в таблице 4.9.4.

Таблица 4.9.4 Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

№ пункта наблюдения	Геогр. координаты		Месторасположение	Определяемые показатели
	СШ	ВД		
ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-глеевые.	рН солевой вытяжки Органическое вещество Обменный аммоний Нитраты Фосфаты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Бенз(а)пирен Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный Медь Токсичность острая
ВСМ-3П	60° 00' 16"	71° 13' 01"	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже по стоку кустовой площадки. Почвы – дерново-глеевые.	
ВСМ- 4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на ЮВ от К- 1). Почвы – дерново-глеевые.	
ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	
ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния 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 влияния 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 12.1:2.2.2:3.2-03 «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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

80

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 северо-восток от проектируемого объекта.

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

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							81
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 приведен 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 строительно-монтажных работ, в том числе будут определены права собственности на отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов, и ответственность за сбор, накопление и вывоз отходов на участке проведения работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

82

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ									Лист
									83

6 ЗАКЛЮЧЕНИЕ

6.1 Оценка воздействия за период строительства объекта:

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 неорганическая: 70-20% SiO₂ (ИЗА № 6501).

При работе спецтехники 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 составляет:

- 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:

Взам. инв. №	- 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:					
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
						Лист
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ						84
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

- 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 C₁H₄-C₅H₁₂;
- (416) Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂;
- (602) Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид);
- (616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол);
- (621) Метилбензол (Фенилметан);
- (627) Этилбензол (Фенилэтан);
- (1052) Метанол;
- (2754) Алканы C₁₂-19 (в пересчете на C);

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 эксплуатации 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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	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																	
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата															
								85												

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. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ				86

7 СВЕДЕНИЯ О ВЫЯВЛЕНИИ И УЧЕТЕ (С ОБОСНОВАНИЯМИ УЧЕТА ИЛИ ПРИЧИН ОТКЛОНЕНИЯ) ОБЩЕСТВЕННОГО МНЕНИЯ ПРИ ПРИНЯТИИ ЗАКАЗЧИКОМ (ИСПОЛНИТЕЛЕМ) РЕШЕНИЙ, КАСАЮЩИХСЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ									Лист
									87

8 ОБОСНОВАНИЕ И РЕШЕНИЯ ЗАКАЗЧИКА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ АЛТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ВЫБОРУ ВОЗМОЖНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И (ИЛИ) ВОЗМОЖНЫХ МЕСТ РЕАЛИЗАЦИИ И (ИЛИ) ИНЫХ ВАРИАНТОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ) ИЛИ ОТКАЗА ОТ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ СОГЛАСНО ПРОВЕДЕННОЙ ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Вариативность при проектировании не предусматривается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ				88

9 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВОЗ – водоохранная зона

ГОСТ – государственный стандарт

ГРОРО – государственный реестр объектов размещения отходов

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДЭС – дизельная электростанция

ЗВ – загрязняющее вещество

ЗСО – 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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист 89

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 трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

91

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 санитарно-противоэпидемических (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

Инв. № подл.							Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4				Лист
										92

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@admlmao.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, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 474.

Площадь объекта: 20,38 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультуохраны 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. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

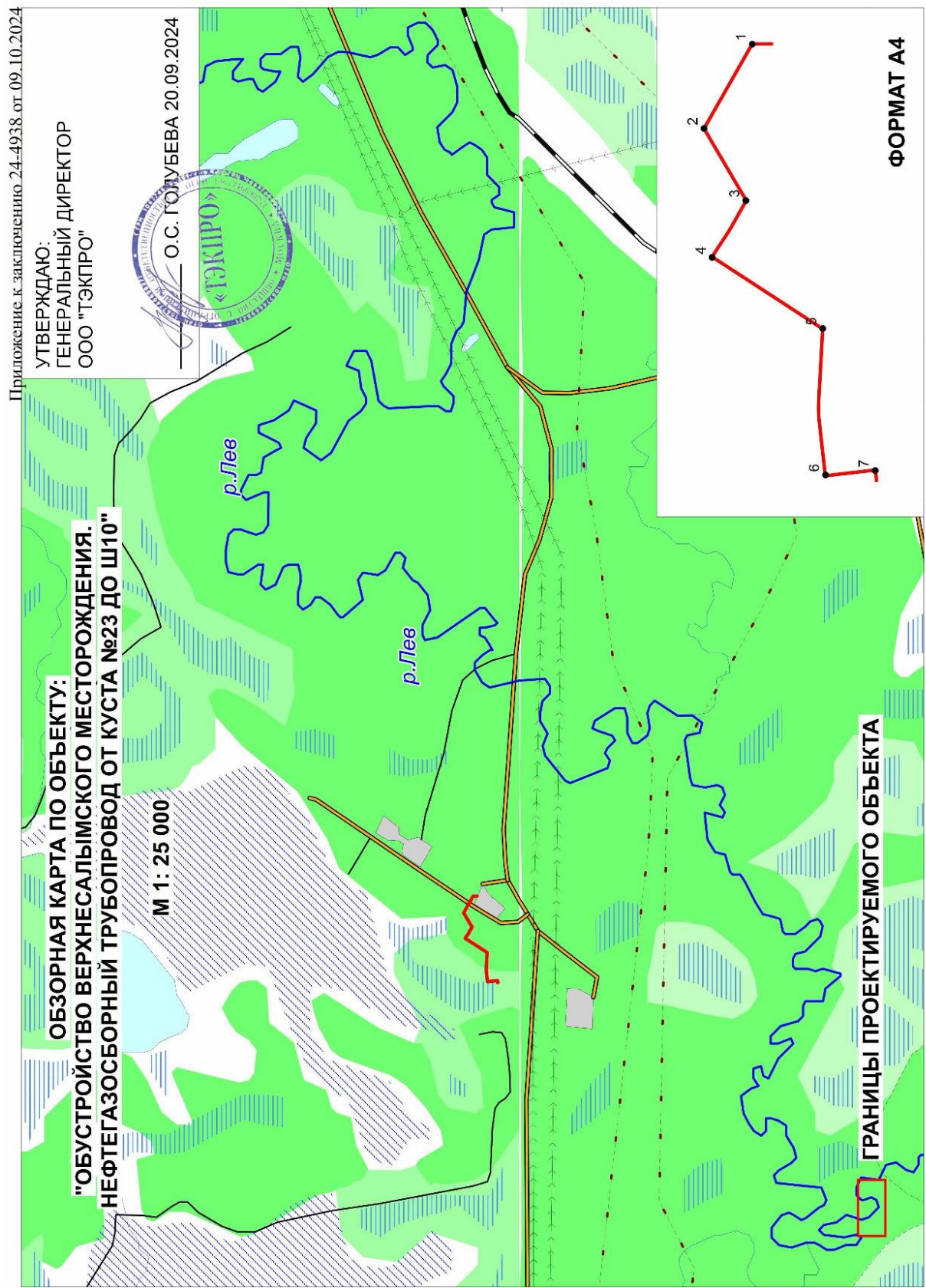
93

Лист
94

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ



Исполнитель:
техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова О.М.

Минздрав России



на 2-208719 от 03.10.2024

**МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

ООО «ТЭКПРО»

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 № 17-5/8389
На № _____ от _____

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 значения 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 № 1095 (далее – Правила № 1095), устанавливают порядок ведения Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Состав сведений, представляемых в Реестр, и размещаемых в Реестре документов определяется согласно приложению к Правилам № 1095.

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

Дополнительно отмечаем, что в силу части 16 статьи 16 Федерального закона от 04.08.2023 № 469-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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 горно-санитарной охраны которого утверждены постановлением Совета Министров РСФСР от 30.09.1975 № 532 «Об установлении границ и режима округов санитарной охраны курортов республиканского значения Хилово в Псковской области, Большой Тараскуль в Тюменской области и курорта местного значения Озеро Учум в Красноярском крае».

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

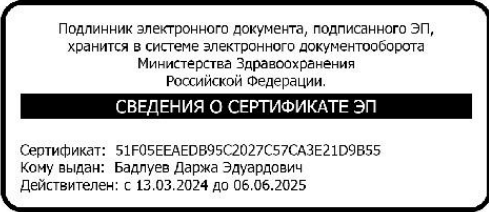
Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 44 Положения об округах санитарной (горно-санитарной) охраны природных лечебных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			97

от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства, санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента

Д.Э. Бадлуев



Кандинская И.Д. 8 (495) 627-24-00 (17-51)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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, tntuvt@tum.favt.gov.ru
www.tum.favt.ru

ООО «ТЭКПРО»
Главный инженер

Сухарев А.В.

info@tekpro.ru

24.09.2024 № Иск-6320/05/ТМТУ
На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Государственном реестре гражданских аэродромов, вертодромов аэродром Нефтеюганск не зарегистрирован.
В Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Руководитель



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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00ABCD619D656491ESC6232BE67F6A3C70
Владелец: Гончаров Андрей Анатольевич
Действителен с 20-05-2024 до 13-08-2025

А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Документ зарегистрирован № Иск-6320/05/ТМТУ от 24.09.2024 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 24.09.2024 09:26



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

« 14 » октября 2024 г. № 607/9/ 10428
На № 460 от 24.09.2024 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039
Тел. (495) 539-21-66
Факс (495) 547-87-83
<http://www.minpromtorg.gov.ru>

16.12.2024 № 135640/18

На № _____ от _____

ООО «ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «ТЭКПРО» от 22.11.2024 № 461/1 по вопросу наличия в районе размещения объектов:

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 – 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
авиационной промышленности

М.Б. Богатырев

М.Н. Плохих
(495) 870-29-21 (287-03)

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Минпромторга России.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 202213C315860D8EA3728217894A107A
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 27.06.2024 до 20.09.2025

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



Исх. № 462 от 24.09.2024

Руководителю Управления
Гуржеев Андрей Олегович
Северо-Уральское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
tpn72@tpn.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:

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
- Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. 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

Голубева
Ольга
Сергеевна

Ист. 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 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Координаты участка застройки

Точка на карте	Долгота X	Широта Y
Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция		
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"
18	71° 12' 15,5196"	60° 0' 6,5376"
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23		
1	71° 12' 49,7052"	60° 0' 14,3424"
2	71° 12' 53,1864"	60° 0' 13,0572"
3	71° 12' 48,9888"	60° 0' 14,256"
4	71° 12' 52,6932"	60° 0' 13,0896"
5	71° 12' 52,614"	60° 0' 12,762"
6	71° 12' 53,1288"	60° 0' 12,7188"
7	71° 12' 53,0208"	60° 0' 12,132"
8	71° 12' 52,47"	60° 0' 12,1536"
9	71° 12' 54,3168"	60° 0' 12,3372"
10	71° 12' 54,2772"	60° 0' 12,0636"
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10		
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"

ООО "ТЭКПРО", 117420, Россия, г. Москва, ул. Напеткина, д-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

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

Лист

103



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**
(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. 8 (3452) 638-044
Е-mail: grn72@grn.gov.ru

28.10.2024 № 06/2-22307
на № _____

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 – ОРО), включенные в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО), отсутствуют.

Информация Управления по ОРО, включенных в ГРОРО размещена на сайте Управления (https://grn.gov.ru/regions/72/for_users/vedenie-groro/).

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

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

Заместитель Руководителя



В.А. Кайгородов

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО
ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 360-167
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

23-Исх-5280
30.09.2024

На исх. от 24.09.2024 № 463

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

В районе размещения проектируемых объектов:

«Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция»;

«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на куст скважин №23»;

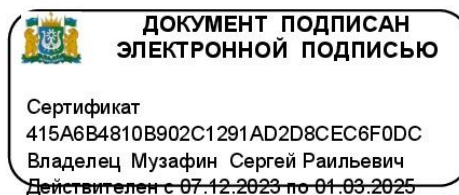
«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №23 до Ш10», расположенных на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Верхнесалымское месторождение, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемых объектов – отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от

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



С.Р. Музафин

Исполнитель: старший инспектор Сургутского отдела
государственного надзора Когончина Е.М.
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4595

Инв. № подл.							Лист
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Подпись и дата							
Взам. инв. №							

Исполнитель: старший инспектор Сургутского отдела государственного надзора Когончина Е.М. тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4595

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-МАНСЬКОМУ
АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ХАНТЫ-
МАНСЬКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ)

ул. Розина, 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

25.09.2024 № 02-04/5089
на № 464 от 24.09.2024

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» СЗЗ и санитарных разрывов сообщает следующее.

Согласно п.5.6.4. Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Лист

107

Согласно вышеуказанному приложению Б к запросам, направляемым в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор) относятся:

- 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 вышеуказанное 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 хозяйственно-бытового водоснабжения утверждается Правительством Российской Федерации.

На основании абз. 2 п. 2 ст. 12 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 Федерации (далее – 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 реестр недвижимости.

В соответствии со ст. 105 Земельного кодекса Российской Федерации СЗЗ, ЗСО, приаэродромная территория, округ санитарной (горно-санитарной) охраны

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	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 Единый государственный реестр недвижимости (далее - ЕГРН).

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, кадастра и 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 ХМАО-Югре.

Заместитель руководителя



А.А. Казачинин

Резуца В.П.
8(3467)360-003
до 01.10.04



3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

109

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпилемана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacu.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: ctnu@ctnu.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. Шпилемана» 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.

Первый заместитель
директора



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00AC2E3736A9A79DAC07255FD4AB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

П.А. Стулов

Исполнители:
п.1 Матрёнина О.М. 353378
п.2 Аппышева Ю.С. 327877

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпилмана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001 628007 г. Ханты-Мансийск ул. Студенческая, 2 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91 E-mail: info@nasm.hmao.ru	625026 г. Тюмень ул. Малыгина 75, а/я 286 телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91 E-mail: cmtu@cmtu.ru
---	--

12/01-Исх-5125 27.09.2024	Генеральному директору ООО «ТЭКПРО» О.С. Голубевой
------------------------------	--

На исх. № 466
от 24.09.2024

На Ваш запрос № 466 от 24.09.2024 сообщаем следующее: в границах проведения 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
- 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

Стулов П.А.



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат 00AC2E3736A9A79DAC07255FD4AB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

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

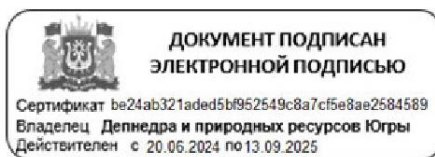
Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depPrirod@admhmao.ru

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.



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

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



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@adnhmao.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

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

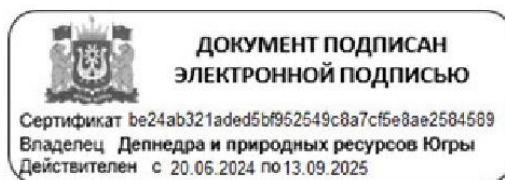
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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».



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист 114		

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

ООО «ТЭКПРО»
117420, г. Москва,
ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504
Т.Д.Константинова

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 «устройство 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:

п/п	№ ТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-27	Качалов Егор Михайлович	представитель домохозяйства	15.02.1999
2		Качалова Елизавета Егоровна	дочь	24.01.2023
3		Качалова Наталья Михайловна	сестра	06.12.1997
4		Качалова Милана Ильиновна	племянница	26.06.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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

Исполнитель: Криволапов Анатолий Иванович
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3015)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Исполнитель: Криволапов Анатолий Иванович тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3015)
Инв. № подл.		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		
Лист 116		



**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: deprirod@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. Реконструкция»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Коридор коммуникаций на Куст скважин №23»; «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод откуста №23 до Ш10» расположенного в охотничьих 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 проектно-изыскательных работ.

С данными о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.deprirod.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».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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 экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 965.

Заместитель директора
Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
00ACCF4A12E98DE80E18880E0B22B71D91
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

А.Ю. Комиссаров

Исполнитель: инженер отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
В. Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп. 3025)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Исполнитель: инженер отдела мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира В. Л. Нестерова тел. (3467) 36-01-10 (доп. 3025)
Инв. № подл.		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4		Лист
		118



**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: dz@admhmao.ru

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
Владелец Малхасьян Максим Викторович
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

Исполнитель:
Трофимов С.В.
тел. 8 (3463) 23-88-35

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской Федерации

№ п/п	Наименование санаторной организации	Юридический адрес	Фактический адрес
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	г. Югорск, ул. Мира, д. 15	г. Югорск, ул. Железнодорожная, д. 23а
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Санаторий «Юган»	Нефтеюганский район, тер 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино, тер Санаторий Юган	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино территория, санаторий «Юган», территория
3.	Муниципальное автономное учреждение физической культуры и спорта Белоярского района «База спорта и отдыха «Северянка»	г.Белоярский, ул. Центральная, д. 9	г.Белоярский, проезд база отдыха «Северянка», строение 1А
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, ул.Пионерская, д.11, кв.26	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»
5.	Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Детский противотуберкулезный санаторий имени Е.М. Сагандуковой»	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76	г. Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76
6.	Санаторий «Кедровый Лог» структурное подразделение Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз"	г. Сургут, ул. Григория Кукуевидского, д. 1, корп. 1	г. Сургут, Набережный проспект, д. 39/1
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Урайская окружная больница медицинской реабилитации»	г. Урай, тер Промзона, пр-д 10-й	г. Урай, проезд 10, д. 1а
8.	Общество с ограниченной ответственностью Центр Реабилитации «Нефтяник Самотлора»	г. Нижневартовск, улица Нововартовская дом 5 помещение 4001	Нижневартовский район, Самотлорское месторождение нефти, территория санатория-профилактория «Самотлор» на берегу реки «Вах»



Исх 470 от 25.09.2024

Департамент
здравоохранения ХМАО
Директору Добровольский
А.А.
priemnayadz@adnhmao.ru
dz@adnhmao.ru
(3467) 360-180
(доб. 2240)

Уважаемый Алексей Альбертович!

Для выполнения проектных и 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 ШП10

согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения

- о наличии/отсутствии округов санитарной (горно- санитарной) охраны курортов областного значения.
- о наличии/отсутствии лечебно оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных 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

1. Обзорная схема на 4 л.
2. Координаты проектируемых объектов на 1л.

Генеральный директор

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 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tektopro.ru

Взам. инв. №	1. Обзорная схема на 4 л. 2. Координаты проектируемых объектов на 1л.					
	Генеральный директор  Голубева Ольга Сергеевна					
Подпись и дата	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 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru					
Инв. №подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист
121



**Территориальная информационная система Ханты-Мансийского автономного
округа Югры
(ТИС Югры)**

ОТХ-003770-Исх

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 твердых 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



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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 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 ШП0 (далее – проектируемые объекты), сообщаю следующее.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Е.М. Збродов

Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)

Взам. инв. №	Исполняющий обязанности директора Департамента						 ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат 008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61 Владелец Збродов Егор Михайлович Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025	Е.М. Збродов
	Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)							
Подпись и дата							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 123
Инв. № подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 123
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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: deprirod@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:

- 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 ШП0 (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, Пывь-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

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

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».



Сертификат
008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Кузнецов Александр Андреевич
(3467) 36-01-10 (доб. 3122)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	Кузнецов Александр Андреевич (3467) 36-01-10 (доб. 3122)						Лист
			SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						125
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(ДЕППРОМЫШЛЕННОСТИ ЮГРЫ)**

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628011

Телефон: (3467)353-404
E-mail: depprom@admhmao.ru
www.depprom.admhmao.ru

38-Исх-7088

01.10.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

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



С.А. Наумов

Исполнитель: эксперт отдела реализации программ
Управления агропромышленного комплекса Деппромышленности Югры,
Венгер Анатолий Николаевич, тел. 8(3467)35-34-04 (Вн. 3832)

И.о. инв. №	Подпись и дата	И.о. инв. №							Лист
									126
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			



Исх 474 от 25.09.2024

Департамент промышленности
Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры
Исполняющий обязанности
директора Гамузов В.В.
depprom@admhmao.ru (3467) 35-34-
04 (доб.315 и 3847)

Уважаемый Виктор Владимирович!

Для выполнения проектных и 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

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, ХМАО. 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

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 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

127

Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область)
автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
«Научно-аналитический центр рационального недропользования
им. В.И. Шпилемана»

ИНН 8601002737, КПП 860101001
628007 г. Ханты-Мансийск
ул. Студенческая, 2
телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91
E-mail: info@nacr.hmao.ru

625026 г. Тюмень
ул. Малыгина 75, а/я 286
телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91
E-mail: cpi@cpi.ru

12/01-Исх-5158
30.09.2024

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

На исх. № 475
от 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

Сертификат
00AC2E3736A9A79DAC07255FD4ABB9D03A
Владелец Стулов Пётр Александрович
Действителен с 14.02.2024 по 09.05.2025

П.А. Стулов

Исполнитель: Бирюкова Мария Сергеевна,
Телефон: 8 (3467) 35-33-96

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

18.10.2024 № 24155-01.1-28-03

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:

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, 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 279FFFD8B4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное
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, 87а, 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 Ш10,

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 Росреестре 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

Г.А. Иванушин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



**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@mcsx.gov.ru
<http://www.mcsx.ru>

07.10.2024 15/3762

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

E-mail: official-zapros@mail.ru

Департамент земельной политики, имущественных отношений и госсобственности Министерства сельского хозяйства Российской 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:

1. Установка подготовки нефти, куст №23 Верхнесалымское месторождение. Реконструкция;
2. Обустройство Верхнесалымского месторождения. Кори́дор 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 федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений (в части, касающейся земель сельскохозяйственного назначения), и не наделен

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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

Пряжникова А.Н.
8(495) 608-08-76

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефон 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в 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 отсутствие/наличия 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. Галиченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

133

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

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

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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.

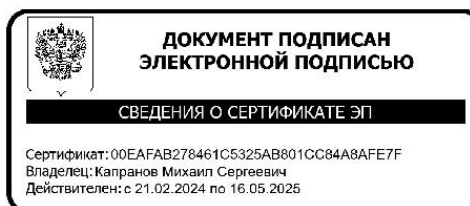
В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем иных форм собственности в границах участков изысканий полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. 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 информационно-разъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора

М.С. Капранов



Е. А. Кропина
8 (495) 607-64-25

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 136
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ООО НТЦ «ТЭКПРО»

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>

Ha No 480 OT 25.09.2024

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 ШП0» 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@adnail.ru

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		Малакеева Полина Владимировна, ведущий инженер отдела по ООС и природопользованию, 8 (3463)250239, malakeevapv@admoil.ru Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025						Лист			
												SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ		137	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата										



Исх. 481 от 25.09.2024



В Администрацию Нефтеюганского района
 Главе Нефтеюганского района Бочко А.А.
 admnr@admoil.ru
(уполномоченный орган)
 ООО «ТЭКПРО»
 117420, г. Москва,
 ул. Наметкина, д.14, к. 2, офис 504
*(наименование организации, юридический адрес
 для юридических лиц),*
 Голубева Ольга Сергеевна
 Генеральный директор
 Ф.И.О., адрес регистрации
 89220799943, E-mail: official-zapros@mail.ru
*(номер телефона, факс, адрес электронной почты
 указываются обязательно)*

**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:

1. О наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения.
2. О наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения.
3. О наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого 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: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район
(адрес или описание территории)

Координаты проектируемого объекта представлены в таблице 1. Приложение 1.

Границы map info МСК 86 план схема и WGS 84 сфера. Приложение 3.

ООО «ТЭКПРО», 117420, Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д.-14, к.-2, офис 504 ИНН 7726542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001Тел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

138

(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.



Инв. № подл.							Лист	
								139
Подпись и дата								
Взам. инв. №								

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
Голубевой О.С.

140



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
(УРАЛНЕДРА)

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: ugra@rosnedra.gov.ru

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 2395-1 "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

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_hmao@mail.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Лист

141



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. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (343) 257-84-59 доб. 601

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

02.09.2024г. № 2019
на № от

Настоящим информируем о вступлении в силу 01.09.2024г. изменений в Закон Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "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.: Болтенков Николай Дмитриевич
(343) 257-84-59 доб. 604
Nik_hmao@mail.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



Исх. № 518 от 25.09.2024 г.

Отдел геологии и лицензирования по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре (Югранедре)
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

в лице Генерального директора Голубева Ольга Сергеевна
(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, населенный 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 III10"

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

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

Лист

143

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 лица) (расшифровка подписи)



Голубева О.С. 25.09.2024 г.
(дата)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение к письму

Координаты проектируемого объекта ГСК-2011

Точка на карте	Долгота X	Широта Y
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

[illegible]

86/000/24/376

из государственного лесного реестра

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

Квартал	Выдел	Площадь га.	Состав	Ярус	Элементы леса	Возраст	Высота	Диаметр	Кл. возраста	Гр. возраста	Бонитет	Тип леса	Полнота	Запас сырост. леса, м3 на га				Кл. товарности		
														на га	общий на выдел	в т.ч. по состоянию на год	в т.ч. по состоянию на год			
474	13	0.4000 В том числе прочие земли	60С2Б1П1Е+Е+К+Е	1	ОС	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.7	70	28	16	3			
				1	Б	30	9	10									6	3		
				1	П	50	7	8										3	1	
				1	Е	50	7	10										3	1	
				1	Е	50														
				1	К	110														
				1	Е	110														
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 4																				
474	14	6.6000	3К2Е5Б+П+С	1	К	170	16	28	5	5	5	ТРБ	0.5	140	924	277	1			
				1	Е	130	15	20									185	1		
				1	Б	90	14	16										462	3	
				1	П	130														
				1	С	130														
Подрост: 5К3Е2П, возраст 40, высота 4 м., 3 тыс.шт/га.																				
Подлесок: Р Редкий																				
Особенности выдела: Полнота неравномерная, Класс пожарной опасности - 5																				
474	15	21.7000 В том числе прочие земли	5К2Е1П2Б+ОС+С	1	К	190	17	30	5	5	5	ТРБ	0.6	210	4557	2279	1			
				1	Е	130	16	18									911	1		
				1	П	130	16	18										456	1	
				1	Б	110	16	18											911	3
				1	ОС	110														
				1	С	110														
Подрост: 3К5Е2П, возраст 35, высота 3 м., 4 тыс.шт/га.																				
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 5																				
474	16	9.0000 В том числе прочие земли	фонд выборочных рубок 9С1К+Б	1	С	110	5	8	6	5	5Б	КСФ	0.4	30	270	243	2			
				1	К	110	6	12										27	2	
				1	Б	70														
Подрост: 10С, возраст 30, высота 1 м., 2 тыс.шт/га.																				
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5																				
474	17	1.4000	Болото																	
Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Сфаговое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 20, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 030																				
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5																				
474	33	15.7000	Буровая площадка																	
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4																				
474	36	1.0000	Болото																	
Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Осоко-сфаговое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 20, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 040																				
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5																				
474	38	2.2000 В том числе прочие земли	60С2Б1П1К+Е+К+Е	1	ОС	30	11	10	3	3	3	ЗМЯГ	0.6	60	132	80	3			
				1	Б	30	9	10									26	3		
				1	П	50	7	8										13	1	
				1	К	50	7	10											13	1
				1	Е	50														
				1	К	110														
				1	Е	110														
Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 4																				
474	39	5.9000	Прочие земли																	
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4																				
474	42	4.8000	Болото																	
Описание болот: Тип болота - Верховое, Тип растительности - Сфаговое, Мощность торфяного слоя (м*10) - 20, Древесная порода - Сосна, % зарастания - 030																				
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5																				
474	49	0.6000	Прочие земли																	
Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4																				
474	52	0.7000	60С2Б1П1К+Е+К+Е	1	ОС	3														

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

				1	K	50	7	10									5	1
				1	E	50												
				1	K	110												
				1	E	110												
			Особенности выдела: Состав и полнота неравномерные, Класс пожарной опасности - 4															
474	53	25.2000	Коридор коммуникаций															
			Земли линейного протяжения: Ширина (м*10) - 0500, Протяженность (км*10) - 020, Состояние - Чистая															
			Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 5															
474	54	0.9000	Прочие земли															
			Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4, водоохранная зона															
474	56	9.5000	Зимник															
			Земли линейного протяжения: Ширина (м*10) - 0100, Протяженность (км*10) - 095, Состояние - Удовлетв.(для дорог)															
			Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4															
474	58	18.5000	Профиль															
			Земли линейного протяжения: Ширина (м*10) - 0040, Протяженность (км*10) - 464, Состояние - Заросшая															
			Особенности выдела: Класс пожарной опасности - 4															

Квартал 474 (выдела 13, 14, 15, 16, 17, 33, 36, 38, 39, 42, 49, 52, 53, 54, 56, 58) Пывь-Яхского участкового лесничества Нефтеюганского лесничества относятся к эксплуатационным лесам.

Наименование лиц, использующих леса (Ф.И.О. гражданина или наименование юридического лица)	Договор или документ, подтверждающий право пользования		Вид использования лесного участка	Местоположение лесного участка			
	Номер	Дата		наименование участкового лесничества	наименование урочища	номер лесного квартала	номер лесотаксационного выдела
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0488/14-06-ДА	26.12.2014	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывь-Яхское		474	13,17
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0347/15-06-ДА	18.12.2015	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывь-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	Пывь-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	Пывь-Яхское		474	14,15,52,56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0442/20-06-ДА	14.09.2020	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Пывь-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	Пывь-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	Пывь-Яхское		474	53,56,58

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0248/20-06-ДА	26.05.2020	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывь-Яхское		474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0011/22-06-ДА	13.01.2022	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывь-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	Пывь-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	Пывь-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	Пывь-Яхское		474	56,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	0715/24-06-ДА	15.07.2024	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывь-Яхское		474	14-16,33,52,58
Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»	029/10-12	07.05.2010	Осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых	Пывь-Яхское		474	13,16

Особо защитные участки лесов на запрашиваемой территории отсутствуют.

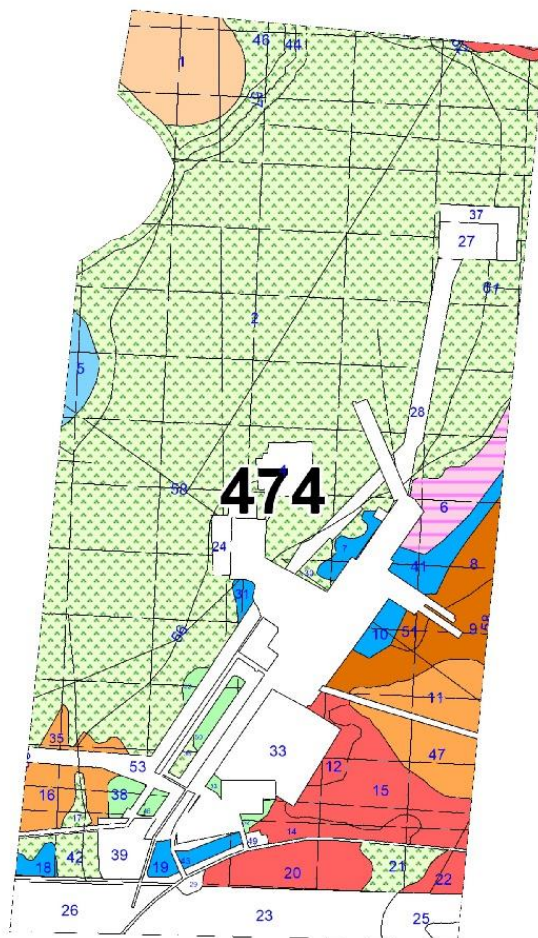
Начальник отдела лесного планирования
Управления лесного хозяйства и
особо охраняемых природных территорий



Т.Ю. Карташова

Резанова Анна Юрьевна
8 (3467) 36-01-10 доб. (3051)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							149

$$1 \text{ см} = 0,2 \text{ км}$$
[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ Б СПРАВКА ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ И КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК

-ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного
учреждения «Обь-Иртышское управление по
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@oimeteo.prf
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

Директору
АО «Стройпроекттехнология»
Я.К. Кудрявцевой

Ул. 30 лет Победы, д.103
г. Тюмень, 625051

E-mail: as.eco72@mail.ru

03 марта 2021 г. № 18-12-32/ 538
На № 06/0083 от 18.02.2021

Справка дана для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту:
"Разработка Западно-Салымского, Ваделынского, 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/м ³
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 «Обь-
Иртышское УГМС».

Начальник



С.М. Волковская

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!

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046

Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ

Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025

факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@oimeteo.ru

<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

24.03.2021 № 08-07-24/1426

На № 427 от 18.03.2021

Генеральному директору
ООО «ЮПИ»
Абуталипову Р.Р.
625002, г. Тюмень, а/я 5588

Предоставление климатологических
характеристик

Для разработки инженерных изысканий на территории Западно-Салымского, Верхнесалымского и Вадельянского 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 °C
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 6 м/с
4. 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

152

Высота источника выбросов $H = 8$ м

Температура отработавших газов $T_{ог}=673$ К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.105181$ 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 очистки		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% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340

Результаты расчетов по операциям

Название источника	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 работы	+		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)	0.0015938	0.002295	0.0015938	0.002295
			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% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.0002361	0.000340
Газовая резка	+		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0152778	0.004400	0.0152778	0.004400

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварочные работы

Результаты расчетов

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 соединения	0.0002574	0.000371	0.00	0.0002574	0.000371

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

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

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

Лист

154

0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-оксид)	0.0015938	0.002295	0.00	0.0015938	0.002295
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 растворимые	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002361	0.000340	0.00	0.0002361	0.000340

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - D1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$MгM = 3.6 \cdot MM \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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 (t_i): 5 мин. (300 с)

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% SiO ₂	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 100 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$Bэ = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 8.5$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 10

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$): 0.4

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ($\square 1$)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота ди-оксид)	0.0152778	0.004400	0.00	0.0152778	0.004400

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Bэ \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - \square 1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$MгM = 3.6 \cdot MM \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (2.8, 2.15 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей ацетилен-кислородным пламенем

Продолжительность производственного цикла (t_i): 5 мин. (300 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	22.0000000

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

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

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

155

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 ЗСМ. ВОЛС от Ш4 до К20

Площадка, цех, источник, вариант: 0, 0, 6502, 1

Результаты расчетов по источнику выброса: Неорг. ИЗА (автотранспорт)

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Автономный 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 газ)	0,0069000	0,001079
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000393

Источник выделения: №1 Автомобиль №1

Тип источника: 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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

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

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

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

Лист

156

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

Январь

Средняя температура, °C: -7,8

Средняя минимальная температура, °C: -7,8

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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)	0,0069000	0,000539
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197

Февраль

Средняя температура, °C: -6,9

Средняя минимальная температура, °C: -6,9

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 12

Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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)	0,0069000	0,000539
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0024833	0,000197

Март

Средняя температура, °C: -1,3

Средняя минимальная температура, °C: -1,3

Время прогрева двигателя (tпр), мин.

Среднее: 6

Максимальное: 6

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Апрель

Средняя температура, °C: 6,5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

157

Средняя минимальная температура, °C: 6,5

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Май

Средняя температура, °C: 13,3

Средняя минимальная температура, °C: 13,3

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июнь

Средняя температура, °C: 17

Средняя минимальная температура, °C: 17

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Июль

Средняя температура, °C: 19,1

Средняя минимальная температура, °C: 19,1

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
-----	-----------------------	--------------------------	-----------------------

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

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

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

Лист

158

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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Август

Средняя температура, °C: 17,1

Средняя минимальная температура, °C: 17,1

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Сентябрь

Средняя температура, °C: 11,3

Средняя минимальная температура, °C: 11,3

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Октябрь

Средняя температура, °C: 5,2

Средняя минимальная температура, °C: 5,2

Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.

Среднее: 4

Максимальное: 4

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

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

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

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

Лист

159

	ванный)		
Ноябрь Средняя температура, °C: -0,8 Средняя минимальная температура, °C: -0,8 Время прогрева двигателя (t _{пр}), мин. Среднее: 6 Максимальное: 6			
Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Декабрь
 Средняя температура, °C: -5,2
 Средняя минимальная температура, °C: -5,2
 Время прогрева двигателя (t_{пр}), мин.
 Среднее: 12
 Максимальное: 12

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, 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 газ)	0,0000000	0,000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000000	0,000000

Категория автомобиля: Грузовой
 Место производства автомобиля: Зарубежный
 Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т
 Тип двигателя: Дизельный двигатель
 Топливо: Дизельное или газодизельное топливо
 Проведение экологического контроля: не проводился
 Тип нейтрализатора: нет
 Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год
 $M = S(M1+M2) \cdot N_{кв} \cdot D_p \cdot 10^{-6}$ (2.7, 2.8 [1])
 Максимально разовый выброс (G), г/с
 $G = S(m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}) \cdot N' / 3600$ (2.10 [1])
 $M1 = m_{пр}' \cdot t_{пр} \cdot K_{нтр. пр} + m_L \cdot L1 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх1} \cdot K_{нтр.}$ (2.1 [1])
 $M2 = m_L \cdot L2 \cdot K_{нтр.} + m_{хх}' \cdot t_{хх2} \cdot K_{нтр.}$ (2.2 [1])
 $m_{пр}' = m_{пр} \cdot k$ (2.3 [1])
 $m_{хх}' = m_{хх} \cdot k$ (2.4 [1])
 $L1 = (L1Б + L1Д) / 2 = 0$ (2.5 [1])
 $L2 = (L2Б + L2Д) / 2 = 0$ (2.6 [1])
 Пробег техники до выезда со стоянки, км
 от ближайшего к выезду места стоянки (L1Б): 0
 от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L1Д): 0
 Пробег техники от въезда на стоянку, км

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

160

от ближайшего к выезду места стоянки (L2Б): 0

от наиболее удаленного от выезда места стоянки (L2Д): 0

mпр - удельный выброс при прогреве двигателя, г/мин.

mL - пробеговый удельный выброс, г/мин.

mxx - 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

tпр = 8+15·n

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок- сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид се- ры	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,34	0,59	0,51	0,019	0,1	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	4,9	0,7	3,4	0,2	0,475	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода ок- сид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид се- ры	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0
Удельные выбросы ве- ществ при работе дви- гателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные выбросы ве- ществ при прогреве дви- гателя (mпр), г/мин.	1,8	0,639	0,77	0,0342	0,108	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL),	5,31	0,72	3,4	0,27	0,531	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

161

г/км						
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C (mпр, mL, mxx)

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
--	----------------	--------------	--------------	------	--------------	--------

Средний удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Максимальный удельный выброс

Удельные выбросы веществ при прогреве двигателя (mпр), г/мин.	2	0,71	0,77	0,038	0,12	0
Удельные пробеговые выбросы веществ (mL), г/км	5,9	0,8	3,4	0,3	0,59	0
Удельные выбросы веществ при работе двигателя на холостом ходу (mxx), г/мин.	0,84	0,42	0,46	0,019	0,1	0

Значение коэффициентов снижения удельных выбросов, k

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
k	1	1	1	1	1	1

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, Кнтр, Кнтр. пр

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
К нтр.	1	1	1	1	1	1
К нтр. пр	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (Nкв)	Количество дней работы в расчетном периоде, (Dпр)	Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда, (N')
Январь	1	21	1
Февраль	1	21	1
Март	0	21	0
Апрель	0	21	0
Май	0	21	0
Июнь	0	21	0
Июль	0	21	0
Август	0	21	0
Сентябрь	0	21	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

162

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 очистки		Очистка (η_1)	С учетом 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)

$$M_M = \text{MAKC}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ r/c (4.5, 4.6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_{oc})

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ r/c (4.7, 4.8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски ($M_{ог}$)

$$M_{o\Gamma} = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o)

Взам. инв. №	Максимальный выброс (M_M) $M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$ Максимальный выброс для операций окраски (M_o) $M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.5, 4.6 [1])}$																											
	Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c) $M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.7, 4.8 [1])}$ Валовый выброс для операций окраски (M_o^r) $M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.13, 4.14 [1])}$ Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)																											
Подпись и дата																												
Инв. № подл.																												
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>163</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td></td></tr></table>													SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист							163	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист																					
							163																					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																							

$$M_{c\Gamma} = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.15, 4.16 [1])}$$

Валовый выброс (M_{Γ})

$$M_{\Gamma} = M_o^{\Gamma} + M_{c\Gamma}, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4.3, 4.4 [1])}$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,\Gamma}$)

$$M_o^{a,\Gamma} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4.11, 4.12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_o = 1$, 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:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 3

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), 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
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

164

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

$$M_{2907}^{1 \text{ м/с}} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0 \text{ г/с};$$

$$P_{2907} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 6050 = 0 \text{ т/год}.$$

Торф

$$M_{2902}^{1 \text{ м/с}} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 1 \cdot 10^6 / 3600 = 0,0007111 \text{ г/с};$$

$$P_{2902} = 0,04 \cdot 0,01 \cdot 1,2 \cdot 1 \cdot 0,1 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,4 \cdot 112,5 = 0,00003456 \text{ т/год}.$$

Расчет массы выбросов паров дизельного топлива в атмосферу при заправке баков авто-транспорта 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». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000022	0,000001
2754	Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)	0,0078408	0,0003665

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20мин.	Снижение выброса, %		Одновременность
	Q _о з	Q _в л		объем, м³	время, с		слив	заправка	
Дизельное топливо. Выполняемые операции: закачка (слив) в резервуар, заправка машин, проливы.	6,04	1	наземный	6,04	1080	240	-	-	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
							166

167

$$G_6 = (1,31 \cdot 6,04 + 1,76 \cdot 1) \cdot (1 - 0 / 100) \cdot 10^{-6} = 0,0000097 \text{ т/год};$$

$$G_{пр} = 50 \cdot (6,04 + 1) \cdot 10^{-6} = 0,000352 \text{ т/год};$$

$$G = 0,0000058 + 0,0000097 + 0,000352 = 0,0003675 \text{ т/год}.$$

333 Дигидросульфид (Сероводород)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,0028 = 0,000022 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,0028 = 0,000001 \text{ т/год}.$$

2754 Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19)

$$M = 0,0078628 \cdot 0,9972 = 0,0078408 \text{ г/с};$$

$$G = 0,0003675 \cdot 0,9972 = 0,0003665 \text{ т/год}.$$

Инв. № подл.						Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ			Лист
									168

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;

x – 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

Отделение	Наименование оборудования	Вид технологического потока	Часов работы	Параметры				Суммарная утечка по потоку i		
				кол-во, шт.	количество уплотнений на ед. НКО	величина утечки, мг/с	доля потерявших герметичность	суммарная утечка, мг/с	мощность, г/с	валовая, т/год
	j	i	τ	n	n_1	g	x	γ	M	G
обвязка оборуд.	ЗРА	СН	8760	4	1	1,83	0,07	0,5124	0,00051240000	0,01615904640
	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	M , г/сек	G , т/год
обвязка оборуд. КПЗОУ	410	Метан	0,00000319164	0,00010065157
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00000770731	0,00024305773
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002846269	0,00089759935
	602	Бензол	0,00000004832	0,00000152377
	616	Диметилбензол	0,00000085503	0,00002696409
	621	Метилбензол	0,00000024474	0,00000771823
	627	Этилбензол	0,00000038655	0,00001219015
	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,00003984745	0,00125662916

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"- " - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

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 вбок;

10 - Свеча;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	[5501] Труба ДЭС	8	0,20	0,11	3,35	400,00	1	2530,50	0,00	0,00
											1562,50	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ГДК	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (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	Углерод (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	Углерода 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	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,001212	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
2732	Керосин (Керосин 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
											1620,00	1550,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ГДК	Xм	Um	См/ГДК	Xм	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0084711	0,002425	1	0,18	28,50	0,50	0,18	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013766	0,000394	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0021597	0,000705	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0012033	0,000344	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0728750	0,024860	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0032222	0,001193	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин 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
											1610,00	1605,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ГДК	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (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	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 материалов)	2	0,00			0,00	1	2485,00	2485,00	5,00
											1595,00	1590,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ГДК	Xm	Um	См/ГДК	Xm	Um
2902	Взвешенные 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
------	---------	------	--------	-------	------

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

Лист

171

6506	+	1	3	[6505] Неорг. ИЗА (Заправка техники)	2	0,00		0,00	1	2485,00	2485,00	5,00
										1575,00	1570,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000220	0,000000	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0078408	0,000000	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 1

6501	+	1	3	[6501] Неорг. ИЗА (Сварочные работы)	5	0,00		0,00	1	2500,00	2500,00	5,00
										1545,00	1550,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0032819	0,004726	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0143	Марганец и 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	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0168715	0,006695	1	0,36	28,50	0,50	0,36	28,50	0,50
0337	Углерода 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	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0005490	0,000791	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
0344	Фториды неорганические 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	0,0002361	0,000340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист 172
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Изм.	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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0032819	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032819		0,00			0,00		

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0002574	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
Итого:				0,0002574		0,11			0,11		

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				0,0940092		1,06			1,03		

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				0,0125349		0,06			0,05		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

173

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				0,0079930		0,12			0,12		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				0,0103700		0,04			0,04		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0000220	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000220		0,10			0,00		

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				0,1407257		0,09			0,09		

Вещество: 0342
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0005490	1	0,12	28,50	0,50	0,12	28,50	0,50
Итого:				0,0005490		0,12			0,12		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Вещество: 0344**Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	1,08	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		1,08			0,00		

Вещество: 0703**Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	49,41	1,11	0,00	51,19	1,15
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1325**Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0012500	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15
Итого:				0,0012500		0,04			0,04		

Вещество: 2704**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6502	3	0,0032222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032222		0,00			0,00		

Вещество: 2732**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	5501	1	0,0300000	1	0,04	49,41	1,11	0,04	51,19	1,15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

175

0	0	6502	3	0,0068528	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0368528		0,06			0,06		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6503	3	0,0156250	1	0,22	17,10	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0156250		0,22			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6506	3	0,0078408	1	0,28	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0078408		0,28			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	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
Итого:				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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0002361	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002361		0,00			0,00		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

№ пп.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/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

№ пп.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/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
Итого:					0,0103920		0,14			0,04		

Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пп.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	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
Итого:					0,0007851		0,12			0,12		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Суммарное значение $C_m/ПДК$ для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Суммарное значение $C_m/ПДК$ для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	Пост	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
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

Инв. № 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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ									Лист					
									181					

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			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

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

182

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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	2550,00	1650,00	2,00	-	0,006	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	7,151E-04	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,04	4,316E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

183

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,07	0,010	339	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,06	0,009	138	1,00	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	0,008	48	1,00	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	0,008	196	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,01	1,040E-04	318	1,30	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,01	9,774E-05	220	1,40	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	9,205E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	46	0,60	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	3,28E-03	6,560E-04	314	0,60	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,98E-03	3,959E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,55	0,110	140	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,37	0,074	237	0,80	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,22	0,043	18	1,00	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,18	0,037	329	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	-	1,229E-07	52	1,30	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	-	1,328E-07	193	1,30	-	-	-	-	2

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,002	343	1,20	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,002	193	1,30	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	0,001	52	1,30	-	-	-	-	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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	139	0,60	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,34E-03	0,007	221	0,60	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	33	0,70	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	1,20E-03	0,006	327	0,70	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,049	341	1,10	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	0,041	138	1,00	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,11	0,110	140	0,70	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	329	1,10	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	0,037	318	1,30	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	0,035	220	1,40	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2450,00	1650,00	2,00	0,66	0,329	141	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,44	0,219	237	0,80	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,26	0,129	18	1,00	-	-	-	-	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)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	154	0,80	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	1,32E-03	3,959E-04	206	0,80	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,04	-	341	1,10	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	143	1,00	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	-	193	1,20	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	-	49	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	2550,00	1500,00	2,00	0,03	-	338	1,00	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	145	0,90	-	-	-	-	2
4	2450,00	1500,00	2,00	0,03	-	37	0,70	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,02	-	197	1,00	-	-	-	-	2

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,05	-	206	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	0,08	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,42	-	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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2450,00	1500,00	2,00	0,05	-	47	0,70	-	-	-	-	2
3	2550,00	1500,00	2,00	0,05	-	316	0,60	-	-	-	-	2
2	2550,00	1650,00	2,00	0,03	-	203	0,80	-	-	-	-	2
1	2450,00	1650,00	2,00	0,03	-	150	0,70	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

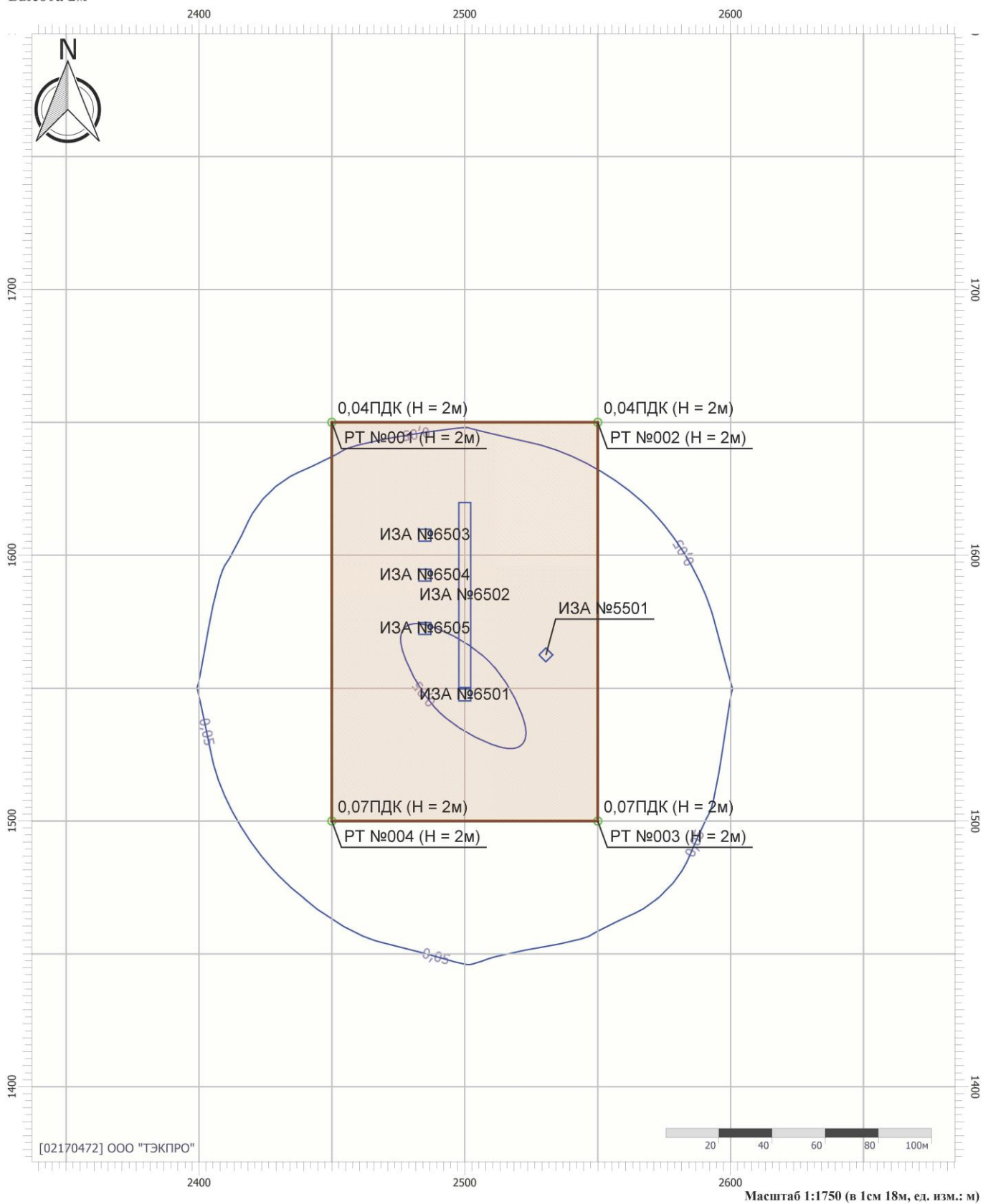
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



0,05

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

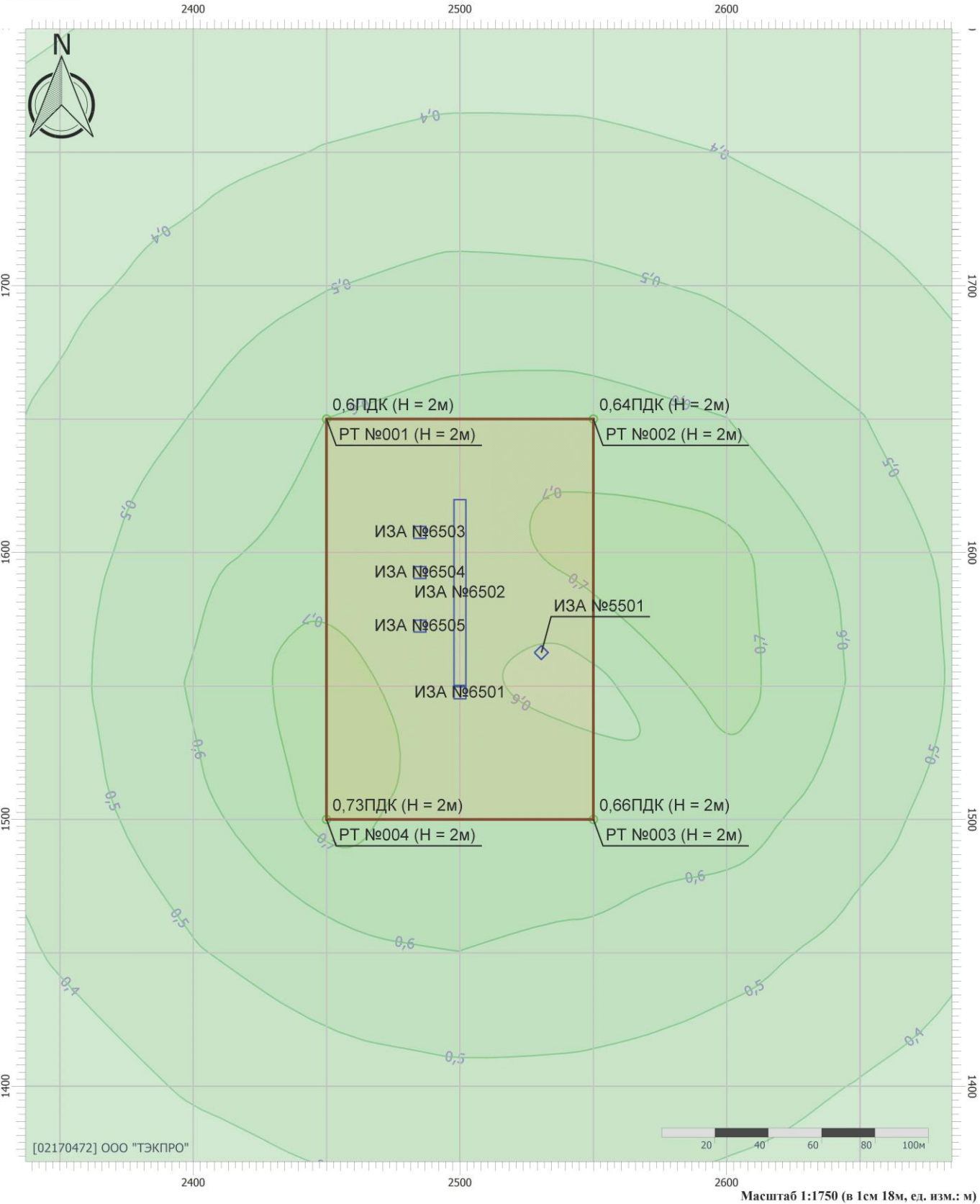
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Лист

189

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



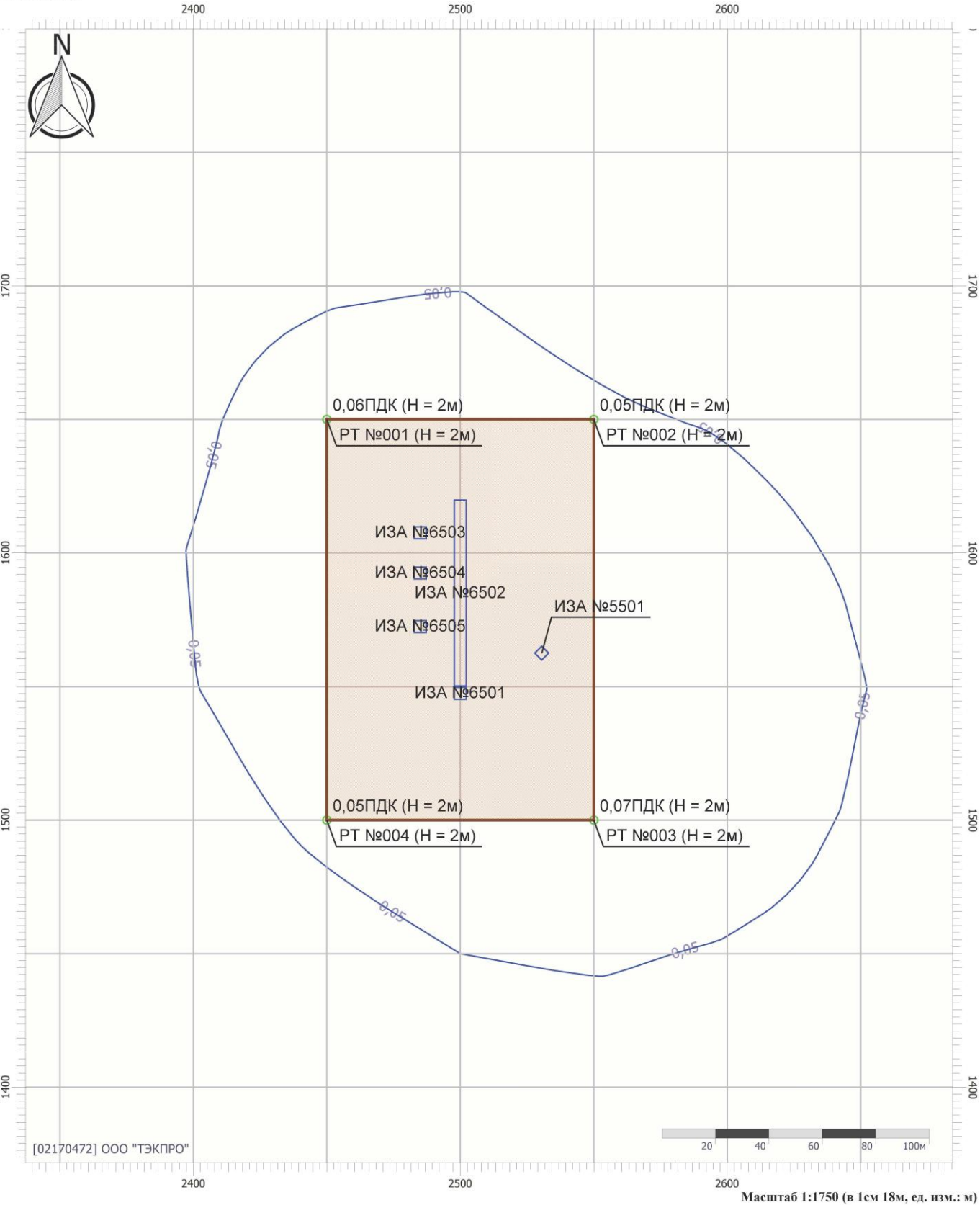
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



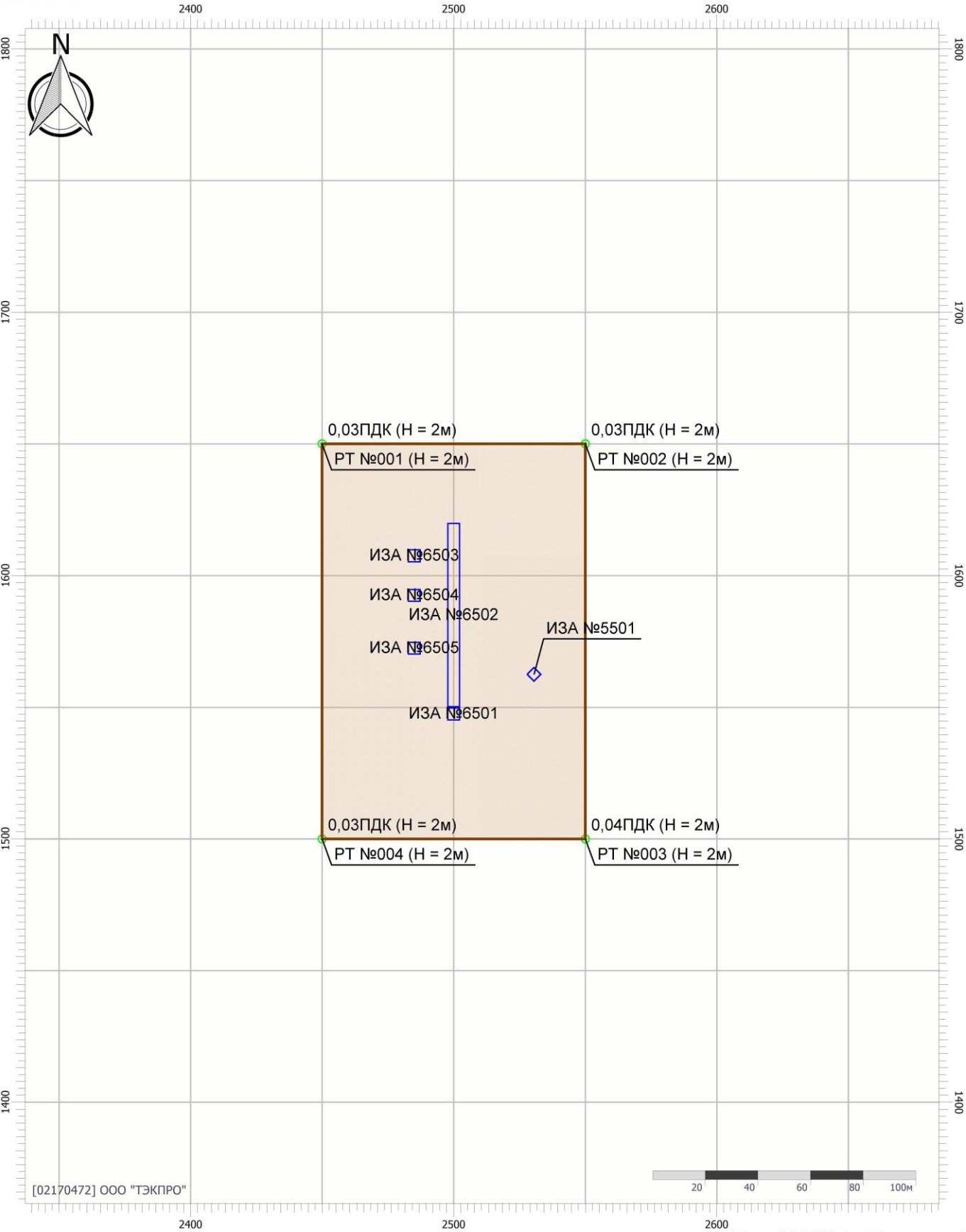
Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

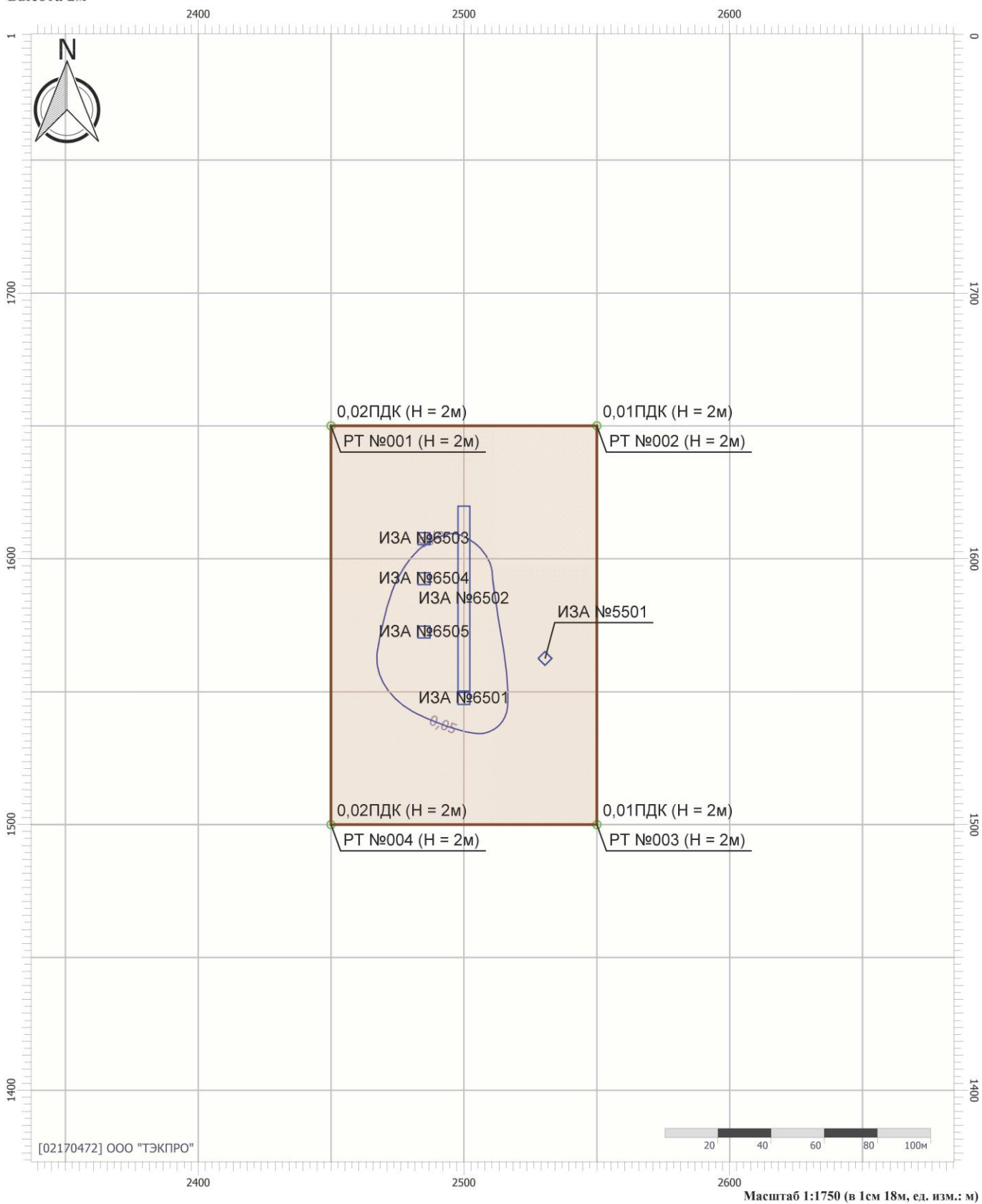
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

 0,05

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

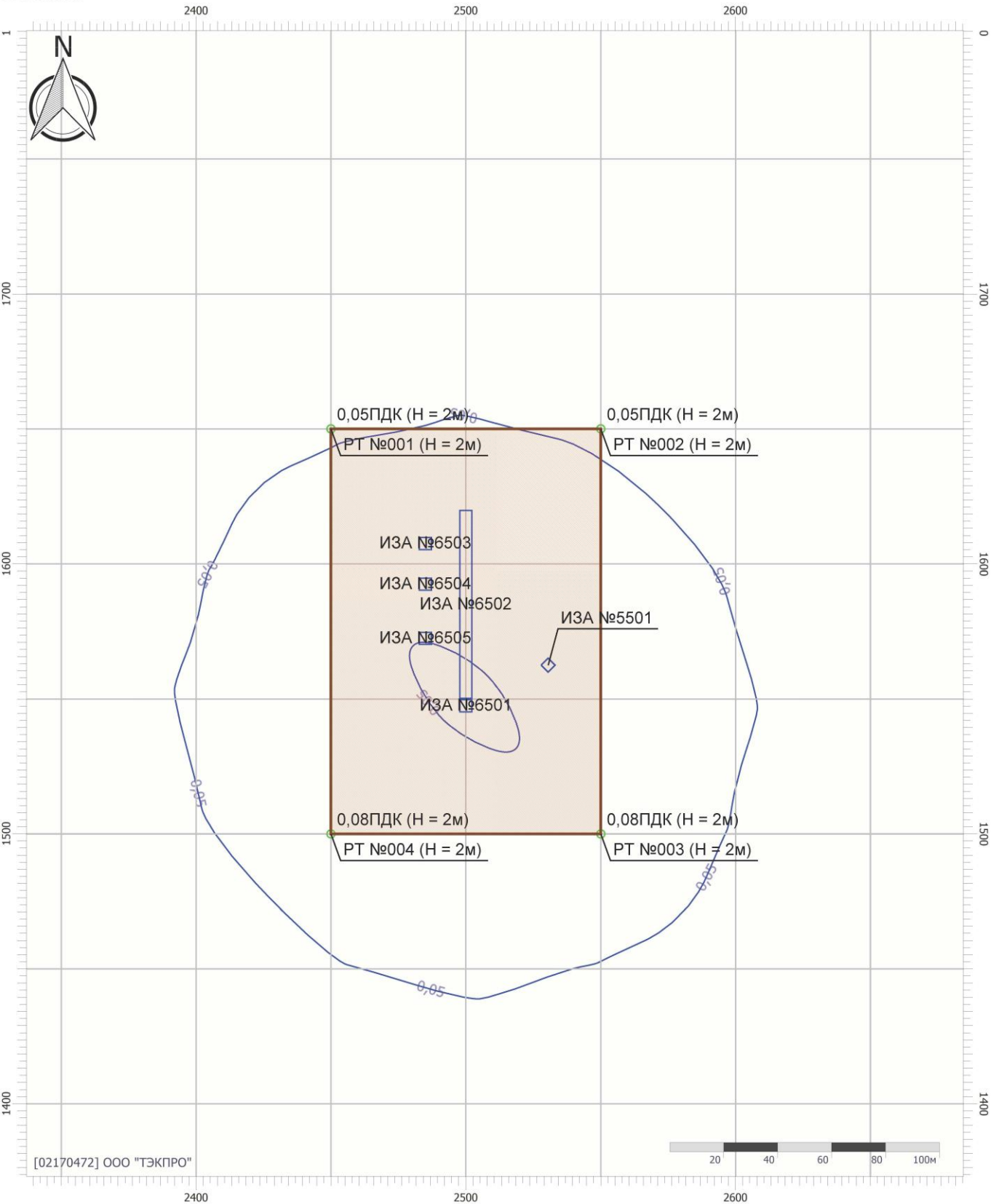
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

194

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



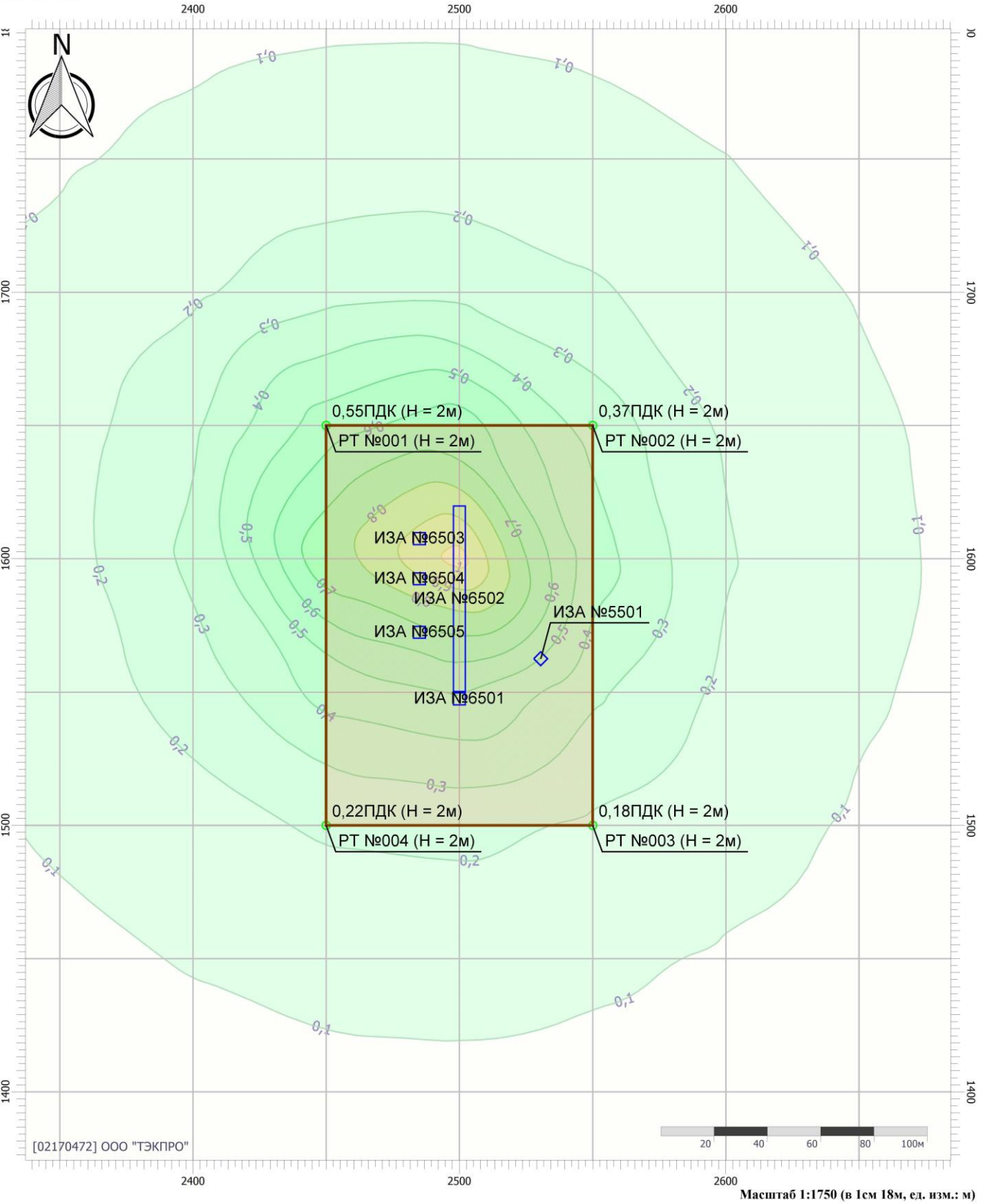
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

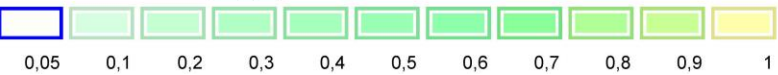
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

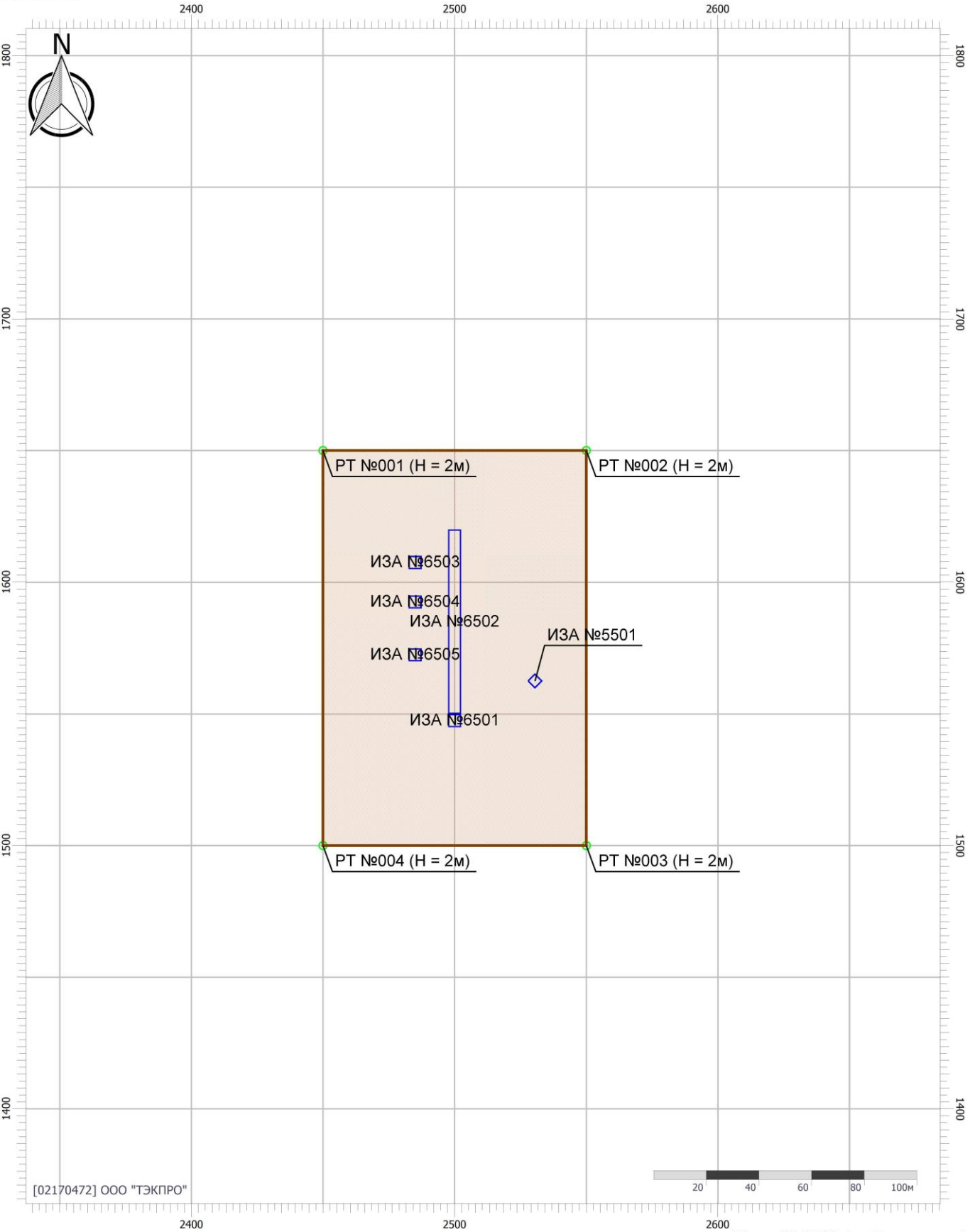


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

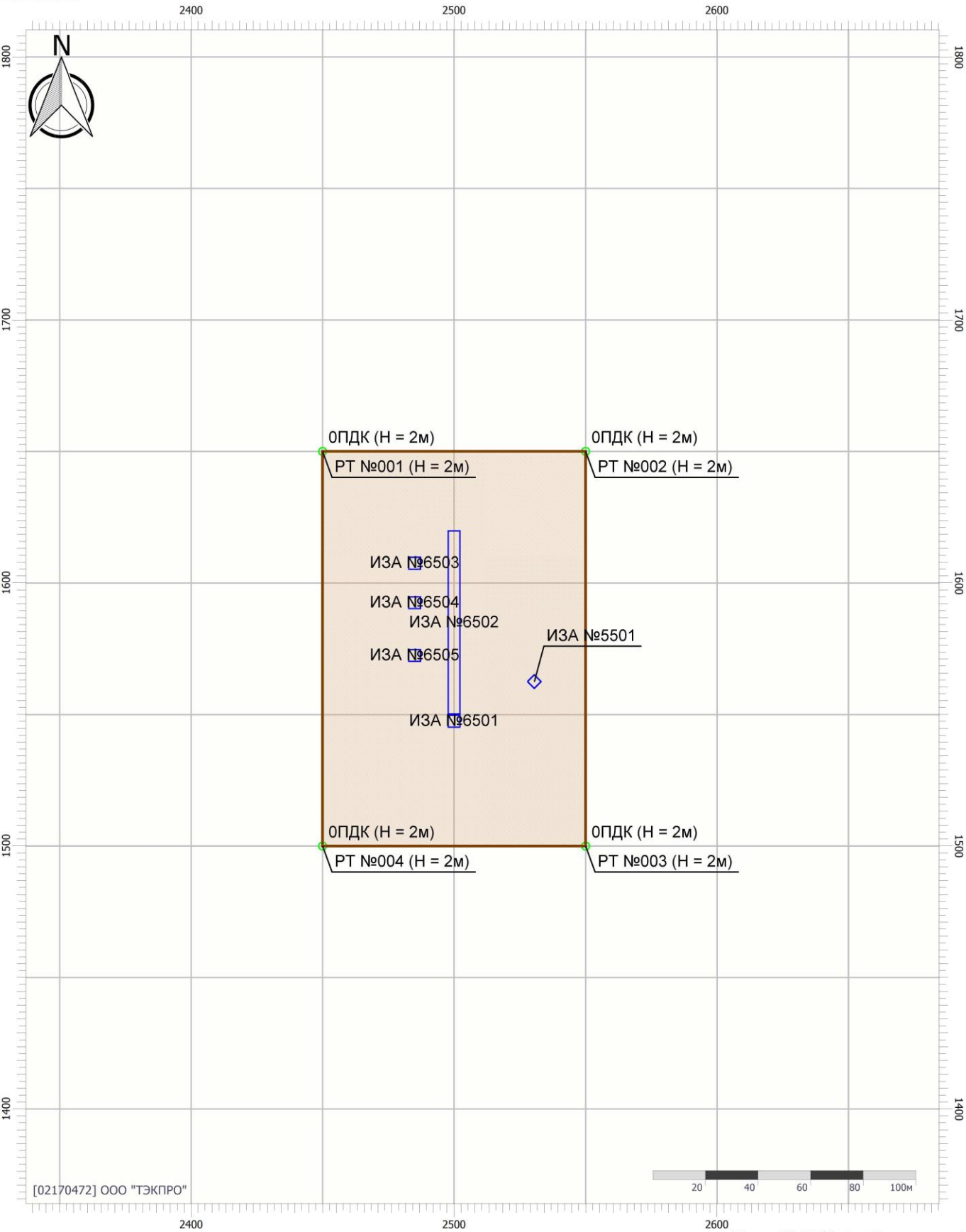
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

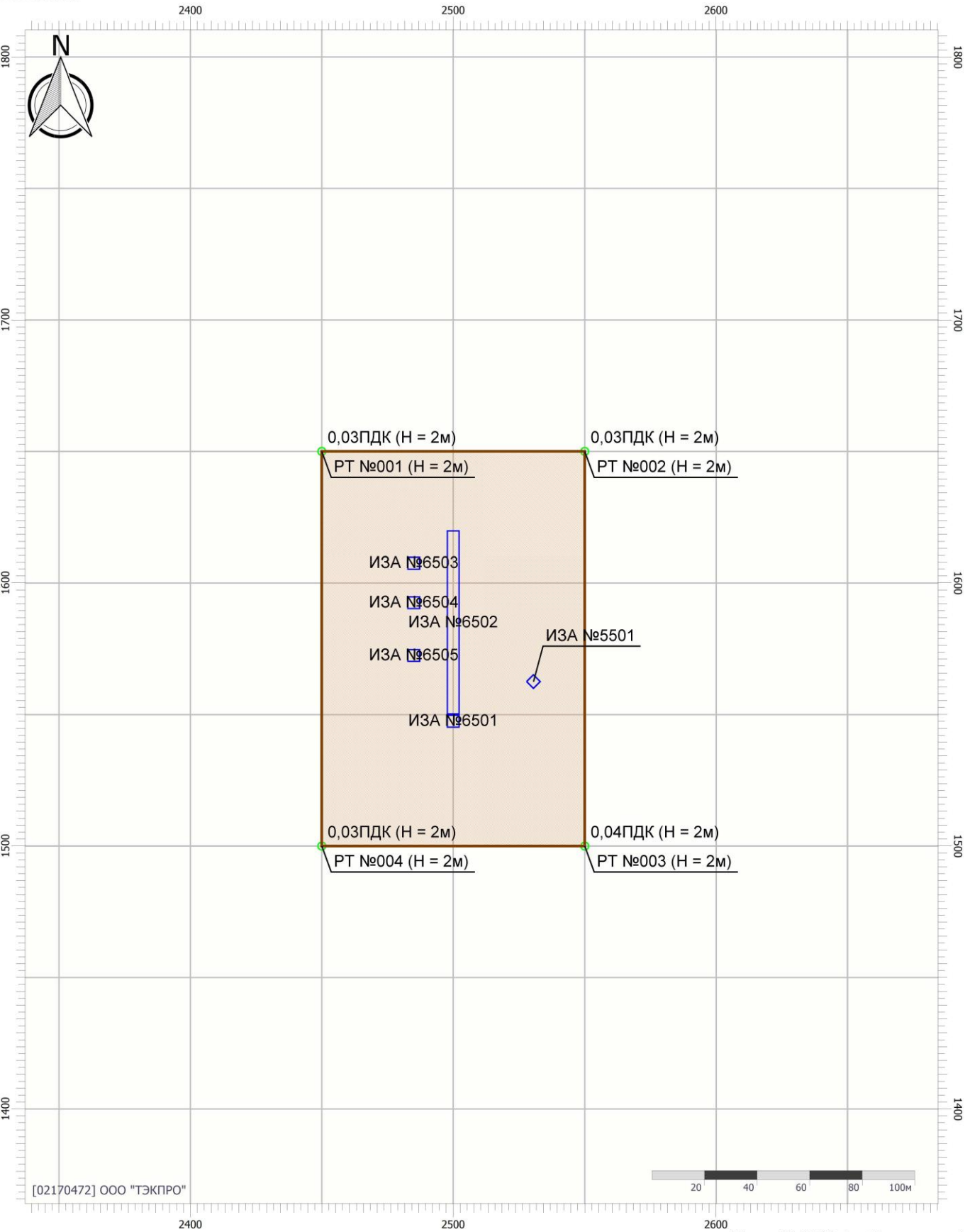
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

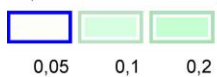


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

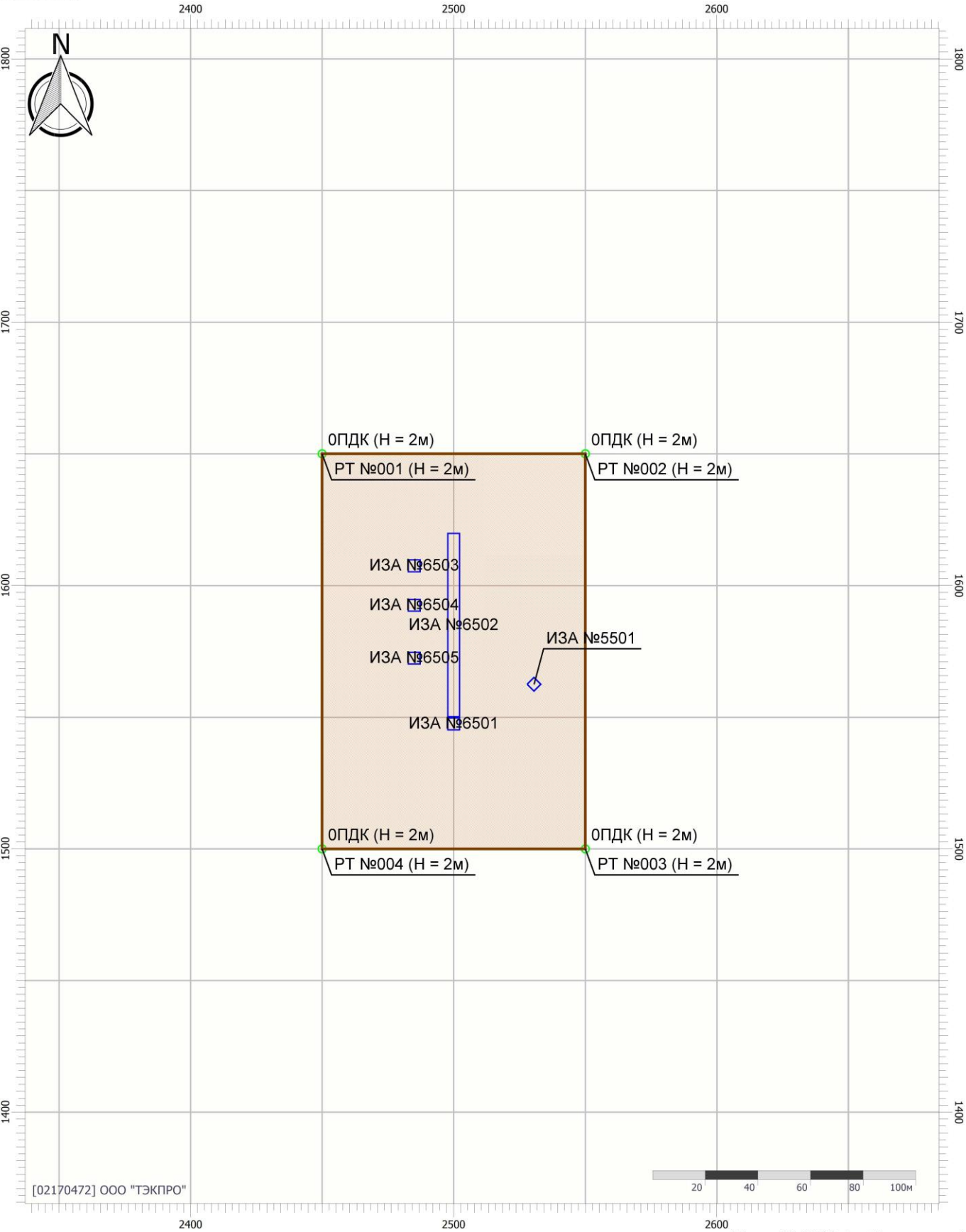
Высота 2м



Лист
203

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



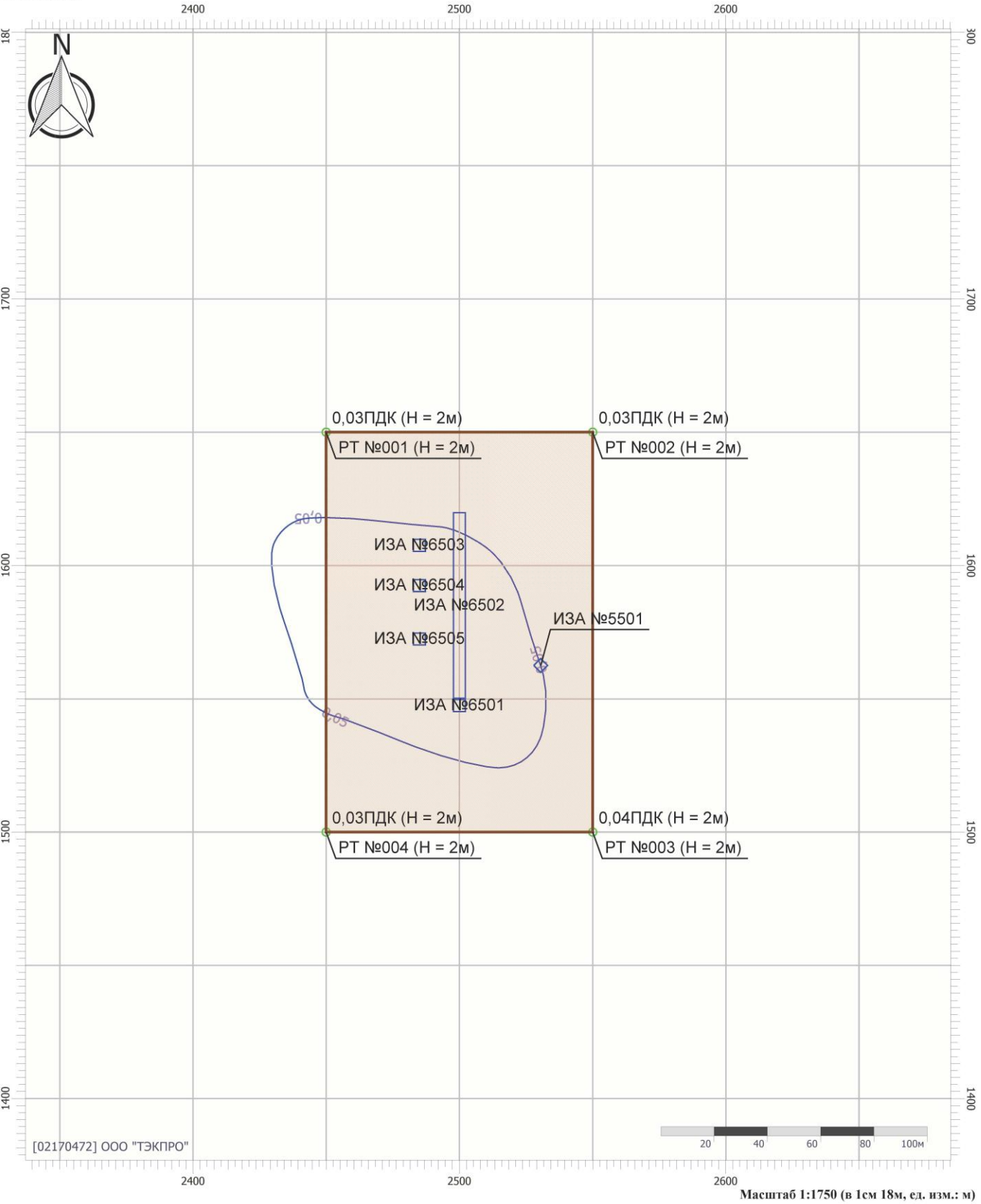
Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



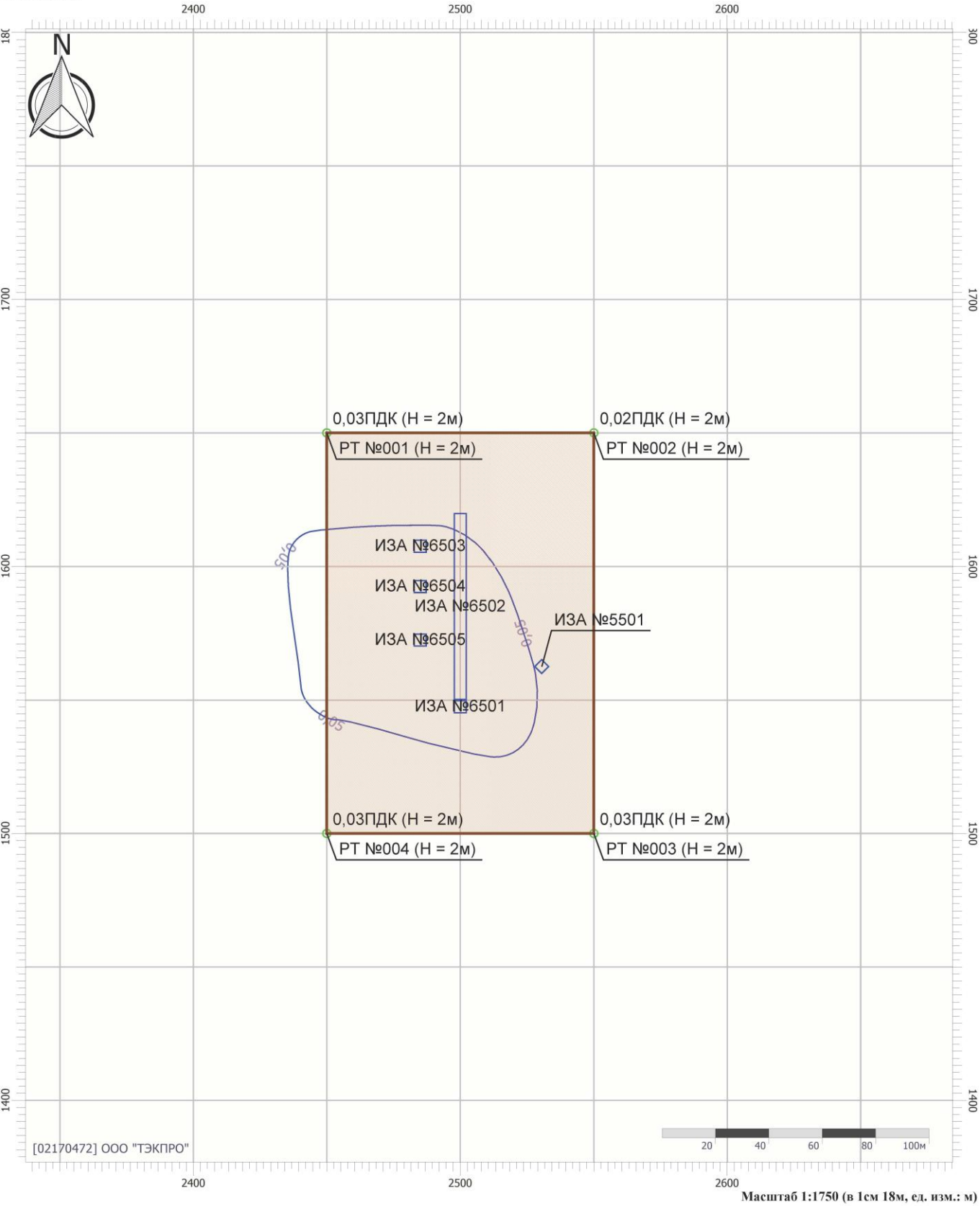
Цветовая схема (ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

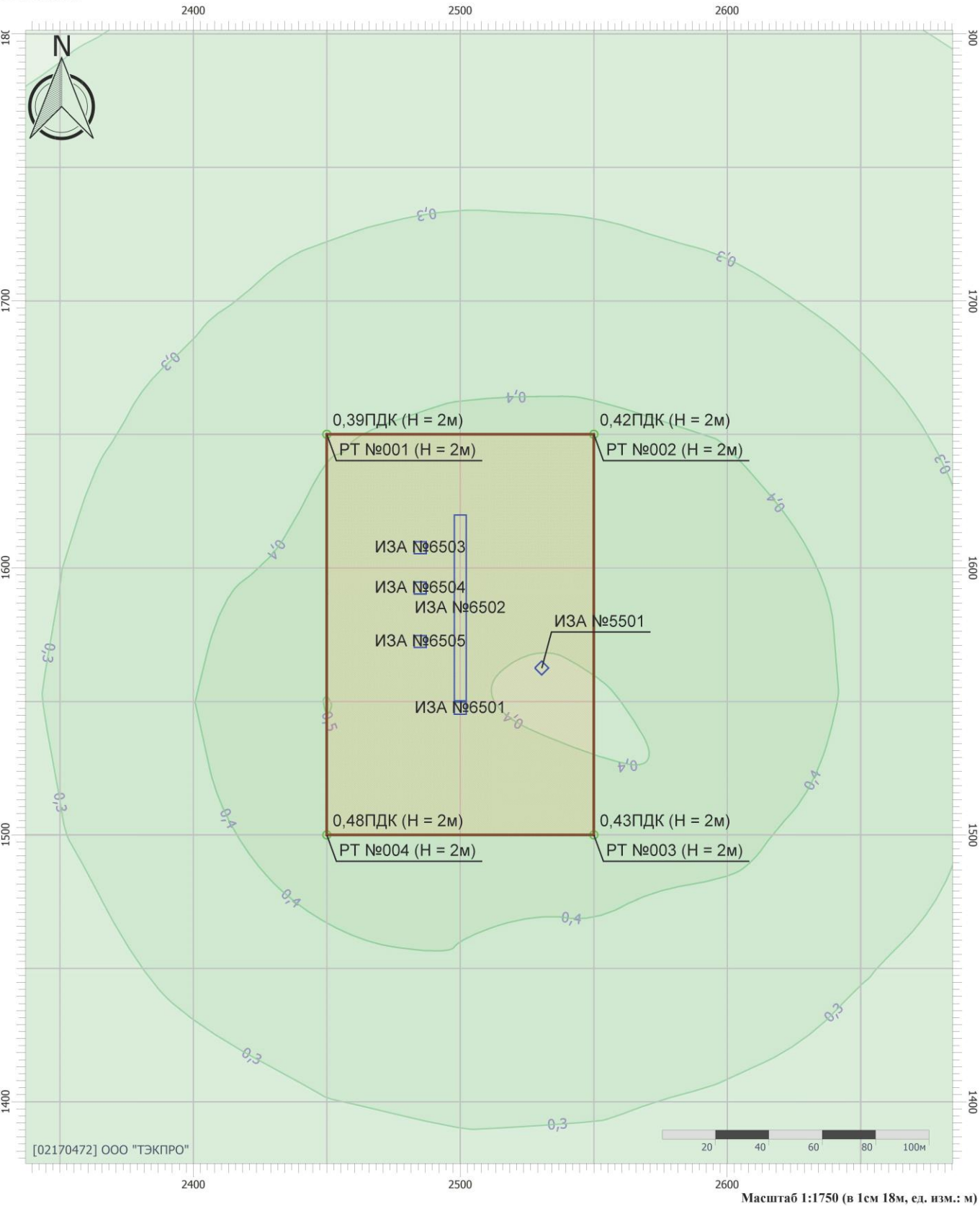


0,05

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



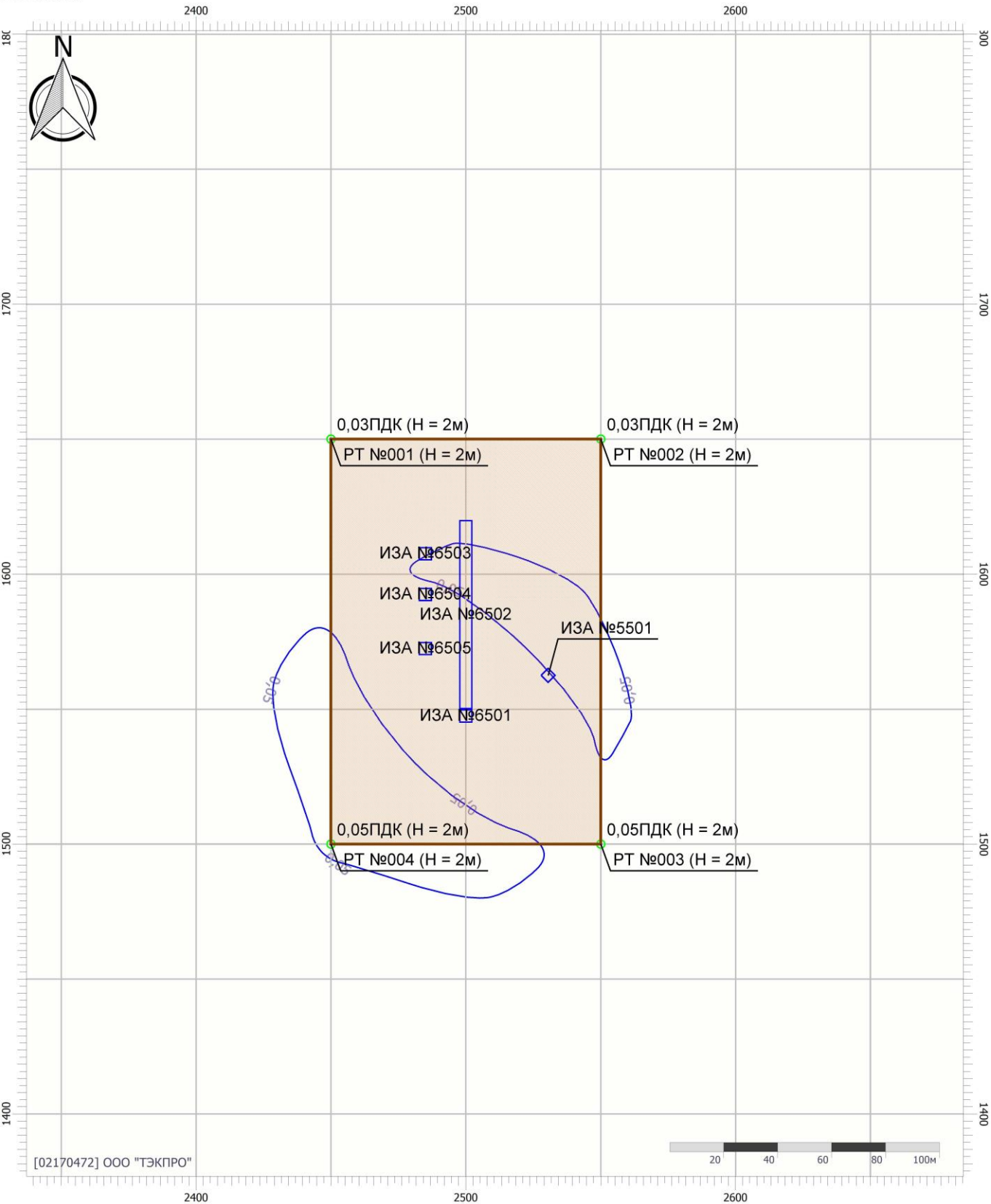
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

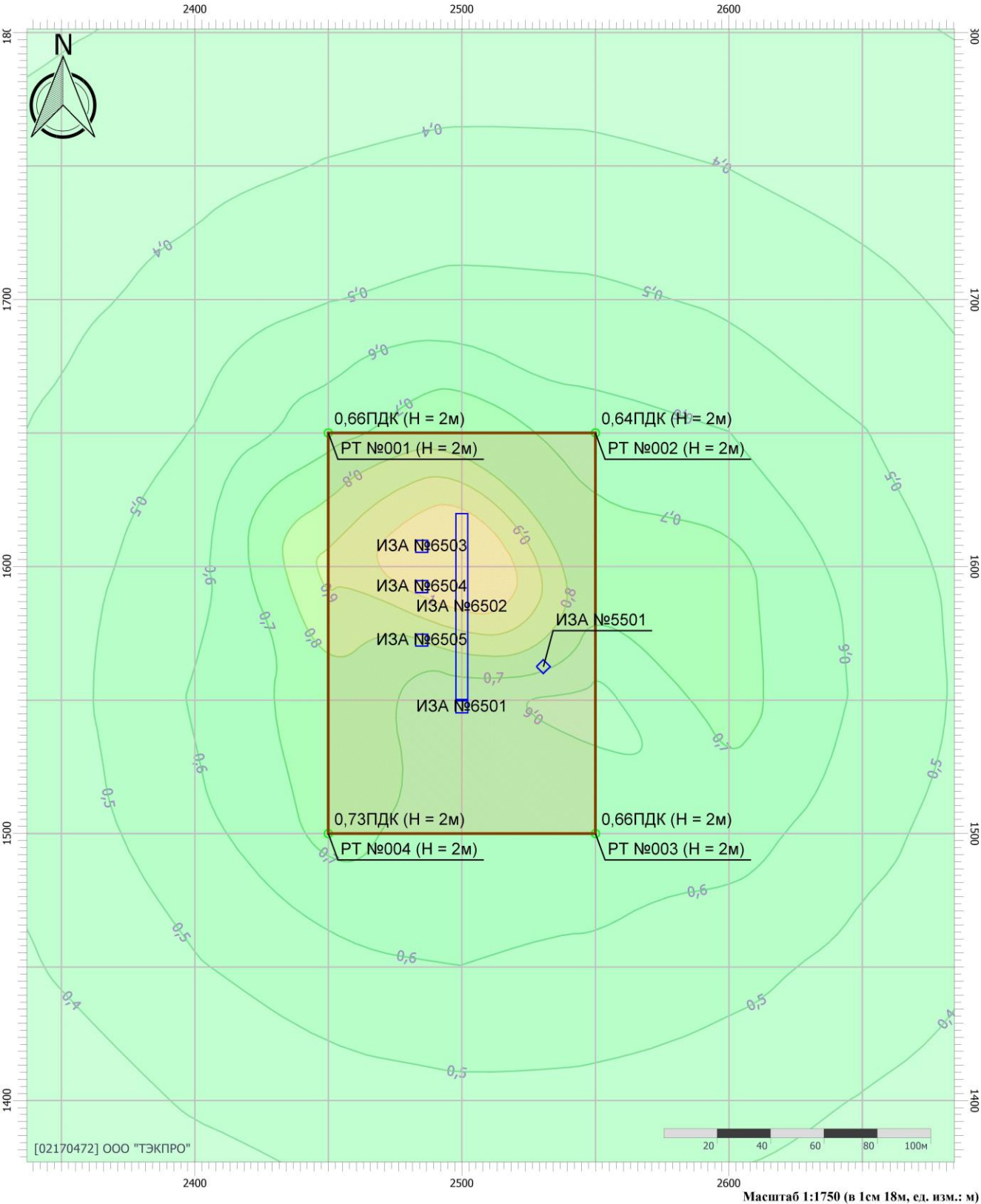
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

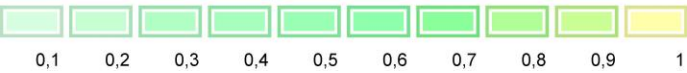
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	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, °С:	-23,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	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	
Инв. № подл.	

Изм.	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;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000144	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000144		0,00			0,00		

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000347	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000347		0,00			0,00		

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0001281	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001281		0,00			0,00		

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000002		0,00			0,00		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

215

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000038	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000038		0,00			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000011		0,00			0,00		

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0000017	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000017		0,00			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6001	3	0,0001793	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001793		0,01			0,00		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

216

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	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	-	-	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	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

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

Лист
217

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-2000.00	-500.00	3000.00	-500.00	5000.00	0.00	50.00	50.00	2.00

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	Y			
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

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

**Вещество: 0410
Метан**

**Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	5,25E-06	2,623E-04	336	0,50	-	-	-	-

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

**Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	3,17E-06	6,334E-04	336	0,50	-	-	-	-

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

**Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	4,68E-05	0,002	336	0,50	-	-	-	-

**Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)**

**Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	1,32E-05	3,971E-06	336	0,50	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

220

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	3,51E-04	7,027E-05	336	0,50	-	-	-	-

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400.00	-500.00	3.35E-05	2.011E-05	336	0.50	-	-	-	-

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400.00	-500.00	1,59Е-03	3,177Е-05	336	0,50	-	-	-	-

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
400,00	-500,00	3,27Е-03	0,003	336	0,50	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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 - контрольные точки
- 7 - точки фона

Вещество: 0410 Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	2,06E-06	1,030E-04	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,77E-06	8,862E-05	285	0,70	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	1,29E-06	6,475E-05	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	1,08E-06	5,406E-05	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	8,69E-07	4,345E-05	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	8,26E-07	4,131E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,65E-06	5,295E-04	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,66E-06	3,327E-04	292	0,60	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,25E-07	1,049E-04	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	4,99E-07	9,976E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,84E-05	9,189E-04	339	0,90	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	9,64E-06	4,821E-04	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	7,75E-06	3,874E-04	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	7,37E-06	3,684E-04	121	1,20	-	-	-	-	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
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	-	-	-	-	2
3	465,50	-428,30	2,00	3,27E-06	9,802E-07	232	0,90	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	2,73E-06	8,183E-07	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	2,19E-06	6,577E-07	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	2,08E-06	6,254E-07	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,94E-04	5,874E-05	315	0,50	-	-	-	-	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	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,53E-05	1,107E-05	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,80E-05	1,681E-05	315	0,50	-	-	-	-	2
5	438,80	-507,80	2,00	1,76E-05	1,056E-05	292	0,60	-	-	-	-	2
7	420,20	-558,00	2,00	1,32E-05	7,901E-06	339	0,90	-	-	-	-	2
4	463,30	-507,50	2,00	1,13E-05	6,795E-06	285	0,70	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,28E-06	3,168E-06	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	1,33E-03	2,656E-05	315	0,50	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

223

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	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	2,63E-04	5,262E-06	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	2,50E-04	5,003E-06	121	1,20	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	414,00	-512,20	2,00	2,74E-03	0,003	315	0,50	-	-	-	-	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	-	-	-	-	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	-	-	-	-	2
2	449,20	-393,50	2,00	6,75E-04	6,749E-04	212	1,10	-	-	-	-	2
8	314,00	-577,70	2,00	5,42E-04	5,424E-04	42	1,10	-	-	-	-	2
1	287,20	-420,00	2,00	5,16E-04	5,158E-04	121	1,20	-	-	-	-	2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.TЧ

Лист

224

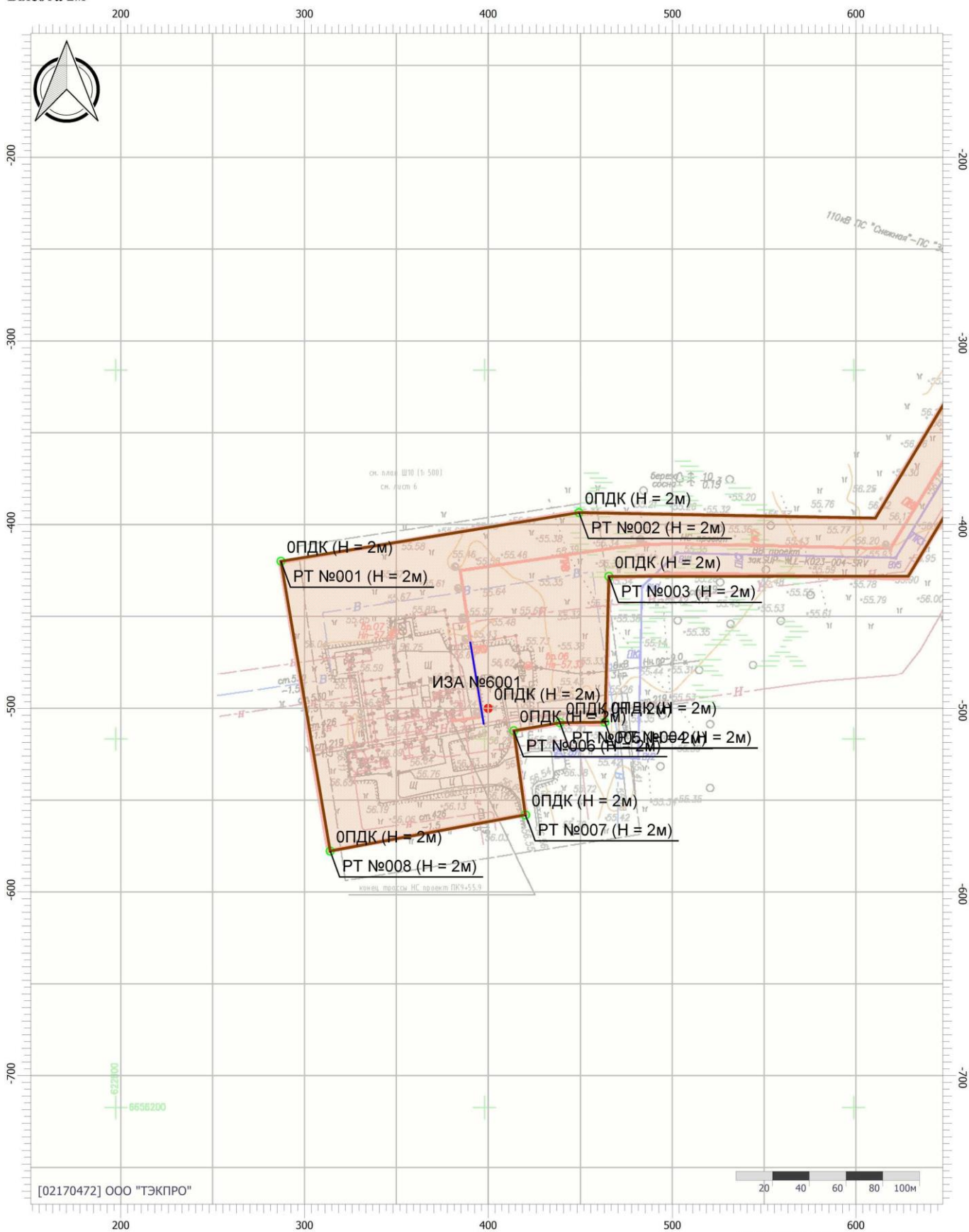
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

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

Лист

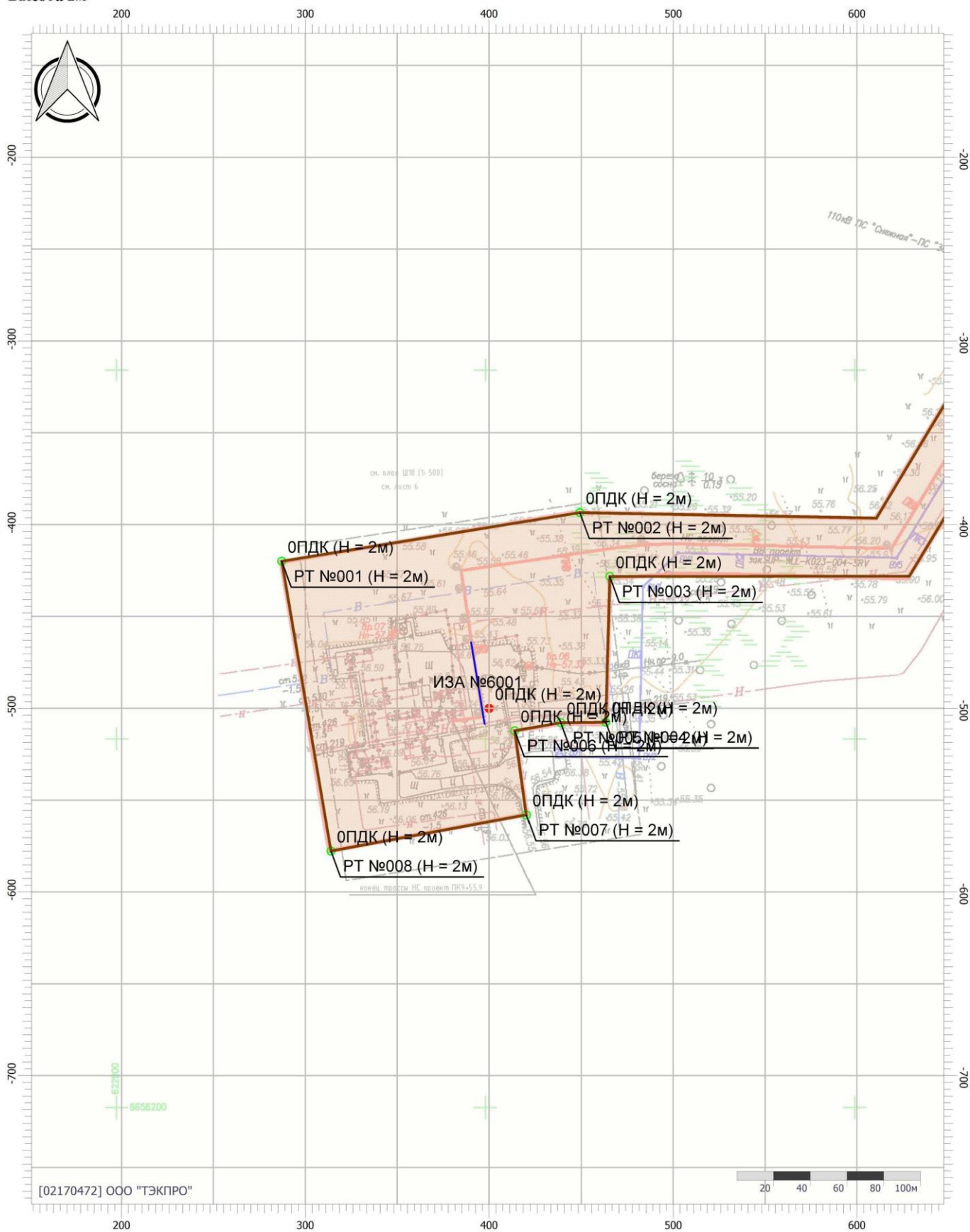
225

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

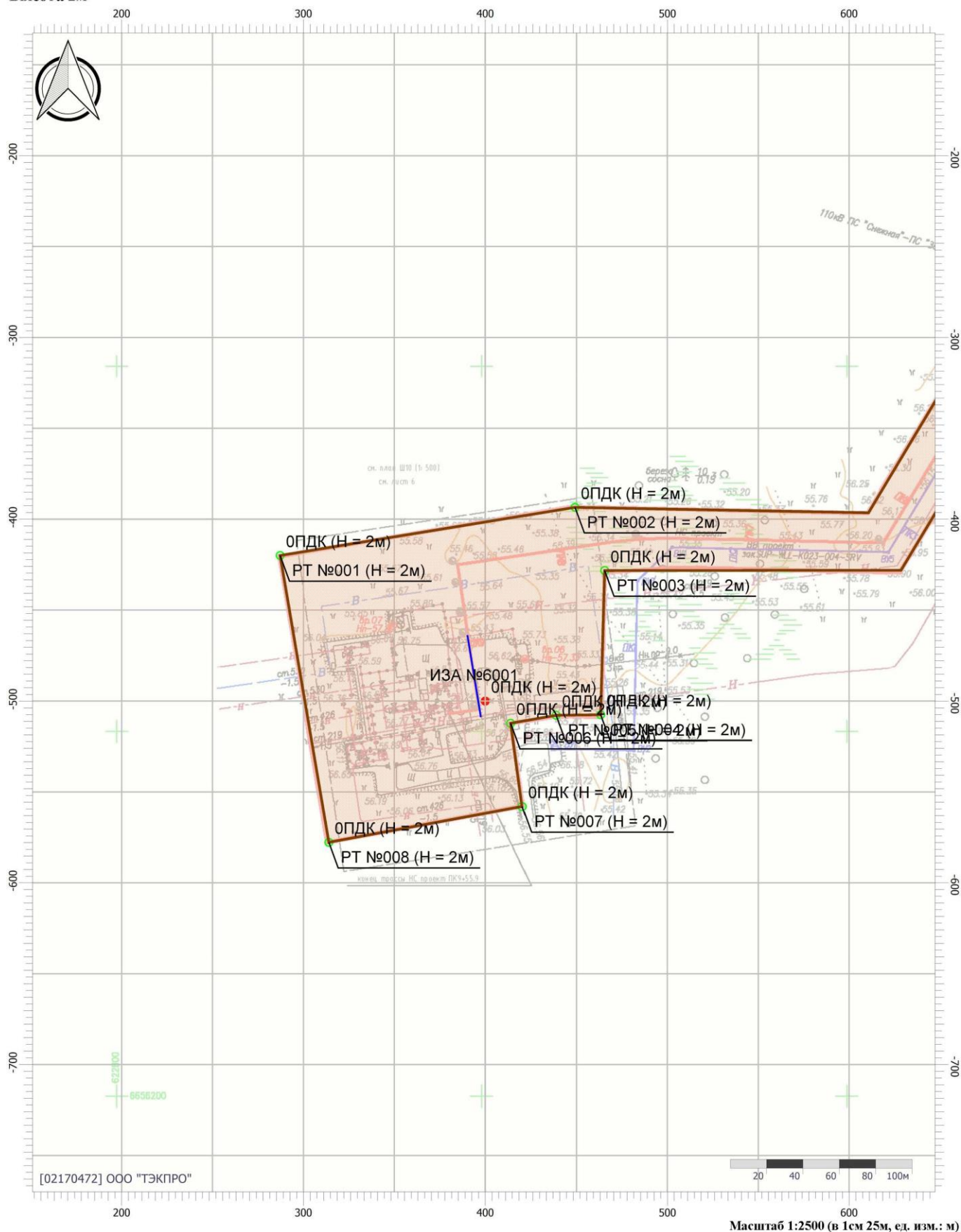
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

228

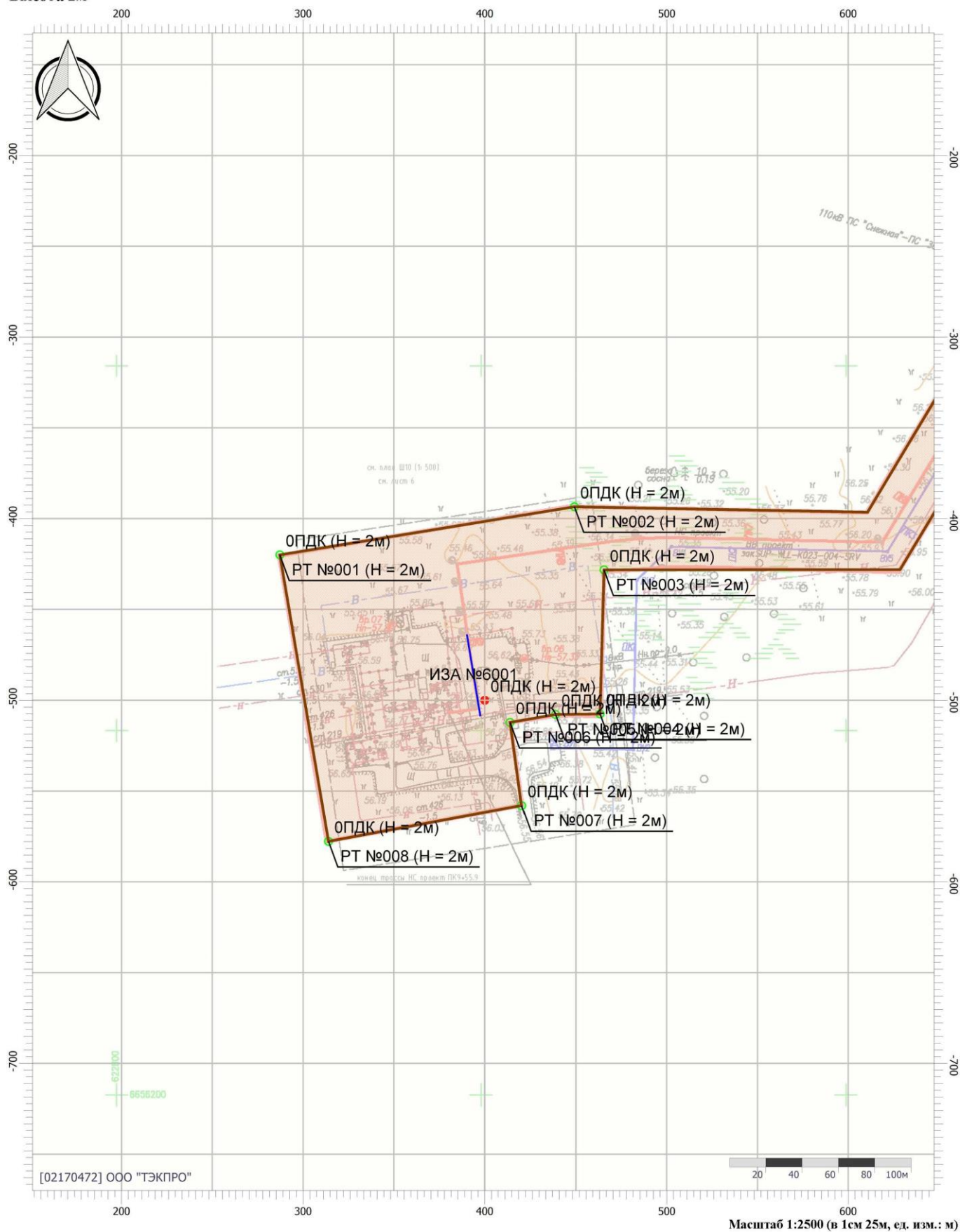
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

229

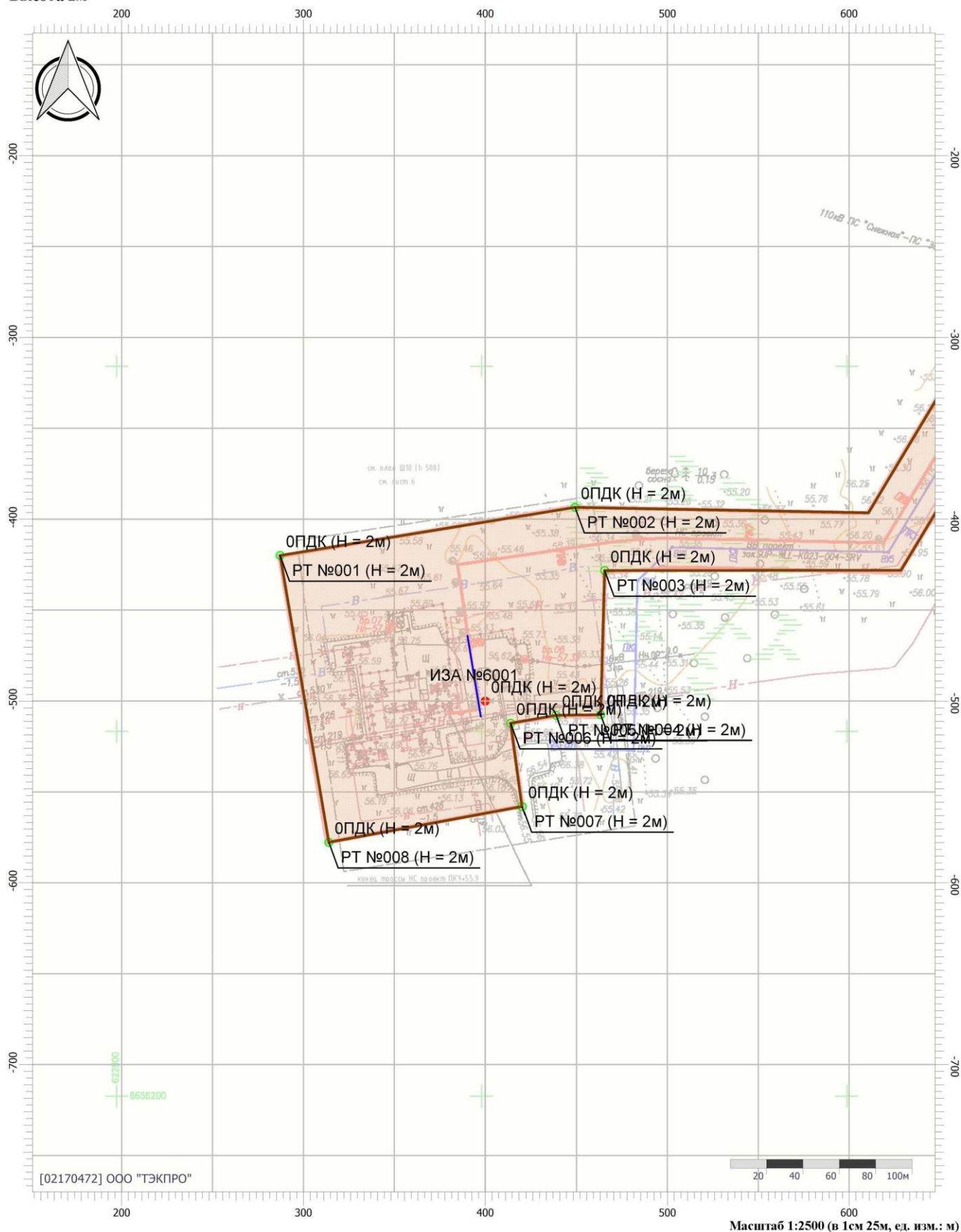
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

230

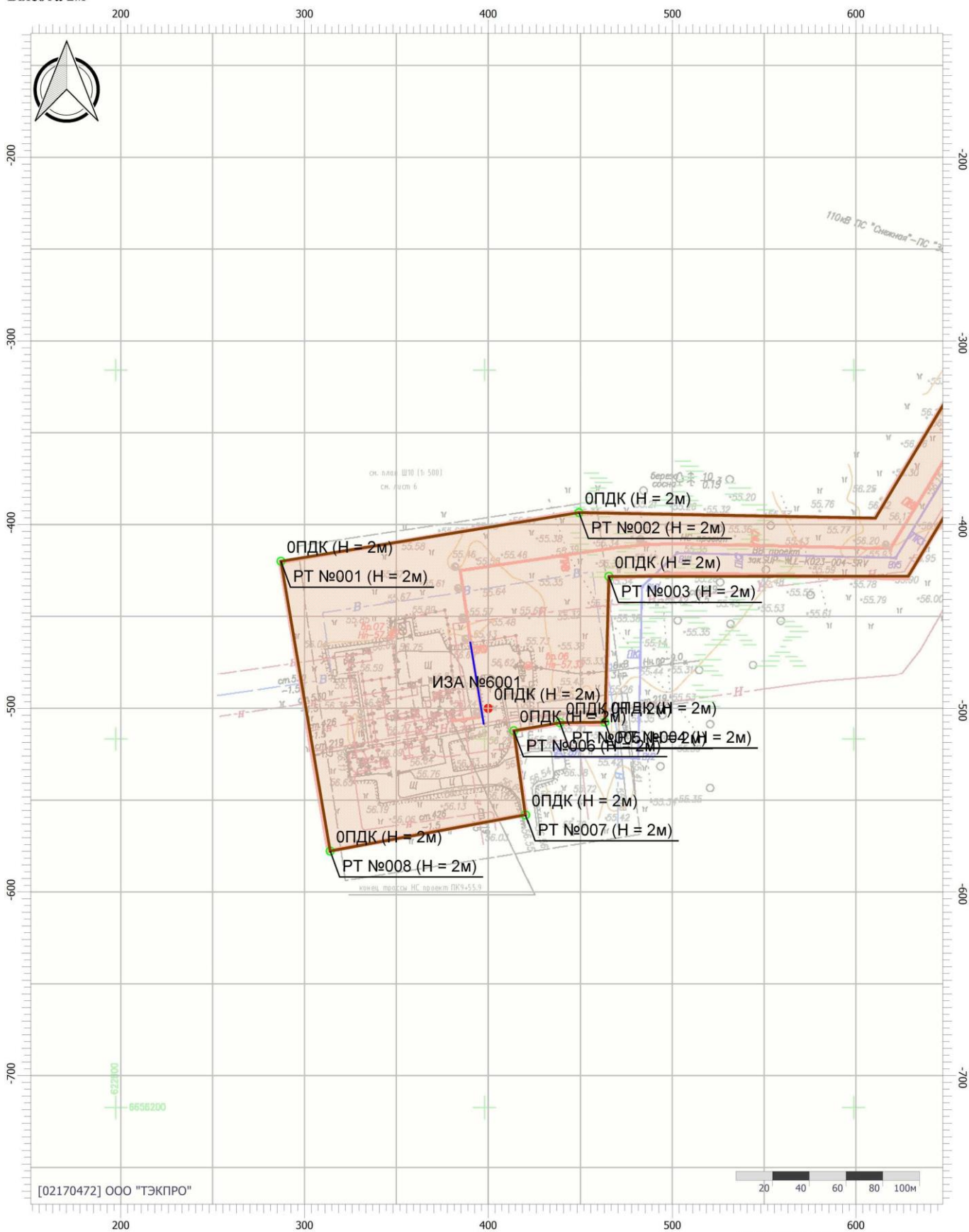
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на C))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

232

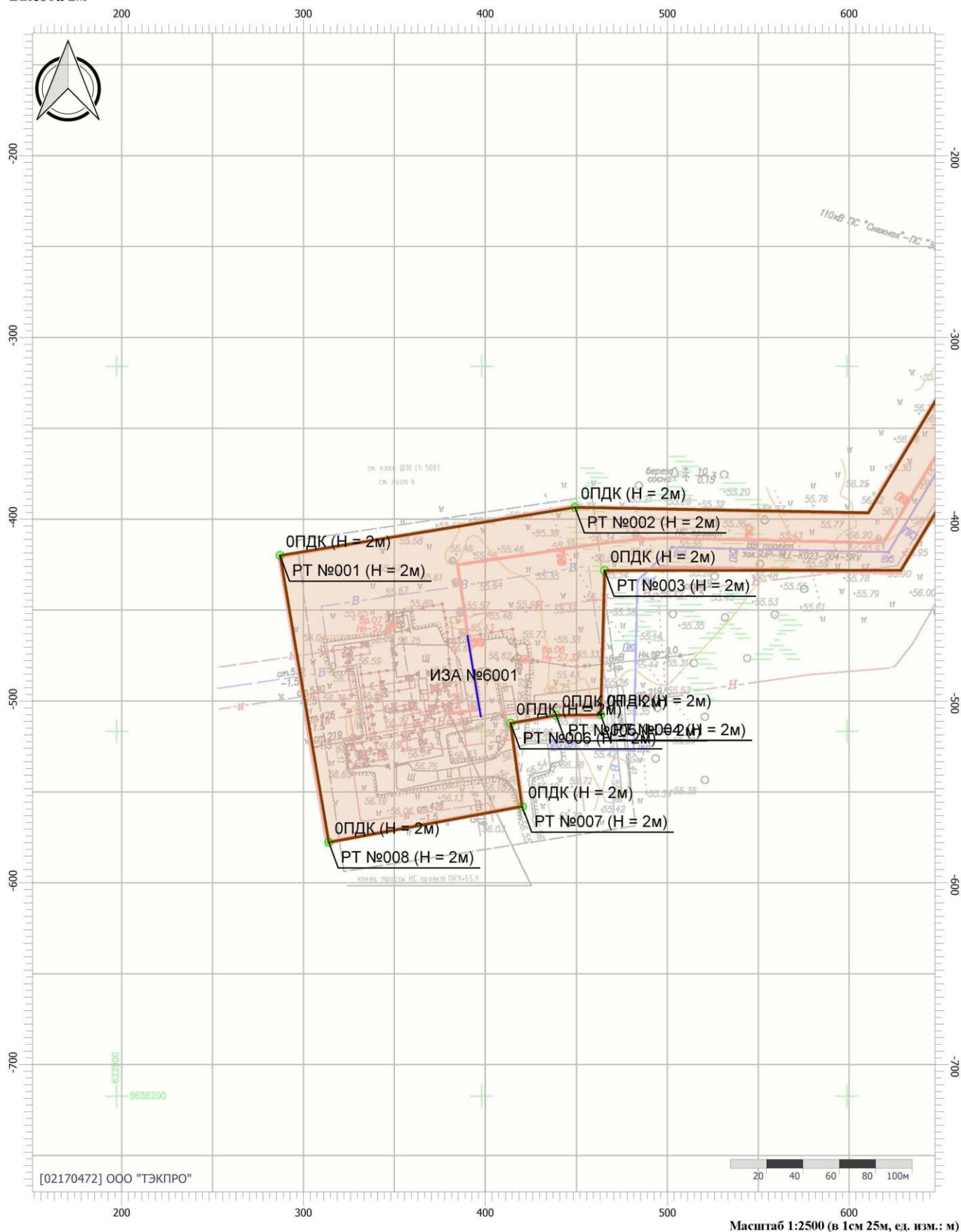
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

233

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
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	-
Трактор	-	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	-
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	-
Колесный кран	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	75	-
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	-
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	-
Виброплита (бензиновая)	-	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	-
Бетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

2

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бетономеситель	-	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 фрезирования	-	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 передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер




Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Лист

236

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	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La, экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	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	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La, экв	La, макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	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	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Лист

237

2.2. Расчетные площадки

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

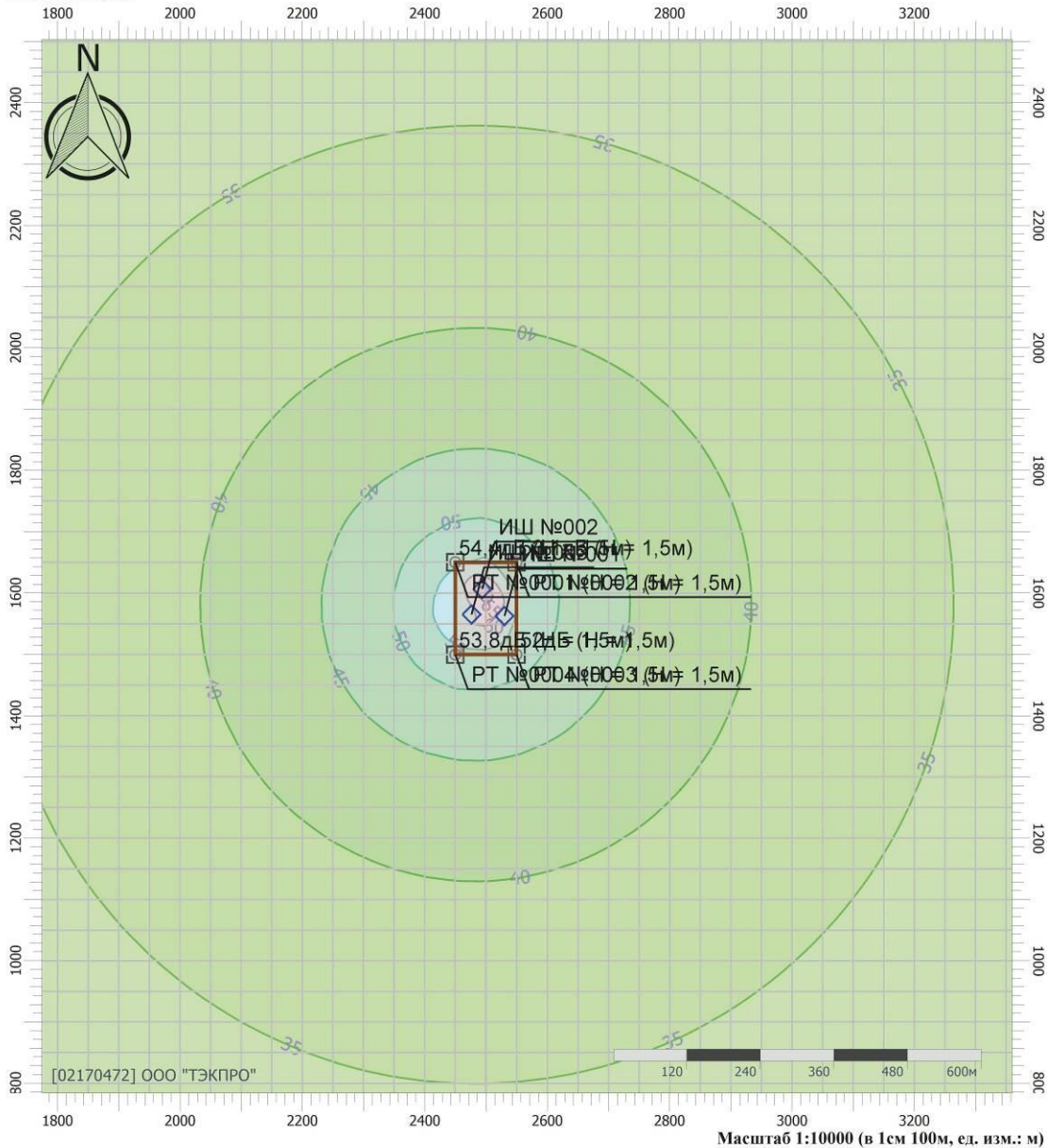
ИНВ. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Отчет

Вариант расчета: Новый вариант расчета
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
 Параметр: Звуковое давление
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

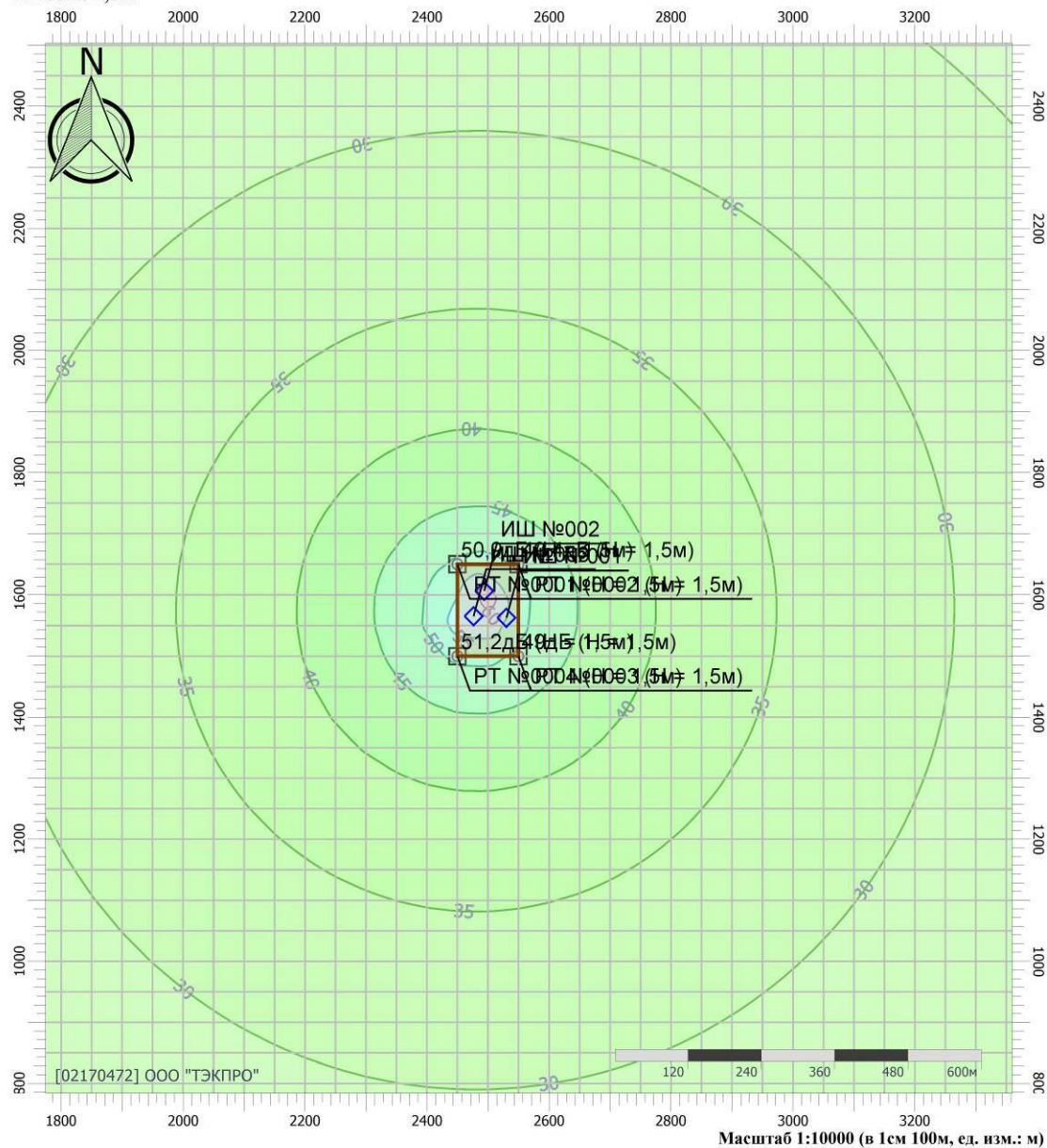
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

 0 и ниже	 (5 - 10]	 (10 - 15]	 (15 - 20]
 (20 - 25]	 (25 - 30]	 (30 - 35]	 (35 - 40]
 (40 - 45]	 (45 - 50]	 (50 - 55]	 (55 - 60]
 (60 - 65]	 (65 - 70]	 (70 - 75]	 (75 - 80]
 (80 - 85]	 (85 - 90]	 (90 - 95]	 (95 - 100]
 (100 - 105]	 (105 - 110]	 (110 - 115]	 (115 - 120]
 (120 - 125]	 (125 - 130]	 (130 - 135]	 выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

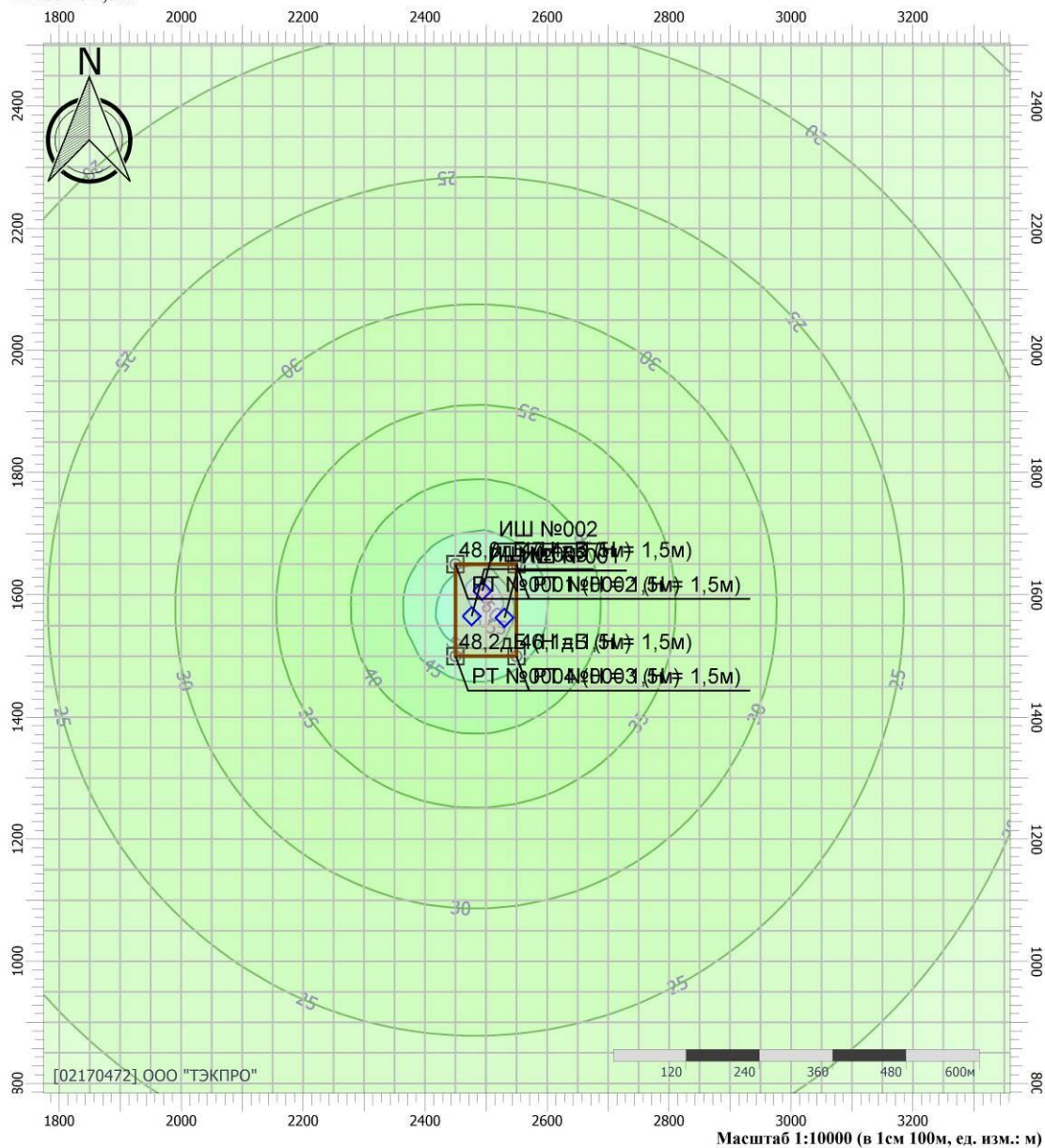
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

 0 и ниже	 (5 - 10]	 (10 - 15]	 (15 - 20]
 (20 - 25]	 (25 - 30]	 (30 - 35]	 (35 - 40]
 (40 - 45]	 (45 - 50]	 (50 - 55]	 (55 - 60]
 (60 - 65]	 (65 - 70]	 (70 - 75]	 (75 - 80]
 (80 - 85]	 (85 - 90]	 (90 - 95]	 (95 - 100]
 (100 - 105]	 (105 - 110]	 (110 - 115]	 (115 - 120]
 (120 - 125]	 (125 - 130]	 (130 - 135]	 выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

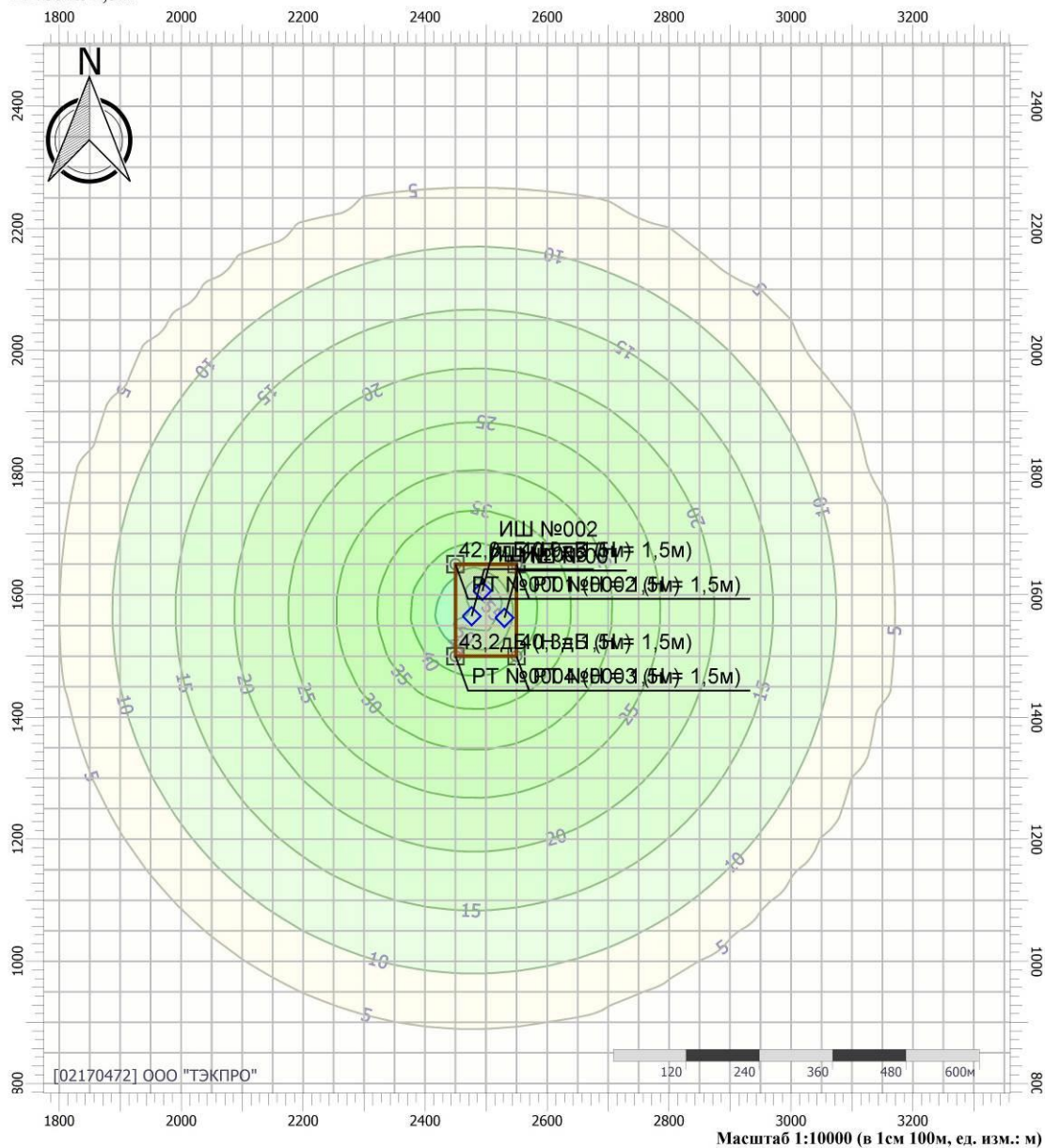
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

 0 и ниже	 (5 - 10]	 (10 - 15]	 (15 - 20]
 (20 - 25]	 (25 - 30]	 (30 - 35]	 (35 - 40]
 (40 - 45]	 (45 - 50]	 (50 - 55]	 (55 - 60]
 (60 - 65]	 (65 - 70]	 (70 - 75]	 (75 - 80]
 (80 - 85]	 (85 - 90]	 (90 - 95]	 (95 - 100]
 (100 - 105]	 (105 - 110]	 (110 - 115]	 (115 - 120]
 (120 - 125]	 (125 - 130]	 (130 - 135]	 выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Отчет

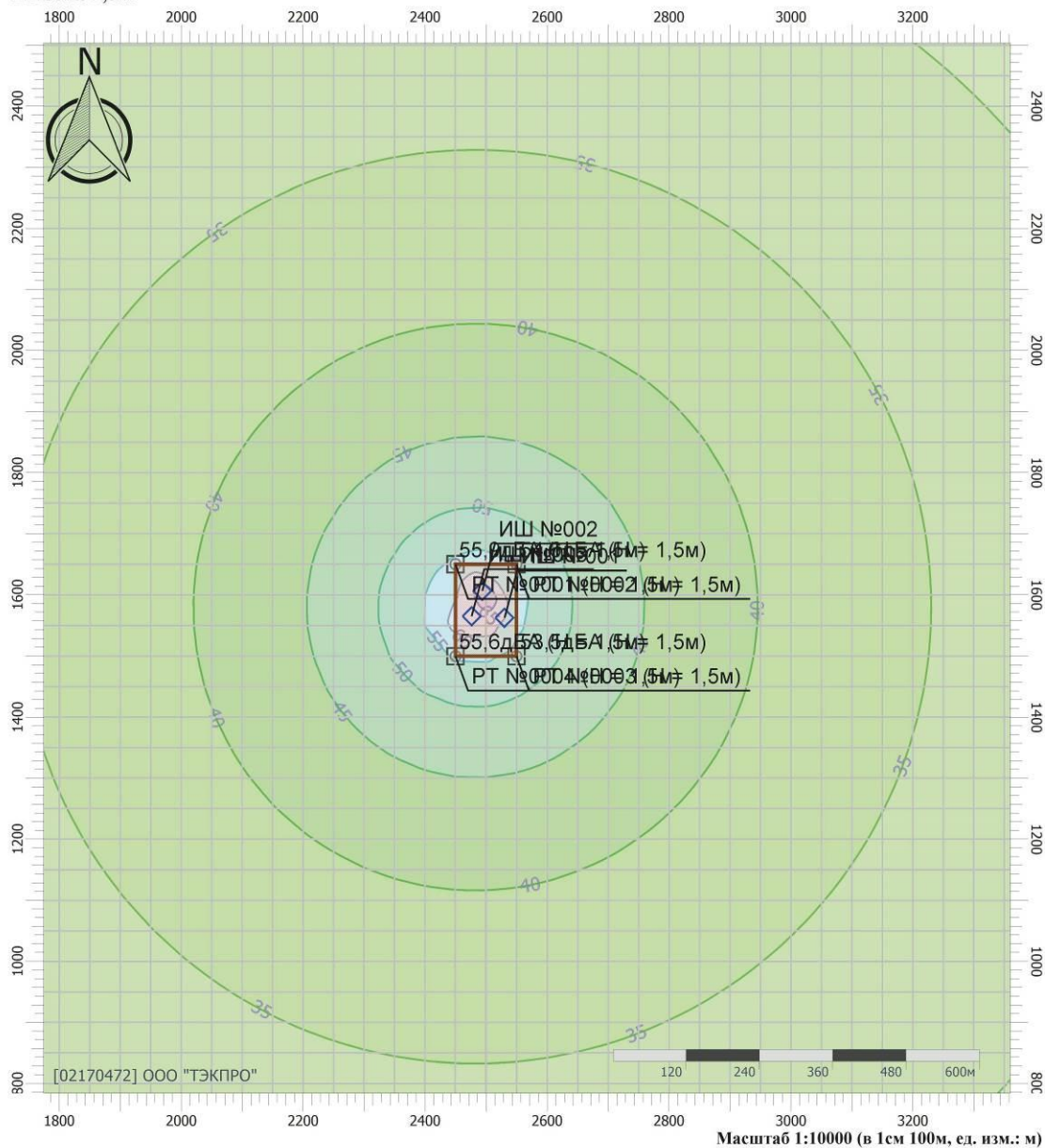
Вариант расчета: Новый вариант расчета

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

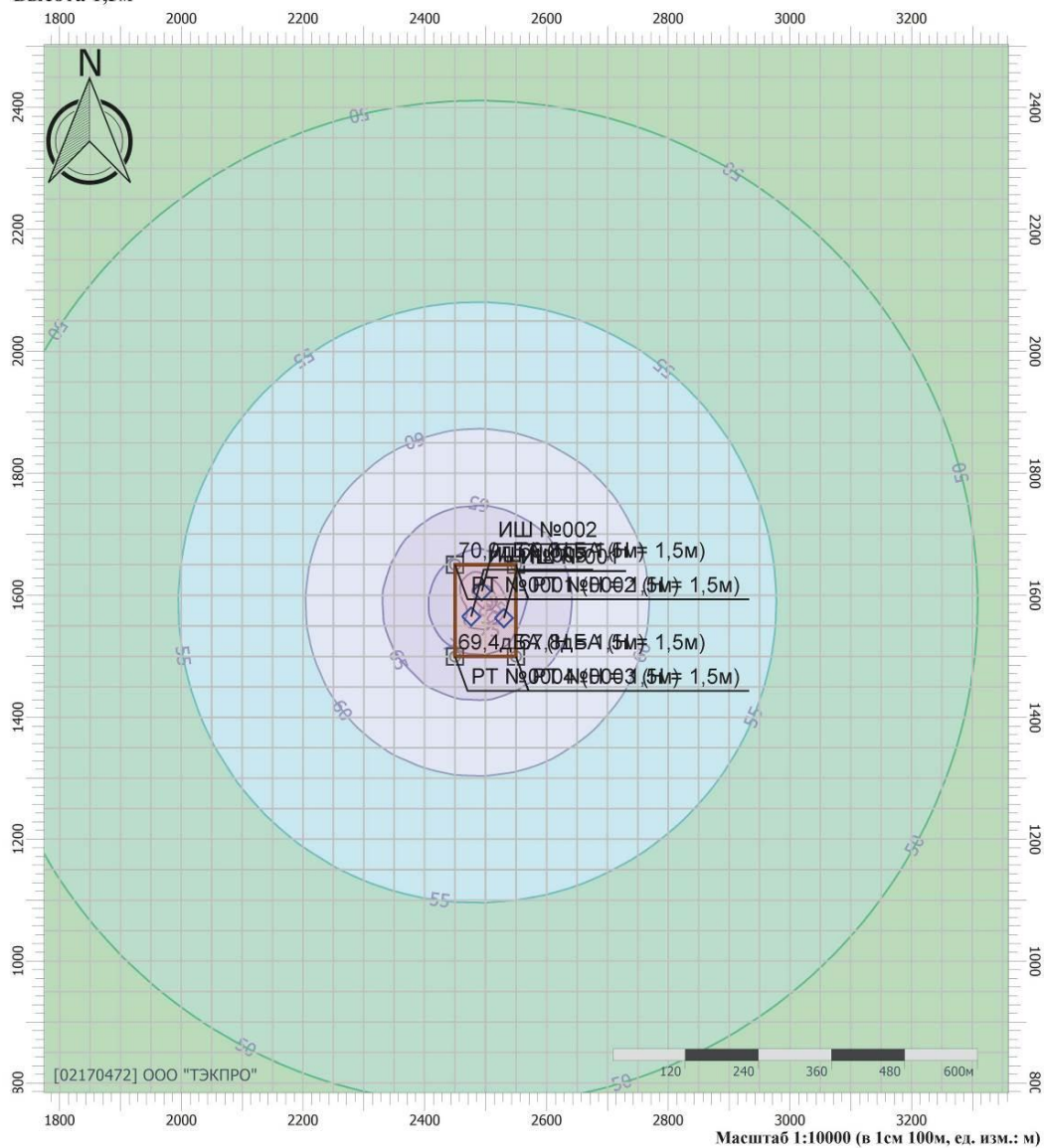
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

248

Вариант расчета: Новый вариант расчета
 Тип расчета: Уровни шума
 Код расчета: La_max (Максимальный уровень звука)
 Параметр: Максимальный уровень звука
 Высота 1,5м



0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

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, м³
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, м³
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-часового тушения пожара составит:

$$Q \text{ расх. на пож.} = 5 \times 3 \times 3600 / 1000 = 54 \text{ м}^3.$$

4 Гидроиспытания

Объем воды, требуемый на гидроиспытания, равен объему заполнения.

Объект	Объем заполнения, м³
Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10	15,4
Итого	15,4

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

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

Лист

250

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:

$$M_{отх.} = (M \cdot N \cdot K_{изн} \cdot K_{загр}) \cdot 10^{-3}, \text{ т/год}$$

$$N = P / T$$

где: N – количество вышедших из употребления изделий, шт./год;

P – количество изделий, находившихся в носке, шт.;

T – нормативный срок носки (среднее), год;

M – масса единицы изделия, кг;

K_{загр} – коэффициент загрязненности изделия;

K_{изн} – коэффициент потери массы изделия в процессе эксплуатации

№	Этап	M, кг	P, шт.	T, год	K _{загр}	K _{изн}	M отх, т/год
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная							
1	-	3	20	1	1,15	0,65	0,045
ИТОГО							0,045
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства							
2	-	1	20	1	1,1	0,85	0,019
ИТОГО							0,019
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства							
3	-	0,1	20	1	1,15	0,65	0,001
ИТОГО							0,001
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства							
4	-	0,2	20	2	1,15	0,65	0,001
ИТОГО							0,001

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

$$P = \sum Q_i / M_i \times m_i \times 10^{-3},$$

где Q_i – расход сырья i-того вида, кг;

M_i – вес сырья i-того вида в упаковке, кг;

m_i – вес пустой упаковки из-под сырья i-того вида, кг;

10⁻³ или 0,001 – коэффициент перевода из килограммов в тонны.

Этап	Количество израсходованного ЛКМ, т	Количество ЛКМ в одной емкости, т	Количество тары, шт	Вес пустой тары, т	Количество отходов тары, т
1	0,065	0,01	7	0,0007	0,005
ИТОГО					0,005

Взам. инв. №	m _i – вес пустой упаковки из-под сырья i-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	Количество тары, шт	Вес пустой тары, т	Количество отхо- дов тары, т	
	1	0,065	0,01	7	0,0007	0,005	
Подпись и дата	ИТОГО					0,005	
Инв. № подл.						Лист	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4

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;

K - время работы лампы в сутки, ч;

K1r - эксплуатационный срок службы ламп выбранного типа, ч.

Расчет проведен на основании нормативно-методических документов "Методика расчета объемов образования отходов. Отработанные ртутьсодержащие лампы", С-Петербург, 1999 г.

Этап	Тип ламп	Количество ламп, шт.	Суток работы, сут.	Нормативный вес лампы, кг	Продолжительность горения в сутки, часов	Срок службы, час	Нормативное количество отхода, т
1	Светодиоды	10	21	0,4	12	15000	0,000
ИТОГО							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

или
40 кг/год
0,11 кг/сут

Расчёт количества отхода Q, т, проводится по формуле

$$Q = \sum ((N * S_i * K_i) * 10^{-3})_i$$

где N – норма образования отходов, кг/сут;

S_i – продолжительность периода работ, сут (количество смен);

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, чел.

№	Этап	Количество работающих, чел.	Период строительства, дней	Норматив образования на 1 человека, кг/сут.	Количество отхода, т
1	-	20	21	0,11	0,046
ИТОГО					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_i – продолжительность периода работ, сутки;

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, человек;

10⁻³ – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

№ п/п	Этап	Количество рабочих, человек	Период, сут.	Норматив образования на одного человека, кг/сут	Количество отхода, т
1	-	20	21	0,1	0,042
ИТОГО					0,042

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

252

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Количество отходов, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот},$$

где M_i - 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.

№	Наименование материала - источника отхода	Ед. изм.	Количество материала	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Металлоконструкции	т	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 M , тонн, производится по стандартной формуле:

$$M = Q \times N_p$$

или

$$M = Q \times N_{p2}$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;

N_p - норматив для одной расчетной единицы (окалина и сварочный шлак), %, $N_p=10,00$ – коэффициент образования огарков сварочных электродов, %;

N_{p2} - норматив для одной расчетной единицы (огарки сварочных электродов), %, $N_{p2} = 5$ – коэффициент потерь на окалину и сварочный шлак, %

Для упаковки электродов используется картонная тара. Утилизации подлежит 100 %.

Вес одной коробки с электродами

0,005 т

Вес пустой тары

0,0005 т

Наименование отхода	Количество используемого сырья, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода, 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, $M_{отх}$, тонн, рассчитывается по формуле

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот},$$

где M_i - 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.

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Материалы из п/э (лента п/э и т.д.)	0,055	4	0,002

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4	Лист
													253

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

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

$$KM.з.=L \times p \times n$$

де KM.з. – количество продуктов зачистки, т

L – длина нефтепровода, км

n – норматив образования отходов

p - 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 прием 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:

$$M_{пм} = Q \times p \times N \times K_{загр}.$$

M_{от.} - общее количество промасленной ветоши, (кг);

M - удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу мех. оборудования (6 г);

NI - кол-во ремонтных единиц i-той модели установленного оборудования (принято кол-во ЗРА);

C - число рабочих смен в год;

K_{загр} - коэффициент загрузки оборудования (0,1-0,4);

K_{пр} - коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши (1,1-1,2);

10³ перевод г в кг;

№	Наименование отхода	Норма расхода, г	Кол-во ремонтных ед-ц	Число смен	K _{загр}	K _{пр}	Количество отхода, т
1	Ветошь промасленная	6	2	2	0,4	1,2	0,001

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

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

Лист

255

ПРИЛОЖЕНИЕ И.3 АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ

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 $8.33 \text{ т} * 1/10$ (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 нефти (положение 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 $628,682 \text{ т} * 1/10$ (дозировка) + 628,682 т (масса разлива нефтепродукта) = 691,551 т.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист 256
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4			

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
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 № 6019
по состоянию на 06: 27 "02" августа 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00667505

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"

ООО "СПД"

628327, 628327, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, М.Р-Н

НЕФТЕЮГАНСКИЙ, С.П. САЛЫМ, П САЛЫМ, УЛ ЮБИЛЕЙНАЯ, СТ. 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:

—

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

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

Лист

257

2

(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:

1) 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:

Приказ о предоставлении лицензии № 1682 от 01.08.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



(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.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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



Выписка из реестра лицензий № 53701
по состоянию на 14:10:49 16.12.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: ЛО20-00113-86/00046081

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 Жазрина, 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

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Документ подписан
электронной подписью

Коды выданы: СВЕРХО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАТОРА
Сертификат: 017A0B7B0051A6B7B04418C16A0C24C15B6E8
Исходитель: Зайцева Анна Васильевна
Действителен: с 04.03.2022 по 04.03.2023

Заместитель руководителя Северо-
Уральского межрегионального
управления Росприроднадзора
(подпись уполномоченного лица)

(ИП уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	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,
grn72@grn.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

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00104253

3. 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", АО "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)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

261

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 лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

8617018429

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. ХМАО-Югра, Сургутский район, полигон ТБПО 27-й км г. Сургут

9. 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

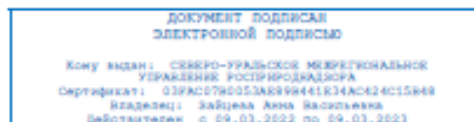
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

3149 от 02.12.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора

(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

МП

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Л РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Таблица Л.1 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства

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 C12-19 (в пересчете на C)	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

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

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

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

Таблица Л.2 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период эксплуатации

Код	Наименование вещества	Валовый выброс, т/год	Норматив платы, руб/тонн	Доп. коэффициент	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Норматив платы, руб
410	Метан	0,000453	108	1,32	2	0,13
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,001094	108	1,32	2	0,31
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,004039	0,1	1,32	2	0,00
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000007	56,1	1,32	2	0,00
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000121	29,9	1,32	2	0,01
621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000035	9,9	1,32	2	0,00
627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,000055	275	1,32	2	0,04
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,005655	10,8	1,32	2	0,16
ИТОГО						0,65

Таблица Л.3 – Расчет платы за размещение отходов

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы (ТТП)	Доп. коэффициент	Плата за размещение отхода, руб
Период строительства						
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	0,045	663,2	-	1,32	39,26
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	0,019	663,2	-	1,32	16,37
Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	0,001	663,2	-	1,32	1,31
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	0,046	95	2	-	8,78
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,010	663,2	-	1,32	8,75

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

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

Лист

264

ПРИЛОЖЕНИЕ М ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ОБЪЕКТОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55,
ОФИС 403, grn72@grn.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 № 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-П, I категория
3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 09.10.2024
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая 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 округ - 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)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Лист

266

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:

06.10.1 Добыча нефти

06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа

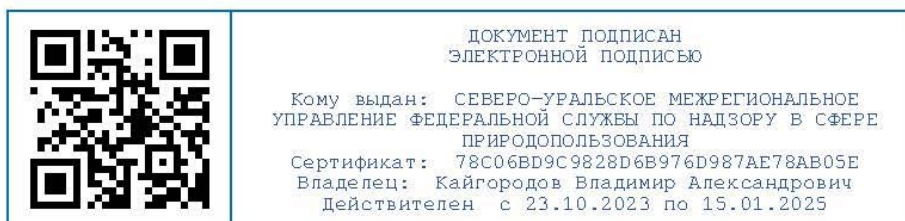
82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

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) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. 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.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.T4						Лист		
						267		

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

[illegible]

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

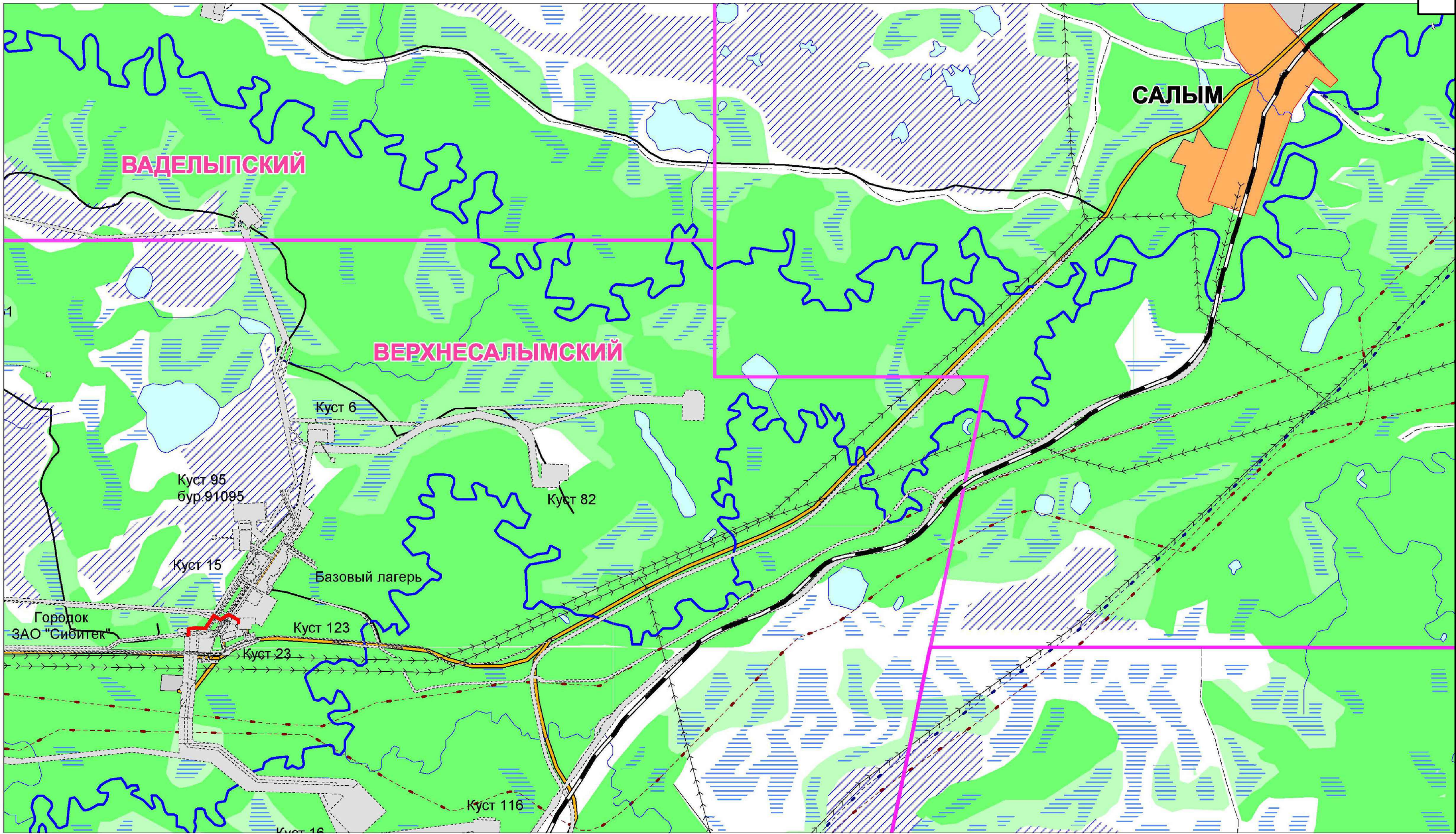
Содержание

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	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. №									
Подпись и дата									
Инв. №подл.							SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ		
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Графическая часть		
	Разраб.		Осипова			02.25			
	Проверил		Сухарев			02.25			
	Н. контр.		Гребенщикова			02.25			
	ГИП		Сухарев			02.25			
Стадия			Лист		Листов				
П			1		8				
									

Отчет

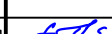
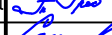


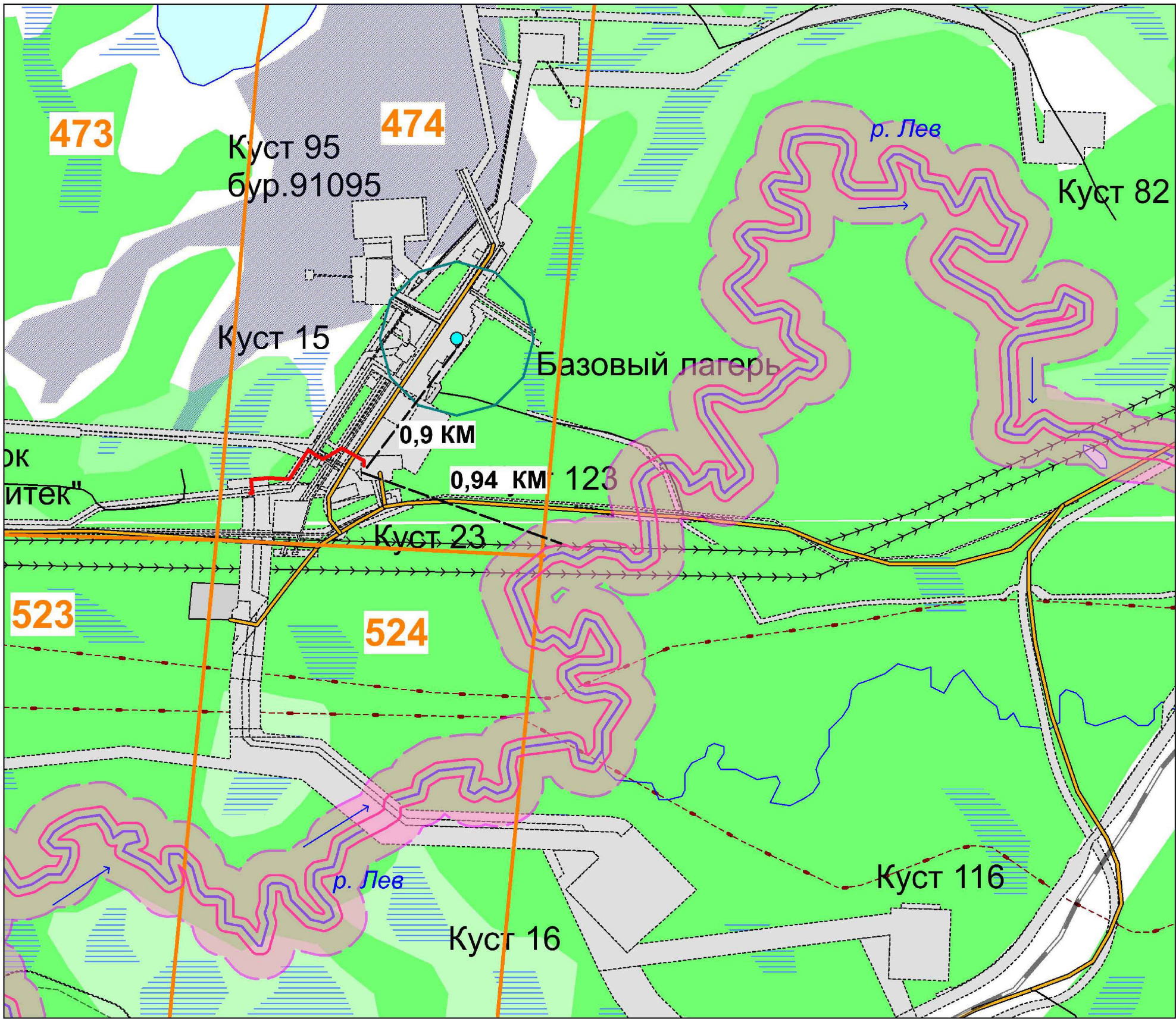


Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А. 11.2024	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Лес высокоствольный
- Заболоченные территории. Верховые и низинные болота
- Лес низкорослый
- ЛЭП
- Промышленные объекты
- Объект изысканий и проектирования
- Населенные пункты
- Трубопроводы
- Границы ЛУ
- Гидрография
- Дороги с твердым покрытием
- ЖД пути

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ					
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10					
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25				П	5	
Проверил		Сухарев			02.25	Обзорная карта М 1:25000					
Н. контр.		Гребенщикова			02.25						
ГИП		Сухарев			02.25						



ЗОУИТ:

Проектируемый объект расположен:
Нефтеюганское лесничество,
Пывь-Яхское участковое лесничество,
квартал № 474, находится в
границах ТТП регионального значения НЮ-27

ООПТ регионального и местного
значения- отсутствуют

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

В пределах проектируемых объектов установлен
границы зон санитарной охраны подземных и
поверхностных источников питьевого и
хозяйственно-бытового водоснабжения
(водозаборов), отсутствуют.

Инв. N подл.	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А.11.2024

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ					
	Лес высокоствольный		Промышленные объекты		Водоохранные зоны
	Заболоченные территории. Верховые и низинные болота		Объект изысканий и проектирования		Гидрография
	Лес низкорослый		Границы лесных кварталов		Дороги с твердым покрытием
	ЛЭП		Трубопроводы		Ж/Д пути
	ЗСО 3 пояс СЛХ 20186 ВЭ				

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10			
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25		П	6	
Проверил		Сухарев			02.25				
						Карта района расположения объекта с границами зон экологических ограничений М 1:25000			
Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
ГИП		Сухарев			02.25				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Водно-Болотные угодья
- ООПТ Федерального значения
- ООПТ Регионального значения
- ООПТ Местного значения

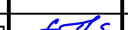
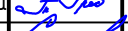


Проектируемый объект

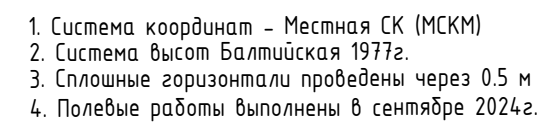


Границы муниципального района

ЗОУИТ: Водно-болотные угодья международного значения в границах размещения проектируемого объекта -отсутствуют.
На территории Нefтеyганского автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены

						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ			
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10			
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова			02.25		П	7	
Проверил		Сухарев			02.25				
						Карта экологических ограничений М 1:500000			
Н. контр.		Гребенщикова			02.25				
ГИП		Сухарев			02.25				

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам. инв. N
2024/0740	Колесников А.А. 11.2024	



						SUP-WLL-K023-006-PD-00-OVOS.ГЧ				
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от куста №23 до Ш10				
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по оценке воздействия на окружающую среду		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Осипова		<i>Осипова</i>	02.25			П	8	
Проверил		Сухарев		<i>Сухарев</i>	02.25	Рекультивация нарушенных земель М 1:2000				
Н. контр.		Гребенщикова		<i>Гребенщикова</i>	02.25					
ГИП		Сухарев		<i>Сухарев</i>	02.25					