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

СОДН куста скважин №56 Валделыпское месторождение. Реконструкция

Экз. №_____

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02

Изм.	№док.	Подп.	Дата

2025

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

СОДН куста скважин №56 Валелыпское месторождение. Реконструкция

Экз. №_____

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02

Изм.	№док.	Подп.	Дата

Генеральный директор О.С. Голубева

Главный инженер проекта А.В. Сухарев

2025

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0055

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.С	Содержание	
SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Текстовая часть	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.С		
Разраб.		Смородова		08.25	Содержание	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Сухарев		08.25		П	1	1
Н. контр.		Гребенщикова		08.25		ТЭКПРО		
ГИП		Сухарев		08.25				

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Содержание

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ 3
Приложение 1. Письма, полученные от уполномоченных органов 4
Приложение 2. Фоновая и климатическая справки 58
Приложение 3. Выписка из государственного реестра объектов НВОС 61
Приложение 4 Расчет выделений загрязняющих веществ в атмосферный воздух 64
4.1. Период строительства 64
4.2 Период эксплуатации 107
4.3 Аварийные ситуации 131
Приложение 5 Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере 138
5.1. Период строительства 138
5.2. Период эксплуатации 227
Приложение 6 Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ 246
6.1. Период эксплуатации 246
Приложение 7 Расчет уровня шума 248
Приложение 8 Параметры источников выбросов 248
Приложение 9 Расчет количества образующихся отходов производства и потребления 250
Приложение 10 Объемы отходов и операции по обращению с отходами 261
Приложение 11 Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду 273
Приложение 12 Лицензия на деятельность по обращению с отходами 276
Приложение 13 Документация по технологии утилизации буровых отходов 295
Приложение 14 Землеустроительные документы 357
Приложение 15 Исходные данные для разработки проекта 358
Приложение 16 Лицензия на пользование недрами 359
Приложение 17 Договора о вывозе стоков 380
Приложение 18 Документация ООО «СПД» по предепружднию и ликвиации аварийных ситуаций 388
Приложение 19 Программа мониторинга Верхнесалымского месторождения 393
Приложение 20 Протоколы шумовых характеристик строительной техники 455
Приложение 21 Протоколы испытаний (поверхностная вода) 458
Приложение 22 Документы на питьевую воду 464
Приложение 23 Протоколы испытаний (сточная вода) 469
Приложение 24 Паспорта на буровые отходы 471
Приложение 25 Протоколы на сыпучие материалы 477

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0055

						SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Смородова			02.25	Текстовая часть	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
Проверил		Сухарев			02.25		
Н. контр.		Гребенщикова			02.25		
ГИП		Сухарев			02.25		

ТЭКПРО

Приложение 1. Письма, полученные от уполномоченных органов

СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Мира, д. 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон:+7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 25-1688 от 5 мая 2025 года

Заявитель: ООО «ТЭКПРО» (исх. № 646 от 21.04.2025).

Наименование объекта/проекта: СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Ваделыпского месторождения, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, квартал № 321.

Площадь объекта: 13,78 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 Ваделыпском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Учетный номер 390. Тюмень, 2019.

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:*

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:*

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

3. *Описание режимов использования земельного участка:*

–

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:*

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры не располагает, данных об отсутствии на указанных землях выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, не имеет.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:*

До начала осуществления хозяйственной деятельности необходимо обеспечить проведение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу https://nasledie.admhmao.ru/ в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия»

Руководитель Службы

Подписано цифровой подписью: Усольцев Михаил Игоревич
Дата: 2025.05.07 12:20:36 +05'00'

М.И. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Осипова Кристина Сергеевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), Osipovaks@iknugra.ru

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
2025/0055		

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

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ

Приложение к заключению 25-1688 от 05.05.2025

Обзорная схема работ по объекту:
" СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция"

УТВЕРЖДАЮ:
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО "ТЭКПРО"

О.С. ГОЛУБЕВА 21.04.2025



ГРАНИЦЫ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

ФОРМАТ А4

Исполнитель:
Техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Осипова К.С.

Лист 5

Минздрав России

на 2-145887 от 28.07.2022

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,
Москва, ГСП-4, 127994,
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

20.05.2025 № 17-5/4270

На № _____ от _____

ООО «ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «ТЭКПРО» от 21.04.2025 № 648 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения инженерных изысканий по объектам: «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция», «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция», 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 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 от 30.08.2024 № 1186, оценка соблюдения юридическими лицами и гражданами обязательных требований охраны окружающей среды, лесного законодательства,

санитарно-эпидемиологических требований, ограничений использования земельных участков при пользовании природными лечебными ресурсами, осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны осуществляется в рамках государственного экологического контроля (надзора), федерального государственного лесного контроля (надзора), федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора), федерального государственного земельного контроля (надзора) и муниципального земельного контроля, федерального государственного геологического контроля (надзора).

Заместитель директора
Департамента Д.Э. Бадлуев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Министерства Здравоохранения Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00EA0F5486DF3EEBAF193E62F14761538D
Кому выдан: Бадлуев Дарма Эдуардович
Действителен: с 21.04.2025 до 15.07.2026

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

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

31.03.2025 № Исх-2026/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «ТЭКПРО»
Главный инженер

Сухарев А.В.

info@tekpro.ru

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации информирует, в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры аэродромы и приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации не зарегистрированы.

Переписка по объектам в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры прекращается.

Руководитель



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

Документ зарегистрирован № Исх-2026/05/ТМТУ от 31.03.2025 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)
Страница 1 из 1. Страница создана: 31.03.2025 09:23

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Исх. № 649 от 21.04.2025

Руководителю Тюменского межрегионального территориального управления воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта - Гончаров Андрей Анатольевич
По вопросам входящей корреспонденции, поступающей на имя руководителя ТУ:
+7 (345) 246-58-62
tmtuvt@tum.favt.gov.ru

Уважаемый Андрей Анатольевич!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», проектная документация должна содержать сведения об отсутствии на участке работ аэродромных и приаэродромных территории аэродромов гражданской авиации (включая данные затрагиваемых в подзонах приаэродромных территориях).

Просим вас выдать информацию об отсутствии аэродромных и приаэродромных территории (включая данные затрагиваемых в подзонах приаэродромных территориях) на участок работ по объектам:

1. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»
2. «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район.

Приложение

1. Обзорная схема на 2 л.
2. Координаты проектируемого объекта на 1 л.

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 7726542667, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001тТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Приложение 2

Координаты участка застройки WGS84

Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 1' 18,3396"	60° 13' 10,5564"
2	71° 1' 30,9432"	60° 13' 10,3656"
3	71° 1' 39,8856"	60° 13' 5,0808"
4	71° 1' 39,5436"	60° 12' 59,8968"
5	71° 1' 34,4892"	60° 12' 59,9472"
6	71° 1' 29,9136"	60° 12' 57,0636"
7	71° 1' 14,9664"	60° 12' 58,1616"
Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 7' 2,1648"	60° 7' 52,5288"
2	71° 7' 28,146"	60° 7' 54,3"
3	71° 7' 30,1908"	71° 7' 30,1908"
4	71° 7' 26,5584"	60° 7' 47,4528"
5	71° 7' 27,5556"	60° 7' 43,464"
6	71° 7' 15,06"	60° 7' 42,5748"
7	71° 7' 14,394"	60° 7' 44,7816"
8	71° 7' 3,864"	60° 7' 44,2992"

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

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Исх. № 651 от 21.04.2025

Министерство промышленности и торговли
Российской Федерации (Минпромторг России)
Заместителю председателя правительства РФ-
Министру Алиханов А.А.

Уважаемый Антон Андреевич !

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России» и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения об отсутствии на участке работ аэродромов экспериментальной авиации.

Просим вас выдать информацию об отсутствии аэродромы экспериментальной авиации по объектам:

1. «СОДН куста скважин № 49 Вадельпское месторождение. Реконструкция»
2. «СОДН куста скважин № 56 Вадельпское месторождение. Реконструкция»

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru

Приложение

1. Обзорная схема на 2 л.
2. Координаты проектируемого объекта на 1 л.

Генеральный директор

Голубева
Ольга
Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова
89220799943
official-zapros@mail.ru

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 12

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Приложение 2

Координаты участка застройки WGS84

Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 1' 18,3396"	60° 13' 10,5564"
2	71° 1' 30,9432"	60° 13' 10,3656"
3	71° 1' 39,8856"	60° 13' 5,0808"
4	71° 1' 39,5436"	60° 12' 59,8968"
5	71° 1' 34,4892"	60° 12' 59,9472"
6	71° 1' 29,9136"	60° 12' 57,0636"
7	71° 1' 14,9664"	60° 12' 58,1616"
Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 7' 2,1648"	60° 7' 52,5288"
2	71° 7' 28,146"	60° 7' 54,3"
3	71° 7' 30,1908"	71° 7' 30,1908"
4	71° 7' 26,5584"	60° 7' 47,4528"
5	71° 7' 27,5556"	60° 7' 43,464"
6	71° 7' 15,06"	60° 7' 42,5748"
7	71° 7' 14,394"	60° 7' 44,7816"
8	71° 7' 3,864"	60° 7' 44,2992"

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

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

(Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора)

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

06.05.2025 № 06/2-8077
на №

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2, офис 504

info@tekpro.ru

official-zapros@mail.ru

О предоставлении информации

Северо – Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) рассмотрев в рамках компетенции Ваше письмо от 21.04.2025 исх. № 652 (вх. № 9945 от 21.04.2025) о предоставлении информации о наличии/ отсутствии объектов размещения отходов (далее – ОРО), внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО), в границах проектируемых объектов «СОДН куста скважин №49 Ваделыпского месторождения. Реконструкция», «СОДН куста скважин №56 Ваделыпского месторождения. Реконструкция» сообщает следующее.

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

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

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

Временно исполняющий обязанности
заместителя Руководителя

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00FE709CD28F57460512A4FB04AA108B1B
Владелец: Никитичева Анастасия Дмитриевна
Действителен с 19-01-2025 до 10-04-2026

А.Д. Никитичева

Исп.: Султангараева Алина Маратовна
+7 (3452) 638-044 (доб. 72153)

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Исх. № 652 от 21.04.2025

Руководителю Управления
Гуржеев Андрей Олегович
Северо-Уральское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
rpn72@rpn.gov.ru
Канцелярия 8 (3452) 390-728

Уважаемый Андрей Олегович!

Для выполнения проектных работ и инженерно-экологических изысканий согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России» и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения о наличии/ отсутствии, расположения и обустройстве полигонов отходов производства и потребления, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов.

Просим вас выдать информацию наличии/ отсутствии, расположения и обустройстве полигонов отходов производства и потребления в районе работ по объектам:

1. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»
2. «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район. Ваделыпское месторождение.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru

Приложение

1. Обзорная схема на 2 л.
2. Координаты проектируемого объекта на 1 л.

Генеральный директор

Голубева
Ольга
Сергеевна

Исп. Т.Д. Константинова
89220799943
official-zapros@mail.ru

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Приложение 2

Координаты участка застройки

Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №49 Вадельпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 1' 18,3396"	60° 13' 10,5564"
2	71° 1' 30,9432"	60° 13' 10,3656"
3	71° 1' 39,8856"	60° 13' 5,0808"
4	71° 1' 39,5436"	60° 12' 59,8968"
5	71° 1' 34,4892"	60° 12' 59,9472"
6	71° 1' 29,9136"	60° 12' 57,0636"
7	71° 1' 14,9664"	60° 12' 58,1616"
Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №56 Вадельпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 7' 2,1648"	60° 7' 52,5288"
2	71° 7' 28,146"	60° 7' 54,3"
3	71° 7' 30,1908"	71° 7' 30,1908"
4	71° 7' 26,5584"	60° 7' 47,4528"
5	71° 7' 27,5556"	60° 7' 43,464"
6	71° 7' 15,06"	60° 7' 42,5748"
7	71° 7' 14,394"	60° 7' 44,7816"
8	71° 7' 3,864"	60° 7' 44,2992"

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

ВЕТЕРИНАРНАЯСЛУЖБА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)
ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67
E-mail: vetuprhm@admhmao.ru

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

23-Исх-1677
21.04.2025

На исх. от 21.04.2025 № 653

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

В районе нахождения проектируемых объектов:

1. «СОДН куста скважин № 49 Выделыпское месторождение. Реконструкция»;
2. «СОДН куста скважин № 56 Выделыпское месторождение. Реконструкция», расположенных на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – остоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо

опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Руководитель Службы ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Сертификат 43D76E7DC86D64CC4E7F9B8BA3F5344A Владелец Музафин Сергей Раильевич Действителен с 18.02.2025 по 14.05.2026 С.Р. Музафин

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

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ
(УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ)

ул. Рознина, 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

20.05.2025 № 02-12/ 3525
на № 654 от 21.04.2025

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. № 654 от 21.04.2025 (вх. № 3814 от 21.04.2025) наличия/отсутствия санитарно-защитной зоны и санитарных разрывов в районе выполнения работ и под участком застройки для объекта «СОДН куста скважин №49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция», «СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» 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 организации, которым требуется данная информация, 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

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) на территории строительства санитарно-защитных зон, санитарных разрывов, относятся к запросам, направляемым в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Учитывая вышесказанное для получения запрашиваемой информации ООО «ТЭКПРО» необходимо обратиться в органы исполнительной власти субъекта ХМАО-Югры.

Врио руководителя И.С. Казанцев

Резуга В.П.
8(3467)360-003
доб. 1802

2

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

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

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

12/01-Исх-1391
22.04.2025

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

На исх. № 657
от 21.04.2025

На Ваш запрос № 657 от 21.04.2025 сообщаем следующее: в границах объекта «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Первый зам. директора

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

Стулов П.А.

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

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

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

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

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

12/01-Исх-1398
22.04.2025

На исх. № 655 от 21.04.2025

На Ваш запрос № 655 от 21.04.2025 в адрес АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» по состоянию на 01.04.2025 сообщаем следующее.

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

В границах участка изысканий по объекту *«СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»*, расположенного в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры, действующих и приостановленных лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения по участкам недр местного значения, не зарегистрировано.

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

В пределах проектируемого объекта, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов) отсутствуют.

Информируем о том, что в Подсистеме оказания услуг АИС «Природопользование» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ТИС Югры) доступен функционал получения сведений о наличии (отсутствии) подземных

источников водоснабжения и их зон санитарной охраны в границах участков изысканий и прилегающей территории.

Справочная информация по вопросам применения функционала находится по ссылке: https://tisugra.admhmao.ru/eservice-tis/help. Адрес электронной почты службы поддержки пользователей ТИС Югры: helptis@admhmao.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

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

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. №5937-ВБУ от 22.04.2025

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта ««СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»» отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат be24ab321aded5bf952549c8a7cf5e8ae2584569
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

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

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

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

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

ООО «ТЭКПРО"

На исх. №8369-ООПТ от 22.04.2025

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта ««СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации

и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат be24ab321aded5bf962549c8a7cf5e8ae2584689
Владелец Департамент недропользования и природных ресурсов Югры
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

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

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

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

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

12-Исх-7666
22.04.2025

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

На рег. №26428-КМНС от 22.04.2025

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект ««СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»», площадью 13.78 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 321, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-4.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-4 включены следующие субъекты права:

п/п	**№ ТТП**	**Фамилия, Имя, Отчество**	**Степень родства**	**Дата рождения**
1	**НЮ-4**	**Эшмеева Анна Павловна**	**представитель домохозяйства**	**25.11.1983**
2		Качалов Андрей Павлович	брат	17.03.1985
3		Качалов Денис Павлович	брат	08.02.1999
4		Качалов Олег Павлович	брат	10.08.1982

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 46B4E78A2B5374C1C6B642E694064BA5
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 05.02.2025 по 01.05.2026

Е.А.Лавров

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

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

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

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

12-исх-9259
От 19.05.2025

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»
О.С. Голубевой

На исх. от 21 апреля 2025 г. №659

На Ваш запрос сообщаю, что в границах объектов «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция», «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция», расположенных в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры данные о прохождении путей миграции охотничьих видов животных (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года №84) и ключевые орнитологические территорий отсутствуют.

Данную информацию Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательных работ.

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих видов животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте http://www.depprirod.admhmao.ru в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в ХМАО – Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

Нормативы изъятия охотничьих ресурсов 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».

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: [Номер сертификата 1]
Владелец: [Владелец сертификата 1]
Действителен с: [Дата1 1] по: [Дата2 1]

А.Ю. Комиссаров

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

**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(Депздрав Югры)**

ул. Рознина 75, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра (Тюменская область) 628011,
тел. (3467) 360-180 доб.2240
E-mail: do@admhmao.ru

ООО «ТЭКПРО»

25.04.2025 № 07-Исх-7252

На исх. от 21.04.2025 № 660

Настоящим направляю перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ), состоящих в реестре лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, включая санаторно-курортные организации в автономном округе (далее – Реестр).

Согласно Реестру на территории автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 38923F0439EC7DC5EF5DF12A685D0B0D
Владелец: **Малхасьян Максим Викторович**
Действителен с 11.04.2024 по 05.07.2025

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

Приложение

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

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

ИНФОРМАЦИЯ
ОБ ОТСУТСТВИИ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ОБЪЕКТА С ГРАНИЦАМИ ПОЛИГОНОВ ТБОИПО И СВАЛОК

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

ОТХ-004249-Исх
22.04.2025
На исх. от 22.04.2025 № ОТХ-000243-2025

«СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»

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 «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» и в радиусе 100 м, полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, и санкционированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют.

Сведения об объектах размещения и местах складирования отходов размещены Природнадзором Югры в рамках постановления Правительства автономного округа от 24.05.2013 года № 190-п в Территориальной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (ТИС Югры), которая является единым информационным пространством ХМАО Югры, и утверждена постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 30 марта 2012 года № 128-п.

По вопросам обращаться на: ErmolinaAA@admhmao.ru; Ермолина Алена Анатольевна

Дата 22.04.2025 ТИС Югры

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 46d6866488f5f04b4ed1d06cdd79615c
Владелец: Природнадзор Югры
Действителен с 11.02.2025 по 07.05.2026

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

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

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

12-Исх-9648
22.05.2025

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. № 661 от 21.04.2025

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению информации о наличии (отсутствии) лесопарковых зеленых поясов для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:

1. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»;

2 «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» (далее – проектируемые объекты), сообщаю следующее.

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

Первый заместитель
директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
008B8C605B697DD52AA47DC0A763074B61
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 21.06.2024 по 14.09.2025

Е.М. Збродов

Обрядин Алексей Александрович,
(3467) 36-01-10 доб. (3050)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 34

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

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

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

12-Исх-9658
22.05.2025

Генеральному директору
Общества с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

На исх. № 662 от 22.04.2025

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос по предоставлению сведений о лесничествах, лесных кварталах и лесотаксационных выделах для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объекту: «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» (далее – проектируемый объект), сообщаю следующее.

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемого объекта пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывъ-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 321 (лесотаксационных выделов 14, 17, 20, 21, 22, 23, 25, 28).

С 1 января 2025 года ведение государственного лесного реестра осуществляется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (Федеральным агентством лесного хозяйства).[1]

Сведения, содержащиеся в государственном лесном реестре, за исключением сведений, доступ к которым ограничен Правительством Российской Федерации, предоставляются оператором федеральной государственной информационной системы лесного комплекса по запросам любых лиц, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационных сетей общего пользования, в том числе

[1] Пункт 12 статьи 81 Лесного кодекса Российской Федерации.

сети «Интернет», включая единый портал государственных и муниципальных услуг.[2]

Подача заявлений о предоставлении выписки из государственного лесного реестра осуществляется в личном кабинете лесопользователя федеральной государственной информационной системы лесного комплекса (ФГИС ЛК) https://pub.fgislk.gov.ru/, в случае направления запроса представителем заявителя, действующим на основании доверенности, к такому запросу прилагается машиночитаемая доверенность, которая должна быть подписана электронной подписью лица, выдавшего (подписавшего) доверенность.[3]

Информационные материалы о работе во ФГИС ЛК размещены на сайте Федерального агентства лесного хозяйства в разделе «ФГИС ЛК. Информационные материалы» https://rosleshoz.gov.ru/information-systems/fgis-lk-information/.

Первый заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

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

Е.М. Збродов

Обрядин Алексей Александрович
(3467) 36-01-10 (доб. 3050)

[2] Часть 1 статьи 93.7 Лесного кодекса Российской Федерации.
[3] Пункт 43 приказа Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26.08.2022 № 570 «Об утверждении Порядка предоставления сведений, содержащихся в государственном лесном реестре, за исключением сведений, доступ к которым ограничен Правительством Российской Федерации», часть 1 статьи 17.5 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

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

Генеральному директору
ООО «ТЭКПРО»

О.С. Голубевой

38-Исх-2724
23.04.2025

На Исх. от 22.04.2025 № 664

Уважаемая Ольга Сергеевна!

На Ваш запрос в рамках выполнения инженерных изысканий по объектам:

1 «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»;

2. «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» сообщаю, что на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается.

Обозначенная информация направлена на адрес электронной почты: official-zapros@mail.ru.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 7158E500C6340EB32366AB822668A429
Владелец Зорин Алексей ВладимировичДействителен с 18.02.2025 по 14.05.2026

А.В. Зорин

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

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

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

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

ООО «ТЭКПРО"

На рег. № 886-М/ОПИ от 22.04.2025

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция по состоянию на 01.04.2025 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: official-zapros@mail.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат ade6bf9be24ab32162545c8a7cf6e8ae2584589
Владелец Технором
Действителен с 20.06.2024 по 13.09.2025

По вопросам обращаться: Волчанская Елена Анатольевна,
VolchanskayaEA@nacrn.hmao.ru
Телефон: 8(3467)35-33-57

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

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

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

official-zapros@mail.ru

15.05.2025 № 4424-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 22.04.2025 № 665 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. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»;
2. «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»,

расположенных на территории Нефтеюганского района 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 исполнительный орган 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 279EFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департмелиорация)

**Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу»**
(ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО»)

Россия, 620102, г. Екатеринбург,
ул. Московская, 118
телефон/факс: +7 (343)234-65-97
E-mail: svmelio@mail.ru
Tumenmelio72@mail.ru

№ _215/1_ «22» апреля 2025 г.

Генеральному директору

ООО «ТЭКПРО»

О. С. Голубаевой

СПРАВКА

В ответ на Ваш запрос № 666 от 22.04.2025г. в соответствии с приложенной картографической схемой расположения участка и системой координат по объектам:

1. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»;
2. «СОДН куста скважин № 56 Вадельпское месторождение. Реконструкция», расположенных по адресу: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район сообщаем, что в границах участка изысканий 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.

Врио директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00CF157CA2527CA2AC09F848BA2DDC6DDA
Владелец: ИВАНЬШИН ГЕННАДИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ
Действителен: с 20.03.2025 до 13.06.2026

Иваньшин Г.А.

Бурмистрова Алина Игоревна

8(3452)39-07-76

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: (495) 608-08-76
E-mail: pr.depzempolit@mcx.gov.ru
http://www.mcx.ru

12.05.2025 № 15/1458

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 рассмотрел обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 22 апреля 2025 г. № 667 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, по объектам изысканий, и сообщает следующее.

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, и не наделен полномочиями по предоставлению сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

В соответствии с пунктом 4 статьи 79 ЗК РФ 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 рекомендует обратиться в уполномоченный орган региональной власти.

Врио директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 22BEBF72E1841D4CC7D05EAB1701BED5A
Владелец: Ковалева Татьяна Андреевна
Действителен с 27.06.2024 по 20.09.2025

Т.А. Ковалева

М.С. Рязанова
8(499) 975-10-55

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Исх. № 667 от 22.04.2025

Министерство сельского хозяйства
РФ (Минсельхоз России)
Министру Лут О.Н.
info@mcx.gov.ru
Тел.: +7 (495) 607-80-00
советник
Тел.: +7 (495) 607-81-10
консультант
Тел.: +7 (495) 607-81-1

Уважаемая Оксана Николаевна!

Для выполнения проектных и инженерно-экологических изысканий по объектам:
1. «СОДН куста скважин № 49 Вадельпское месторождение. Реконструкция»
2. «СОДН куста скважин № 56 Вадельпское месторождение. Реконструкция»
согласно требованиям ФАУ «Главгосэкспертиза России», и СП 502.1325800.2021, проектная документация должна содержать сведения о районе работ.

Просим вас выдать информацию о наличии/отсутствии под участком работ:

1. особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.
2. о наличии/отсутствии особо ценных земель.

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО. Нефтеюганский район.

Информацию просим направить на электронный адрес: official-zapros@mail.ru.

Приложение
1. Обзорная схема на 2 л.
2. Координаты проектируемого объекта на 1 л

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 7728542687, ОКПО 96001470, ОГРН 1067746698271, КПП 772801001тТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Приложение 2

Координаты участка застройки WGS84

Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 1' 18,3396"	60° 13' 10,5564"
2	71° 1' 30,9432"	60° 13' 10,3656"
3	71° 1' 39,8856"	60° 13' 5,0808"
4	71° 1' 39,5436"	60° 12' 59,8968"
5	71° 1' 34,4892"	60° 12' 59,9472"
6	71° 1' 29,9136"	60° 12' 57,0636"
7	71° 1' 14,9664"	60° 12' 58,1616"
Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 7' 2,1648"	60° 7' 52,5288"
2	71° 7' 28,146"	60° 7' 54,3"
3	71° 7' 30,1908"	60° 7' 47,0683"
4	71° 7' 26,5584"	60° 7' 47,4528"
5	71° 7' 27,5556"	60° 7' 43,464"
6	71° 7' 15,06"	60° 7' 42,5748"
7	71° 7' 14,394"	60° 7' 44,7816"
8	71° 7' 3,864"	60° 7' 44,2992"

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

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

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 отсутствии/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории А.И. Григорьев

Исп. Гавинко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

	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	Васюхольский	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

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минсельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru
http://www.mcx.gov.ru

ООО «ТЭКПРО»

e-mail: official-zapros@mail.ru

05.05.2025 20/3106

Департамент мелиорации Министерства сельского хозяйства Российской Федерации рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» от 22 апреля 2025 г. № 668 по вопросу представления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах участков изысканий объектов проектирования:

1. «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»

2. «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» (далее – Объекты) на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в соответствии с представленными схемами, координатами проектируемых Объектов 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 комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление

мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу», мелиорированные земли (земельные участки), обслуживаемые государственными мелиоративными системами, а также государственные мелиоративные системы в границах участков изысканий проектируемых Объектов отсутствуют.

В случае необходимости получения дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков) и мелиоративных систем иных форм собственности в районе проведения инженерно-экологических изысканий по Объектам полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент агропромышленного комплекса Тюменской области (625000, г. Тюмень, ул. Хохрякова, д. 47, тел.: 8 (3452) 46-83-78, e-mail: apk@72to.ru) и соответствующий орган местного самоуправления.

Настоящее письмо носит информационно-разъяснительный характер, не является нормативным правовым актом или актом, имеющим нормативные свойства, не устанавливает правовых норм (правил поведения), обязательных для неопределенного круга лиц, и не может применяться в качестве обязывающих предписаний.

Заместитель директора Т.В. Калинина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00B55DBC6766A34FC638410BF49E4A7E0E
Владелец: Калинина Татьяна Вячеславовна
Действителен: с 28.10.2024 по 21.01.2026

Е.А. Кропина
8 (495) 607-64-25

Администрация Нефтеюганского района

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Severn@admoil.ru; voronovaeva@admoil.ru
http://www.admoil.ru

ООО «ТЭКПРО»

06.05.2025 № 28-Исх-460

На № 669 от 22.04.2025

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение проектной документации по объектам: «СОДН куста скважин № 49 Вадельпское месторождение. Реконструкция»; «СОДН куста скважин № 56 Вадельпское месторождение. Реконструкция»», сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемых объектов:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют;
- полигоны ТКО и иные объекты размещения отходов отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нефтеюганского района согласно перечню разделов информационной системы и сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

При направлении запроса заявитель указывает реквизиты сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

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

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

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A12A659A594C16589D3654E6366C2AC7
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 07.02.2025 по 03.05.2026

О.Ю. Воронова

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

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

3 мкр., 21 д., г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@admoil.ru
http://admoil.gosuslugi.ru

Генеральному директору
ООО «НПП «ТЭКПРО»
Голубевой О.С.

09.06.2025 № 15-Исх-3206

На № 670 от 22.04.2025

Об отказе в предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объектов: «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» и «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» из государственной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности – Югры рабочей области Нефтеюганского района, сообщаем следующее.

Согласно подпункта 4 пункта 22 исчерпывающего перечня оснований для приостановления и (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги административного регламента «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденного постановлением администрации Нефтеюганского района от 11.04.2017 № 567-па-нп (в ред. от 05.08.2022 № 1380-па-нпа) (далее – Административный регламент): запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в разделах государственной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
00D0D8C21B93E927709CED713037043308A
Владелец Тихонов Никита Сергеевич
Действителен с 21.04.2025 по 15.07.2026

Н.С.Тихонов

Кузнецов Евгений Анатольевич
главный специалист отдела МРЗ
комитета градостроительства и землепользования
8(3463)250012 kuznetsov@admoil.ru

ТЭКПРО
геотехника • инжиниринг • консалтинг

TÜV NORD Certification

Исх. 670 от 22.04.2025

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 объекту:

- «СОДН куста скважин № 49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция» (площадью 12,18 га)
- «СОДН куста скважин № 56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция»
- (площадью 13,78 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 1067746699271, КПП 772801001rТел.: +7 (495) 332-00-53, e-mail: info@tekpro.ru

(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:
2. Координаты проектируемого объекта на 1 л.
1. Схема расположения объекта - на 2 л. в 1 экз. Формат А4.
3. Границы map info МСК 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

«ТЭКПРО»

Дата 22 апреля 2025 г.

3

Приложение 2.

Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №49 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 1' 18,3396"	60° 13' 10,5564"
2	71° 1' 30,9432"	60° 13' 10,3656"
3	71° 1' 39,8856"	60° 13' 5,0808"
4	71° 1' 39,5436"	60° 12' 59,8968"
5	71° 1' 34,4892"	60° 12' 59,9472"
6	71° 1' 29,9136"	60° 12' 57,0636"
7	71° 1' 14,9664"	60° 12' 58,1616"
Точка на карте	Долгота X	Широта У
СОДН куста скважин №56 Ваделыпское месторождение. Реконструкция		
1	71° 7' 2,1648"	60° 7' 52,5288"
2	71° 7' 28,146"	60° 7' 54,3"
3	71° 7' 30,1908"	60° 7' 47,0683"
4	71° 7' 26,5584"	60° 7' 47,4528"
5	71° 7' 27,5556"	60° 7' 43,464"
6	71° 7' 15,06"	60° 7' 42,5748"
7	71° 7' 14,394"	60° 7' 44,7816"
8	71° 7' 3,864"	60° 7' 44,2992"

Координаты подготовил:
Ведущий инженер эколог Константинова Т.Д.
тел.89220799943

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЭКПРО"

22.04.2025 11:56:41 (UTC+3)

21344

ИНН: 7726542687

СНИЛС: 136-044-203 19

Тел.: -

official-zapros@mail.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: СОДН куста скважин №56 Вадельпское месторождение. Реконструкция

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

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

1. 60.13125556, 71.11726667
2. 60.13175000, 71.12448333
3. 60.12973889, 71.12505278
4. 60.12984722, 71.12404167
5. 60.12873889, 71.12431944
6. 60.12849167, 71.12085000
7. 60.12910556, 71.12066389
8. 60.12896944, 71.11774000
9. 60.13125556, 71.11726667

Результат

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

1. Номер лицензии: ХМН009697НЭ

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 19.03.2025 17:13:45 (UTC+3)

2. Месторождение: Вадельпское

   Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 22.04.2025 11:56:53 (UTC+3)

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 22.04.2025 11:56:54 (UTC+3)

Приложение 2. Фоновая и климатическая справки

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

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

19.06.2023 № 310-02/17-10-226/1601
На № 119/0523 от 25.05.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Ул. 1-й переулок
Тружеников, д. 12
г. Москва, 119121

E-mail: info@env.ru

Справка дана для разработки проекта НДВ ООО "Салым Петролеум Девелопмент" по объекту: "Лицензионные участки Салымских месторождений", расположенному в Нефтеюганском районе, ХМАО-Югры, Тюменской области.

Фоновые и долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2022 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения концентраций, мг/м^3	
	фоновые	долгопериодные средние
Диоксид азота	0,024	0,012
Оксид азота	0,013	0,006
Диоксид серы	0,007	0,006
Оксид углерода	0,3	0,2
Формальдегид	0,005	0,004
Сажа	0,024	0,008

Информация действительна в течение пяти лет с момента выдачи справки.

Фоновые, долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Данные о фоновой и долгопериодной средней концентрации сероводорода, бенз(а)пирена в атмосферном воздухе Нефтеюганского района Ханты - Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта), копирование и передача третьим лицам запрещены!

Действительным является только оригинал справки.

Начальник филиала О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

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

Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Тобольский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305
факс: (3467) 92-92-33
e-mail: priemnayhanty@oimeteo.ru, priemnayhanty@оимсteo.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.10.2023 № 310-02/17-10-201/2949
На № 214/1023 от 11.10.2023

Генеральному директору
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
И.А. Деминой

Пер. Газетный, д. 3-5, стр.1
г. Москва, 125009

E-mail: info@env.ru

Об отсутствии информации

Сообщаем Вам, что данные о фоновых и долгопериодных средних концентрациях: диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо); Калий хлорид (Калиевая соль соляной кислоты); Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид); Натрий гидроксид (Натр едкий); Натрий хлорид (Натриевая соль соляной кислоты); Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид); Азотная кислота (по молекуле HNO3); Аммиак (Азота гидрид); Гидрохлорид (по молекуле HC1) (Водород хлорид); Серная кислота (по молекуле H2SO4); Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид); Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород); Фториды неорганические плохо растворимые; Хлор; Метан; Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12; Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22; Пентилены (амилены - смесь изомеров); Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол); Метилбензол (Фенилметан); Этилбензол (Фенилэтан); Пропан-2-ол; Метанол; Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол); Гидроксибензол (фенол); Гликоль; Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты); Пропаналъ (Пропиональдегид, метилацетальдегид); Ацетальдегид (Уксусный альдегид); Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид); Пентановая кислота; Гексановая кислота (Капроновая кислота); Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота); Метантиол (метилмеркаптан); Одорант СПМ; Этантиол; Диметиламин; Диэтаноламин; Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод); Композиция "Дон-52"; Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный); Масло минеральное нефтяное; Гептановая фракция; Сольвент нафта; Уайт-спирит; Алканы C12-19 (в пересчете на С); Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"; Пыль неорганическая >70% SiO2; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль абразивная; Пыль древесная; Меркаптоэтановая кислота; Пыль мучная в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты – Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся.

Начальник филиала О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик
Герасимова Екатерина Владимировна
8 (3467) 92-92-35

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@ometeo.рф
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 Ваделыпского месторождений, расположенных в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (1980-2020)**:

1. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,6 °С**
2. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 24,1 °С**
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

Приложение 3. Выписка из государственного реестра объектов НВОС

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

г Тюмень, ул Республики, д 55, офис 403 , rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *12578890*
по состоянию на *14:40:52 23.06.2025 МСК*

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:
71-0186-000267-П , I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *23.06.2025*

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)

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:
Ваделыпское месторождение, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Ваделыпское месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

06.08.2007

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 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Сертификат: 942D7B885FB005D75AA5DAEEB3D09BE5
Владелец: Кайгородов Владимир Александрович
Действителен с 14.11.2024 по 07.02.2026

Приложение 4 Расчет выделений загрязняющих веществ в атмосферный воздух

4.1. Период строительства

ИЗА №5501

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, - то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, - результаты учетных сведений о годовом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001».

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1373333	0,013072
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0223167	0,0021242
328	Углерод (Сажа)	0,0116667	0,00114
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0183333	0,00171
337	Углерод оксид	0,12	0,0114
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000002	$2{,}09 \cdot 10^{-8}$
1325	Формальдегид	0,0025	0,000228
2732	Керосин	0,06	0,0057

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Данные	Мощность, кВт	Расход топлива, т/год	Удельный расход, г/кВт·ч	Одновременность
Амперос АД 60-Т400. Группа А. Маломощные быстроходные и повышенной быстроходности (Ne < 73,6 кВт; n = 1000-3000 об/мин). До ремонта.	60	0,38	0,224	+

Максимальный выброс ***i***-го вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.1):

$$\boldsymbol{M}_i = (1 / 3600) \cdot \boldsymbol{e}_{Mi} \cdot \boldsymbol{P}_Э, \ г/с \qquad (1.1.1)$$

где $\boldsymbol{e}_{Mi}$ - выброс ***i***-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, *г/кВт · ч*;

$\boldsymbol{P}_Э$ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, *кВт*;

(1 / 3600) – коэффициент пересчета из часов в секунды.

Валовый выброс ***i***-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.2):

$$W_{Эi} = (1 / 1000) \cdot q_{Эi} \cdot G_T, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $q_{Эi}$ - выброс ***i***-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, *г/кг*;
G_T - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, *т*;
(1 / 1000) – коэффициент пересчета килограмм в тонны.

Расход отработавших газов от стационарной дизельной установки определяется по формуле (1.1.3):

$$G_{ОГ} = 8{,}72 \cdot 10^{-6} \cdot b_Э \cdot P_Э, \text{ кг/с} \quad (1.1.3)$$

где $b_Э$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, *г/кВт · ч*.

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (1.1.4):

$$Q_{ОГ} = G_{ОГ} / \gamma_{ОГ}, \text{ м}^3/\text{с} \quad (1.1.4)$$

где $\gamma_{ОГ}$ - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (1.1.5):

$$\gamma_{ОГ} = \gamma_{ОГ(при\ t=0°C)} / (1 + T_{ОГ} / 273), \text{ кг/м}^3 \quad (1.1.5)$$

где $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(при\ t=0°C)}$ = 1,31 *кг/м³*;
$T_{ОГ}$ - температура отработавших газов, *К*.

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Амперос АД 60-Т400

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
M = (1 / 3600) · 8,24 · 60 = 0,1373333 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 34,4 · 0,38 = 0,013072 *т/год*.

Азот (II) оксид (Азота оксид)
M = (1 / 3600) · 1,339 · 60 = 0,0223167 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 5,59 · 0,38 = 0,0021242 *т/год*.

Углерод (Сажа)
M = (1 / 3600) · 0,7 · 60 = 0,0116667 *г/с*;

$W_Э$ = (1 / 1000) · 3 · 0,38 = 0,00114 *т/год*.

Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
M = (1 / 3600) · 1,1 · 60 = 0,0183333 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 4,5 · 0,38 = 0,00171 *т/год*.

Углерод оксид
M = (1 / 3600) · 7,2 · 60 = 0,12 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 30 · 0,38 = 0,0114 *т/год*.

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
M = (1 / 3600) · 0,000013 · 60 = 0,0000002 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 0,000055 · 0,38 = $2,09 \cdot 10^{-8}$ *т/год*.

Формальдегид
M = (1 / 3600) · 0,15 · 60 = 0,0025 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 0,6 · 0,38 = 0,000228 *т/год*.

Керосин
M = (1 / 3600) · 3,6 · 60 = 0,06 *г/с*;
$W_Э$ = (1 / 1000) · 15 · 0,38 = 0,0057 *т/год*.

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.
$G_{ОГ}$ = $8,72 \cdot 10^{-6}$ · 0,224 · 60 = 0,0001172 *кг/с*.
- на удалении (высоте) до 5 м, $T_{ОГ}$ = 723 *К* (450 *°С*):
$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 723 / 273) = 0,359066 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,0001172 / 0,359066 = 0,0003264 *м³/с*;
- на удалении (высоте) 5-10 м, $T_{ОГ}$ = 673 *К* (400 *°С*):
$\gamma_{ОГ}$ = 1,31 / (1 + 673 / 273) = 0,3780444 *кг/м³*;
$Q_{ОГ}$ = 0,0001172 / 0,3780444 = 0,00031 *м³/с*.

ИЗА №6501

При определении выделений (выбросов) в сварочных процессах используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ (на единицу массы расходуемых сварочных материалов; на длину реза; на единицу оборудования; на единицу массы расходуемых наплавочных материалов).

При выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся вредные для здоровья оксиды металлов, а также газообразные соединения.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб, 1997» (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 2012 г.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,0068333	0,0013607
143	Марганец и его соединения	0,0004085	0,000097
203	Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0001111	0,000008
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0016556	0,0001192
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000269	0,0000194
337	Углерод оксид	0,0026389	0,00019
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2	0,0000968	0,0000087

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 **- Исходные данные для расчета**

Продолжение таблицы 1.1.2

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Сварочные работы. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-4			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, K^x_m:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	15,73
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,66
	2908. Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2	г/кг	0,41
	Норматив образования огарков от расхода электродов, n_o	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, ***B''***	кг	25
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, ***B'***	кг	1
	Время интенсивной работы, ***т***	ч	1
	Одновременность работы	-	нет

Продолжение таблицы 1.1.2

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Сварочные работы. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-6			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, K^x_m:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/кг	14,97
	143. Марганец и его соединения	г/кг	1,73
	Норматив образования огарков от расхода электродов, n_o	%	15
	Расход сварочных материалов всего за год, ***B''***	кг	42
	Расход сварочных материалов за период интенсивной работы, ***B'***	кг	1
	Время интенсивной работы, ***τ***	ч	1
	Одновременность работы	-	нет
Резка металла. Газовая резка качественной легированной стали.			
	Толщина разрезаемого материала, ***σ***	мм	10
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "х" на длину реза, K^x_σ:		
	123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)	г/м	4,92
	203. Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)	г/м	0,08
	301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	г/м	1,192
	304. Азот (II) оксид (Азота оксид)	г/м	0,1937
	337. Углерод оксид	г/м	1,9
	Длина реза за год, ***L''***	м	100
	Длина реза за период интенсивной работы, ***L'***	м	5
	Время интенсивной работы, ***τ***	ч	1
	Одновременность работы	-	да

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

Количество загрязняющих веществ, выделяемых в воздушный бассейн при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (1.1.1):

$$M_{bi} = B \cdot K^x_m \cdot (1 - n_o / 100) \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \quad (1.1.1)$$

где ***B*** - расход применяемых сырья и материалов (исходя из количества израсходованных материалов и нормативного образования отходов при работе технологического оборудования), *кг/ч*;

K^x_m - удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, *г/кг*;
n_o - норматив образования огарков от расхода электродов, *%*.

Количество загрязняющих веществ, выделяемых в воздушный бассейн при газовой резке в зависимости от длины реза, определяется по формуле (1.1.2):

$$M_{bi} = K^x_\sigma \cdot L \cdot 10^{-3}, \text{ кг/ч} \quad (1.1.2)$$

где K^x_σ – удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" на длину реза, при толщине разрезаемого металла σ, *г/м*;
L - длина реза, *м/ч*.

При отличии толщины разрезаемого материала от величин, указанных в справочнике, удельный показатель выделения загрязняющего вещества определяется интерполяцией.

Когда технологические установки оборудованы местными отсосами, количество загрязняющих веществ, поступающих через них в атмосферу, будет равно количеству выделяющихся вредных веществ, умноженному на значение эффективности местных отсосов в долях единицы.

Валовое количество загрязняющих веществ, выделяющихся при расходе сварочных материалов, определяется по формуле (1.1.3):

$$M = B'' \cdot K^x_m \cdot (1 - n_o / 100) \cdot \eta \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (1.1.3)$$

где B'' - расход применяемых сырья и материалов, *кг/год*;
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Валовое количество загрязняющих веществ, выделяющихся при газовой резке в зависимости от длины реза, определяется по формуле (1.1.4):

$$M = K^x_\sigma \cdot L'' \cdot \eta \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (1.1.4)$$

где L'' - длина реза, *м/год*;
η - эффективность местных отсосов, в долях единицы.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выделяющихся при сварочных процессах, определяется по формуле (1.1.5):

$$G = 10^3 \cdot M_{bi} \cdot \eta / 3600, \text{ г/с} \quad (1.1.5)$$

В случае, когда рассчитывается выделение в помещение вредных веществ,

поступающих от оборудования, оснащенного местными отсосами, вместо коэффициента учета эффективности местных отсосов (***η***), в расчетных формулах используются коэффициенты $\boldsymbol{V_п}$ (учитывающий долю пыли, поступающей в производственное помещение) и $\boldsymbol{K_п}$ (поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение).

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Сварочные работы. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-4

B = 1 / 1 = 1 *кг/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$\boldsymbol{M_{bi}} = 1 \cdot 15{,}73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0{,}0133705$ *кг/ч*;

$\boldsymbol{M} = 25 \cdot 15{,}73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0{,}0003343$ *т/год*;

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0{,}0133705 \cdot 1 / 3600 = 0{,}003714$ *г/с*.

143. Марганец и его соединения

$\boldsymbol{M_{bi}} = 1 \cdot 1{,}66 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0{,}001411$ *кг/ч*;

$\boldsymbol{M} = 25 \cdot 1{,}66 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0{,}0000353$ *т/год*;

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0{,}001411 \cdot 1 / 3600 = 0{,}0003919$ *г/с*.

2908. Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2

$\boldsymbol{M_{bi}} = 1 \cdot 0{,}41 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0{,}0003485$ *кг/ч*;

$\boldsymbol{M} = 25 \cdot 0{,}41 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0{,}0000087$ *т/год*;

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0{,}0003485 \cdot 1 / 3600 = 0{,}0000968$ *г/с*.

Сварочные работы. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-6

B = 1 / 1 = 1 *кг/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$\boldsymbol{M_{bi}} = 1 \cdot 14{,}97 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0{,}0127245$ *кг/ч*;

$\boldsymbol{M} = 42 \cdot 14{,}97 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0{,}0005344$ *т/год*;

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0{,}0127245 \cdot 1 / 3600 = 0{,}0035346$ *г/с*.

143. Марганец и его соединения

$\boldsymbol{M_{bi}} = 1 \cdot 1{,}73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 10^{-3} = 0{,}0014705$ *кг/ч*;

$\boldsymbol{M} = 42 \cdot 1{,}73 \cdot (1 - 15 / 100) \cdot 1 \cdot 10^{-6} = 0{,}0000618$ *т/год*;

$\boldsymbol{G} = 10^{3} \cdot 0{,}0014705 \cdot 1 / 3600 = 0{,}0004085$ *г/с*.

Резка металла. Газовая резка качественной легированной стали.

L = 5 / 1 = 5 *м/ч*.

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

M_{bi} = 4,92 · 5 · 10^{-3} = 0,0246 *кг/ч*;

M = 4,92 · 100 · 1 · 10^{-6} = 0,000492 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,0246 · 1 / 3600 = 0,0068333 *г/с*.

203. Хром шестивалентный (в пересчете на хрома (VI) оксид)

M_{bi} = 0,08 · 5 · 10^{-3} = 0,0004 *кг/ч*;

M = 0,08 · 100 · 1 · 10^{-6} = 0,000008 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,0004 · 1 / 3600 = 0,0001111 *г/с*.

301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

M_{bi} = 1,192 · 5 · 10^{-3} = 0,00596 *кг/ч*;

M = 1,192 · 100 · 1 · 10^{-6} = 0,0001192 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,00596 · 1 / 3600 = 0,0016556 *г/с*.

304. Азот (II) оксид (Азота оксид)

M_{bi} = 0,1937 · 5 · 10^{-3} = 0,0009685 *кг/ч*;

M = 0,1937 · 100 · 1 · 10^{-6} = 0,0000194 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,0009685 · 1 / 3600 = 0,000269 *г/с*.

337. Углерод оксид

M_{bi} = 1,9 · 5 · 10^{-3} = 0,0095 *кг/ч*;

M = 1,9 · 100 · 1 · 10^{-6} = 0,00019 *т/год*;

G = 10^{3} · 0,0095 · 1 / 3600 = 0,0026389 *г/с*.

Расчет мощности выброса загрязняющих веществ от пескоструйной обработки

Расчет выполнен на основании «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (на основе удельных показателей)». СПб, 2015

Согласно п. 5.2. Методики при работе пескоструйного аппарата величину выделения пыли рекомендуется принять равной 6,67 кг/м2 обрабатываемой поверхности.

Эта пыль классифицируется по составу следующим образом:

2,668 кг/м2 (40%) – пыль неорганическая:70-20% двуокиси кремния;

4,002 кг/м2 (60%) – взвешенные вещества.

Валовый выброс (по каждому веществу) (Mi Г в , т/г) :

$Mi^{Г}в = q \cdot Sг \cdot К2 \cdot К4 \cdot К5 \cdot К7 \cdot 10^{-3}$

Максимальный разовый выброс (по каждому веществу), Мів (г/с):
Мів = q · Sч · К2· К4 · К5 ·К7 / 3.6

где:
q – удельное выделение пыли, кг/м^2 , равное:
2, 668 кг – пыль неорганическая с содержанием SiO2 20-70 %;
4, 002 кг – взвешенные вещества;
Sг – площадь обрабатываемой поверхности за год, м^2 ;
Sч – площадь обрабатываемой поверхности за час, м2 /ч;
К2 – доля пыли, образующая устойчивую аэрозоль;
К4 – коэффициент, учитывающий местные условия;
К5 – коэффициент, учитывающий влажность материала;
К7 – коэффициент, учитывающий крупность материала.

Результаты расчета сведены в таблицу

Таблица - Результаты расчета выбросов

Наименование вещества	**Код**	**Максимальный разовый выброс, г/с**	**Валовый выброс, т/год**
Взвешенные вещества	2902	0,0008334	0,0006
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	2908	0,0005558	0,0004002

Исходные данные для расчета сведены в таблицу

Таблица – исходные данные для расчета

Наименование оборудования	Кол-во, шт	Площадь обрабатываемой поверхности за час (Sч), м^2/ч	Площадь обрабатываемой поверхности за год, (Sr), м^2	Доля пыли, образующая устойчивую аэрозоль (К2)	К-т, учитывающий местные условия (К4)	К-т, учитывающий влажность материала (К5)	К-т, учитывающий крупность материала (К7)	Одновременность
Пескоструйная установка	1	0,5	500	0,03	0,5	1	0,1	Да

Пескоструйная установка 1

Взвешенные вещества (код 2902)

Удельное выделение qi=4,002г/с (п.5.2)

		qi	Sч	К2	К4	К5	К7	Кол-во	Результат
Miв=q • Sч • К2• К4 • К5 •К7 / 3,6=		4,0002	0,5	0,03	0,5	1	0,1	1	0,0008334
Mir=q • Sr • К2• К4 • К5 •К7 • 10-3=		4,0002	100	0,03	0,5	1	0,1	1	0,0006

Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (Код 2908)

Удельное выделение qi=2,668г/с (п.5.2)

		qi	Sч	К2	К4	К5	К7	Кол-во	Результат
Miв=q • Sч • К2• К4 • К5 •К7 / 3,6=		2,668	0,5	0,03	0,5	1	0,1	1	0,0005558
Mir=q • Sr • К2• К4 • К5 •К7 • 10-3=		2,668	100	0,03	0,5	1	0,1	1	0,0004002

ИЗА №6503

Процесс формирования покрытия на поверхности изделия заключается в нанесении лакокрасочного материала (ЛКМ) и его сушке.

Выброс загрязняющих веществ зависит от ряда факторов: способа окраски, производительности применяемого оборудования, состава лакокрасочного материала и др.

В качестве исходных данных для расчета выбросов загрязняющих веществ при различных способах нанесения ЛКМ принимают: фактический или плановый расход окрасочного материала, долю содержания в нем растворителя, долю компонентов лакокрасочного материала, выделяющихся из него в процессах окраски и сушки.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб, 1997» (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 2005 г.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
616	Диметилбензол (Ксилол)	0,2	0,0037125
621	Метилбензол (Толуол)	0,0516667	0,001704
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,043	0,000774
1061	Этанол (Спирт этиловый)	0,0215	0,000387
1210	Бутилацетат	0,1075	0,002115
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,0216667	0,00039
2752	Уайт-спирит	0,00625	0,0001125
2902	Взвешенные вещества	0,0733333	0,0020415

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Данные	Расход ЛКМ за год, кг	Месяц наиболее интенсивной работы				Одновременность
		расход ЛКМ, кг	число дней работы	число рабочих часов в день		
				При окраске	При сушке	
Грунтовка ГФ 021. Грунтовка ГФ-021. Окраска методом пневматического распыления. Окраска и сушка	8	8	5	1	1	+
Эмаль КО . Эмаль КО-811. Окраска методом пневматического распыления. Окраска и сушка	6	6	5	1	1	+
Эмаль ПФ . Эмаль ПФ-115. Окраска методом пневматического распыления. Окраска и сушка	0,5	0,5	5	1	1	+
Растворитель. Растворитель Р-4. Окраска методом пневматического распыления. Окраска и сушка	1,5	1,5	5	1	1	+

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

Количество аэрозоля краски, выделяющегося при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле (1.1.1):

$$\Pi^{а}_{ok} = 10^{-3} \cdot m_k \cdot (\delta_a / 100) \cdot (1 - f_p / 100) \cdot K_{oc},\ т/год \qquad (1.1.1)$$

где m_k - масса краски, используемой для покрытия, *кг*;
δ_a - доля краски, потерянной в виде аэрозоля, *%*;
f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, *%*;
K_{oc} - коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта.

Количество летучей части каждого компонента определяется по формуле (1.1.2):

$$\Pi^{пар}_{ok} = 10^{-3} \cdot m_k \cdot f_p \cdot \delta'_p / 10^4,\ т/год \qquad (1.1.2)$$

где m_k - масса краски, используемой для покрытия, *кг*;
f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, *%*;
δ'_p - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, *%*.

В процессе сушки происходит практически полный переход летучей части ЛКМ (растворителя) в парообразное состояние. Масса выделившейся летучей части ЛКМ определяется по формуле (1.1.3):

$$\Pi^{пар}_{c} = 10^{-3} \cdot m_k \cdot f_p \cdot \delta''_p / 10^4,\ т/год \qquad (1.1.3)$$

где m_k - масса краски, используемой для покрытия, *кг*;
f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, *%*;
δ''_p - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, *%*.

Расчет максимального выброса производится для операций окраски и сушки отдельно по

каждому компоненту по формуле (1.1.4):

$$G_{ok(c)} = \frac{П_{ok(c)} \cdot 10^6}{n \cdot t \cdot 3600}, \text{ г/сек} \qquad (1.1.4)$$

где $П_{ok(c)}$ - выброс аэрозоля краски либо отдельных компонентов растворителей за месяц напряженной работы при окраске (сушке);
n - число дней работы участка за месяц напряженной работы при окраске (сушке);
t - число рабочих часов в день при окраске (сушке).

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества учитывается в виде дополнительного множителя в формулах (1.1.1-1.1.3) массовая доля данного вещества в составе аэрозоля либо отдельных компонентов растворителей.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Грунтовка ГФ-021

Расчет выброса окрасочного аэрозоля

$П_{ок} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (30 / 100) \cdot (1 - 45 / 100) \cdot 1 = 0{,}00132$ *т/год*;
$П'_{ок} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (30 / 100) \cdot (1 - 45 / 100) \cdot 1 = 0{,}00132$ *т/месяц*;
$G_{ок} = 0{,}00132 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0{,}0733333$ *г/с*.

2902. Взвешенные вещества

$П_{ок} = 0{,}00132 \cdot 1 = 0{,}00132$ *т/год*;
$G_{ок} = 0{,}0733333 \cdot 1 = 0{,}0733333$ *г/с*.

Расчет выброса летучих компонентов ЛКМ

$П_{ок} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (45 \cdot 25 / 10^4) = 0{,}0009$ *т/год*;
$П_{с} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (45 \cdot 75 / 10^4) = 0{,}0027$ *т/год*;
$П = 0{,}0009 + 0{,}0027 = 0{,}0036$ *т/год*;
$П'_{ок} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (45 \cdot 25 / 10^4) = 0{,}0009$ *т/месяц*;
$П'_{с} = 10^{-3} \cdot 8 \cdot (45 \cdot 75 / 10^4) = 0{,}0027$ *т/месяц*;
$G_{ок} = 0{,}0009 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0{,}05$ *г/с*;
$G_{с} = 0{,}0027 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0{,}15$ *г/с*;
$G = 0{,}05 + 0{,}15 = 0{,}2$ *г/с*.

616. Диметилбензол (Ксилол)

$П = 0{,}0036 \cdot 1 = 0{,}0036$ *т/год*;
$G = 0{,}2 \cdot 1 = 0{,}2$ *г/с*.

Эмаль КО-811

Расчет выброса окрасочного аэрозоля

$П_{ок} = 10^{-3} \cdot 6 \cdot (30 / 100) \cdot (1 - 64{,}5 / 100) \cdot 1 = 0{,}000639$ *т/год*;
$П'_{ок} = 10^{-3} \cdot 6 \cdot (30 / 100) \cdot (1 - 64{,}5 / 100) \cdot 1 = 0{,}000639$ *т/месяц*;
$G_{ок} = 0{,}000639 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0{,}0355$ *г/с*.

2902. Взвешенные вещества

$\boldsymbol{П}_{ок}$ = 0,000639 · 1 = 0,000639 *т/год*;

$\boldsymbol{G}_{ок}$ = 0,0355 · 1 = 0,0355 *г/с*.

Расчет выброса летучих компонентов ЛКМ

$\boldsymbol{П}_{ок}$ = 10^{-3} · 6 · (64,5 · 25 / 10^{4}) = 0,0009675 *т/год*;

$\boldsymbol{П}_{с}$ = 10^{-3} · 6 · (64,5 · 75 / 10^{4}) = 0,0029025 *т/год*;

$\boldsymbol{П}$ = 0,0009675 + 0,0029025 = 0,00387 *т/год*;

$\boldsymbol{П}'_{ок}$ = 10^{-3} · 6 · (64,5 · 25 / 10^{4}) = 0,0009675 *т/месяц*;

$\boldsymbol{П}'_{с}$ = 10^{-3} · 6 · (64,5 · 75 / 10^{4}) = 0,0029025 *т/месяц*;

$\boldsymbol{G}_{ок}$ = 0,0009675 · 10^{6} / (5 · 1 · 3600) = 0,05375 *г/с*;

$\boldsymbol{G}_{с}$ = 0,0029025 · 10^{6} / (5 · 1 · 3600) = 0,16125 *г/с*;

$\boldsymbol{G}$ = 0,05375 + 0,16125 = 0,215 *г/с*.

621. Метилбензол (Толуол)

$\boldsymbol{П}$ = 0,00387 · 0,2 = 0,000774 *т/год*;

$\boldsymbol{G}$ = 0,215 · 0,2 = 0,043 *г/с*.

1042. Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)

$\boldsymbol{П}$ = 0,00387 · 0,2 = 0,000774 *т/год*;

$\boldsymbol{G}$ = 0,215 · 0,2 = 0,043 *г/с*.

1061. Этанол (Спирт этиловый)

$\boldsymbol{П}$ = 0,00387 · 0,1 = 0,000387 *т/год*;

$\boldsymbol{G}$ = 0,215 · 0,1 = 0,0215 *г/с*.

1210. Бутилацетат

$\boldsymbol{П}$ = 0,00387 · 0,5 = 0,001935 *т/год*;

$\boldsymbol{G}$ = 0,215 · 0,5 = 0,1075 *г/с*.

Эмаль ПФ-115

Расчет выброса окрасочного аэрозоля

$\boldsymbol{П}_{ок}$ = 10^{-3} · 0,5 · (30 / 100) · (1 - 45 / 100) · 1 = 0,0000825 *т/год*;

$\boldsymbol{П}'_{ок}$ = 10^{-3} · 0,5 · (30 / 100) · (1 - 45 / 100) · 1 = 0,0000825 *т/месяц*;

$\boldsymbol{G}_{ок}$ = 0,0000825 · 10^{6} / (5 · 1 · 3600) = 0,0045833 *г/с*.

2902. Взвешенные вещества

$\boldsymbol{П}_{ок}$ = 0,0000825 · 1 = 0,0000825 *т/год*;

$\boldsymbol{G}_{ок}$ = 0,0045833 · 1 = 0,0045833 *г/с*.

Расчет выброса летучих компонентов ЛКМ

$П_{ок} = 10^{-3} \cdot 0,5 \cdot (45 \cdot 25 / 10^4) = 0,0000563$ *т/год*;
$П_{с} = 10^{-3} \cdot 0,5 \cdot (45 \cdot 75 / 10^4) = 0,0001688$ *т/год*;
$П = 0,0000563 + 0,0001688 = 0,000225$ *т/год*;
$П'_{ок} = 10^{-3} \cdot 0,5 \cdot (45 \cdot 25 / 10^4) = 0,0000563$ *т/месяц*;
$П'_{с} = 10^{-3} \cdot 0,5 \cdot (45 \cdot 75 / 10^4) = 0,0001688$ *т/месяц*;
$G_{ок} = 0,0000563 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0,003125$ *г/с*;
$G_{с} = 0,0001688 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0,009375$ *г/с*;
$G = 0,003125 + 0,009375 = 0,0125$ *г/с*.

616. Диметилбензол (Ксилол)
$П = 0,000225 \cdot 0,5 = 0,0001125$ *т/год*;
$G = 0,0125 \cdot 0,5 = 0,00625$ *г/с*.

2752. Уайт-спирит
$П = 0,000225 \cdot 0,5 = 0,0001125$ *т/год*;
$G = 0,0125 \cdot 0,5 = 0,00625$ *г/с*.

Растворитель Р-4
Расчет выброса летучих компонентов ЛКМ

$П_{ок} = 10^{-3} \cdot 1,5 \cdot (100 \cdot 25 / 10^4) = 0,000375$ *т/год*;
$П_{с} = 10^{-3} \cdot 1,5 \cdot (100 \cdot 75 / 10^4) = 0,001125$ *т/год*;
$П = 0,000375 + 0,001125 = 0,0015$ *т/год*;
$П'_{ок} = 10^{-3} \cdot 1,5 \cdot (100 \cdot 25 / 10^4) = 0,000375$ *т/месяц*;
$П'_{с} = 10^{-3} \cdot 1,5 \cdot (100 \cdot 75 / 10^4) = 0,001125$ *т/месяц*;
$G_{ок} = 0,000375 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0,0208333$ *г/с*;
$G_{с} = 0,001125 \cdot 10^6 / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0,0625$ *г/с*;
$G = 0,0208333 + 0,0625 = 0,0833333$ *г/с*.

621. Метилбензол (Толуол)
$П = 0,0015 \cdot 0,62 = 0,00093$ *т/год*;
$G = 0,0833333 \cdot 0,62 = 0,0516667$ *г/с*.

1210. Бутилацетат
$П = 0,0015 \cdot 0,12 = 0,00018$ *т/год*;
$G = 0,0833333 \cdot 0,12 = 0,01$ *г/с*.

1401. Пропан-2-он (Ацетон)
$П = 0,0015 \cdot 0,26 = 0,00039$ *т/год*;
$G = 0,0833333 \cdot 0,26 = 0,0216667$ *г/с*.

ИЗА №6504

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дыхательные клапаны

резервуаров в процессе хранения (малое дыхание) и слива (большое дыхание) топлива, топливные баки автомобилей в процессе их заправки, места испарения топлива при случайных проливах. Климатическая зона – 1.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000441	0,000002
2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	0,0156886	0,0006953

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Нефтепродукт	Объем за год, м³		Конструкция резервуара	Закачка (слив) в резервуар		Расход через ТРК, л/20мин.	Снижение выброса, %		Одновременность
	Qоз	Qвл		объем, м³	время, с		слив	заправка	
Дизельное топливо. Выполняемые операции: закачка (слив) в резервуар, заправка машин, проливы.	12,37	1	наземный	12,37	1080	240	-	-	+

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

Годовой выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$G_p = (C_{p\,оз} \cdot Q_{оз} + C_{p\,вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_p / 100) \cdot 10^{-6},\ т/год \qquad (1.1.1)$$

где $C_{p\ оз}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заполнении резервуаров, *г/м³*;

$Q_{оз}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за осенне-зимний период, *м³*;

$C_{p\ вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заполнении резервуаров, *г/м³*;

$Q_{вл}$ - объем нефтепродуктов, закачиваемых в резервуары за весенне-летний период, *м³*;

n_p - снижение выброса при заполнении резервуаров, *%*.

Годовой выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$G_б = (C_{б\,оз} \cdot Q_{оз} + C_{б\,вл} \cdot Q_{вл}) \cdot (1 - n_{трк} / 100) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (1.1.2)$$

где $C_{б\,оз}$ - концентрация паров нефтепродуктов в осенне-зимний период при заправке баков машин, *г/м³*;
$C_{б\,вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов в весенне-летний период при заправке баков машин, *г/м³*;
$n_{трк}$ - снижение выброса при закачке в баки машин, *%*.

Годовой выброс при проливах рассчитывается по формуле (1.1.3):

$$G_{пр} = J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (1.1.3)$$

где J - удельные выбросы при проливах, *%*.

Итоговый выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.4):

$$G = G_р + G_б + G_{пр}, \text{ т/год} \quad (1.1.4)$$

Разовый выброс нефтепродуктов при сливе в резервуары рассчитывается по формуле (1.1.5):

$$M_р = C_{max} \cdot V \cdot (1 - n_р / 100), \text{ г/с} \quad (1.1.5)$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, *г/м³*;
V - объем закачки(слива), *м³*;
t - время слива, с (если меньше 1200, то принимается 1200 с), *с*.

Разовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин рассчитывается по формуле (1.1.6):

$$M_б = C_б \cdot V_б \cdot (1 - n_{трк} / 100) \cdot 10^{-3} / 1200, \text{ г/с} \quad (1.1.6)$$

где C_{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов, *г/м³*;
$V_б$ - максимальный расход нефтепродуктов при заправке машин за 20-ти минутный интервал, *л/20 мин*.

Разовый выброс нефтепродуктов при проливах рассчитывается по формуле (1.1.7):

$$M_{пр} = J \cdot (Q_{оз} + Q_{вл}) / (365 \cdot 24 \cdot 3600), \text{ г/с} \quad (1.1.7)$$

Максимальный выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.8):

$$M = M_р + M_б + M_{пр}, \text{ г/с} \quad (1.1.8)$$

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя в формулах учитывается массовая доля данного вещества в составе нефтепродукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Дизельное топливо

$M_р$ = 1,49 · 12,37 · (1 - 0 / 100) / 1200 = 0,0153594 *г/с*;
$M_б$ = 1,76 · 240 · (1 - 0 / 100) · 10^{-3} / 1200 = 0,000352 *г/с*;
$M_{пр}$ = 50 · (12,37 + 1) / (365 · 24 · 3600) = 0,0000212 *г/с*;
M = 0,0153594 + 0,000352 + 0,0000212 = 0,0157326 *г/с*;
$G_р$ = (0,79 · 12,37 + 1,06 · 1) · (1 - 0 / 100) · 10^{-6} = 0,0000108 *т/год*;
$G_б$ = (1,31 · 12,37 + 1,76 · 1) · (1 - 0 / 100) · 10^{-6} = 0,000018 *т/год*;
$G_{пр}$ = 50 · (12,37 + 1) · 10^{-6} = 0,0006685 *т/год*;
G = 0,0000108 + 0,000018 + 0,0006685 = 0,0006973 *т/год*.

333 Дигидросульфид (Сероводород)

M = 0,0157326 · 0,0028 = 0,0000441 *г/с*;
G = 0,0006973 · 0,0028 = 0,000002 *т/год*.

2754 Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)

M = 0,0157326 · 0,9972 = 0,0156886 *г/с*;
G = 0,0006973 · 0,9972 = 0,0006953 *т/год*.

Валовые и максимальные выбросы участка №2, цех №1, площадка №1
Ист 6505. Вых труб строит техн,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
предприятие №71,
Ханты-Мансийск, 2025 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40-01-0008

Ханты-Мансийск, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь,

Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	***Месяцы***	***Всего дней***
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1686522	0.040206
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1349218	0.032165
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.005227
0328	Углерод (Сажа)	0.0317694	0.011091
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.004441
0337	Углерод оксид	0.5831286	0.179456
0401	Углеводороды**	0.0822931	0.026986
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.005729
2732	**Керосин	0.0656264	0.021257

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.179456
Всего за год		0.179456

Максимальный выброс составляет: 0.5831286 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2372250

Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2365875
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2372250
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2372250
Одноковшовый экскаватор, Hitac	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.2372250
Автогрейдер, ДЗ-122А	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1532814
Каток дорож прицепной на ДУ-16	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.1532814
Каток дорожный самоход глад ДУ	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.1088128
Сваеб агрег на баз трак Т-130	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1536739
Автомобильный кран, КС-45717	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	10	9.920	нет	0.5831286

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.026986
Всего за год		0.026986

Максимальный выброс составляет: 0.0822931 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0325417
Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0323292
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0325417
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0325417
Одноковшовый экскаватор, Hitac	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0325417
Автогрейдер, ДЗ-122А	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0205608
Каток дорож прицепной на ДУ-16	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0205608
Каток дорожный самоход глад ДУ	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0224664
Сваеб агрег на баз трак Т-130	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0206883
Автомобильный кран, КС-45717	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	
	7.500	4.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	нет	0.0822931

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.040206
Всего за год		0.040206

Максимальный выброс составляет: 0.1686522 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0333939
Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Одноковшовый экскаватор, Hitac	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Автогрейдер, ДЗ-122А	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Каток дорож прицепной на ДУ-16	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Каток дорожный самоход глад ДУ	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Сваеб агрег на баз трак Т-130	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Автомобильный кран, КС-45717	7.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	
	7.000	4.0	3.000	36.0	10.160	10.160	10	1.990	нет	0.1686522

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.011091
Всего за год		0.011091

Максимальный выброс составляет: 0.0317694 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0123906
Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0122231
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0123906
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0123906
Одноковшовый экскаватор, Hitac	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0123906
Автогрейдер, ДЗ-122А	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0073358
Каток дорож прицепной на ДУ-16	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0073358
Каток дорожный самоход глад ДУ	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0048847
Сваеб агрег на баз трак Т-130	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0074383
Автомобильный кран, КС-45717	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	

	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	10	0.260	нет	0.0317694

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.004441
Всего за год		0.004441

Максимальный выброс составляет: 0.0168178 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0044078
Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Одноковшовый экскаватор, Hitac	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
Автогрейдер, ДЗ-122А	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
Каток дорож прицепной на ДУ-16	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
Каток дорожный самоход глад ДУ	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

Сваеб агрег на баз трак Т-130	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
Автомобильный кран, КС-45717	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	10	0.390	нет	0.0168178

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.032165
Всего за год		0.032165

Максимальный выброс составляет: 0.1349218 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.005227
Всего за год		0.005227

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.005729
Всего за год		0.005729

Максимальный выброс составляет: 0.0166667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444

Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Одноковшовый экскаватор, Hitac	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
Автогрейдер, ДЗ-122А	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
Каток дорож прицепной на ДУ-16	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
Каток дорожный самоход глад ДУ	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889
Сваеб агрег на баз трак Т-130	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
Автомобильный кран, КС-45717	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	0.0	нет	0.0166667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.021257
Всего за год		0.021257

Максимальный выброс составляет: 0.0656264 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mхх*	*%% двиг.*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер, ДЗ-171.1	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0260972
Одноковшовый экскаватор, ЭО-43	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0258847
Трактор на гусенич ходу, ХТЗ-1	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0260972
Одноковшовый экскаватор, ЕТ-25	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0260972
Одноковшовый экскаватор, Hitac	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0260972
Автогрейдер, ДЗ-122А	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0158942
Каток дорож прицепной на ДУ-16	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0158942
Каток дорожный самоход глад ДУ	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0095775
Сваеб агрег на баз трак Т-130	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0160217
Автомобильный кран, КС-45717	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	10	1.240	100.0	нет	0.0656264

Валовые и максимальные выбросы участка №4, цех №1, площадка №1
Ист 6506. Вых труб автотрансп,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №71, Куст 56,
Ханты-Мансийск, 2025 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014

Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.

4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40-01-0008

Ханты-Мансийск, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0,0004444	0,000197
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003556	0,000158
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000578	0,000026
0328	Углерод (Сажа)	0,0000444	0,000020
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0000744	0,000033
0337	Углерод оксид	0,0008222	0,000363
0401	Углеводороды**	0,0001333	0,000060
	В том числе:		
2732	**Керосин	0,0001333	0,000060

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000363
Всего за год		0.000363

Максимальный выброс составляет: 0.0008222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222

Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Топливозаправщик (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	6.200	1.0	нет	0.0006889

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000060
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	1.100	1.0	нет	0.0001222

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*

Холодный	Вся техника	0.000197
Всего за год		0.000197

Максимальный выброс составляет: 0.0004444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Топливозаправщик (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	3.500	1.0	нет	0.0003889

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000020
Всего за год		0.000020

Максимальный выброс составляет: 0.0000444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444

Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Топливозаправщик (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	0.350	1.0	нет	0.0000389

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000033
Всего за год		0.000033

Максимальный выброс составляет: 0.0000744 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Топливозаправщик (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	0.560	1.0	нет	0.0000622

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000158
Всего за год		0.000158

Максимальный выброс составляет: 0.0003556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000026
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000578 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000060
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333

Ассенизационная машина КамА335 (д)	1.100	1.0	100.0	нет	0.0001222

Валовые и максимальные выбросы участка №4, цех №1, площадка №1
Ист 6506. Вых труб автотрансп,
тип - 7 - Внутренний проезд,
предприятие №71, Куст 56,
Ханты-Мансийск, 2025 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40-01-0008

Ханты-Мансийск, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0,0004444	0,000197
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0003556	0,000158
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000578	0,000026
0328	Углерод (Сажа)	0,0000444	0,000020
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,0000744	0,000033
0337	Углерод оксид	0,0008222	0,000363
0401	Углеводороды**	0,0001333	0,000060
	В том числе:		
2732	**Керосин	0,0001333	0,000060

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000363
Всего за год		0.000363

Максимальный выброс составляет: 0.0008222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222

Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Топливозаправщик (д)	7.400	1.0	нет	0.0008222
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	6.200	1.0	нет	0.0006889

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000060
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	нет	0.0001333
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	1.100	1.0	нет	0.0001222

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000197

Всего за год		0.000197

Максимальный выброс составляет: 0.0004444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Топливозаправщик (д)	4.000	1.0	нет	0.0004444
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	3.500	1.0	нет	0.0003889

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000020
Всего за год		0.000020

Максимальный выброс составляет: 0.0000444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444

Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Топливозаправщик (д)	0.400	1.0	нет	0.0000444
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	0.350	1.0	нет	0.0000389

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000033
Всего за год		0.000033

Максимальный выброс составляет: 0.0000744 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Топливозаправщик (д)	0.670	1.0	нет	0.0000744
Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	0.560	1.0	нет	0.0000622

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000158
Всего за год		0.000158

Максимальный выброс составляет: 0.0003556 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000026
Всего за год		0.000026

Максимальный выброс составляет: 0.0000578 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	Вся техника	0.000060
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Автомобиль бортовой, Урал 4320 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Автомобиль-самосвал, КАМАЗ 451 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Автоцистерна КАМАЗ 65808 АЦВ-2 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Вахтовый автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001333

Ассенизационная машина КамАЗ35 (д)	1.100	1.0	100.0	нет	0.0001222

Пыление щебня (ИЗА 6507)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для выемочно-погрузочных, разгрузочных и планировочных работ выполняется в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников строительных материалов» Новороссийск, 1989г.

$Q^I = к_1 * к_2 * к_3 * к_4 * к_5 * к_7 * B^I * G * 10^6 / 3600$, г/с

$к_1$ – весовая доля пылевой фракции в материале, табл.1

$к_2$ – доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, табл.1

$к_3$ – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, табл.2

$к_4$ – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла пересыпки от внешних воздействий, условия пылеобразования, табл.3

$к_5$ – коэффициент, учитывающий влажность материала, табл.4

$к_7$ – коэффициент, учитывающий крупность материала, табл.5

B^I – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, табл.7

G – суммарное количество разгружаемого материала, т/час, т/год

Максимальный разовый выброс:

$Q^I = 0,03*0,01*1,2*0,1*0,1*0,6*0,5*10*10^6/3600 = 0,003$ г/с

Валовые выбросы:

$Q = к_1*к_2*к_3*к_4*к_5*к_7*B^I * G = 0,03*0,01*1,2*0,1*0,1*0,6*0,5*50000 = 0,054$ т/год

Коэффициент	Щебень фракции 40-70 мм	Щебень фракции 5-20 мм	Общий выброс Пыль неорганическая: до 20% SiO2
К1	0,04	0,04	
К2	0,02	0,02	
К3	1,4	1,4	
К4	0,003	0,003	
К5	0,01	0,01	
К7	0,4	0,6	

B	0,5	0,5	
Количество материала, м^3	770	56	
G, т/час	10	10	
G, т/год	1085,7	72,8	
Максимальный разовый выброс, г/с	0,00001866	0,000028	0,000028
Валовые выбросы,т/год	0,0000072959	0,000000733	0,000008029

,

Сыпучие материалы, используемые при утилизации буровых отходов (ИЗА 6508)

В период осуществления деятельности по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

Рекуомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РесОйл» представлено согласно материалам ГЭЭ технической документаии «Регламент по приготовлению и применению строитльного материала «РесОйл» на основе обезвреживания буровых отходов». Информация представлена в таблицах

Таблица 1- Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ»

Песок, % от объема буровых отходов	Портландцемент, % от веса Буровых отходов	Диатомит, % от веса Буровых отходов
10 — 40	1 — 15	0,1 — 5

Таблица 2- Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в расчете на 1000 м^3 буровых отходов

Песок, м’	Портландцемент, т	Диатомит, т
100 — 400	16 — 240,0	1,6 — 80
Примечания - усредненная плотноспіь отходоа бурения 1,6 г/см’		

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для выемочно-погрузочных, разгрузочных и планировочных работ выполняется в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников строительных материалов» Новороссийск, 2001 г

Расчет выбросов на 100 000 м^3 отходов бурения (согласно ГЭЭ) представлен в таблице

Материал	т/г	г/с

Песок	0,00216	0,000615
ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Материал	т/г	г/с
Цемент	0,00216	0,000615
ЗВ	Максимальный разовый,	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Материал	т/г	г/с
Диатомит	0,0000016	0,000012
ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	0,000012	0,0000016

Объем места накопления буровых отходов определен заданием Заказчика из расчета 1200 м3 на одну скважину +10% на сбор атмосферных осадков. Место накопления буровых отходов состоит из двух секций, разделенных между собой перемычками. Суммарный объем места накопления буровых отходов составляет 21120 м3 на площади 1,3685 га.

Материал	Код ЗВ	Наименование	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
			на 100 000 $м^3$ отходов бурения		на 21 120 $м^3$ отходов бурения	
песок	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO2	0,000615	0,00216	0,00012989	0,00045619
цемент	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO2	0,000615	0,00216	0,00012989	0,00045619
диатомит	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO2	0,000012	0,0000016	2,5344E-06	3,3792E-07

Итого по источнику ИЗА 6508

Таблица - Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2908	Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокиси кремния	0,00025978	0,00091238
22909	Пыль неорганическая, содержащая до 20% двуокиси кремния	2,5344E-06	3,3792E-07

4.2 Период эксплуатации

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021
Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Тип источника выбросов: Нефтеперерабатывающие заводы
Название источника выбросов: ИВ 0004 Воздушник дрен. емк.
Наименование жидкости: Нефть сырая Салым
Вид хранимой жидкости: Нефть, ловушечный продукт

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
13.6910035354	0.8540852060

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0410	Метан	36.25	4,9629887816	0,3096058872
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	53.46	7,3192104900	0,4565939511
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	7.12	0,9747994517	0,0608108667
0602	Бензол	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0616	Ксилол	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0621	Метилбензол (Толуол)	0.03	0,0041073011	0,0002562256
0627	Этилбензол	0.01	0,0013691004	0,0000854085

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$M=P_{38}\cdot m\cdot Kt_{max}\cdot Kp_{max}\cdot K_в\cdot Vч^{max}\cdot 0.163\cdot 10^{-4}$, г/с (5.2.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G=P_{38}\cdot m\cdot (Kt_{max}\cdot K_в+Kt_{min})\cdot Kp_{ср}\cdot K_{об}\cdot B\cdot 0.294/10^{7}\cdot p_ж$, т/год (5.2.2 [1])

Исходные данные
Давление насыщенных паров при 38 град. (P_{38}), мм рт.ст.: 2398.4
Молекулярная масса паров жидкости (m): 96
Температура начала кипения жидкости ($t_{нк}$): 81 °C
Опытный коэффициент Кв: 1
Давление паров жидкости (P_t):

Опытный коэффициент Kt_{max}: 0.57
Максимальная температура жидкости ($t_ж^{max}$): 20 °C

Опытный коэффициент Kt_{min}: 0.35
Минимальная температура жидкости ($t_ж^{min}$): 5 °C

Опытный коэффициент $Kp_{ср}$: 0.560

Опытный коэффициент Kp_{max}: 0.800

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{ссв}$): 8

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов K_p: А
ССВ: Отсутствует

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 8
Опытный коэффициент $K_{об}$: 2.5

Годовая оборачиваемость резервуаров (n): $n=B/(p_ж \cdot Vp \cdot Np)=12.245$ (5.1.8 [1])

Плотность жидкости, т/куб. м ($p_ж$): 0.98
Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 96

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

385

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.20 от 22.05.2024

Copyright© 2008-2024 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ТЭКПРО"

Регистрационный номер: 02-17-0472

Объект. Куст скважин №56. Эксплуатация

Тип источника выбросов: Нефтеперерабатывающие заводы

Название источника выбросов: ИВ 0001

Наименование жидкости: Метанол

Вид хранимой жидкости: Нефть, ловушечный продукт

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0621299	0.019110

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1052	Метанол	100.00	0.0621299	0.019110

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$M=0.445 \cdot P_t \cdot m \cdot Kp_{max} \cdot K_в \cdot Vч^{max}/(10^2 \cdot (273+t_ж^{max}))$, г/с (5.3.1 [1])

Валовый выброс (G)

$G =0.16 \cdot (P_t^{max} \cdot K_в + P_t^{min}) \cdot m \cdot Kp_{ср} \cdot K_{об} \cdot B/(10^4 \cdot p_ж \cdot (546+t_ж^{max}+t_ж^{min}))$, т/год (5.3.2 [1])

Исходные данные

Молекулярная масса паров жидкости (m): 84

Температура начала кипения жидкости ($t_{нк}$): 64.7 °C

Опытный коэффициент Кв: 1

Давление паров жидкости при максимальной температуре, мм.рт.ст (P_t^{max}): 97.4

Давление паров жидкости при минимальной температуре, мм.рт.ст.: (P_t^{min}): 55.7

Максимальная температура жидкости ($t_ж^{max}$): 20 °C

Минимальная температура жидкости ($t_ж^{min}$): 5 °C

Опытный коэффициент $Kp_{ср}$: 0.700

Опытный коэффициент Kp_{max}: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов Кр: А

Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{ссв}$): 2

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов $К_р$: А

ССВ: Отсутствует

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 0.5

Опытный коэффициент $K_{об}$: 2.5

Годовая оборачиваемость резервуаров (n): $n=B/(p_ж \cdot Vp \cdot Np)=15.152$ (5.1.8 [1])

Плотность жидкости, т/куб. м ($p_ж$): 0.792

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 24

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.

2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Источники выделения ИВ 0002 – Неплотности оборудования
отд. Неплотности УДХ (Блок УДХ)

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 реаг. хоз.	ЗРА	метанол	8760	14	1	3,61	0,365	18,4471	0,01844710000	0,58174774560
	Фланцы	метанол	8760	44	1	0,11	0,05	0,2420	0,00024200000	0,00763171200
	Насос (бессальн.)	метанол	8760	2	1	5,56	0,638	7,0946	0,00709456000	0,22373404416
	Пред. клапан	метанол	8760	1	1	24,5	0,25	6,1125	0,00611250000	0,19276380000

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 реаг. хоз.	1052	Метанол	0,03189616000	1,00587730176

Источники выделения ИВ 0003 – Неплотности оборудования
отд. Обвязка н-пр. оборуд. (Блок ЗУ)

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 j		
				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 н-пр. оборуд.	ЗРА	СН	8760	15	1	1,83	0,07	1,9215	0,00192150000	0,06059642400
	Фланцы	СН	8760	30	1	0,08	0,02	0,0480	0,00004800000	0,00151372800
	Насос (бессальн.)	СН	8760	2	1	5,56	0,226	2,5131	0,00251312000	0,07925375232
	Пред. клапан	СН	8760	1	1	30,8	0,35	10,7940	0,01079400000	0,34039958400

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 н-пр. оборуд.	410	Метан	0,00009283603	0,00292767672
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00022418440	0,00706987920
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00082790115	0,02610869049
	602	Бензол	0,00000140546	0,00004432224
	616	Диметилбензол	0,00002487033	0,00078431096
	621	Метилбензол	0,00000711890	0,00022450179
	627	Этилбензол	0,00001124359	0,00035457792
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00115905244	0,03655187763

ё

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β_r)
Степень рециркуляции дымовых газов r= 0 %
$\beta_r = 0.17 \cdot (r^{0.5}) = 0$

Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β_d)
Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону $\delta = 0$ %
$\beta_d = 0.018 \cdot \delta = 0$

Выброс оксидов азота (M_{NOx}, M_{NOx}', M_{NO}, M_{NO}', M_{NO2}, M_{NO2}')
kп = 0.001 (для валового)
kп = 1 (для максимально-разового)
$M_{NOx} = Bp \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0.559552 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1-0) \cdot (1-0) \cdot 0.001 = 0.00299$ т/год

$M_{NOx}' = Bp' \cdot Q_r \cdot K_{NO2}' \cdot \beta_t \cdot \beta_a \cdot (1-\beta_r) \cdot (1-\beta_d) \cdot k_п = 0.1258992 \cdot 42.62 \cdot 0.1126491 \cdot 1 \cdot 1.113 \cdot (1-0) \cdot (1-0) = 0.6727587$ г/с

$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.0003887$ т/год

$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NOx}' = 0.0874586$ г/с

$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.002392$ т/год

$M_{NO2}' = 0.8 \cdot M_{NOx}' = 0.538207$ г/с

2. Расчет выбросов диоксида серы

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.56 т/год
B' = 126 г/с

Содержание серы в топливе на рабочую массу (S_r, S_r')
$S_r = 0.05$ % (для валового)
$S_r' = 0.05$ % (для максимально-разового)

Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле (η_{SO2}')
Тип топлива : Мазут
$\eta_{SO2}' = 0.02$
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц (η_{SO2}''): 0

Выброс диоксида серы (M_{SO2}, M_{SO2}')
$M_{SO2} = 0.02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.0005488$ т/год

$M_{SO2}' = 0.02 \cdot B' \cdot S_r \cdot (1-\eta_{SO2}') \cdot (1-\eta_{SO2}'') = 0.12348$ г/с

3. Расчет выбросов оксида углерода

Расход натурального топлива за рассматриваемый период (B, B')
B = 0.56 т/год
B' = 126 г/с

Выход оксида углерода при сжигании топлива (C_{CO})

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q_3):
Среднее: 0.2 %
Максимальное :0.2 %
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода (R):
Мазут. R=0.65
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 42.62 МДж/кг (МДж/нм^3)

$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r$

393

Среднее: 5.5406 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)
Максимальное :5.5406 г/кг (г/нм^3) или кг/т (кг/тыс.нм^3)
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q_4)
Среднее: 0.08 %
Максимальное: 0.08 %

Выброс оксида углерода (M_{CO}, M_{CO}')

$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.0031003$ т/год

$M_{CO}' = 0.001 \cdot B' \cdot C_{CO} \cdot (1-q_4/100) = 0.6975571$ г/с

4. Расчет выбросов твердых частиц. (теоретическим методом)

4.1. Данные для расчета количества твердых частиц

Расход натурального топлива (B, B')
B = 0.56 т/год
B' = 126 г/с
Зольность топлива на рабочую массу (A_r, A_r')
Для валового выброса $A_r = 0.01$ %
Для максимально-разового выброса $A_r' = 0.01$ %
Доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях $\nu_1 = 0$
Содержимое горючих в уносе $\Gamma_{ун} = 0$ %

4.2. Расчет количества сажи при сжигании мазута ($M_к$, $M_к$')

$M_к = 0.01 \cdot B \cdot (1-\nu_1) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.0005843$ т/год

$M_к' = 0.01 \cdot B' \cdot (1-\nu_1) \cdot (q_{4\ уноса} \cdot Q_r/32.68) = 0.1314595$ г/с

5. Расчет выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами

Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_д$):
Относительная нагрузка котла Dотн = 1

$K_д = 2.6-3.2 \cdot (D_{отн}-0.5) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_р$)
Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %
$K_р = 4.15 \cdot 0+1 = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ($K_{ст}$)
Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними) $K_{ст}'$: 0
$K_{ст} = K_{ст}'/0.14+1 = 1$

Теплонапряжение топочного объема (q_v)

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке $B_р = B_н \cdot (1-q_4/100)$

Среднее: 0.3089996 кг/с

Максимальное: 0.3089996 кг/с

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ($B_н$): 0.309247 кг/с
Низшая теплота сгорания топлива (Q_r): 42620 кДж/кг
Объем топочной камеры ($V_т$): 1.347 м^3

Теплонапряжение топочного объема $q_v = B_р \cdot Q_r/V_т$

Среднее: 0.3089996·42620/1.347 = 9776.9584664 кВт/м^3

394

Максимальное 0.3089996·42620/1.347 = 9776.9584664 кВт/м^3

Концентрация бенз(а)пирена ($C_{бп}$)
Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ($\alpha_т$''): 1
Котел без паромеханической форсунки. R = 1.

Среднее: $C_{бп}$' = 0.001·(R·(0.34+0.00042·$q_в$)/Exp(3.8·($\alpha_т$''-1))·$K_д$·$K_р$·$K_{ст}$ = 0.0044463 мг/м^3

Максимальное: $C_{бп}$' = 0.001·(R·(0.34+0.00042·$q_в$)/Exp(3.8·($\alpha_т$''-1))·$K_д$·$K_р$·$K_{ст}$ = 0.0044463 мг/м^3

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха $\alpha_О$=1.4 ($C_{бп}$):

Среднее: $C_{бп}$ = $C_{бп}$'·$\alpha_т$''/$\alpha_О$ =0.0031759 мг/м^3

Максимальное: $C_{бп}$ = $C_{бп}$'·$\alpha_т$''/$\alpha_О$ =0.0031759 мг/м^3

Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ($\alpha_о$=1.4), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм^3) топлива . ($V_{ст}$)

Расчет производится по приближенной формуле
Коэффициент, учитывающий характер топлива (К): 0.355
Низшая теплота сгорания топлива ($Q_т$): 42.62 МДж/кг (МДж/нм^3)

$V_{ст}$ = К·$Q_т$ = 15.1301 м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

Выброс бенз(а)пирена ($M_{бп}$, $M_{бп}$')

$M_{бп}$ = $C_{бп}$ · $V_{ст}$ · $B_р$ · $k_п$

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$')

$B_р$ = B·(1-q_4/100) = 0.56 т/год (тыс.м^3/год)

$B_р$' = B'·(1-q_4/100)·0.0036 = 0.45324 т/ч (тыс.м^3/ч)

$C_{бп}$ = 0.0031759 мг/м^3

Коэффициент пересчета ($k_п$)
$k_п$ = 0.000001 (для валового)
$k_п$ = 0.000278 (для максимально-разового)

$M_{бп}$ = 0.0031759·15.13·0.559552·0.000001 = 0.00000002689 т/год

$M_{бп}$' = 0.0031759·15.13·0.4532371·0.000278 = 0.00000605455 г/с

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 ГКал в час»"
3. Отчет о научно-исследовательской работе по договору №35/1-17 «Методическое сопровождение воздухоохранной деятельности» от 15 августа 2017 г., НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2017 г.

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-1027

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.00074866050	0,01518750000	0,00074866050
0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.00001301450	0,00022916667	0,00001301450
0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.00031200000	0,00650000000	0,00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.00005070000	0,00105625000	0,00005070000
0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.00049500000	0,01031250000	0,00049500000

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Сварка электродами АНО	+	0123	диЖелезо триоксид	0.00013653125	0.0000196605	0.00013653125	0.0000196605
		0143	Марганец и его соединения	0.00001398958	0.0000020145	0.00001398958	0.0000020145
Газовая резка		0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.0007290000	0.01518750000	0.0007290000
		0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.0000110000	0.00022916667	0.0000110000
		0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.0003120000	0.00650000000	0.0003120000
		0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.0000507000	0.00105625000	0.0000507000
		0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.0004950000	0.01031250000	0.0004950000

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Сварка электродами АНО

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.00013653125	0.00001966050	0.00	0.00013653125	0.00001966050
0143	Марганец и его соединения	0.00001398958	0.00000201450	0.00	0.00001398958	0.00000201450

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M=B_э \cdot K \cdot (1-\eta_1) \cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$M^r_M=3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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: АНО-3

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид	15.4200000
0143	Марганец и его соединения	1.5800000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=0.1275$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.15

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

Операция: №2 Газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.01518750000	0.00072900000	0.00	0.01518750000	0.00072900000
0143	Марганец и его соединения	0.00022916667	0.00001100000	0.00	0.00022916667	0.00001100000
0301	Азота диоксид	0.00650000000	0.00031200000	0.00	0.00650000000	0.00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00105625000	0.00005070000	0.00	0.00105625000	0.00005070000
0337	Углерода оксид	0.01031250000	0.00049500000	0.00	0.01031250000	0.00049500000

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_М=K\cdot(1-\eta_1)\cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.6, 2.6а [1])

$M'_О=3.6\cdot M_М\cdot T\cdot10^{-3}$, т/год (2.13, 2.20 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка

Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 5 [мм]

Продолжительность производственного цикла (t_i): 15 мин. (900 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/ч
0123	диЖелезо триоксид	72.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.1000000
0301	Азота диоксид	31.2000000
0304	Азот (II) оксид	5.0700000
0337	Углерода оксид	49.5000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Результаты расчетов:

Код	Название	Выброс вещества
		т/год
0123	диЖелезо триоксид	0.00074900000
0143	Марганец и его соединения	0.00001300000
0301	Азота диоксид	0.00031200000
0304	Азот (II) оксид	0.00005100000
0337	Углерода оксид	0.00049500000

Программа основана на документе:

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

403

Металлообработка

При определении выбросов от оборудования механической обработки металлов используются расчетные методы с применением удельных показателей выделения загрязняющих веществ.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158).

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу, приведена в таблице1.

Таблица 1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,2030000000	0,0147204000

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 2.

Таблица 2 - **Исходные данные для расчета**

Характеристика технологического процесса и оборудования	Количество, шт.		Время работы, ч/год	Одновременность
	всего	одновременно		
Отрезные круги. Обработка металлов. Отрезной станок. Детали из стали.	1	1	20	+
Расточка. Обработка резанием чугуна. Вертикально-расточной или наклонно-расточной станок.	1	1	10	-

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

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов без применения смазочно-охлаждающей жидкости (СОЖ) при отсутствии газоочистки от одного станка, определяется по формуле (1):

$$M^1_{выд.} = 3,6 \cdot K \cdot T \cdot 10^{-3},\ г/год \qquad (1)$$

где K - удельные выделения пыли технологическим оборудованием, *г/с*;

T - фактический годовой фонд времени работы оборудования, *ч*.

Применение СОЖ снижает выделение пыли до минимальных значений, однако в процессах шлифования изделий количество выделяющейся совместно с аэрозолями СОЖ металлоабразивной пыли остается значительным.

Когда технологические установки оборудованы местными отсосами, количество загрязняющих веществ, поступающих через них в атмосферу, будет равно количеству выделяющихся вредных веществ, умноженному на значение эффективности местных отсосов (η), выраженное в долях единицы.

В случае если на предприятии эксплуатируется несколько единиц однотипного оборудования, значение выброса принимается пропорционально количеству оборудования с учетом одновременности его функционирования.

В расчетах приземных концентраций загрязняющих веществ с применением нормативной методики расчета должны использоваться мощности выбросов ЗВ в атмосферу, отнесенные к 20-минутному интервалу времени. Коэффициент приведения ($K_п$) принимается равным единице в случае, если продолжительность производственного цикла (τ) превышает 20 минут. В случае если τ составляет менее 20-ти минут, то значение $K_п$ определяется по формуле (2):

$$K_п = \tau / 1200 \qquad (2)$$

где τ - продолжительность производственного цикла, *с*.

Расчет годового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической

где j - коэффициент выброса пыли в случае применения СОЖ, *в долях единицы*;
η - эффективность местных отсосов, *в долях единицы*;
b - количество единиц однотипного оборудования.

Расчет максимального разового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу выполняется по формуле (4):

$$G = K \cdot j \cdot \eta \cdot b' \cdot K_n, \text{ г/с} \quad (4)$$

где b' - количество одновременно работающих единиц однотипного оборудования.

Количество загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов в случае применения СОЖ от одного станка, определяется по формуле (5):

$$M^{1x}_{выб.} = 3{,}6 \cdot K^x \cdot N \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (5)$$

где K^x - удельные выделения масла и эмульсола, *г/(с·кВт)*;
N - мощность установленного оборудования, *кВт*;
T - фактический годовой фонд времени работы оборудования, *ч*.

Расчет годового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу в случае применения СОЖ выполняется по формуле (6):

$$M^x = M^{1x}_{выб.} \cdot b, \text{ т/год} \quad (6)$$

где b - количество единиц однотипного оборудования.

Расчет максимального разового выброса загрязняющих веществ, выделяющихся при механической обработке металлов, в атмосферу в случае применения СОЖ выполняется по формуле (7):

$$G^x = K^x \cdot N \cdot b' \cdot K_n, \text{ г/с} \quad (7)$$

где b' - количество одновременно работающих единиц однотипного оборудования;
K_n - коэффициент приведения к 20-ти минутному интервалу.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Отрезные круги.

Расчет выделения пыли

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$M^1_{выд.} = 3{,}6 \cdot 0{,}203 \cdot 20 \cdot 10^{-3} = 0{,}014616$ *т/год*;
$M = 0{,}014616 \cdot 1 = 0{,}014616$ *т/год*;
$G = 0{,}203 \cdot 1 = 0{,}203$ *г/с*.

Расточка.

Расчет выделения пыли

123. диЖелезо триоксид (Железа оксид)

$M^1_{выд.} = 3{,}6 \cdot 0{,}0029 \cdot 10 \cdot 10^{-3} = 0{,}0001044$ *т/год*;
$M = 0{,}0001044 \cdot 1 = 0{,}0001044$ *т/год*;
$G = 0{,}0029 \cdot 1 = 0{,}0029$ *г/с*.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 4.0.3 от 15.11.2022

Copyright© 1995-2022 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"

Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №2 ВСМ

Площадка, цех, источник, вариант: 01, 01, 6004, 01

Результаты расчетов по источнику выброса: Проезд

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000088888900	0,000078838400
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000014444400	0,000012811200
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000011111100	0,000007451400
0330	Сера диоксид	0,000018611100	0,000017468300
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,000230555600	0,000511706000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000041666700	0,000063840000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000033333300	0,000026870000

Источники выделений

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Автономный источник	[1] Самосвал 10т		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000888889	0,0000153600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144444	0,0000024960
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111111	0,0000016880
0330	Сера диоксид	0,0000186111	0,0000029024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002055556	0,0000323280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333333	0,0000052640
Автономный источник	[2] Пикап (бенз.)		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000037778	0,0000068544
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000006139	0,0000011138
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000015139	0,0000024700
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002305556	0,0003766980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000416667	0,0000638400
Автономный источник	[3] ППУА на грузовом шасси		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000388889	0,0000005600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000063194	0,0000000910
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000048611	0,0000000600
0330	Сера диоксид	0,0000077778	0,0000001010
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000861111	0,0000011300
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000152778	0,0000002000
Автономный источник	[4] Вакуумная машина		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000444444	0,0000076800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000072222	0,0000012480
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000055556	0,0000008440
0330	Сера диоксид	0,0000093056	0,0000014512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0001027778	0,0000161640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000166667	0,0000026320
Автономный источник	[5] Пикап (дизель)		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000266667	0,0000483840
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000043333	0,0000078624
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000031944	0,0000048594
0330	Сера диоксид	0,0000066806	0,0000105437
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000513889	0,0000853860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000111111	0,0000187740

Источник выделения: №1 Самосвал 10т

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000888889	0,0000153600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144444	0,0000024960
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111111	0,0000016880
0330	Сера диоксид	0,0000186111	0,0000029024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002055556	0,0000323280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333333	0,0000052640

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000064000	0,0000064000	0,0000025600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010400	0,0000010400	0,0000004160
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000008000	0,0000006000	0,0000002880
0330	Сера диоксид	0,0000013400	0,0000010800	0,0000004824
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000148000	0,0000122000	0,0000053280
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000024000	0,0000020000	0,0000008640

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0

409

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	4	2	2
Февраль	4	2	2
Март	4	2	2
Апрель	4	2	2
Май	4	2	2
Июнь	4	2	2
Июль	4	2	2
Август	4	2	2
Сентябрь	4	2	2
Октябрь	4	2	2
Ноябрь	4	2	2
Декабрь	4	2	2

Источник выделения: №2 Пикап (бенз.)

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000037778	0,0000068544
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000006139	0,0000011138
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000015139	0,0000024700
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002305556	0,0003766980
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000416667	0,0000638400

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000028560	0,0000028560	0,0000011424
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000004641	0,0000004641	0,0000001856
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000000	0,0000000000	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000011445	0,0000009135	0,0000004120
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001743000	0,0001396500	0,0000627480
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000315000	0,0000210000	0,0000113400

Категория автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Тип двигателя: Инжектор

Топливо: Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца

410

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	13,3	2	0,34	0	0,087	0,044
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	13,3	2	0,34	0	0,087	0,044

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	14,94	2,7	0,34	0	0,0981	0,0495
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	14,94	2,7	0,34	0	0,0981	0,0495

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	16,6	3	0,34	0	0,109	0,055
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	16,6	3	0,34	0	0,109	0,055

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	21	1
Февраль	2	21	1
Март	2	21	1
Апрель	2	21	1
Май	2	21	1
Июнь	2	21	1
Июль	2	21	1
Август	2	21	1
Сентябрь	2	21	1
Октябрь	2	21	1
Ноябрь	2	21	1
Декабрь	2	21	1

411

Источник выделения: №3 ППУА на грузовом шасси

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000388889	0,0000005600
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000063194	0,0000000910
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000048611	0,0000000600
0330	Сера диоксид	0,0000077778	0,0000001010
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000861111	0,0000011300
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000152778	0,0000002000

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000002800	0,0000002800	0,0000000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000000455	0,0000000455	0,0000000000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000000350	0,0000000250	0,0000000000
0330	Сера диоксид	0,0000000560	0,0000000450	0,0000000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000006200	0,0000005100	0,0000000000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000001100	0,0000000900	0,0000000000

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 5-8 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,58	0,99	3,5	0,315	0,504	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	5,58	0,99	3,5	0,315	0,504	0

412

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,2	1,1	3,5	0,35	0,56	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	0	0	0
Февраль	0	0	0
Март	0	0	0
Апрель	0	0	0
Май	0	0	0
Июнь	2	1	1
Июль	0	0	0
Август	0	0	0
Сентябрь	0	0	0
Октябрь	0	0	0
Ноябрь	0	0	0
Декабрь	2	1	1

Источник выделения: №4 Вакуумная машина

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000444444	0,0000076800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000072222	0,0000012480
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000055556	0,0000008440
0330	Сера диоксид	0,0000093056	0,0000014512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001027778	0,0000161640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000166667	0,0000026320

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (Х), т/год	Валовый выброс (Т), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000032000	0,0000032000	0,0000012800
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000005200	0,0000005200	0,0000002080
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000004000	0,0000003000	0,0000001440
0330	Сера диоксид	0,0000006700	0,0000005400	0,0000002412
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000074000	0,0000061000	0,0000026640
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000012000	0,0000010000	0,0000004320

Категория автомобиля: Грузовой

Место производства автомобиля: Таможенный союз

Информация по автомобилю: Грузоподъемность: 8-16 т

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

413

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{итр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{итр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,1	1	4	0,3	0,54	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	6,66	1,08	4	0,36	0,603	0

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	7,4	1,2	4	0,4	0,67	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{итр}$, $K_{итр. пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{итр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{итр. пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	2	1
Февраль	2	2	1
Март	2	2	1
Апрель	2	2	1
Май	2	2	1
Июнь	2	2	1
Июль	2	2	1
Август	2	2	1
Сентябрь	2	2	1
Октябрь	2	2	1
Ноябрь	2	2	1
Декабрь	2	2	1

414

Источник выделения: №5 Пикап (дизель)

Тип источника: 7 - Внутренний проезд

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Наименование вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000266667	0,0000483840
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000043333	0,0000078624
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000031944	0,0000048594
0330	Сера диоксид	0,0000066806	0,0000105437
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000513889	0,0000853860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000111111	0,0000187740

Результаты по периодам

Код	Наименование вещества	Валовый выброс (X), т/год	Валовый выброс (T), т/год	Валовый выброс (П), т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000201600	0,0000201600	0,0000080640
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000032760	0,0000032760	0,0000013104
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000024150	0,0000015750	0,0000008694
0330	Сера диоксид	0,0000050505	0,0000036750	0,0000018182
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000388500	0,0000325500	0,0000139860
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000084000	0,0000073500	0,0000030240

Категория автомобиля: Легковой

Место производства автомобиля: Зарубежный

Информация по автомобилю: Рабочий объем двигателя: свыше 3.5 л

Тип двигателя: Дизельный двигатель

Топливо: Дизельное или газодизельное топливо

Тип нейтрализатора: нет

Расчетные формулы

Валовый выброс (M), т/год

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (2.11 [1])

Максимально разовый выброс (G), г/с

$G = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_{kp}')/3600$ (2.13 [1])

Протяженность внутреннего проезда, км (L_p): 0,05

Удельные выбросы в теплое время года. Температура воздуха выше +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,1	0,7	2,4	0,15	0,35	0

Удельные выбросы в переходное время года. Температура воздуха от -5°C до +5°C ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,33	0,72	2,4	0,207	0,4329	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,33	0,72	2,4	0,207	0,4329	0

415

Удельные выбросы в холодное время года. Температура воздуха ниже -5°С ($m_{пр}$, m_L, m_{xx})

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
Средний удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0
Максимальный удельный выброс						
Удельные пробеговые выбросы веществ (m_L), г/км	3,7	0,8	2,4	0,23	0,481	0

Для автомобилей, оборудованных сертифицированными каталитическими нейтрализаторами и работающих на неэтилированном бензине, значения выбросов в таблице должны умножаться на коэффициенты, $K_{нтр}$, $K_{нтр.\ пр}$

	Углерода оксид	Углеводороды	Оксиды азота	Сажа	Диоксид серы	Свинец
$K_{нтр.}$	1	1	1	1	1	1
$K_{нтр.\ пр}$	1	1	1	1	1	1

Данные по периодам

Месяц	Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток, (N_k)	Количество дней работы в расчетном периоде, (D_p)	Максимальное количество автомобилей, проезжающих за час (N_{kp}')
Январь	2	21	1
Февраль	2	21	1
Март	2	21	1
Апрель	2	21	1
Май	2	21	1
Июнь	2	21	1
Июль	2	21	1
Август	2	21	1
Сентябрь	2	21	1
Октябрь	2	21	1
Ноябрь	2	21	1
Декабрь	2	21	1

Климатические исходные данные

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средняя температура, °С	-21,7 (Х)	-19,4 (Х)	-9,8 (Х)	-1,3 (П)	6,4 (Т)	13,1 (Т)	17,8 (Т)	13,3 (Т)	8 (Т)	-1,9 (П)	-10,7 (Х)	-17,1 (Х)
Средняя минимальная температура, °С	-26,1 (Х)	-23,8 (Х)	-14,9 (Х)	-6 (Х)	1,6 (П)	8,6 (Т)	13,4 (Т)	9,3 (Т)	4,4 (П)	-4,9 (П)	-14,4 (Х)	-21,5 (Х)

Результаты расчетов по предприятию

Код	Наименование вещества	Выброс, т/год
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000078838400
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000012811200
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000007451400
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000017468300
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000511706000
0330	Сера диоксид	0,000063840000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,000026870000

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 (с Дополнением к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). Москва, 1999).

3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). Москва, 1998 (с Дополнениями к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом Москва, 1999) 416

Источники выделения ИВ 6001 – Неплотности оборудования. отд. Обвязка н-пр. оборуд., Обвязка доб. сеном. воды, Обвязка реаг. хоз., Обвязка ППД (Апп. двор куста)

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 н-пр. оборуд.	ЗРА	СН	8760	23	1	1,83	0,07	2,9463	0,00294630000	0,09291451680
	Фланцы	СН	8760	46	1	0,08	0,02	0,0736	0,00007360000	0,00232104960
	Насос (бессальн.)	СН	8760	24	1	5,56	0,226	30,1574	0,03015744000	0,95104502784
	Пред. клапан	СН	8760	2	1	30,8	0,35	21,5880	0,02158800000	0,68079916800
обвязка доб. сеном. воды	ЗРА	СВ	8760	23	1	3,61	0,365	30,3060	0,03030595000	0,95572843920
	Фланцы	СВ	8760	46	1	0,11	0,05	0,2530	0,00025300000	0,00797860800
	Насос (бессальн.)	СВ	8760	24	1	5,56	0,638	85,1347	0,08513472000	2,68480852992
	Пред. клапан	СВ	8760	2	1	24,5	0,25	12,2250	0,01222500000	0,38552760000
обвязка реаг. хоз.	ЗРА	метанол	8760	12	1	3,61	0,365	15,1530	0,01515297500	0,47786421960
	Фланцы	метанол	8760	23	1	0,11	0,05	0,1265	0,00012650000	0,00398930400
обвязка ППД	ЗРА	ПТВ (оч.)	8760	23	1	3,61	0,365	30,3060	0,03030595000	0,95572843920
	Фланцы	ПТВ (оч.)	8760	46	1	0,11	0,05	0,2530	0,00025300000	0,00797860800
	Насос (бессальн.)	ПТВ (оч.)	8760	24	1	5,56	0,638	85,1347	0,08513472000	2,68480852992
	Пред. клапан	ПТВ (оч.)	8760	2	1	24,5	0,25	12,2250	0,01222500000	0,38552760000

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 н-пр. оборуд.	410	Метан	0,00033280898	0,01049546371
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00080368136	0,02534489550
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00296795283	0,09359736063
	602	Бензол	0,00000503841	0,00015889134
	616	Диметилбензол	0,00008915797	0,00281168586
	621	Метилбензол	0,00002552066	0,00080481916
	627	Этилбензол	0,00004030730	0,00127113070
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00415510112	0,13103526864
обвязка доб. сеном. воды	410	Метан	0,00039910625	0,01258621471
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00001279187	0,00040340431
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00002010882	0,00063415159
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00000002559	0,00000080682

обвязка реаг. хол.	1052	Метанол	0,01527947500	0,48185352360
обвязка ППД	410	Метан	0,00000038376	0,00001210214
	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00000066518	0,00002097702
	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00000281421	0,00008874896
	602	Бензол	0,00000000512	0,00000016136
	616	Диметилбензол	0,00000014072	0,00000443745
	621	Метилбензол	0,00000002559	0,00000080682
	627	Этилбензол	0,00000003838	0,00000121021
	2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,00000409340	0,00012908938

418

4.3 Аварийные ситуации

Аварии. Горение нефти. Период строительных работ

Расчет выбросов загрязняющих веществ при свободном горении нефти и нефтепродуктов

Расчёт выделений(выбросов) загрязняющих веществ выполнен в соответствии с "Методика расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов (утверждена приказом Госкомэкологии России от 05.03.1997 № 90)

Расчет выбросов производится по формуле 5.5:

$$П_j = 0,6 \cdot K_i \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r / t_r,$$
кг/час

где:

$П_j$ - количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, $кг_j$/час;

K_i - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, $кг_i/кг_j$ (табл. 5.1 методики);

$K_н$ - нефтеемкость грунта, м3/м3;

p - плотность разлитого вещества, кг/м^3;

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

S_r - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, м^2;

t - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час.

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт:	Дизтопливо	
Грунт:	Супесь, суглинок	
Влажность грунта:	20	%
Поверхность горения:	190	м^2
Толщина слоя нефтепродукта:	0,18	м
Плотность разлитого вещества:	843,4	кг/м^3
Время существования зеркала горения над жидкостью:	1	час

☐ Использовать 20-ти минутное осреднение

Результаты расчета:

Нефтеемкость грунта: 0,28 м^3/м^3.

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу от источника

Название вещества	*Код*	*Выброс, кг/час*	*Выброс, г/с*	*Выброс, т/г*
Азота диоксид	301	101,181	28,105833	0,101181

Азота оксид	304	16,4420	4,567222	0,016442
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	4,8460	1,346111	0,004846
Углерод (Сажа)	328	62,5110	17,364167	0,062511
Сера диоксид	330	22,7750	6,326389	0,022775
Дигидросульфид (Сероводород)	333	4,8460	1,346111	0,004846
Углерода оксид	337	34,4050	9,556944	0,034405
Формальдегид	1325	5,3300	1,480556	0,005330
Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	17,4450	4,845833	0,017445

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO: 0,13

NO2 0,8

Ход расчета:

Азота диоксид:

П= 0,6 · 0,0261 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 · 0,8 / 1 = 101,181 кг/час

G = 101,181 · 1000/3600 = 28,105833 г/с

M = 101,181 · 1 / 1000 = 0,101181 т/год

Азота оксид:

П= 0,6 · 0,0261 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 · 0,13 / 1 = 16,442 кг/час

G = 16,442 · 1000/3600 = 4,567222 г/с

M = 16,442 · 1 / 1000 = 0,016442 т/год

Гидроцианид:

П= 0,6 · 0,001 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 4,846 кг/час

G = 4,846 · 1000/3600 = 1,346111 г/с

M = 4,846 · 1 / 1000 = 0,004846 т/год

Углерод (Сажа):

П= 0,6 · 0,0129 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 62,511 кг/час

G = 62,511 · 1000/3600 = 17,364167 г/с

M = 62,511 · 1 / 1000 = 0,062511 т/год

Сера диоксид:

П= 0,6 · 0,0047 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 22,775 кг/час

G = 22,775 · 1000/3600 = 6,326389 г/с

M = 22,775 · 1 / 1000 = 0,022775 т/год

Дигидросульфид (Сероводород):

П=	0,6 · 0,001 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 4,846 кг/час
G =	4,846 · 1000/3600 = 1,346111 г/с
M =	4,846 · 1 / 1000 = 0,004846 т/год

Углерода оксид:

П=	0,6 · 0,0071 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 34,405 кг/час
G =	34,405 · 1000/3600 = 9,556944 г/с
M =	34,405 · 1 / 1000 = 0,034405 т/год

Формальдегид:

П=	0,6 · 0,0011 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 5,33 кг/час
G =	5,33 · 1000/3600 = 1,480556 г/с
M =	5,33 · 1 / 1000 = 0,00533 т/год

Этановая кислота (Уксусная к-та):

П=	0,6 · 0,0036 · 0,28 · 843,4 · 0,18 · 190 / 1 = 17,445 кг/час
G =	17,445 · 1000/3600 = 4,845833 г/с
M =	17,445 · 1 / 1000 = 0,017445 т/год

Аварийные ситуации. Период эксплуатации

Расчет выбросов загрязняющих веществ при свободном горении нефти и нефтепродуктов

Расчёт выделений(выбросов) загрязняющих веществ выполнен в соответствии с "Методика расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов (утверждена приказом Госкомэкологии России от 05.03.1997 № 90)

Расчет выбросов производится по формуле 5.5:

$$П_j = 0,6 \cdot K_i \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r / t_r,$$

кг/час

где:

$П_j$ - количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, кг$_i$/час;

K_i - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего

нефтепродукта, $кг_i/кг_j$ (табл. 5.1 методики);

$К_н$ - нефтеемкость грунта, м3/м3;

р - плотность разлитого вещества, $кг/м^3$;

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

S_r - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, $м^2$;

t - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час.

Исходные данные для расчета

Нефтепродукт:	Нефть	
Грунт:	Супесь, суглинок	
Влажность грунта:	20	%
Поверхность горения:	179,46	$м^2$
Толщина слоя нефтепродукта:	0,18	м
Плотность разлитого вещества:	827,3	$кг/м^3$
Время существования зеркала горения над жидкостью:	1	час

☐ Использовать 20-ти минутное осреднение

Результаты расчета:

Нефтеемкость грунта: 0,28 $м^3/м^3$.

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу от источника

Название вещества	*Код*	*Выброс, кг/час*	*Выброс, г/с*	*Выброс, т/г*
Азота диоксид	301	24,783	6,884167	0,024783
Азота оксид	304	4,0270	1,118611	0,004027
Гидроцианид (Водород цианистый)	317	4,4900	1,247222	0,004490
Углерод (Сажа)	328	763,2400	212,011111	0,763240
Сера диоксид	330	124,8120	34,670000	0,124812

Дигидросульфид (Сероводород)	333	4,4900	1,247222	0,004490
Углерода оксид	337	377,1310	104,758611	0,377131
Формальдегид	1325	4,4900	1,247222	0,004490
Этановая кислота (Уксусная к-та)	1555	67,3450	18,706944	0,067345

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO: 0,13

NO2 0,8

Ход расчета:

Азота диоксид:

П= 0,6 · 0,0069 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 · 0,8 / 1 = 24,783 кг/час

G = 24,783 · 1000/3600 = 6,884167 г/с

M = 24,783 · 1 / 1000 = 0,024783 т/год

Азота оксид:

П= 0,6 · 0,0069 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 · 0,13 / 1 = 4,027 кг/час

G = 4,027 · 1000/3600 = 1,118611 г/с

M = 4,027 · 1 / 1000 = 0,004027 т/год

Гидроцианид:

П= 0,6 · 0,001 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 4,49 кг/час

G = 4,49 · 1000/3600 = 1,247222 г/с

M = 4,49 · 1 / 1000 = 0,00449 т/год

Углерод (Сажа):

П= 0,6 · 0,17 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 763,24 кг/час

G = 763,24 · 1000/3600 = 212,011111 г/с

M = 763,24 · 1 / 1000 = 0,76324 т/год

Сера диоксид:

П= 0,6 · 0,0278 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 124,812 кг/час

G = 124,812 · 1000/3600 = 34,67 г/с

M = 124,812 · 1 / 1000 = 0,124812 т/год

Дигидросульфид (Сероводород):

П= 0,6 · 0,001 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 4,49 кг/час

G = 4,49 · 1000/3600 = 1,247222 г/с

M = 4,49 · 1 / 1000 = 0,00449 т/год

Углерода оксид:

П= 0,6 · 0,084 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 377,131 кг/час

G = 377,131 · 1000/3600 = 104,758611 г/с

M = 377,131 · 1 / 1000 = 0,377131 т/год

Формальдегид:

П= 0,6 · 0,001 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 4,49 кг/час

G = 4,49 · 1000/3600 = 1,247222 г/с

M = 4,49 · 1 / 1000 = 0,00449 т/год

Этановая кислота (Уксусная к-та):

П= 0,6 · 0,015 · 0,28 · 827,3 · 0,18 · 179,46 / 1 = 67,345 кг/час

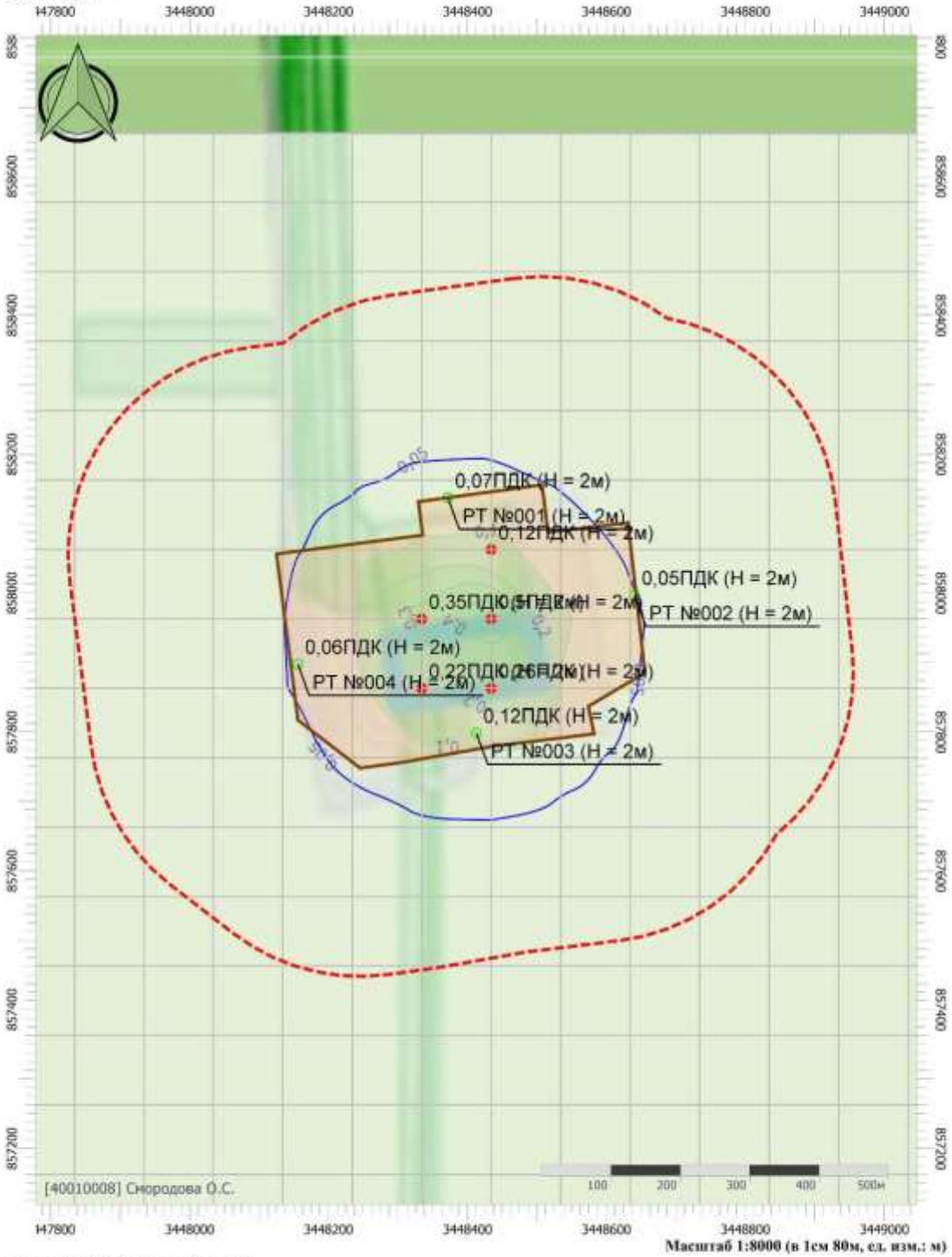
G = 67,345 · 1000/3600 = 18,706944 г/с

M = 67,345 · 1 / 1000 = 0,067345 т/год

Приложение 5 Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере

5.1. Период строительства

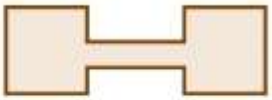
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



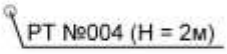
Условные обозначения



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны

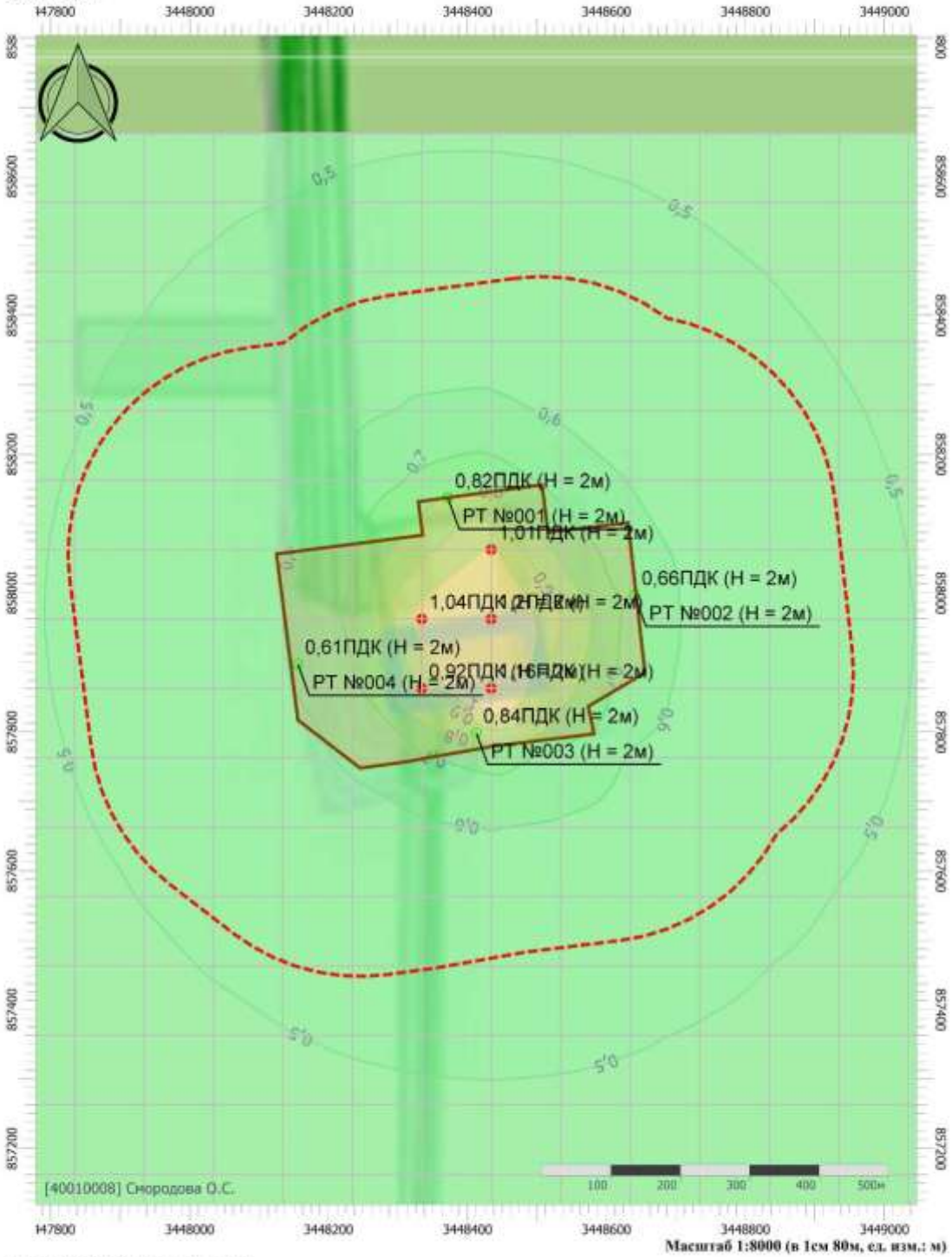


Расчетные точки



Расчетные площадки

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

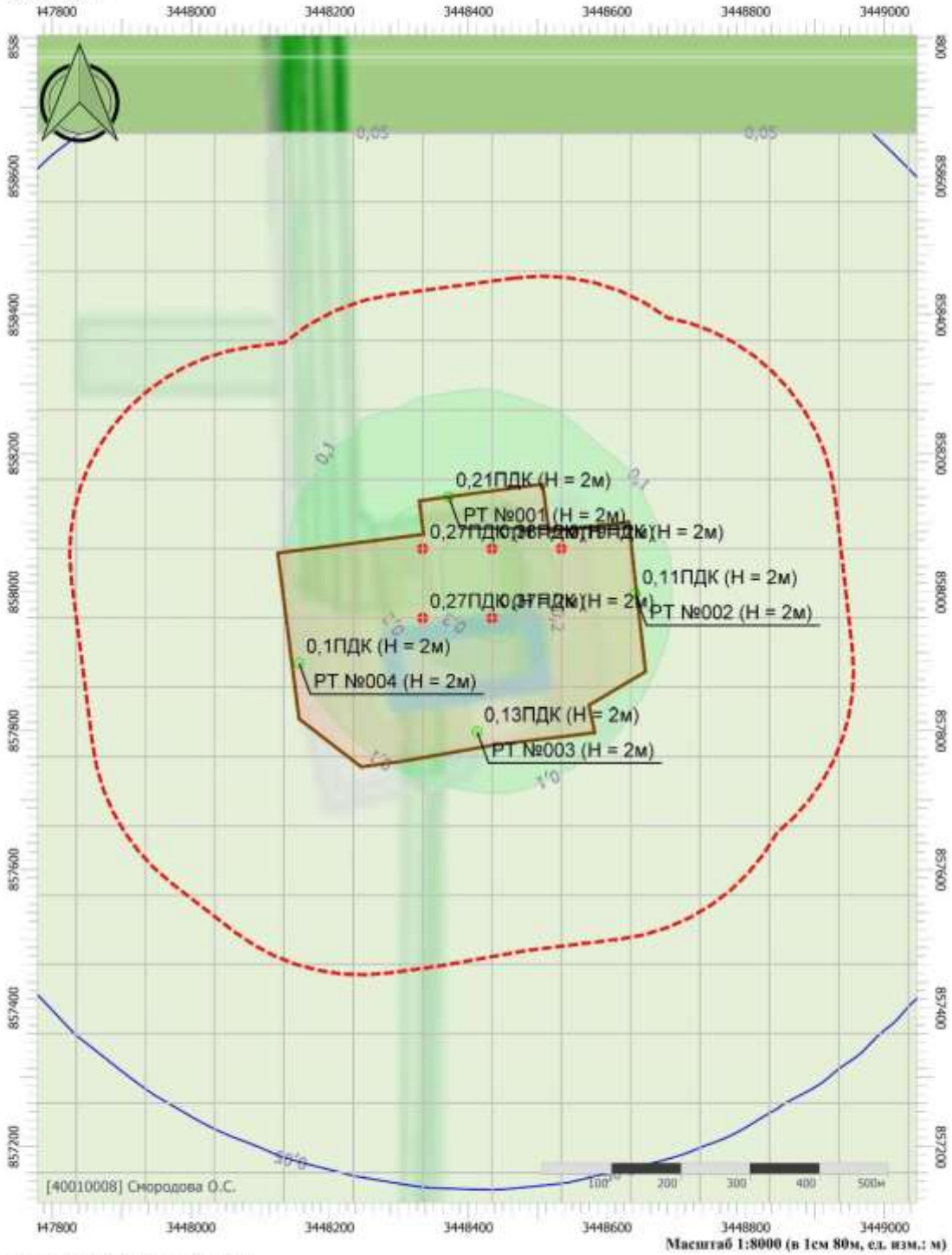


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,4 0,5 0,6 0,7 0,8 0,9 1

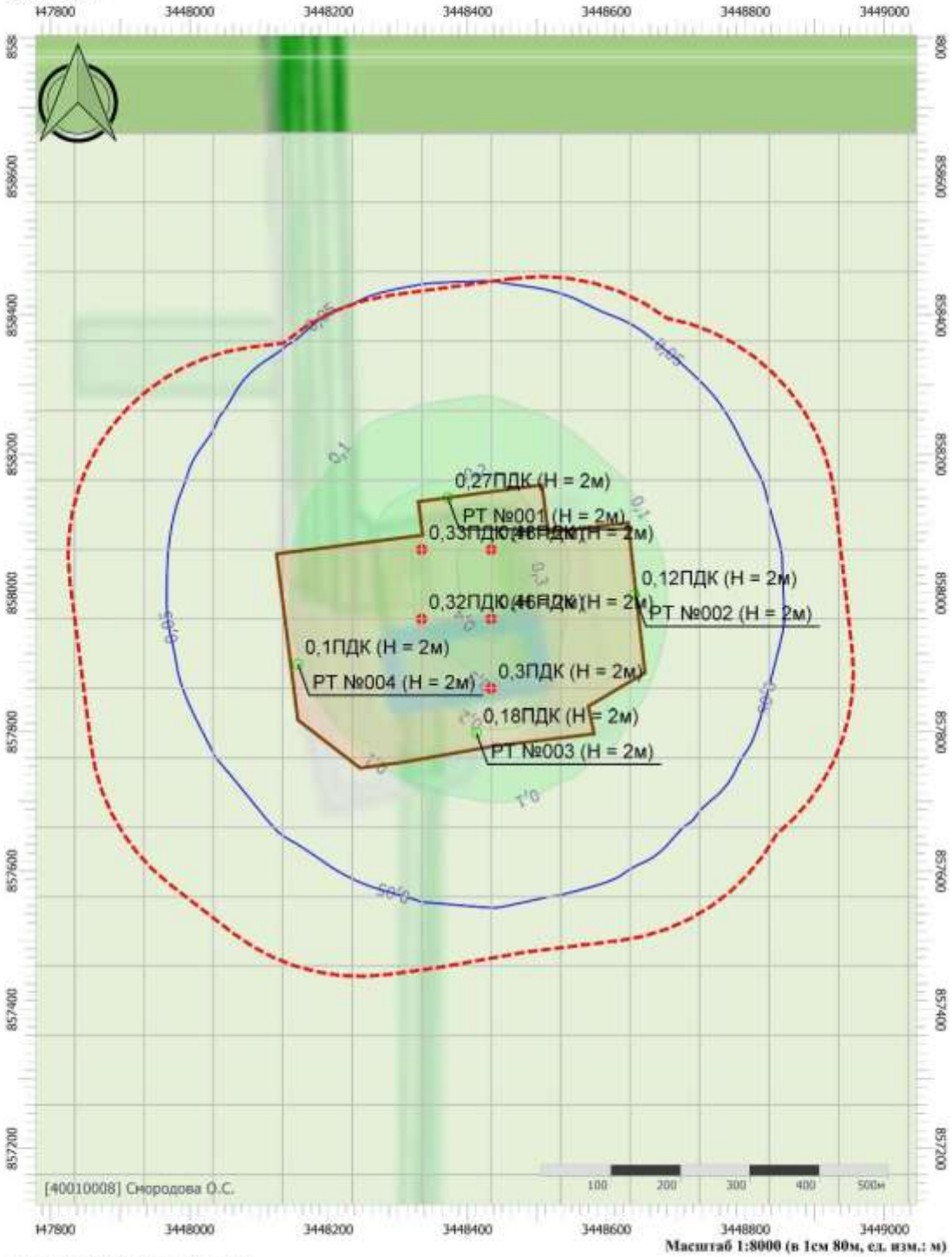
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2 0,3

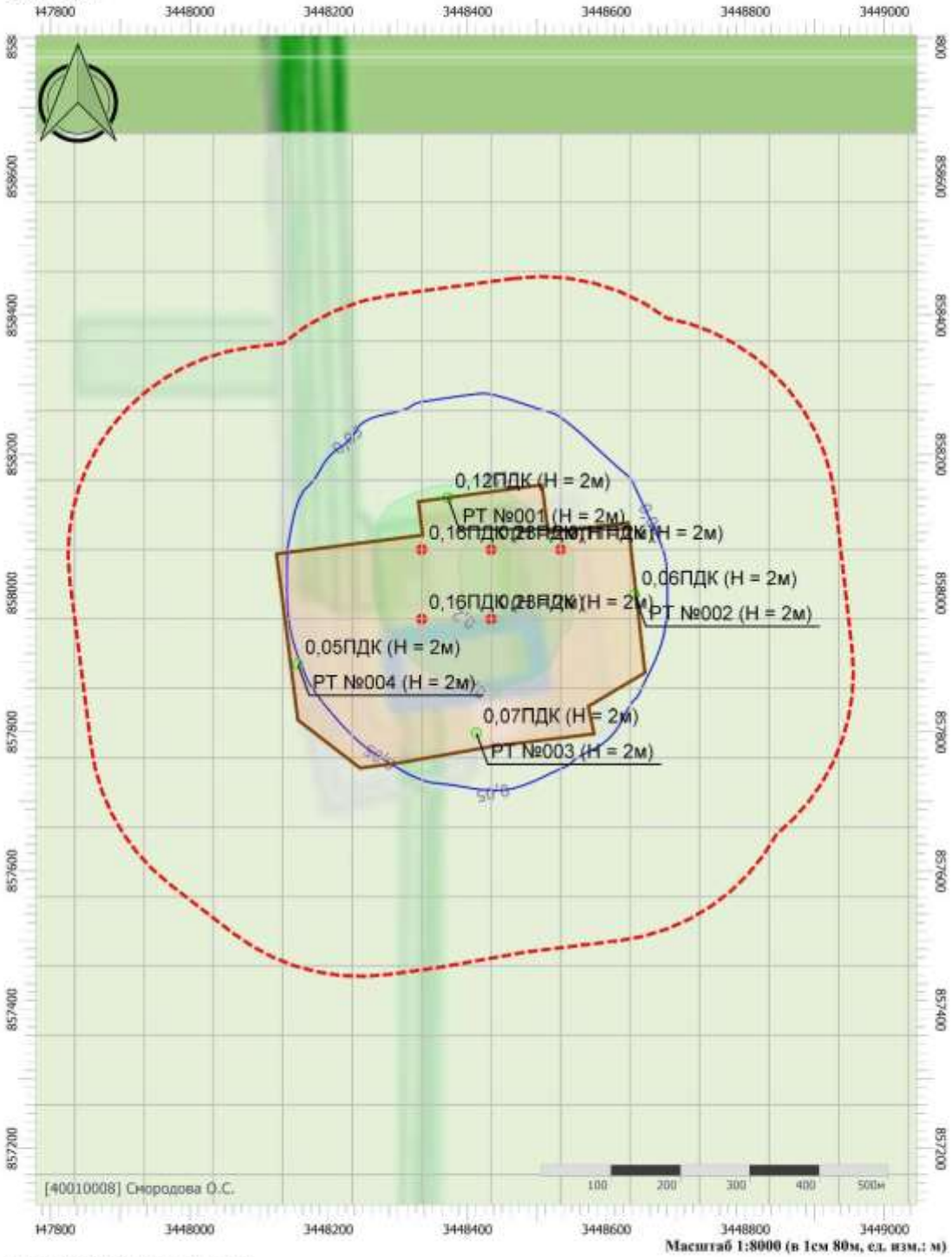
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



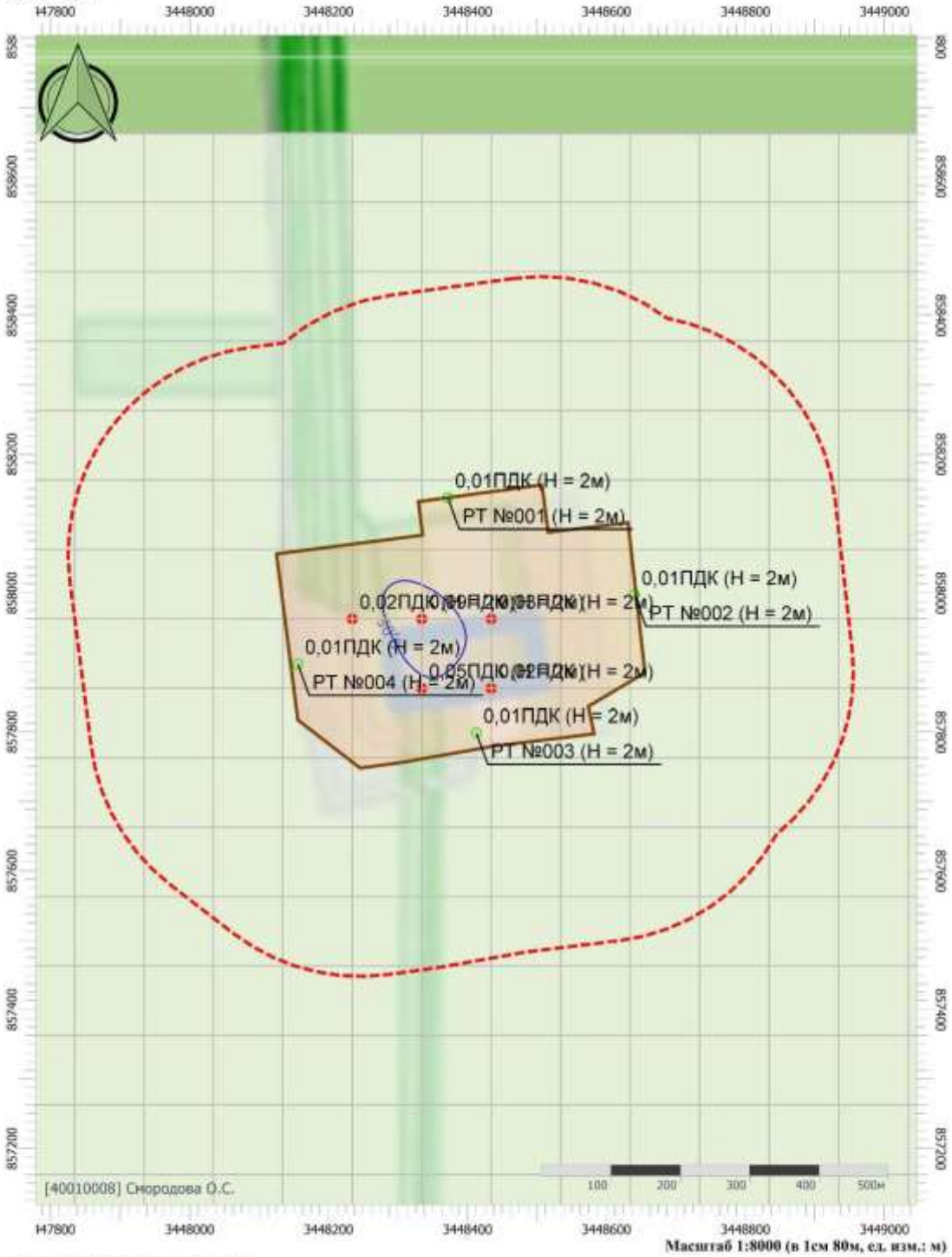
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 142

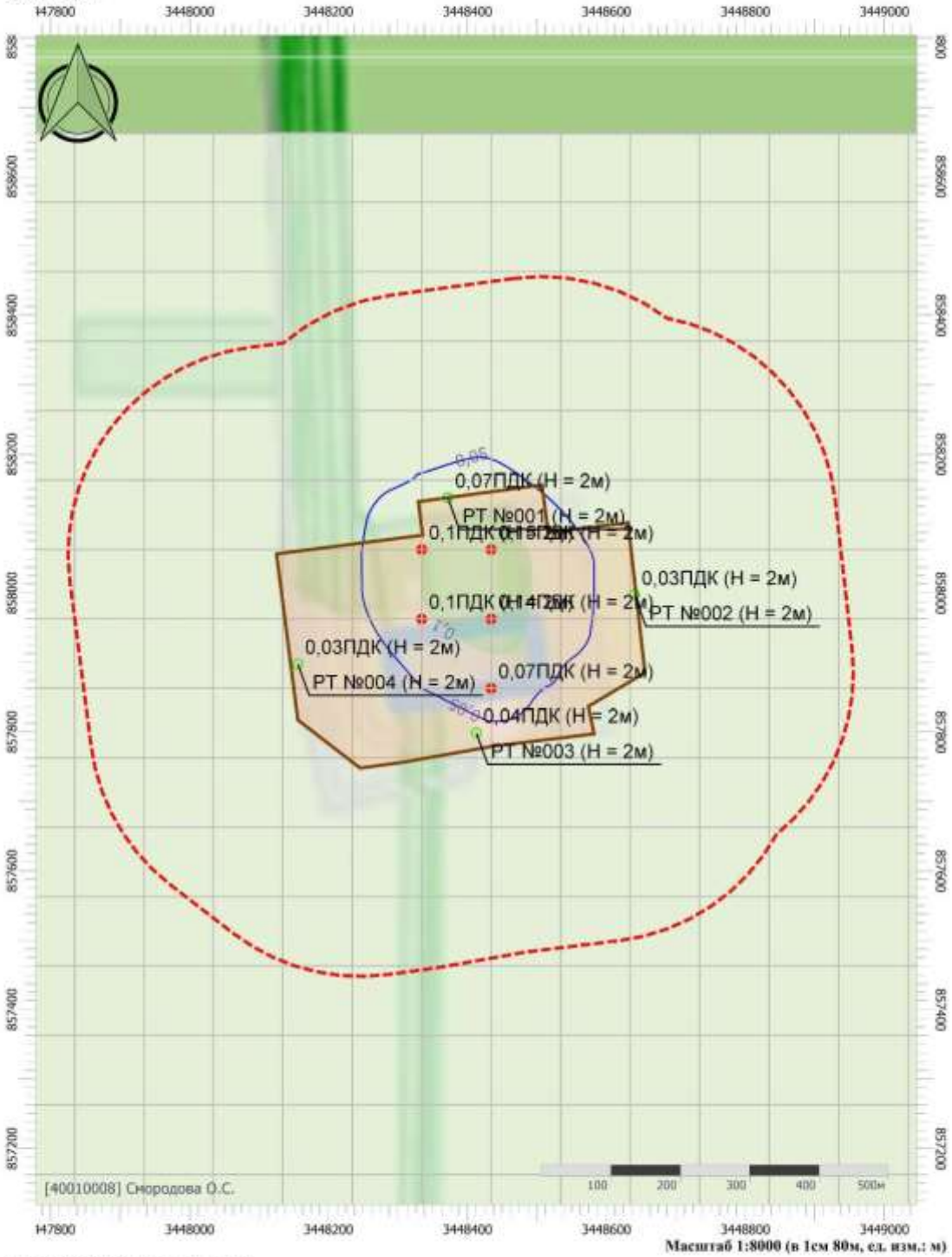
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

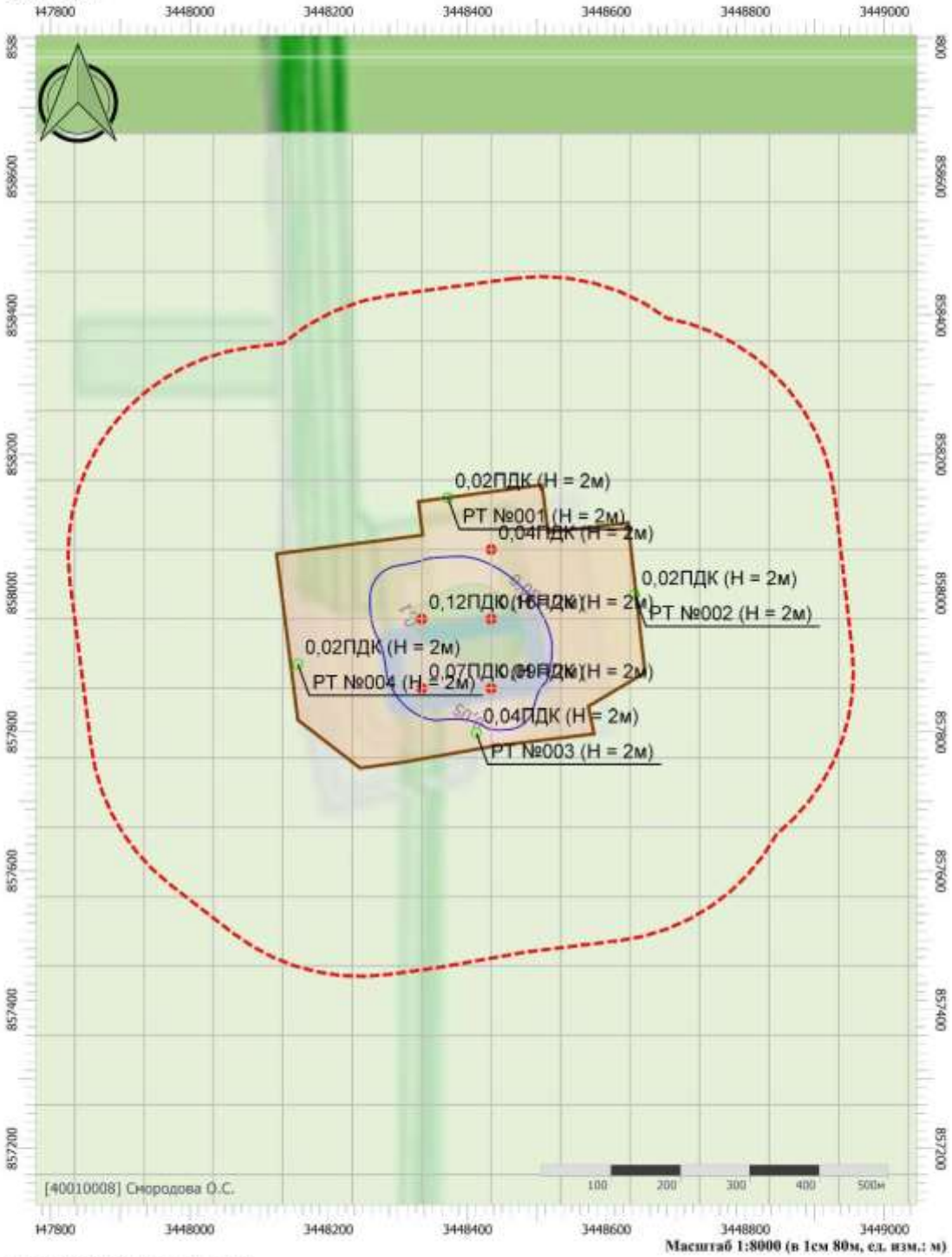
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

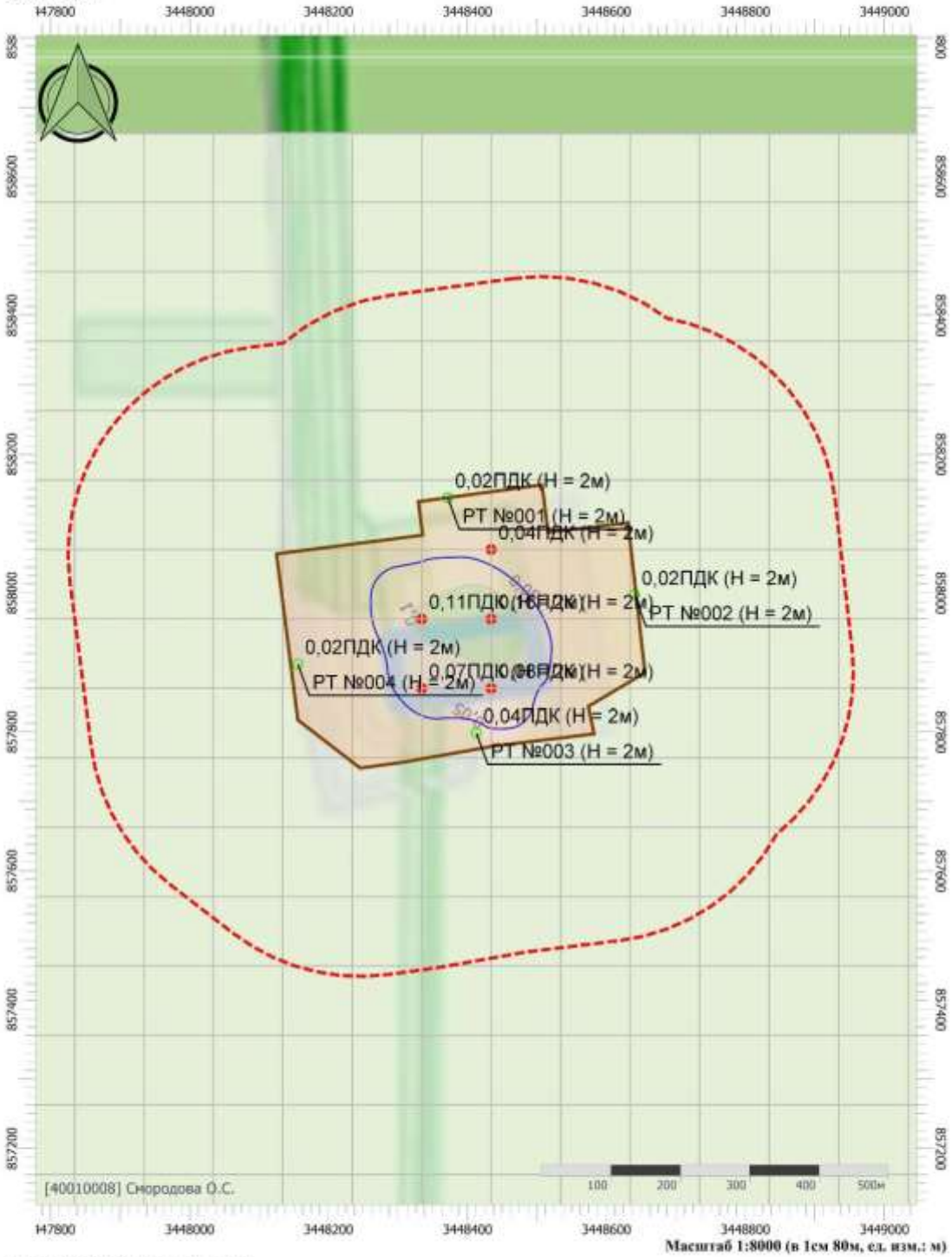
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



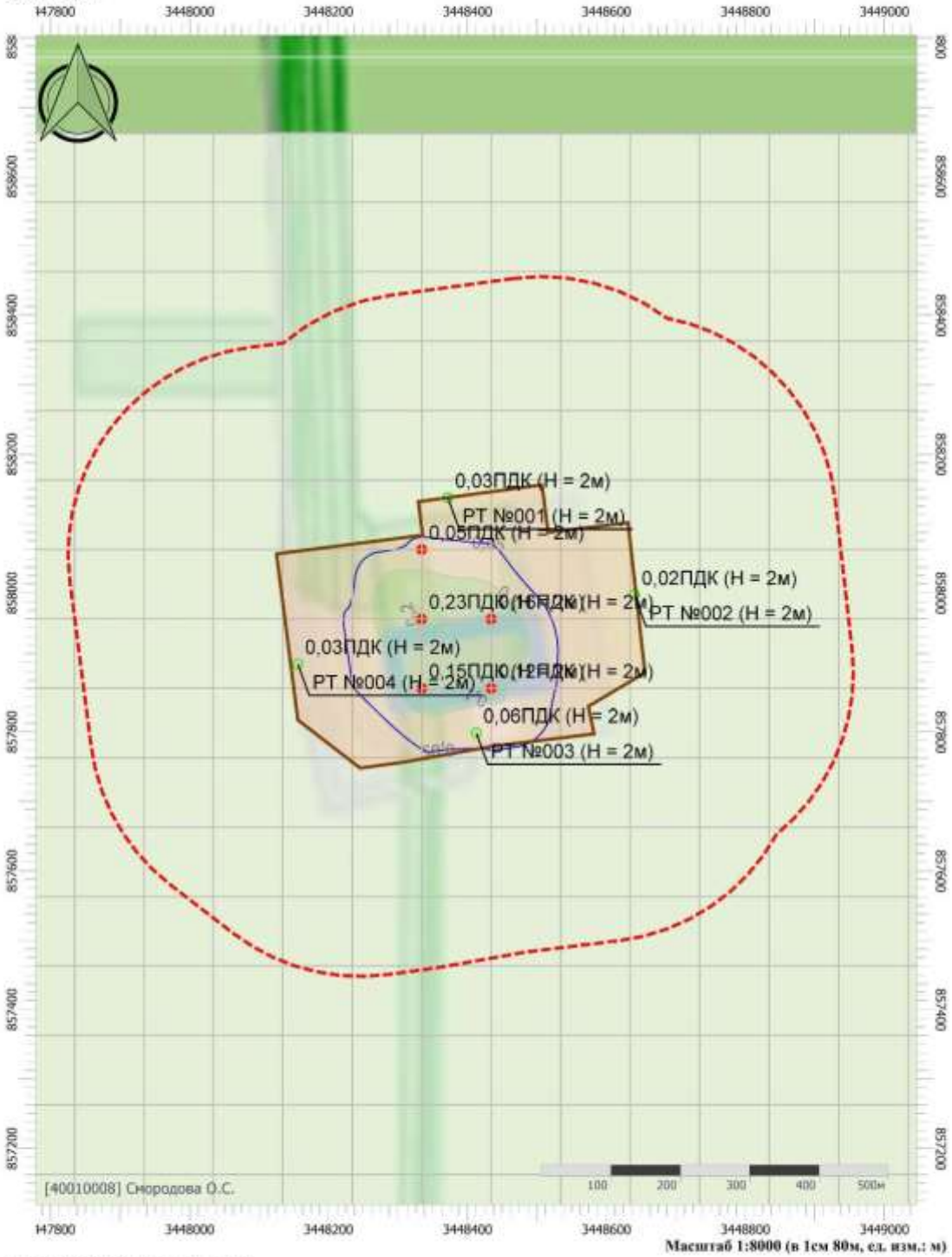
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 146

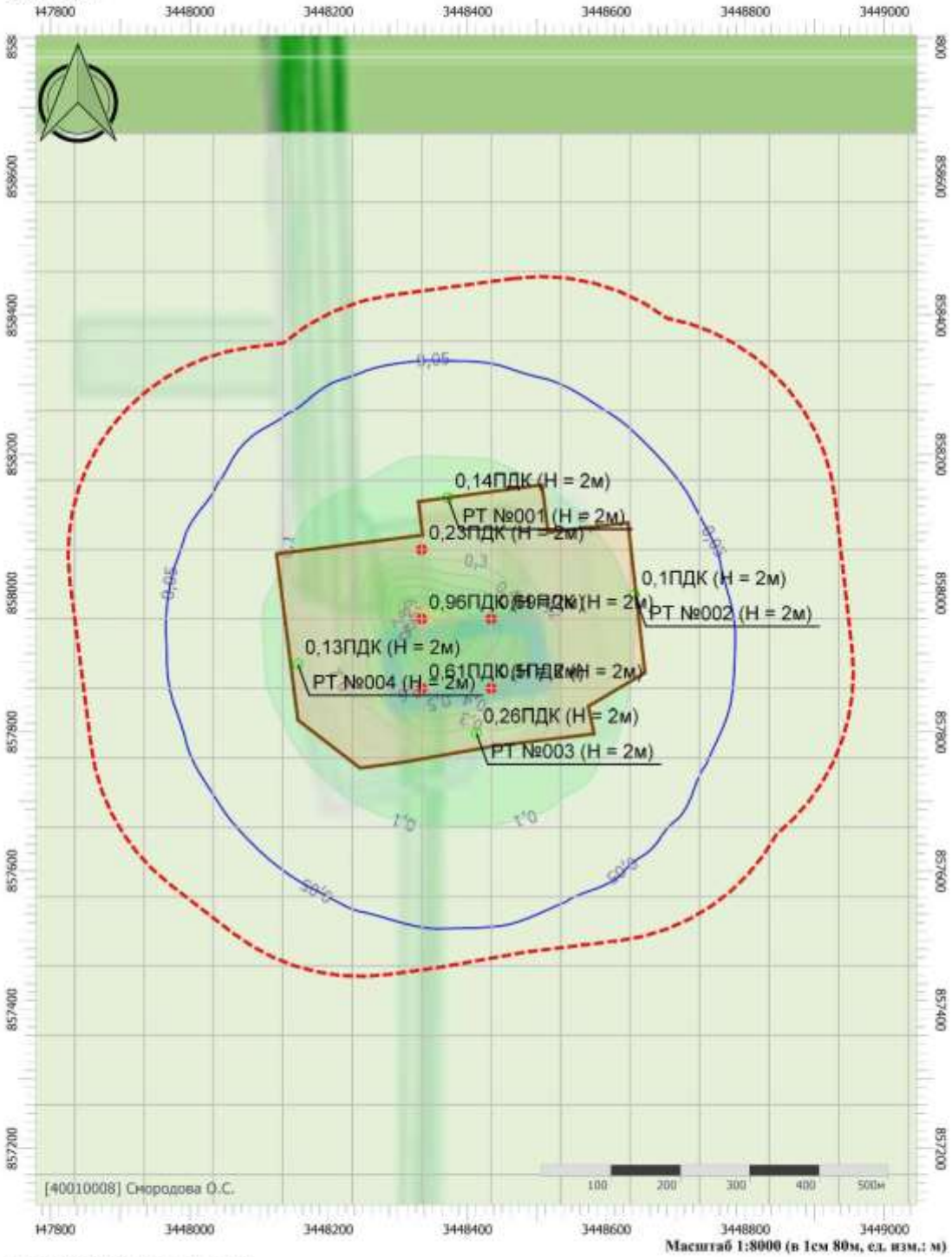
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2

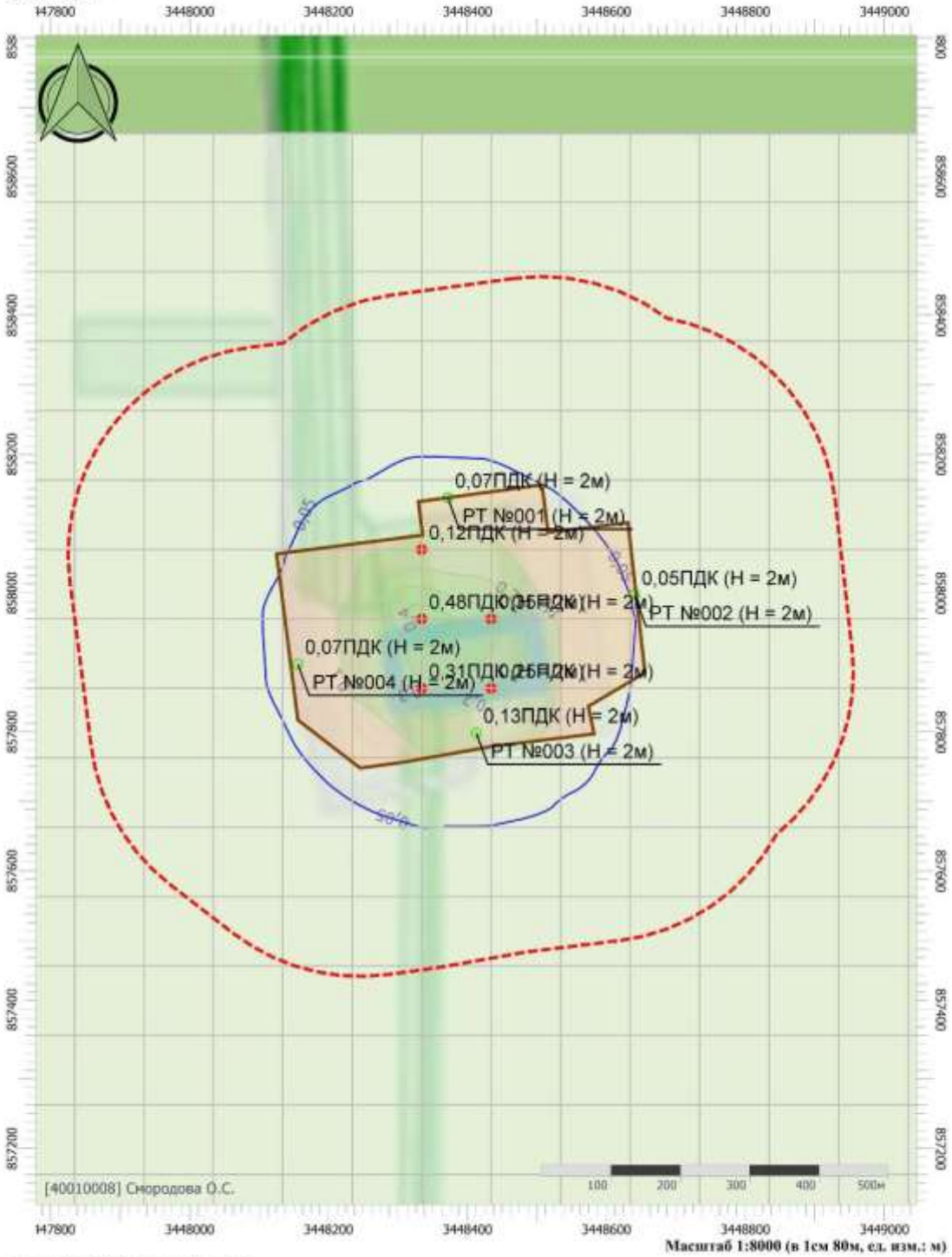
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



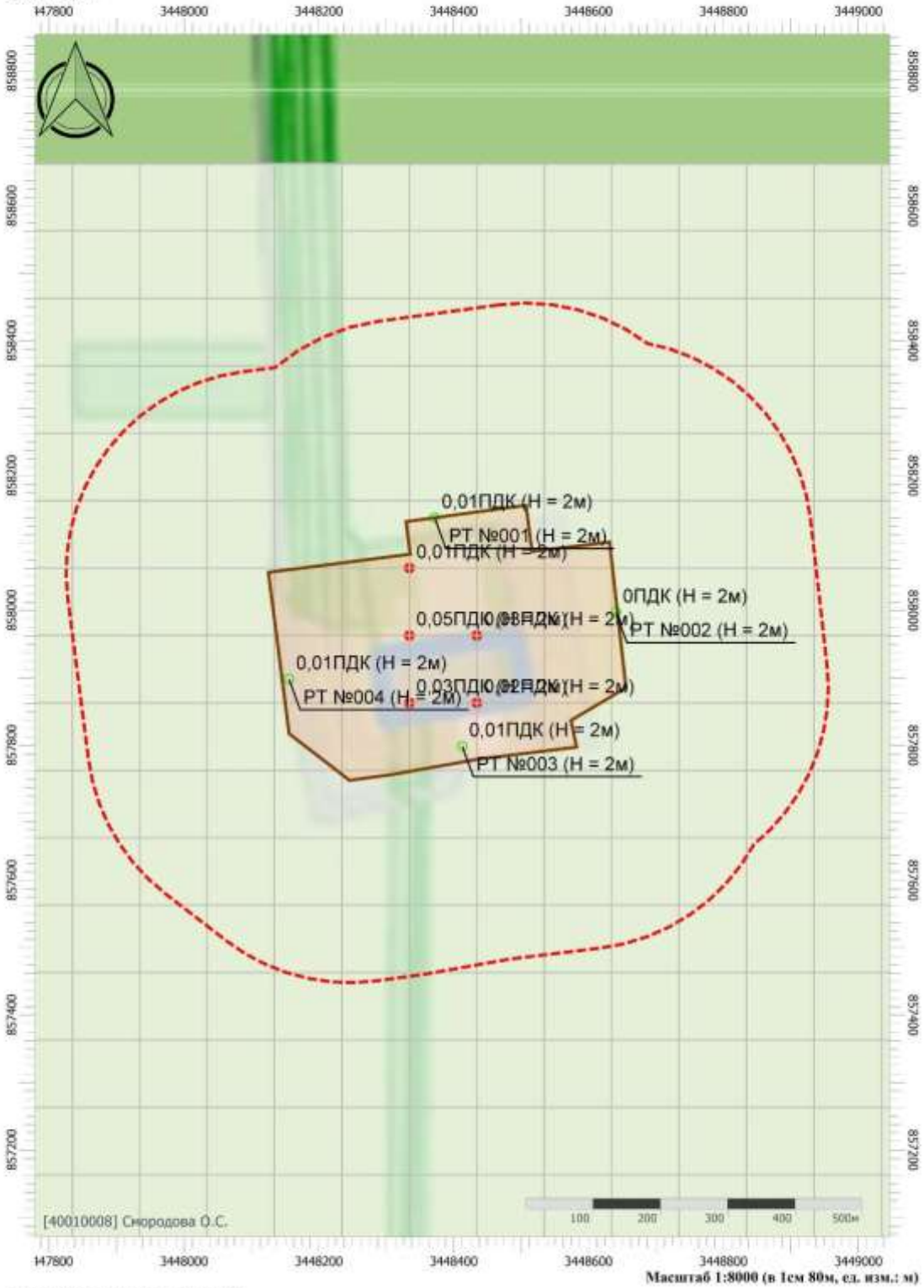
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 149

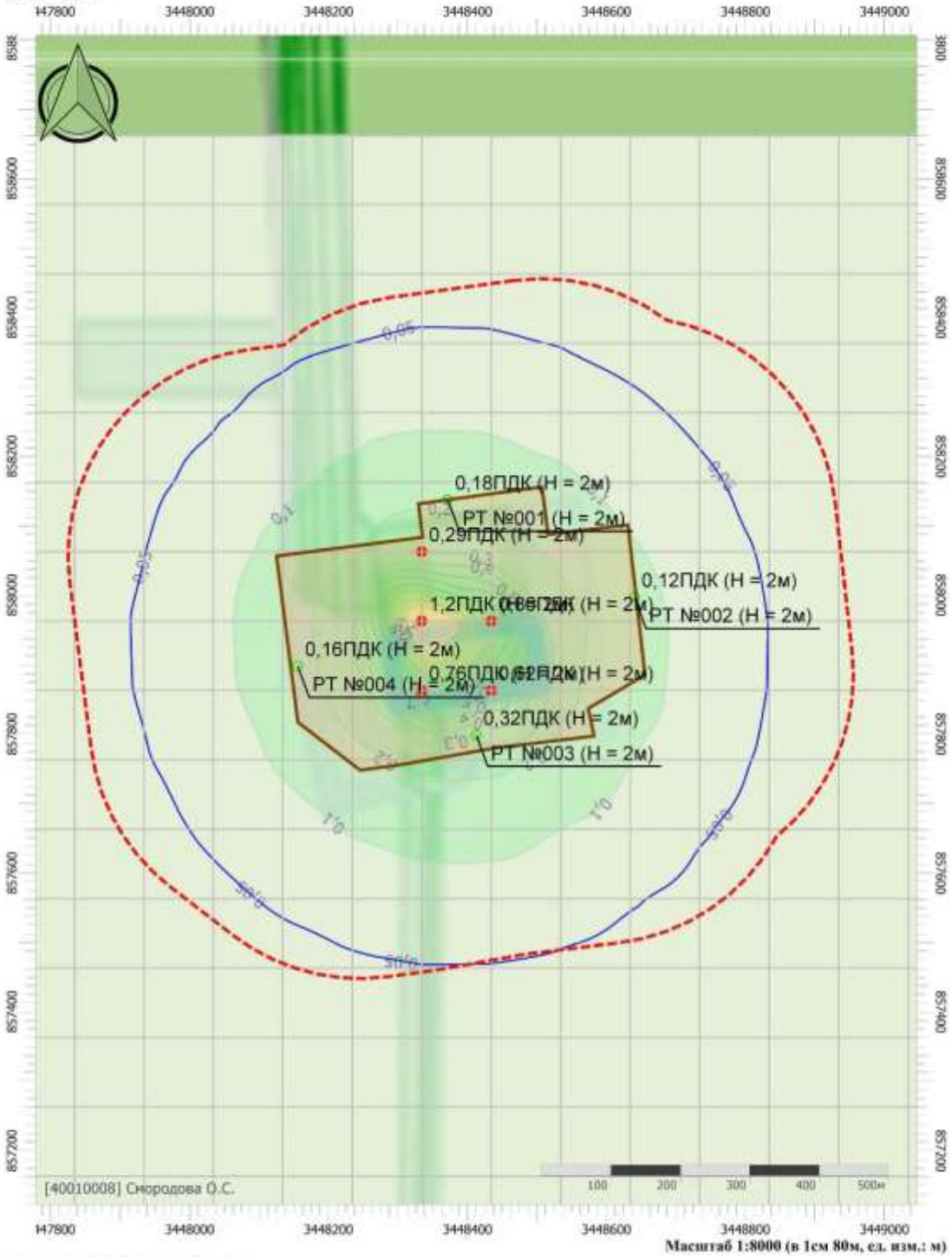
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



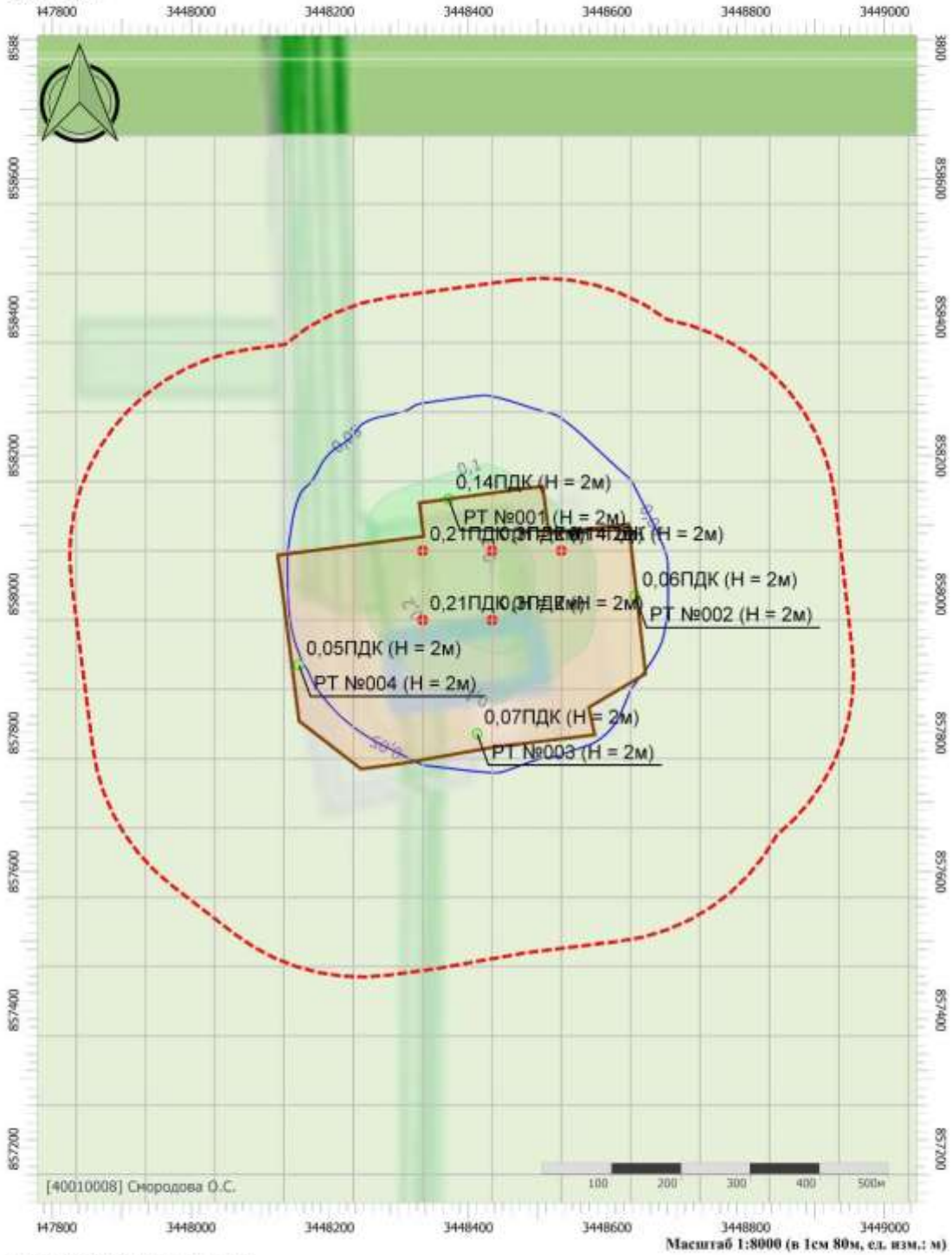
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 151

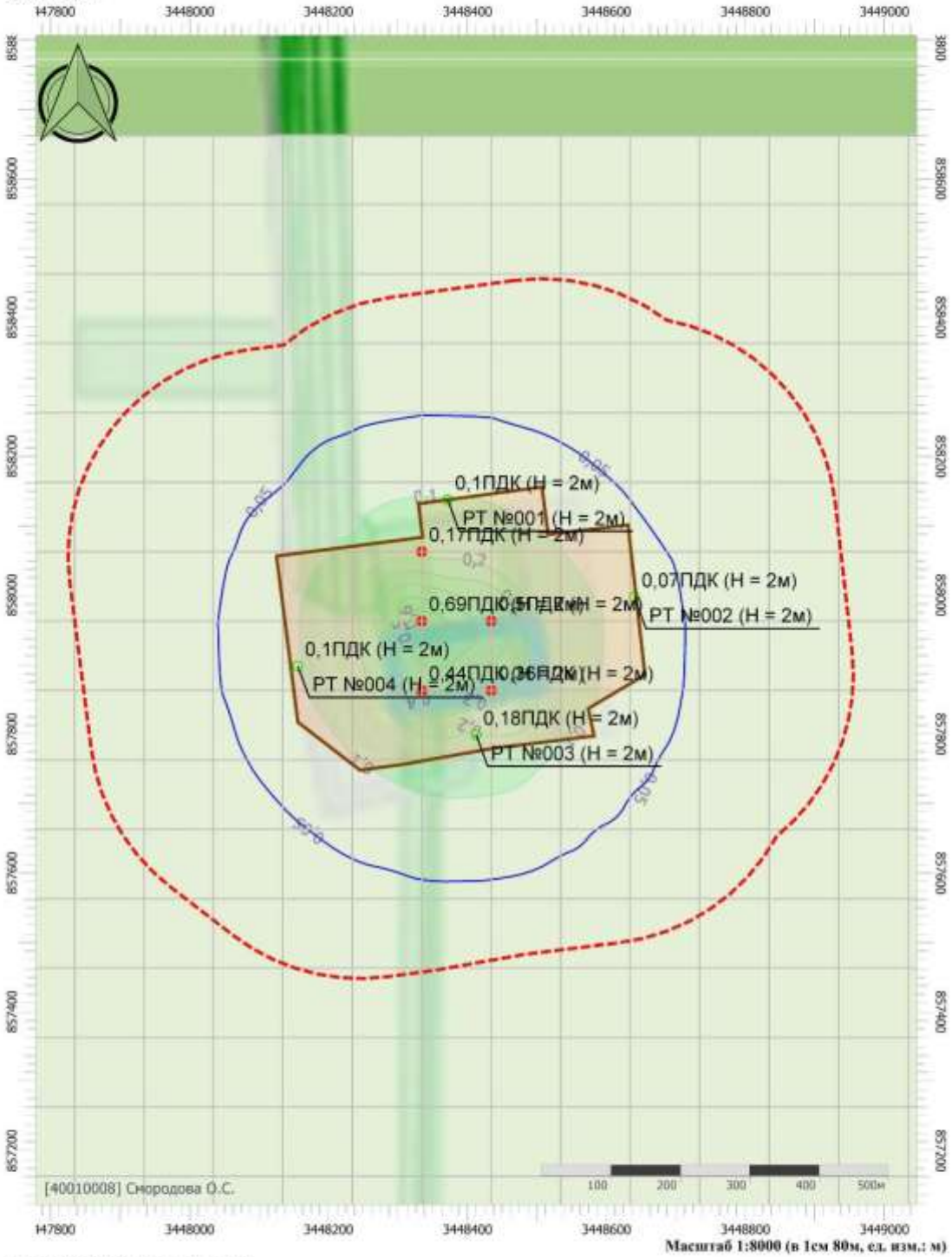
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2 0,3

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



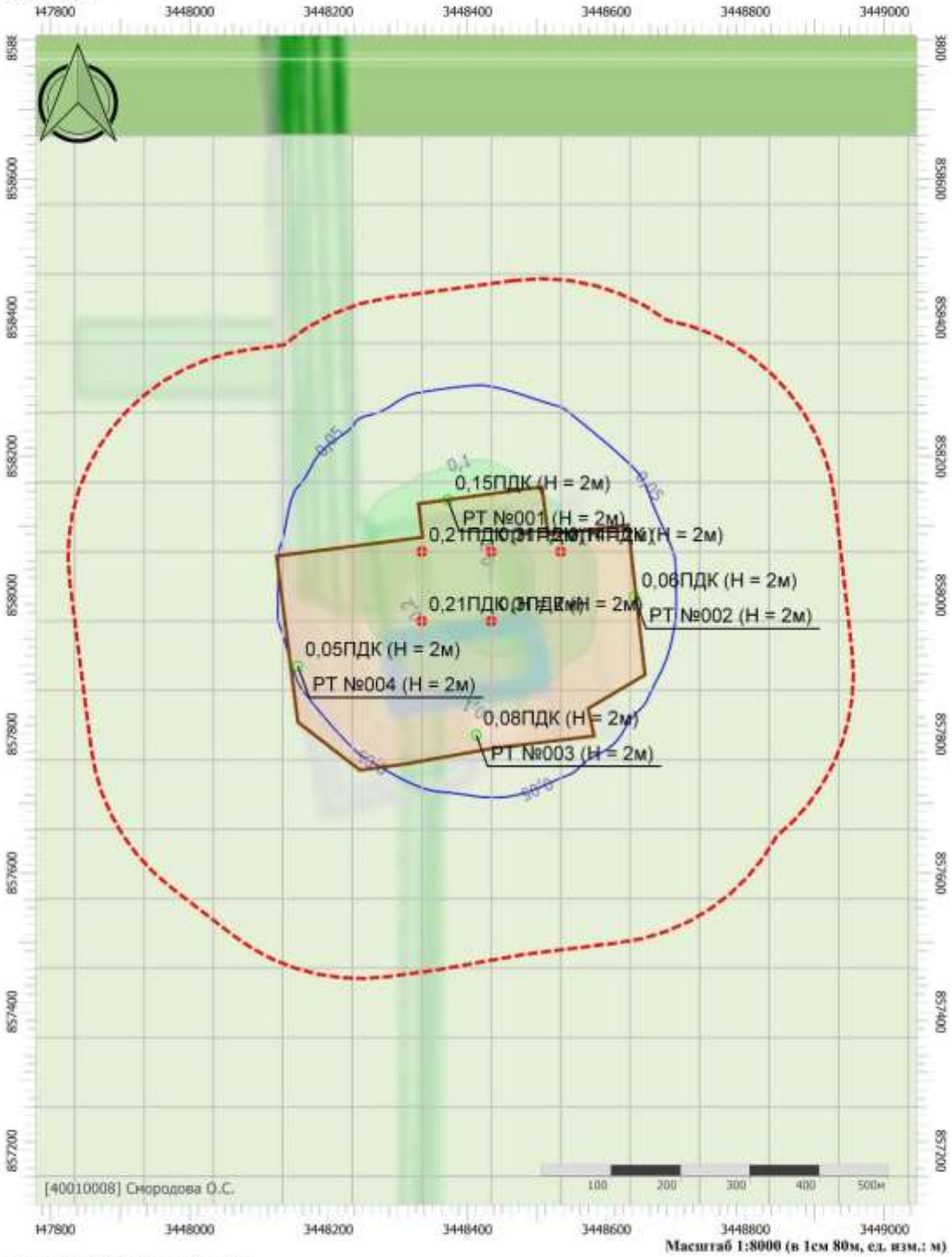
Цветовая схема (ПДК)



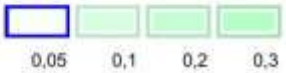
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 153

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



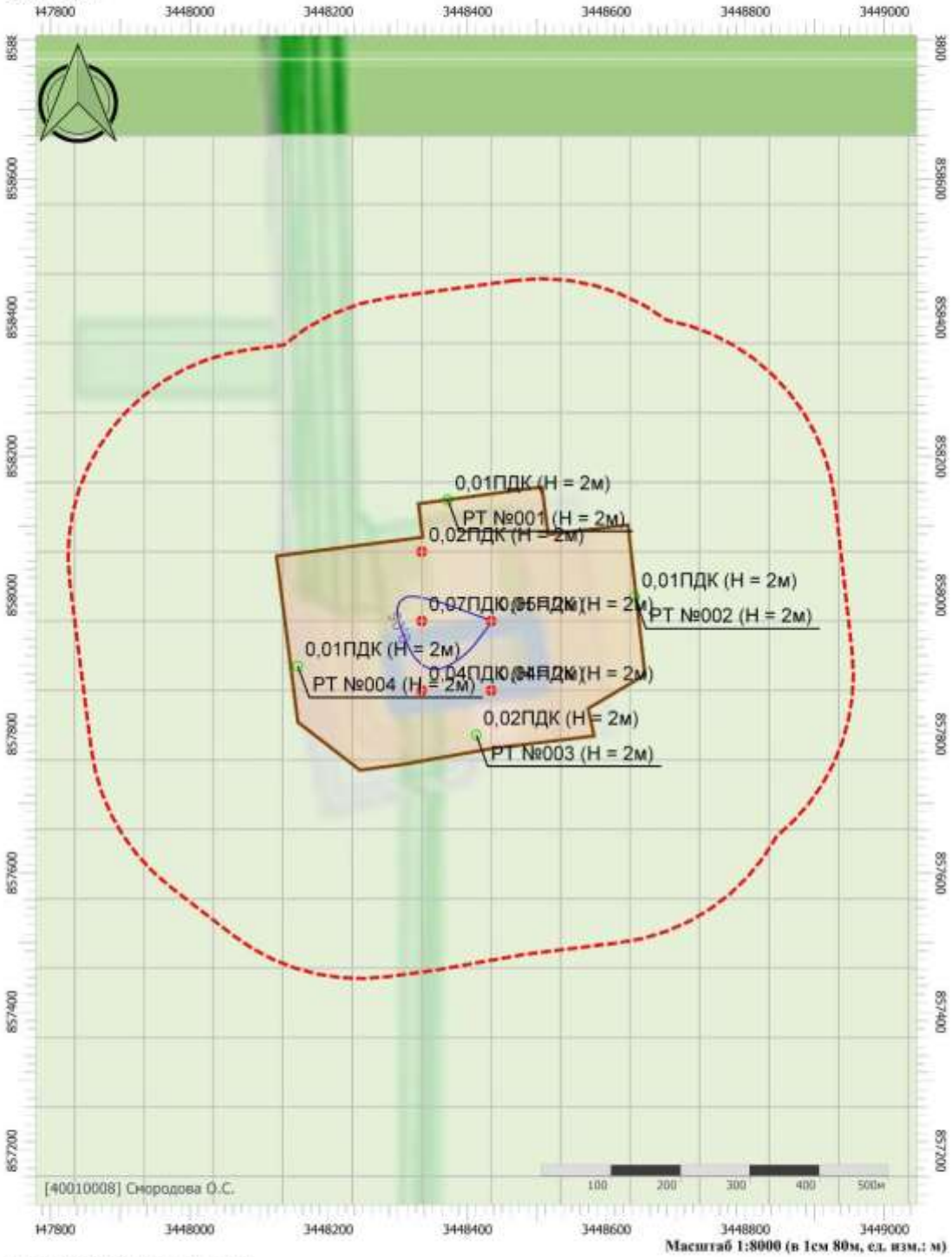
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 154

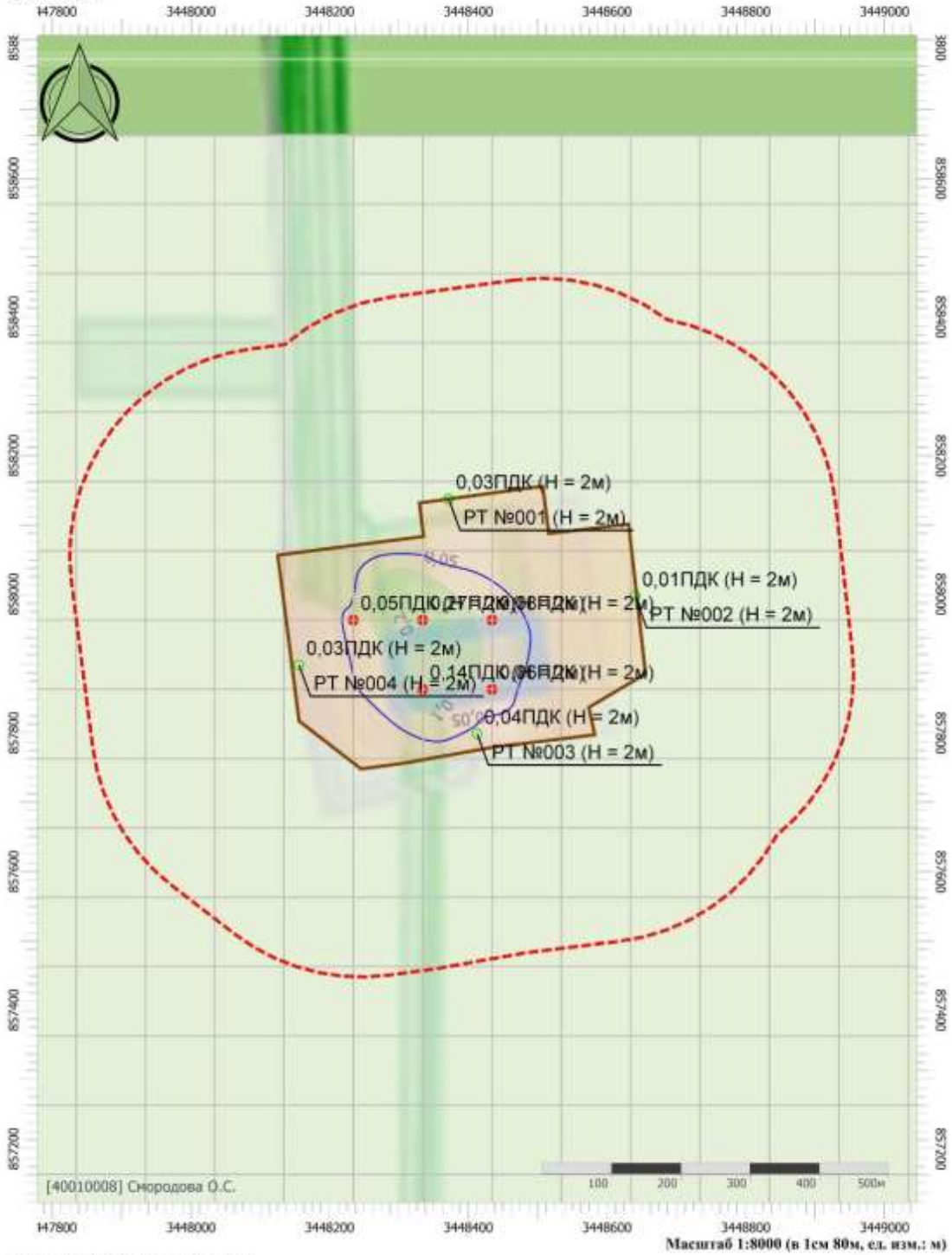
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



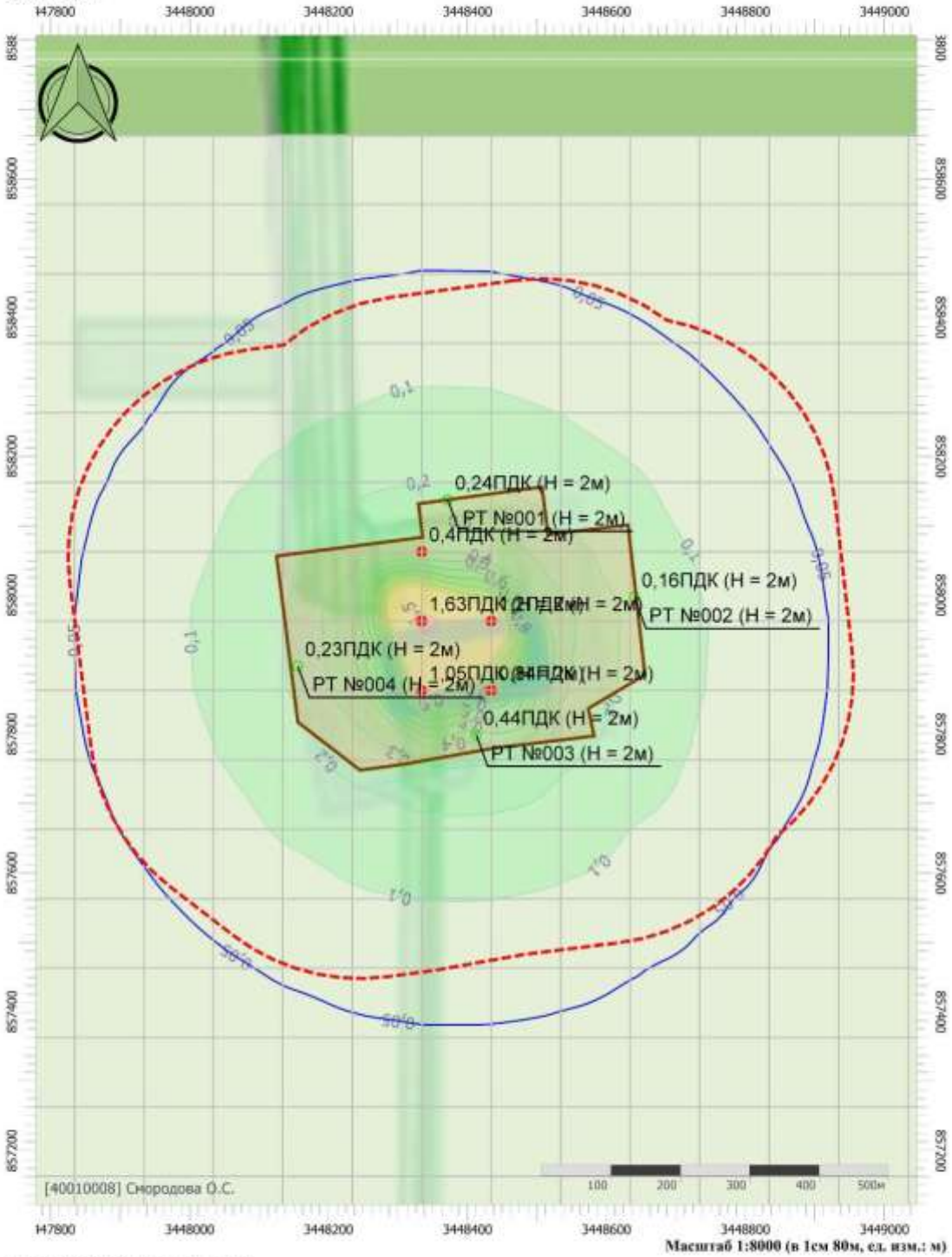
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2

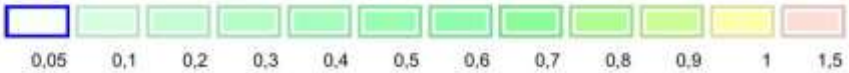
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 156

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



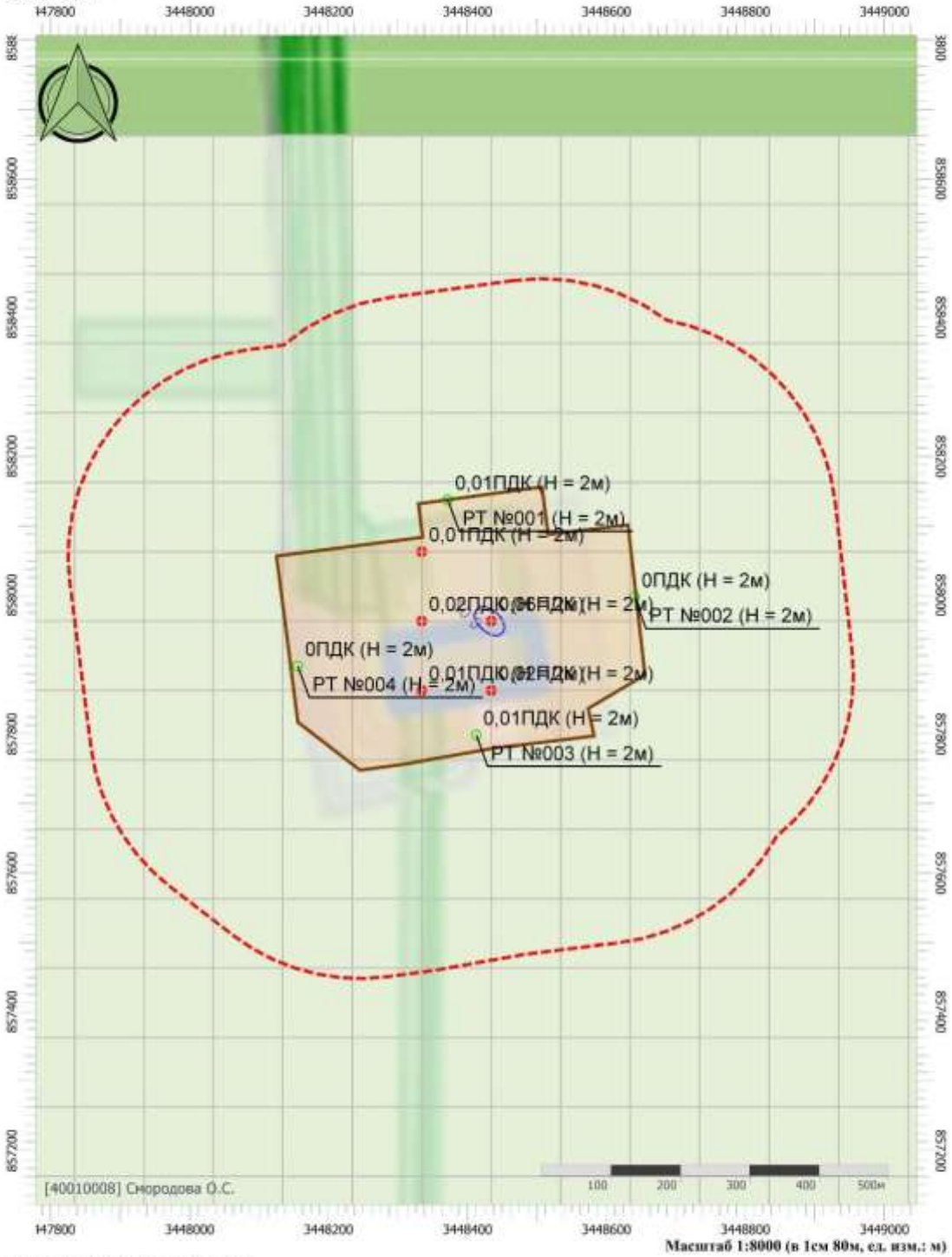
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 157

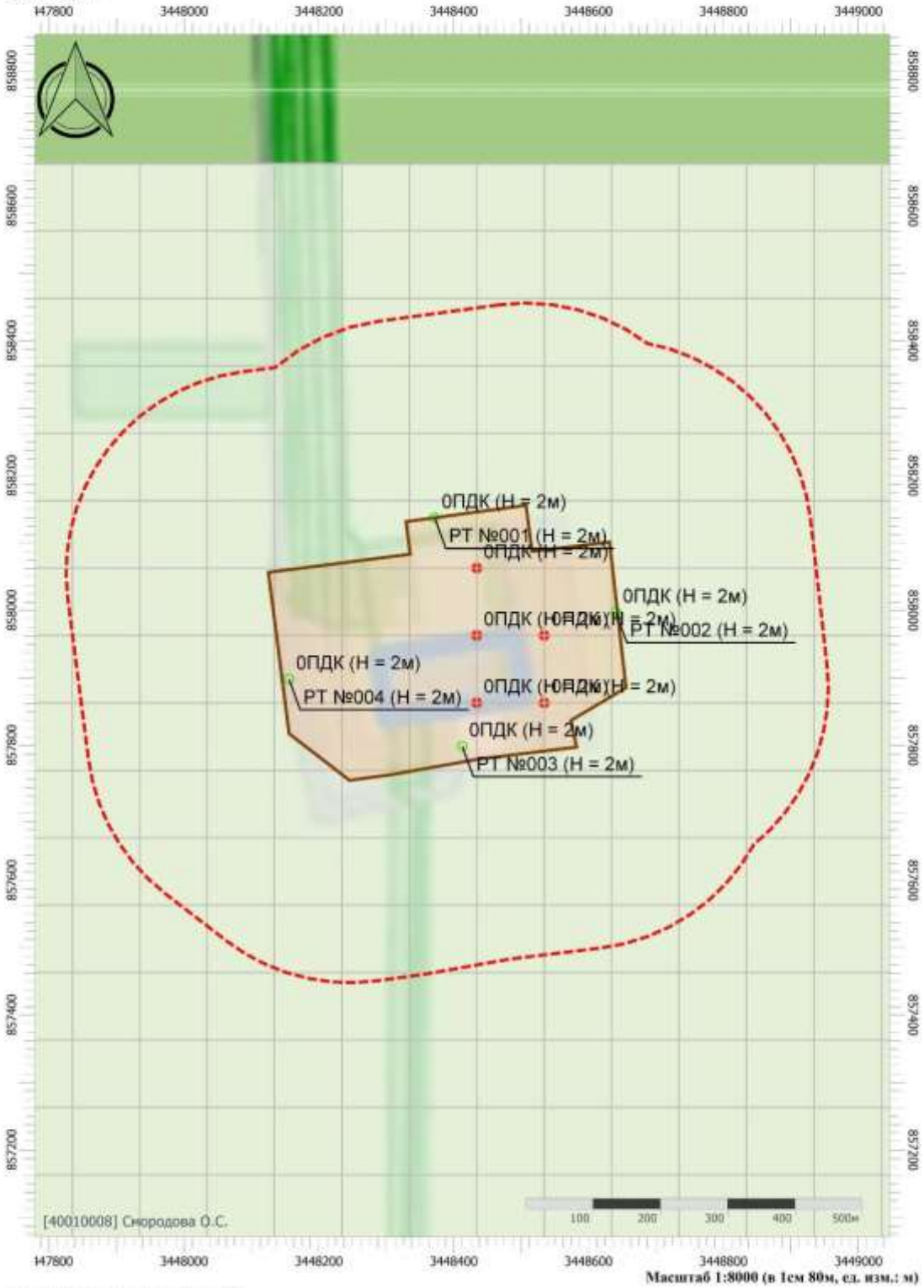
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

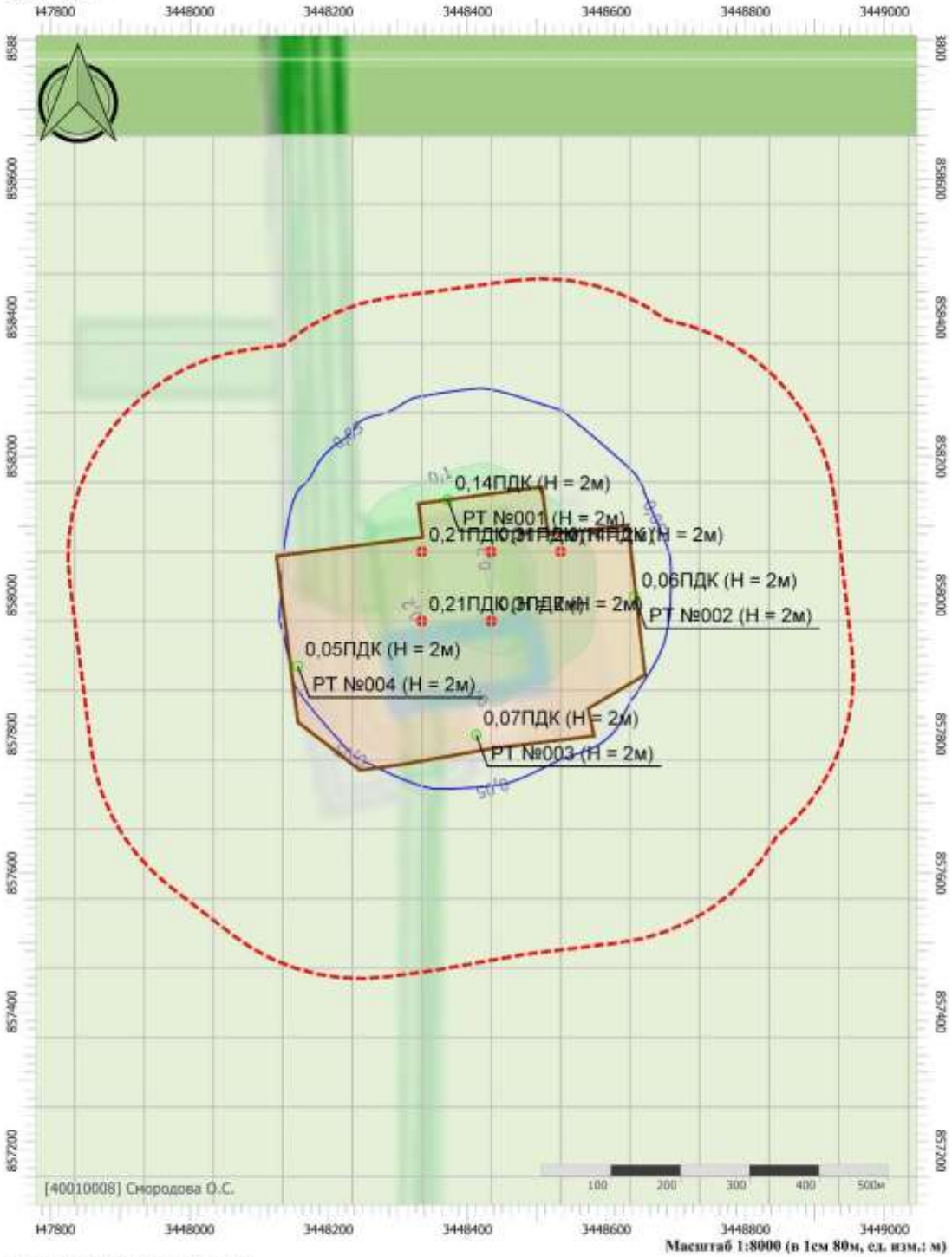
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

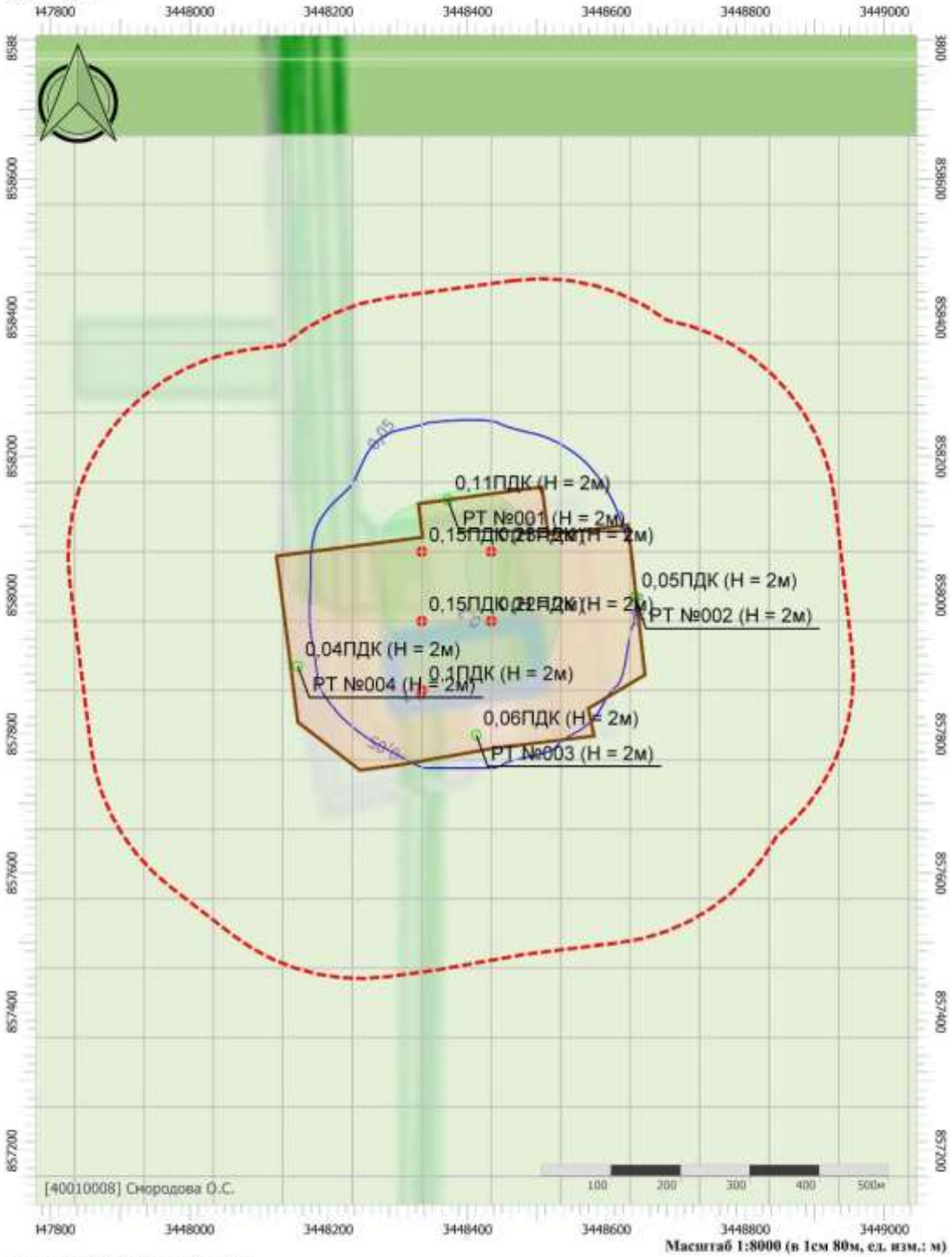
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2 0,3

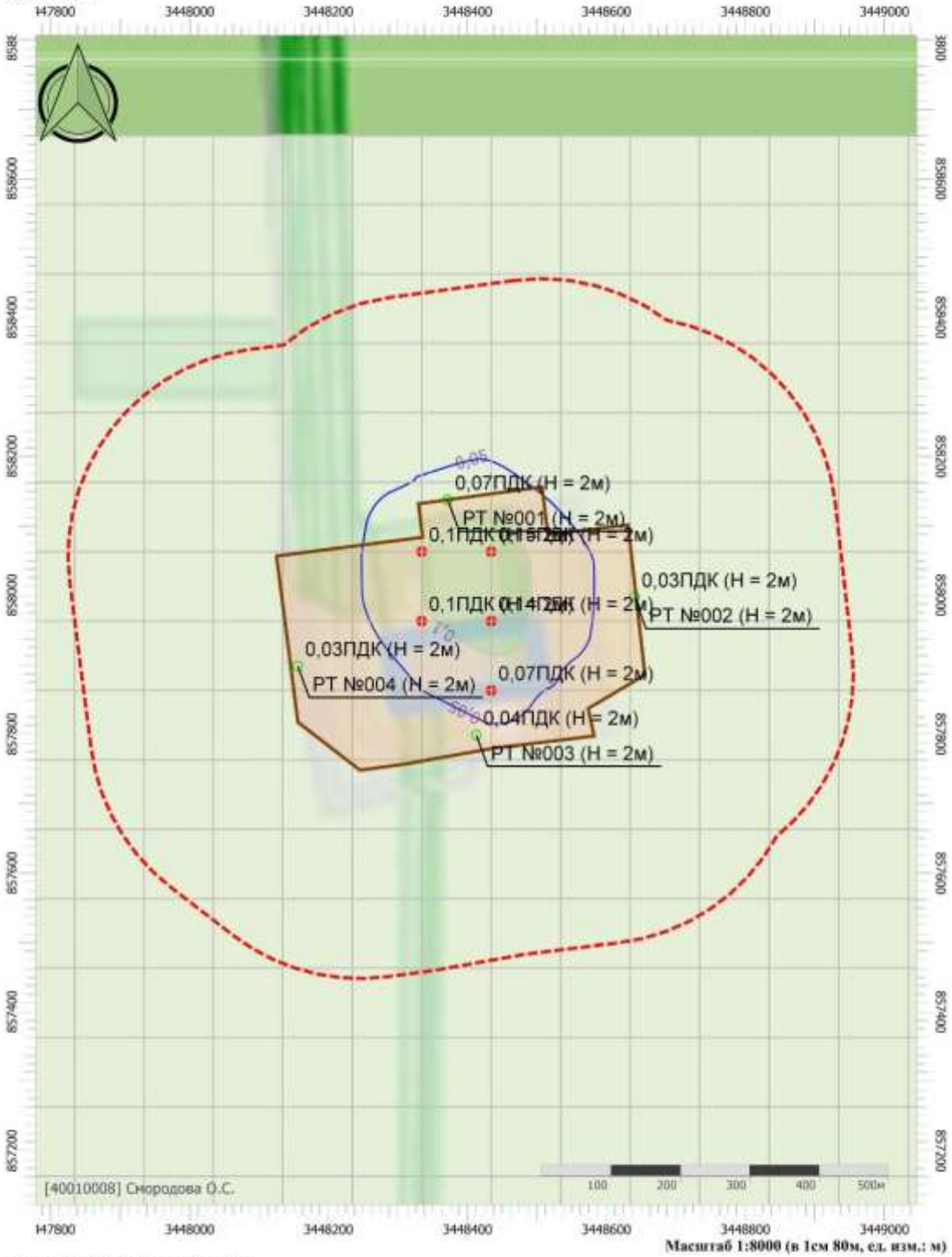
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2

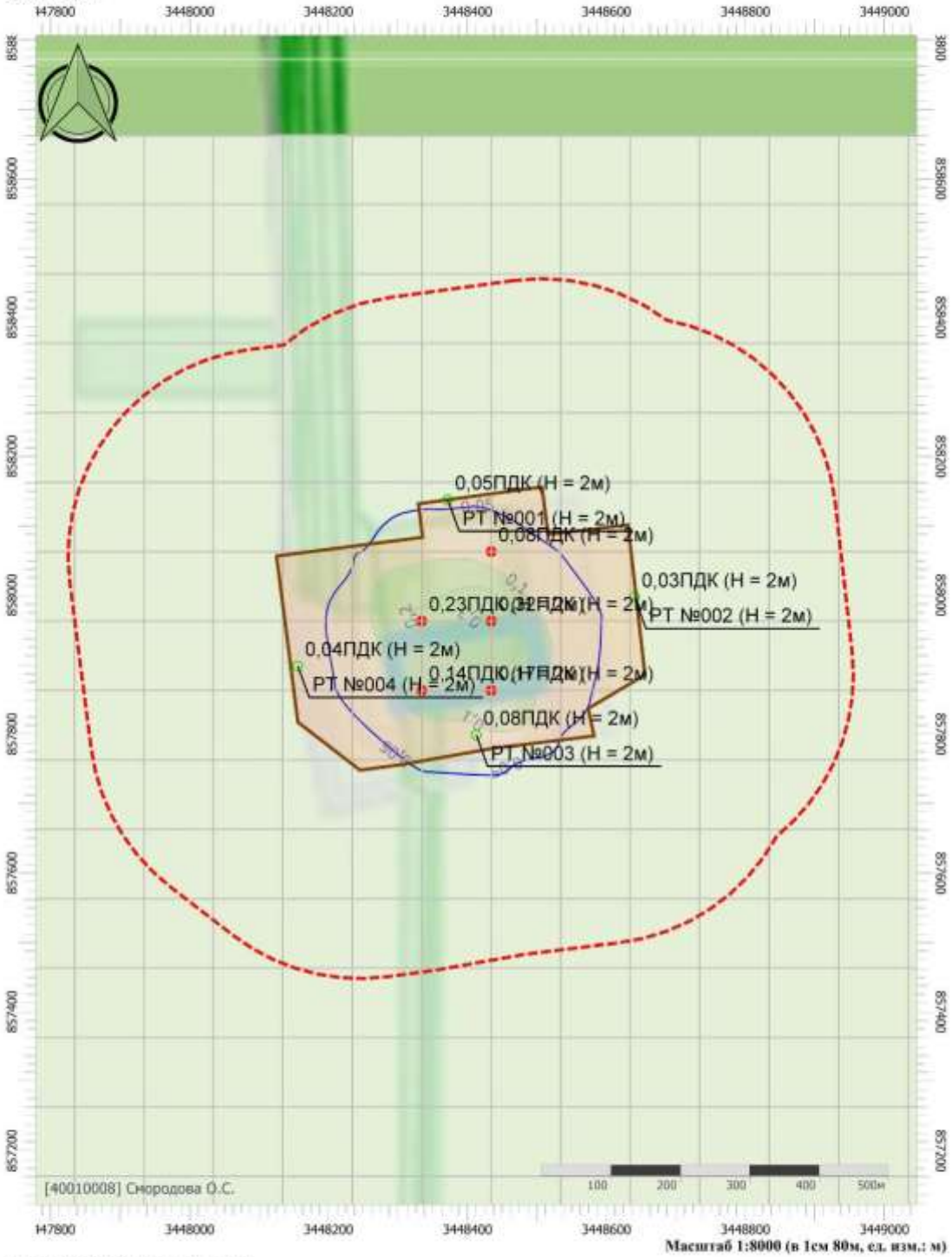
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



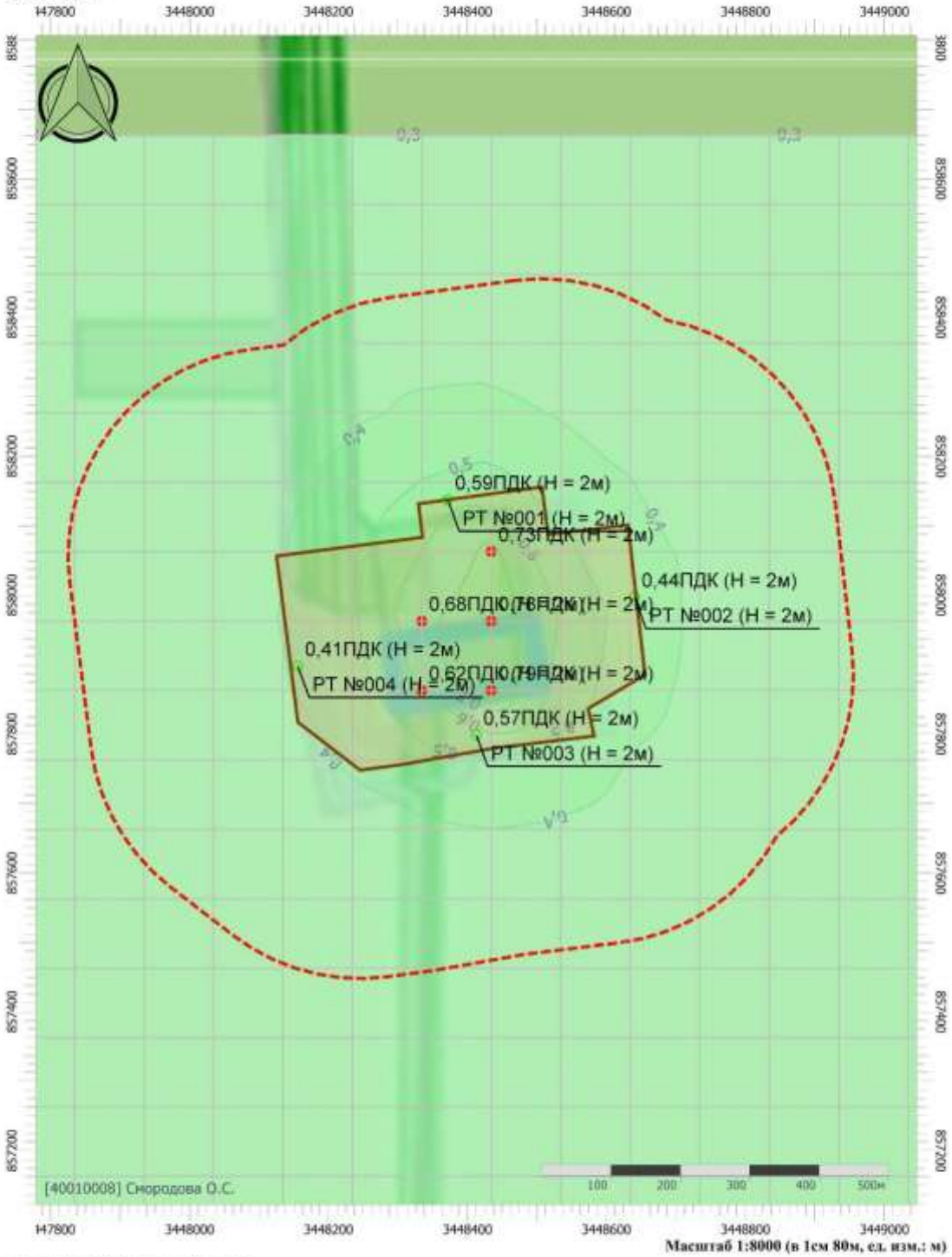
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2 0,3

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 163

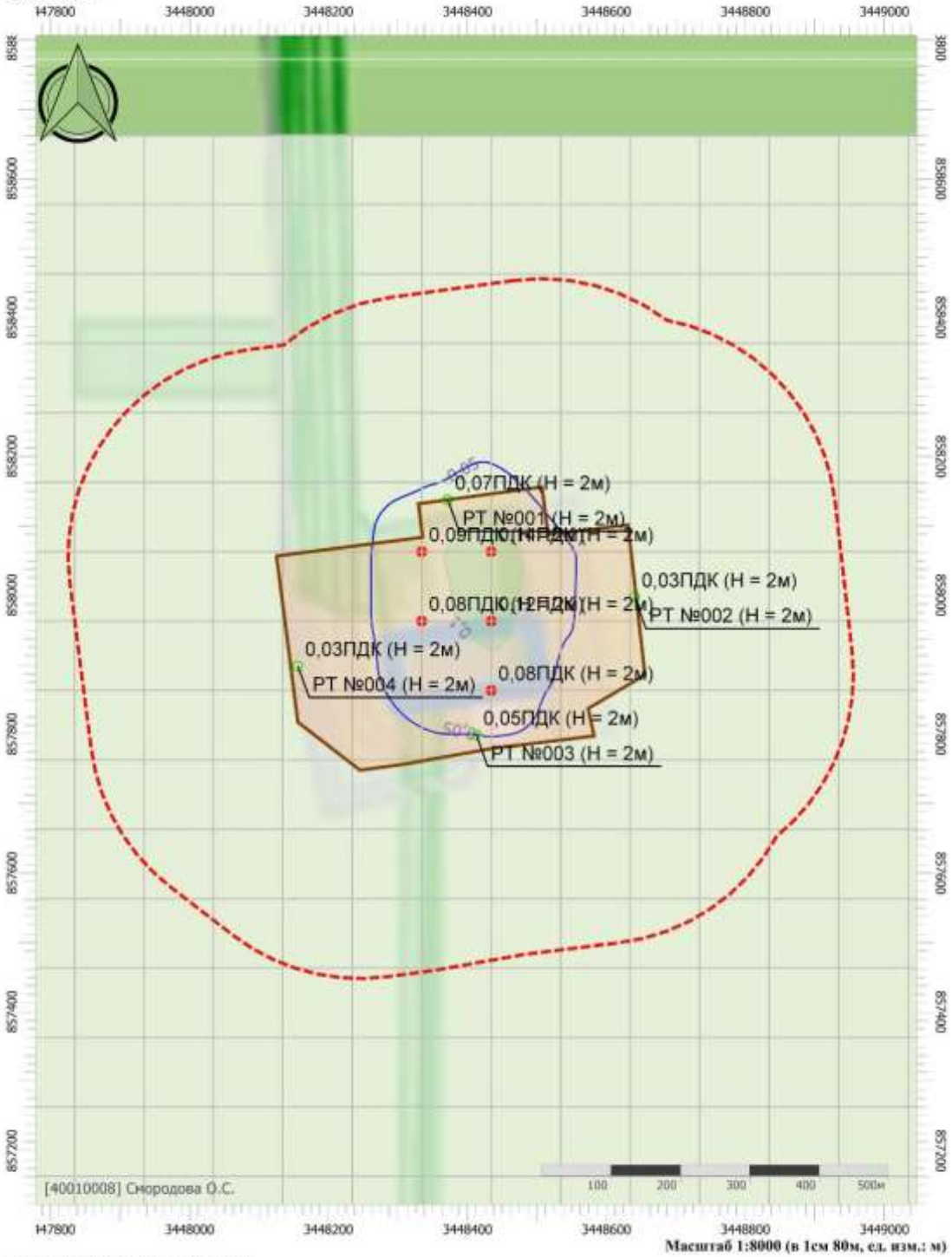
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,2 0,3 0,4 0,5 0,6 0,7

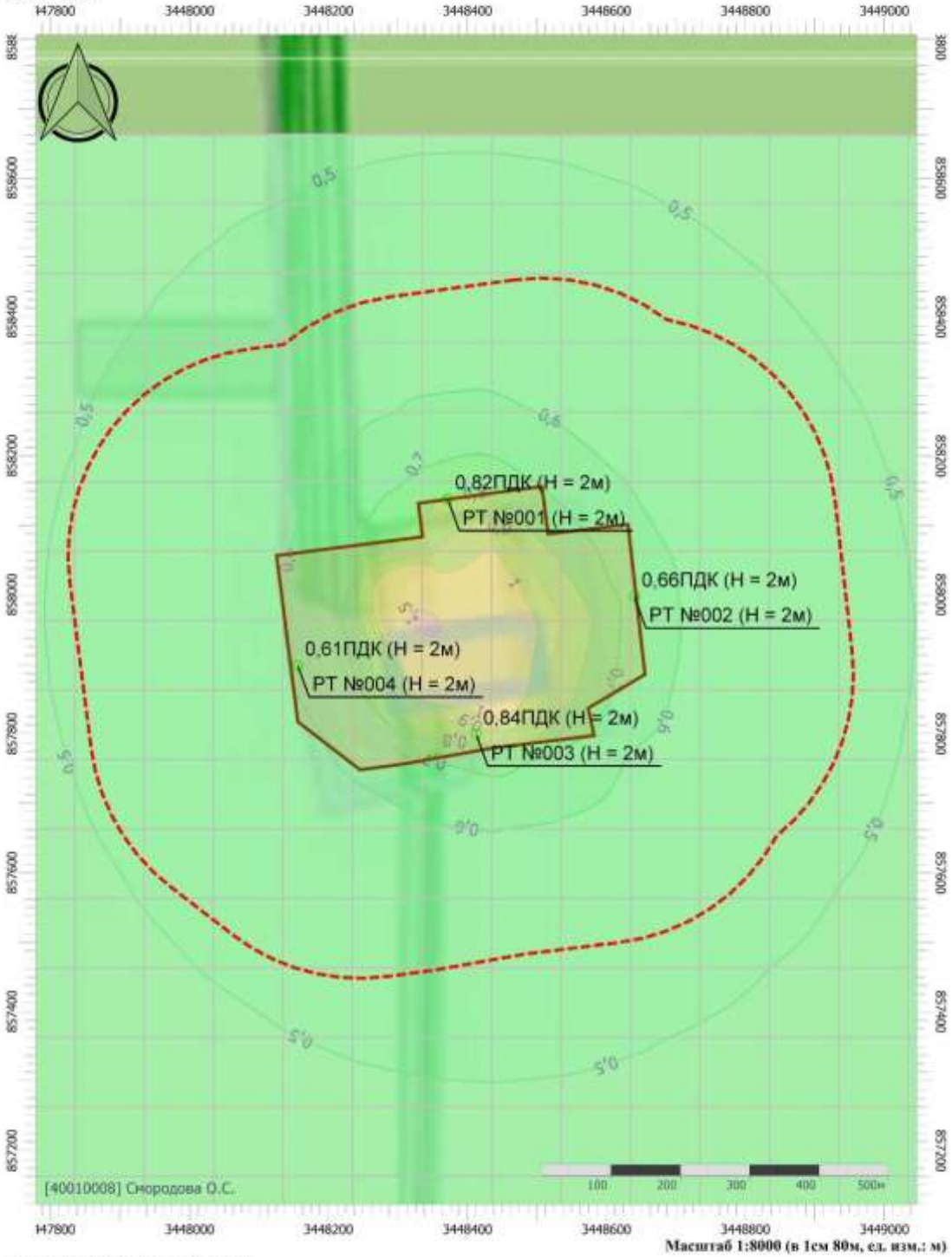
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



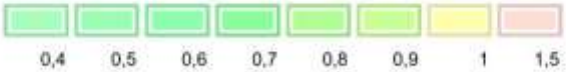
Цветовая схема (ПДК)



Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.08.2025 14:25 - 28.08.2025 14:27] , ЛЕТО
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.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 166

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 220825, Куст 56 рек
Город: 81024, Валелыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 2, Период строительства
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 24 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!
4.70.5.93

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	1	1	[0001] ДГУ	2	0,10	0,12	15,28	400,00	1	858014,10 3448410,40	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0137333	0,0130720	1	0,51	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,0021242	1	0,41	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,0011400	1	0,58	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0183333	0,0017100	1	0,27	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1200000	0,0114000	1	0,18	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,0900000 E-08	1	0,00	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,0002280	1	0,37	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,0057000	1	0,37	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	[6501] Сварка	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857931,97 3448392,55	857931,47 3448393,42	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	Железа оксид	0,0006833	0,0013607	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004065	0,0000970	1	1,46	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001111	0,0000080	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016556	0,0001192	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0002690	0,0000194	1	0,48	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0026389	0,0001900	1	0,47	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000968	0,0000087	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	[6502] Пескоструйный аппарат	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857949,47 3448404,25	857948,97 3448405,12	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2902	Взвешенные вещества	0,0005558	0,0004002	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0008334	0,0006000	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	[6503] Покрасочные работы	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,07 3448375,05	857925,57 3448375,92	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0040833	0,0367500	1	0,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0516667	0,0017040	1	3,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0043000	0,0007740	1	1,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0215000	0,0003870	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0107500	0,0021150	1	3,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон;	0,0216667	0,0003900	1	2,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2752	Уайт-спирит	0,0062500	0,0001125	1	0,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2902	Взвешенные вещества	0,0733333	0,0020415	1	5,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

6504	+	1	3	[6504] Заправка техники	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,07 3448345,85	857925,57 3448346,72	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000441	0,0000020	1	0,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0156886	0,0006953	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6505	+	1	3	[6505] Работа дорожной техники	5	0,00	0,00	0,00	-	1	857952,94 3448411,20	857942,94 3448428,52	20,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	1,6585180	1	1,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,2695090	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,2692570	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,1793750	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,4565680	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,4169720	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6506	+	1	3	[6506] Автотранспорт	5	0,00	0,00	0,00	-	1	857891,50 3448332,65	857791,50 3448332,65	3,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003556	0,0001580	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000578	0,0000260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000444	0,0000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000744	0,0000330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0008222	0,0003630	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001333	0,0000600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6507	+	1	3	[6507] Пыление щебня	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,50 3448471,20	857931,50 3448471,20	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000280	0,0000080	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6508	+	1	3	[6508] Утилизация бур отх	1	0,00	0,00	0,00	-	1	858021,65 3448333,60	857996,65 3448376,90	50,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002598	0,0009124	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000025	0,0000003	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Расчет проводился по веществам

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.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	-	-	-	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	-	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	858662,70	3448284,30	856969,40	3448284,30	2500,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	858137,20	3448371,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	857997,10	3448640,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	857798,60	3448412,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	857897,80	3448155,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
Железа оксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448434,30	2,71E-04	1,082E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	2,17E-04	8,677E-06	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	1,90E-04	7,598E-06	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	1,34E-04	5,369E-06	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	1,28E-04	5,120E-06	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448434,30	0,02	7,715E-07	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,01	6,185E-07	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,01	5,416E-07	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	7,65E-03	3,827E-07	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	7,30E-03	3,650E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
858062,70	3448434,30	0,06	0,002	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	0,06	0,002	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448534,30	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	6,70E-03	4,020E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	6,51E-03	3,905E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	5,85E-03	3,512E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448534,30	5,34E-03	3,207E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	5,02E-03	3,011E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	0,02	3,995E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	0,02	3,887E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,01	3,497E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448534,30	0,01	3,195E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,01	2,996E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	5,36E-03	2,682E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	5,21E-03	2,604E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	4,68E-03	2,341E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448534,30	4,27E-03	2,137E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	4,02E-03	2,008E-04	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448334,30	1,05E-05	2,091E-08	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	6,93E-06	1,386E-08	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	5,47E-06	1,095E-08	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	4,96E-06	9,928E-09	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448334,30	4,18E-06	8,359E-09	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	7,24E-04	0,002	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	7,04E-04	0,002	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	6,33E-04	0,002	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448534,30	5,78E-04	0,002	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	5,43E-04	0,002	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0342
Фториды газообразные

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448434,30	3,09E-05	1,543E-07	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	2,47E-05	1,237E-07	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	2,17E-05	1,083E-07	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	1,53E-05	7,654E-08	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	1,46E-05	7,299E-08	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448434,30	5,04E-05	1,511E-06	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	4,04E-05	1,212E-06	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	3,54E-05	1,061E-06	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	2,50E-05	7,497E-07	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	2,38E-05	7,149E-07	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448434,30	2,46E-03	2,464E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	2,27E-03	2,267E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	2,23E-03	2,230E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	1,73E-03	1,730E-04	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448334,30	1,32E-03	1,324E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448434,30	2,86E-05	1,143E-05	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	2,63E-05	1,051E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	2,58E-05	1,034E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	2,01E-05	8,021E-06	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448334,30	1,53E-05	6,139E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	4,50E-05	4,501E-11	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	4,46E-05	4,456E-11	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	3,21E-05	3,206E-11	-	-	-	-	-	-
858162,70	3448434,30	2,99E-05	2,994E-11	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448534,30	2,92E-05	2,920E-11	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858062,70	3448434,30	1,64E-04	4,911E-07	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	1,62E-04	4,861E-07	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448534,30	1,17E-04	3,498E-07	-	-	-	-	-	-
858162,70	3448434,30	1,09E-04	3,267E-07	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448534,30	1,06E-04	3,185E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле средних концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857962,70	3448434,30	2,36E-04	1,767E-05	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	2,00E-04	1,501E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	1,95E-04	1,465E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	1,44E-04	1,082E-05	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	1,16E-04	8,732E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448434,30	1,17E-04	1,168E-05	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	9,88E-05	9,881E-06	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448334,30	9,21E-05	9,213E-06	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	7,58E-05	7,578E-06	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	5,96E-05	5,964E-06	-	-	-	-	-	-

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: 0123
Железа оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,22E-04	4,888E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	8,16E-05	3,263E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	5,57E-05	2,228E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	4,73E-05	1,892E-06	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	6,97E-03	3,485E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	4,65E-03	2,326E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	3,18E-03	1,588E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	2,70E-03	1,349E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	0,04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	0,02	9,206E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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

3	857798,60	3448412,70	2,00	4,68E-03	2,808E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	4,51E-03	2,706E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	4,00E-03	2,400E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	2,49E-03	1,496E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,01	2,797E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,01	2,689E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	9,55E-03	2,388E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	5,96E-03	1,490E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	3,74E-03	1,871E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	3,61E-03	1,805E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	3,20E-03	1,600E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	1,99E-03	9,970E-05	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	3,32E-06	6,640E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	2,33E-06	4,654E-09	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	1,91E-06	3,810E-09	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	1,28E-06	2,556E-09	-	-	-	-	-	-	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. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	5,06E-04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	4,88E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2

2	857997,10	3448640,40	2,00	4,32E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	2,70E-04	8,088E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,39E-05	6,969E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	9,30E-06	4,652E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	6,35E-06	3,176E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	5,40E-06	2,698E-08	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	2,28E-05	6,826E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	1,52E-05	4,556E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	1,04E-05	3,111E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	8,81E-06	2,642E-07	-	-	-	-	-	-	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. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,36E-03	1,360E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	8,67E-04	8,671E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	5,76E-04	5,759E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	5,40E-04	5,405E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,58E-05	6,308E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	1,01E-05	4,020E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	6,68E-06	2,670E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	6,26E-06	2,506E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	3,10E-05	3,103E-11	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	1,90E-05	1,903E-11	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,65E-05	1,654E-11	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	9,14E-06	9,135E-12	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	1,13E-04	3,385E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	6,92E-05	2,076E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	6,01E-05	1,804E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	3,32E-05	9,966E-08	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,17E-04	8,777E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	7,82E-05	5,863E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	4,99E-05	3,740E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	4,93E-05	3,699E-06	-	-	-	-	-	-	2

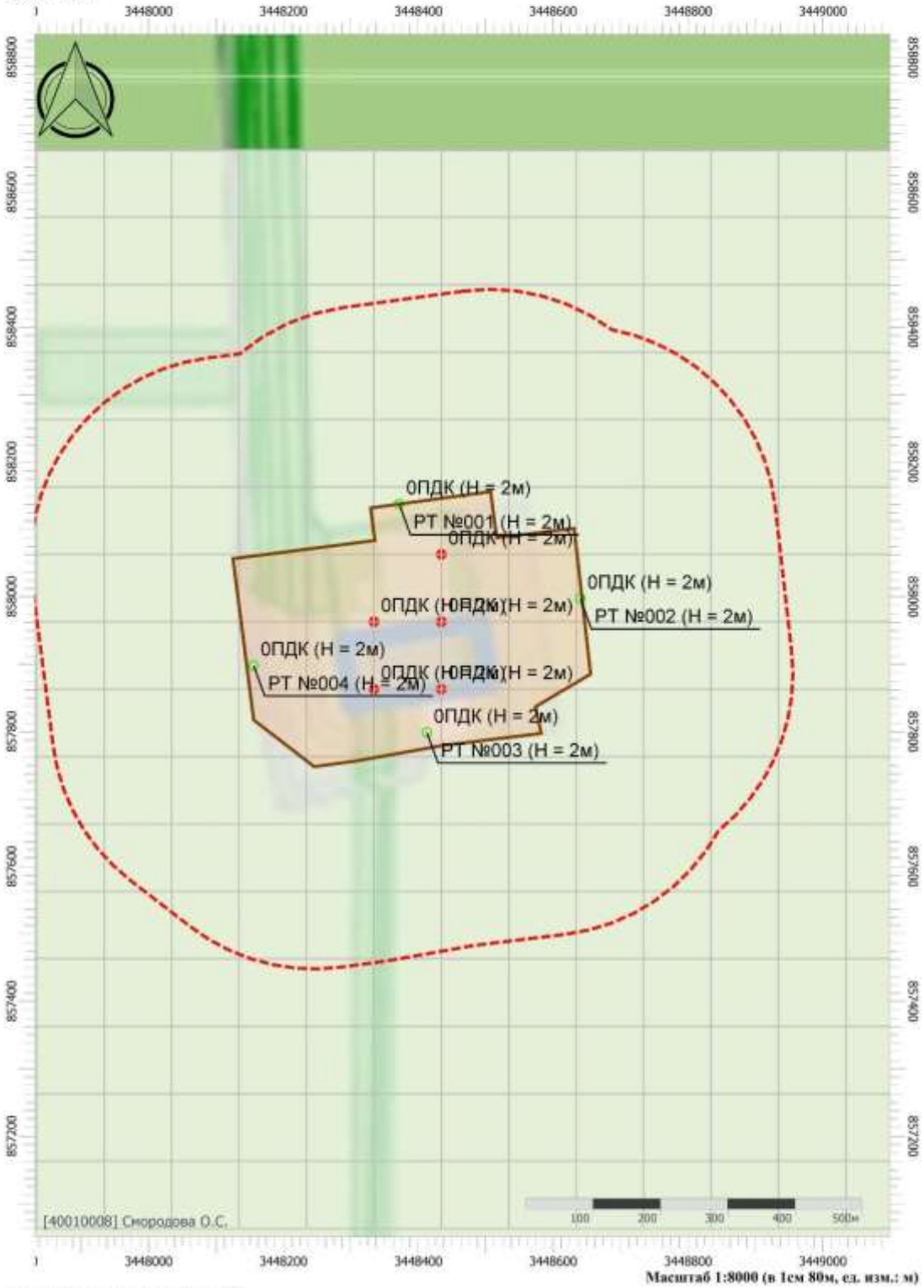
Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	5,72E-05	5,715E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	3,58E-05	3,581E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	2,50E-05	2,497E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	1,89E-05	1,890E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,37E-07	2,062E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	1,33E-07	1,990E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	8,64E-08	1,295E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	4,91E-08	7,360E-09	-	-	-	-	-	-	2

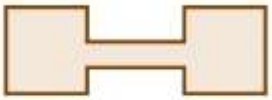
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

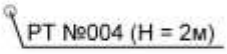
Условные обозначения



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны

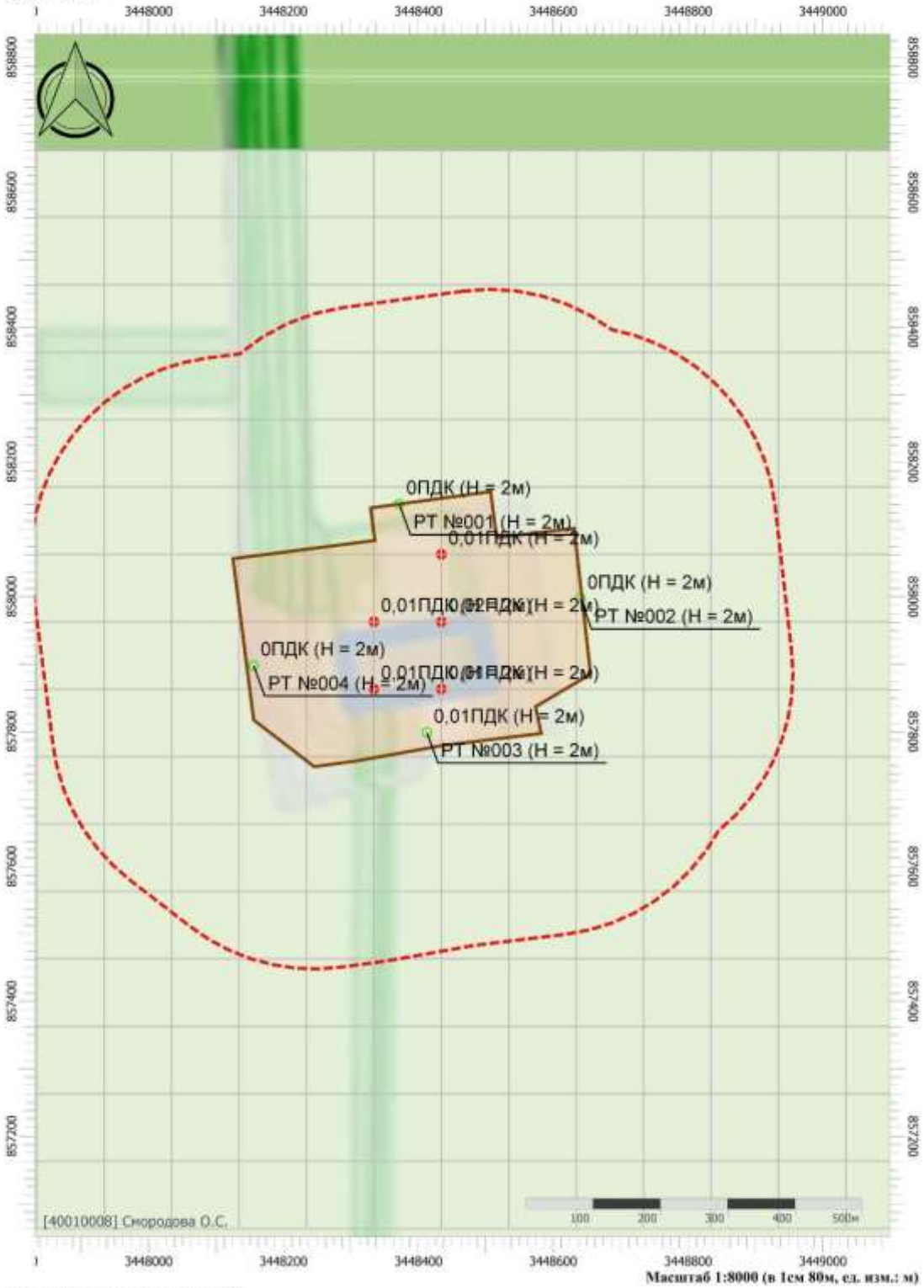


Расчетные точки



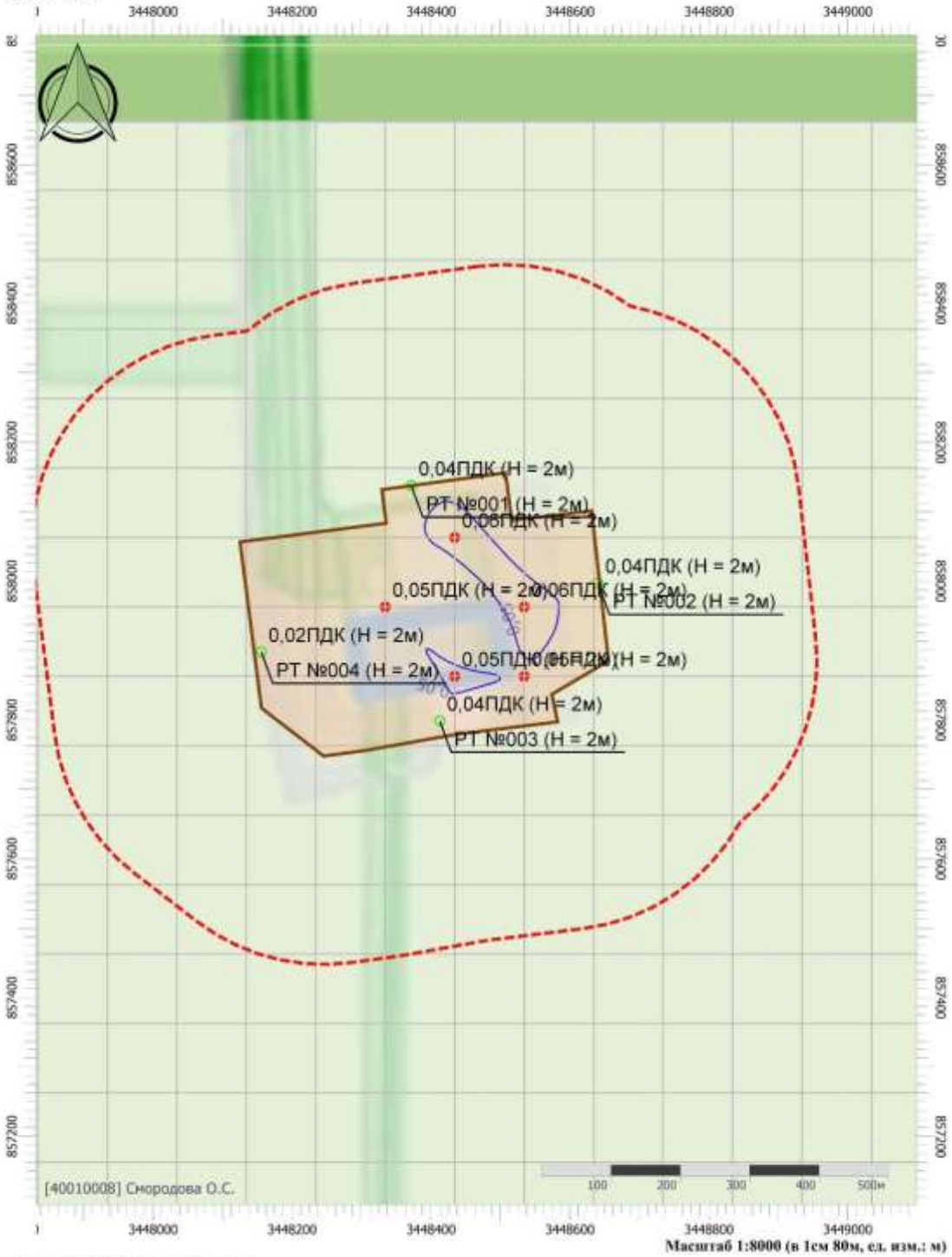
Расчетные площадки

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
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)

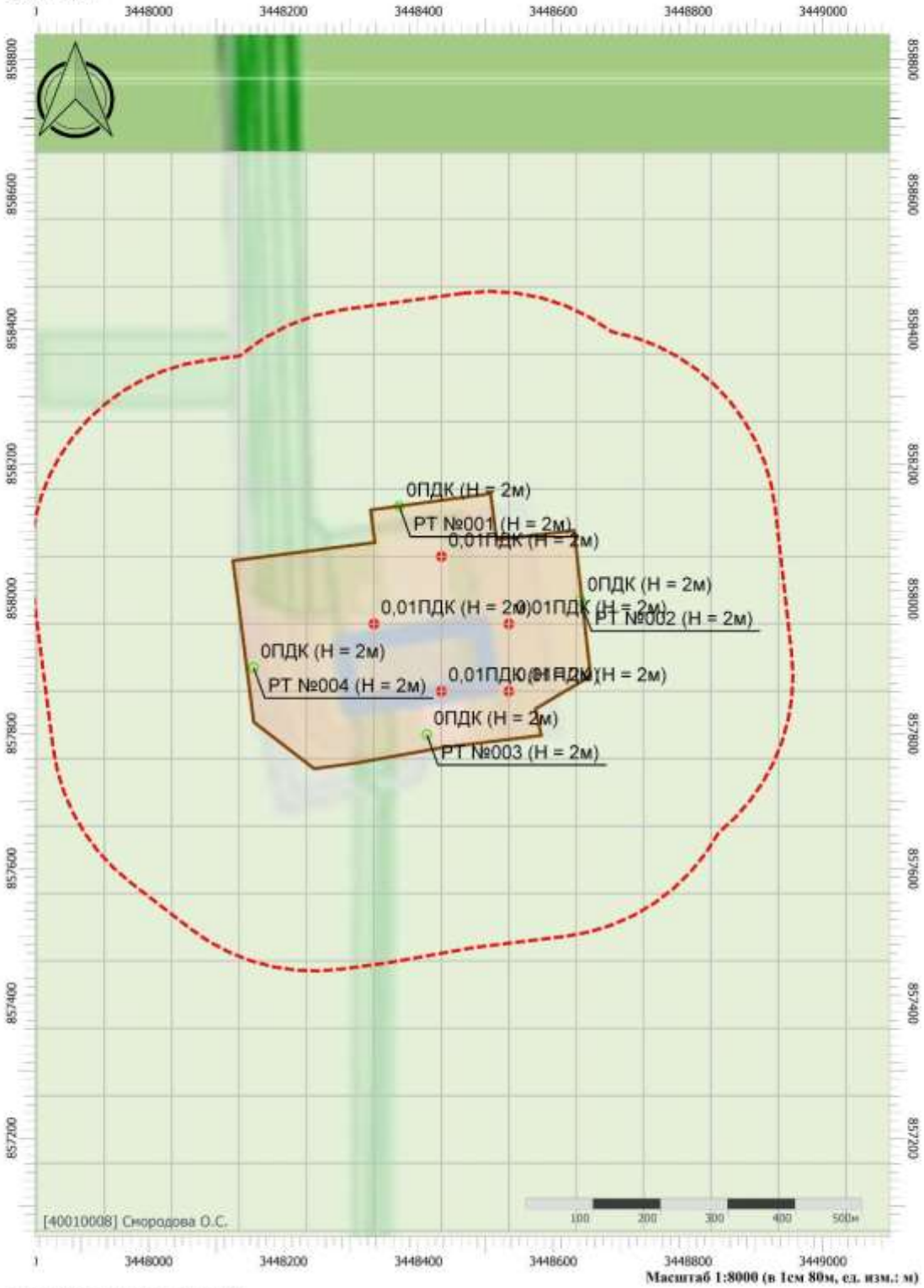
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05

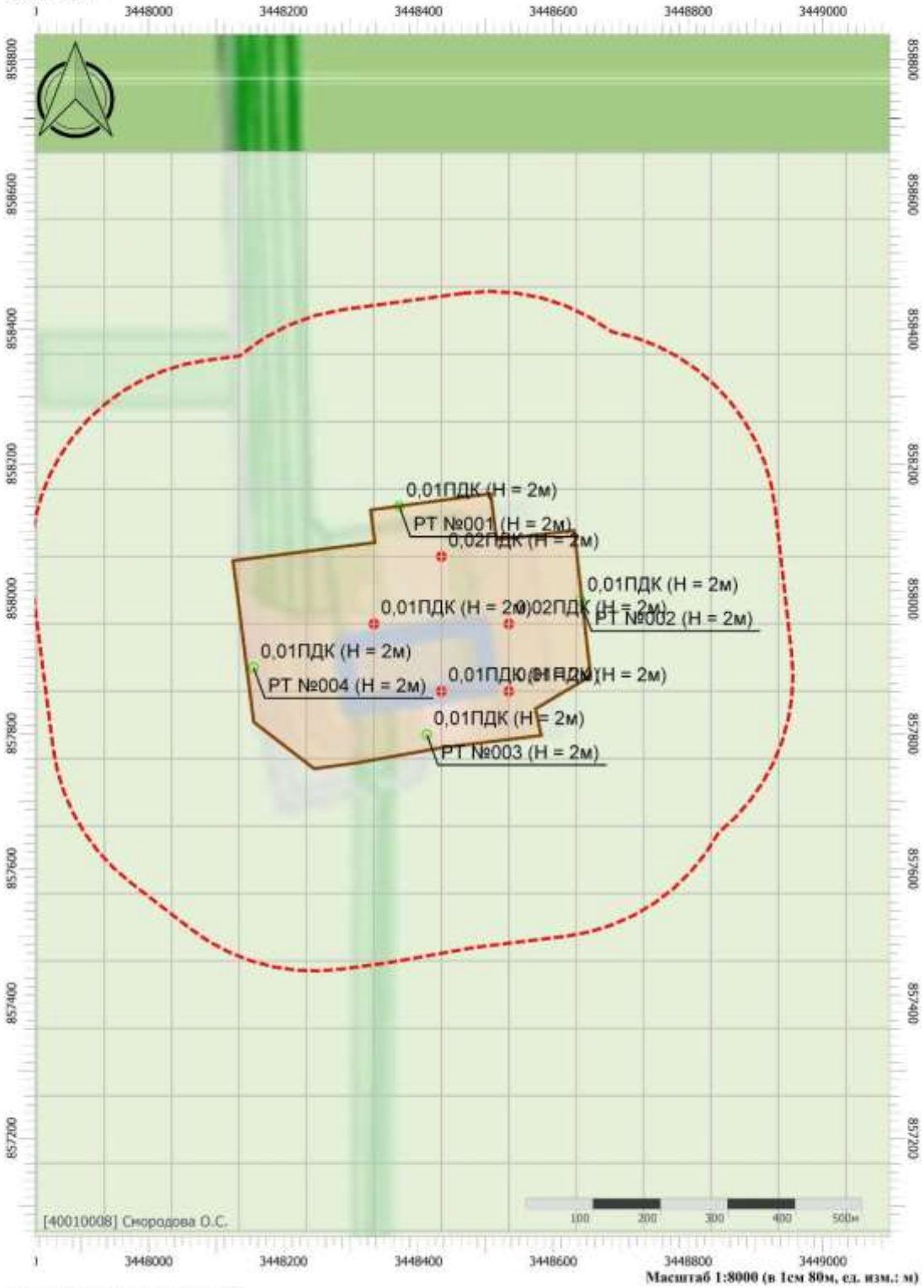
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

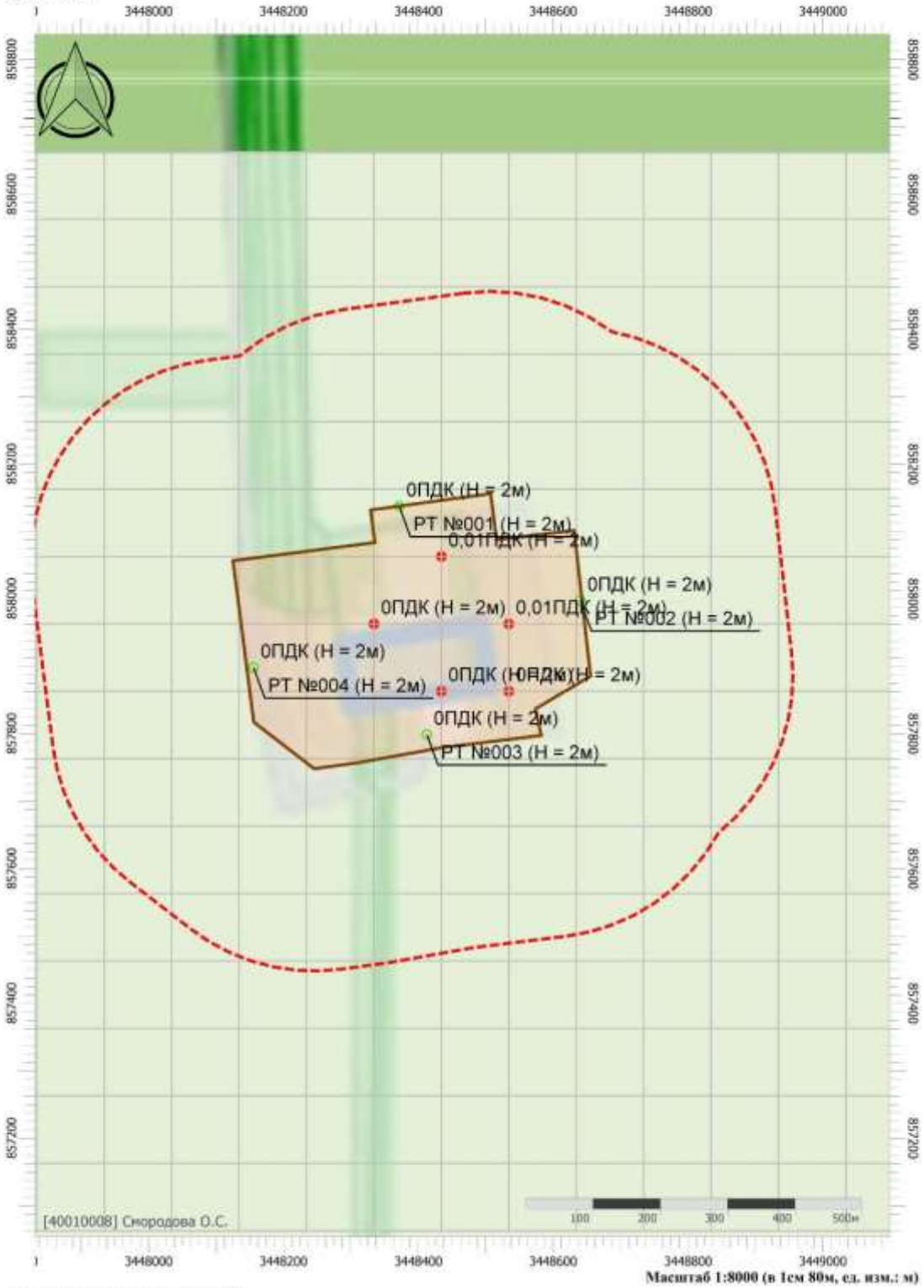
Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

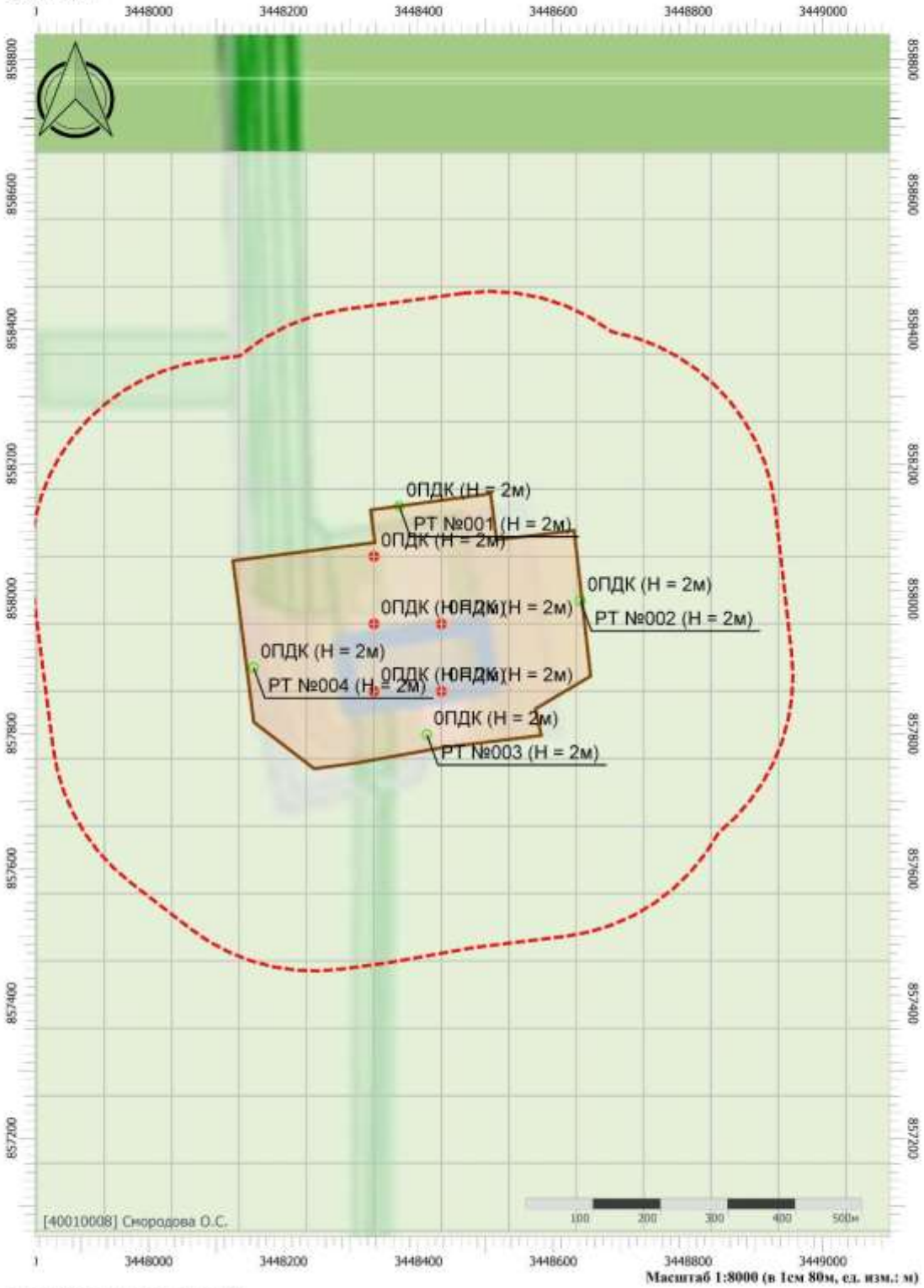
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



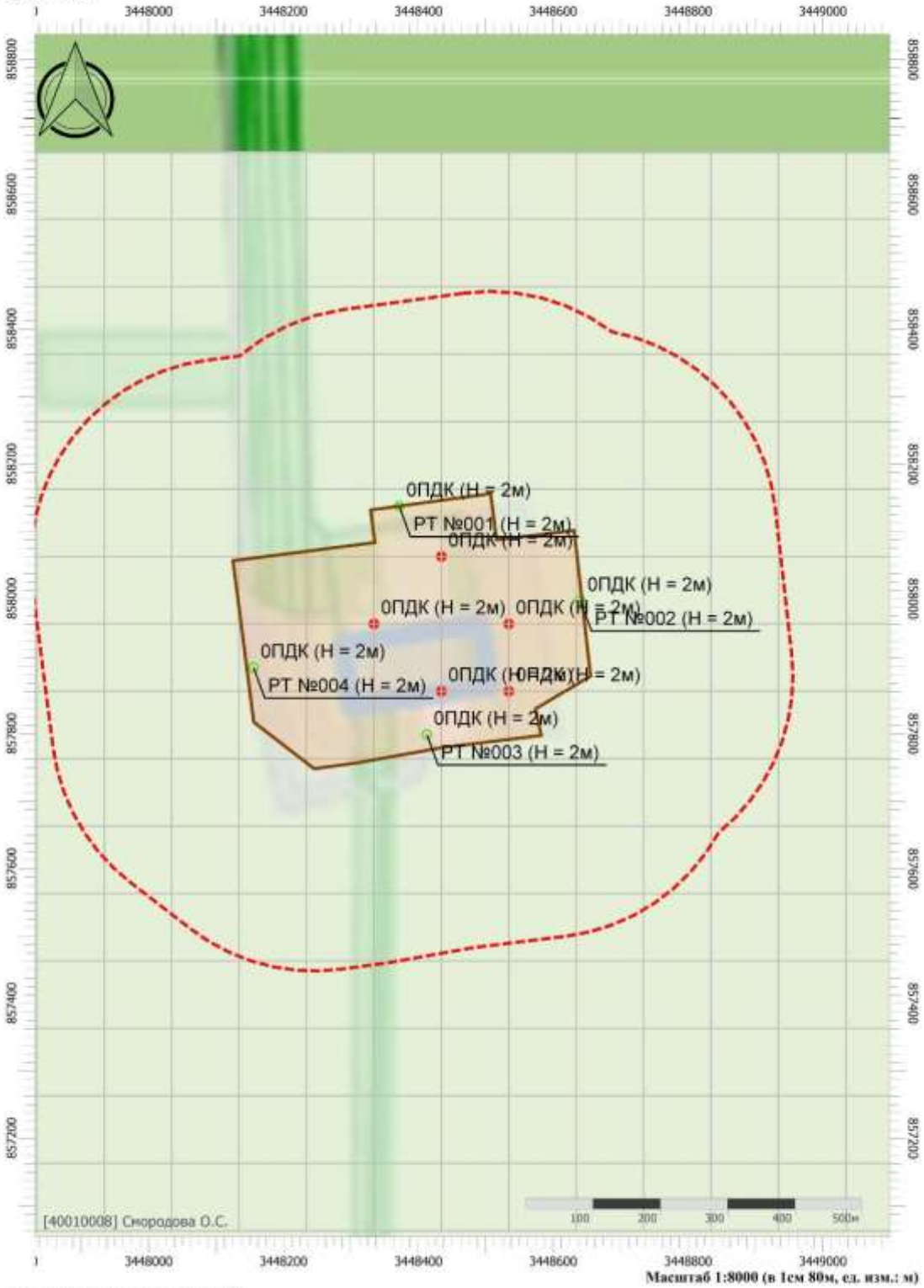
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 191

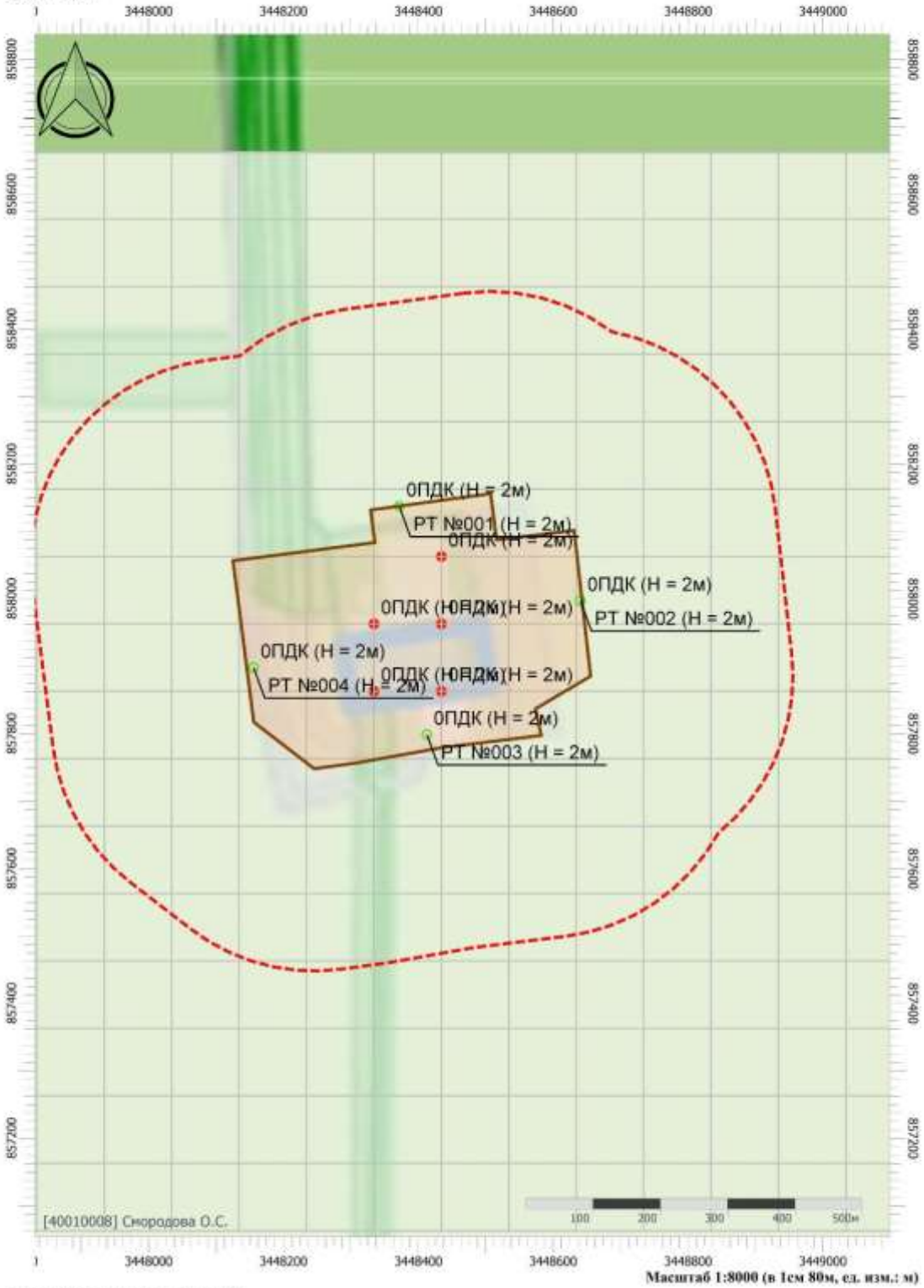
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

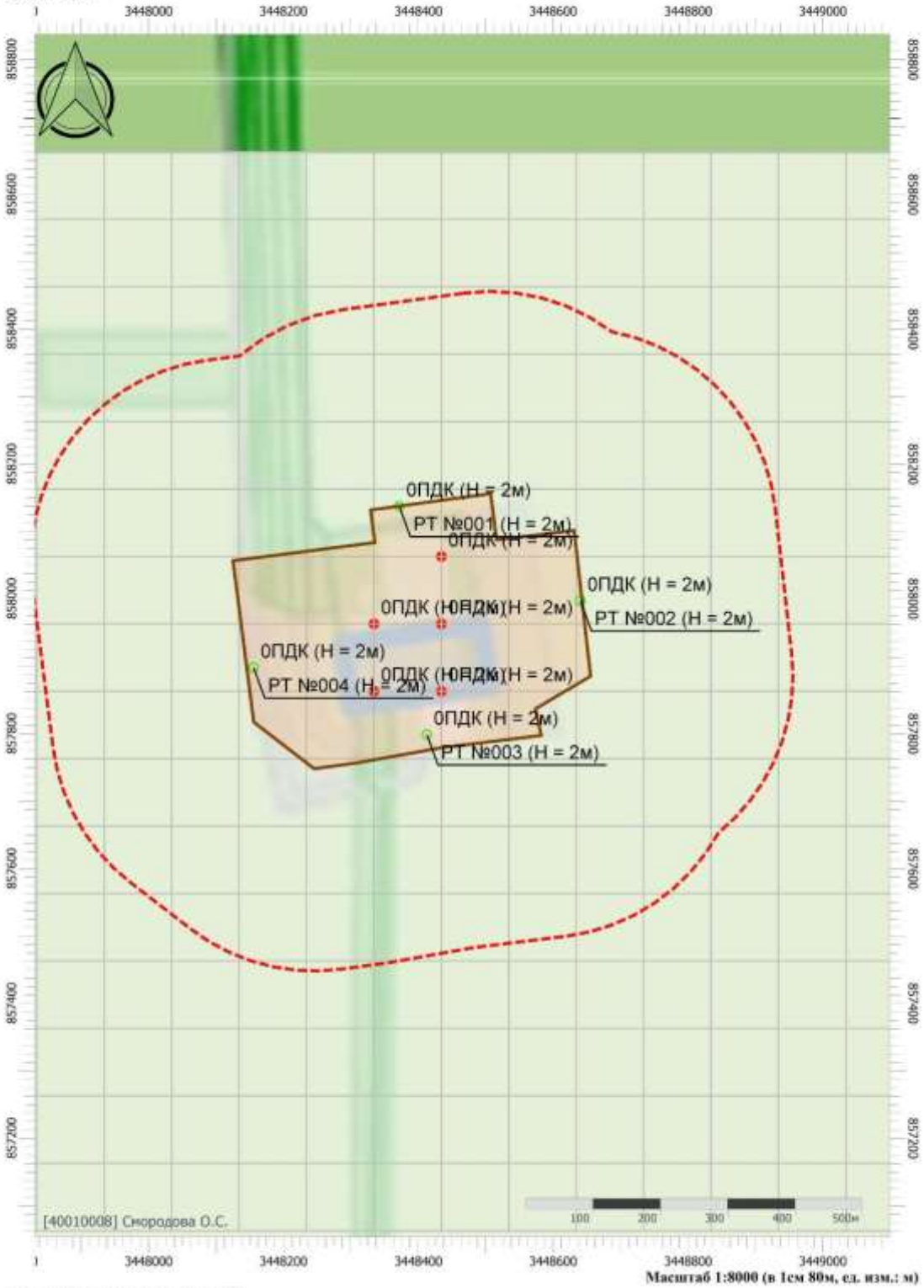
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

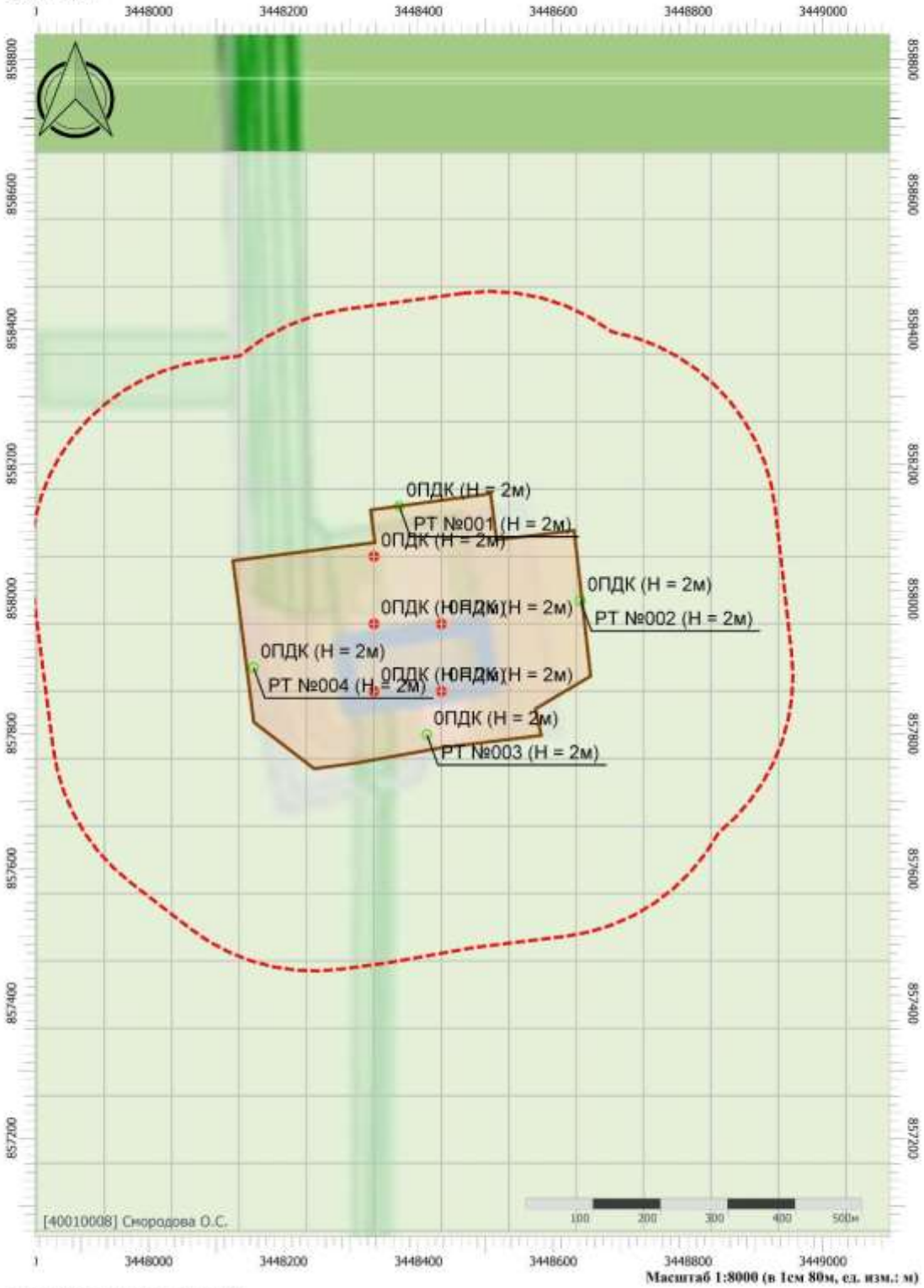
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

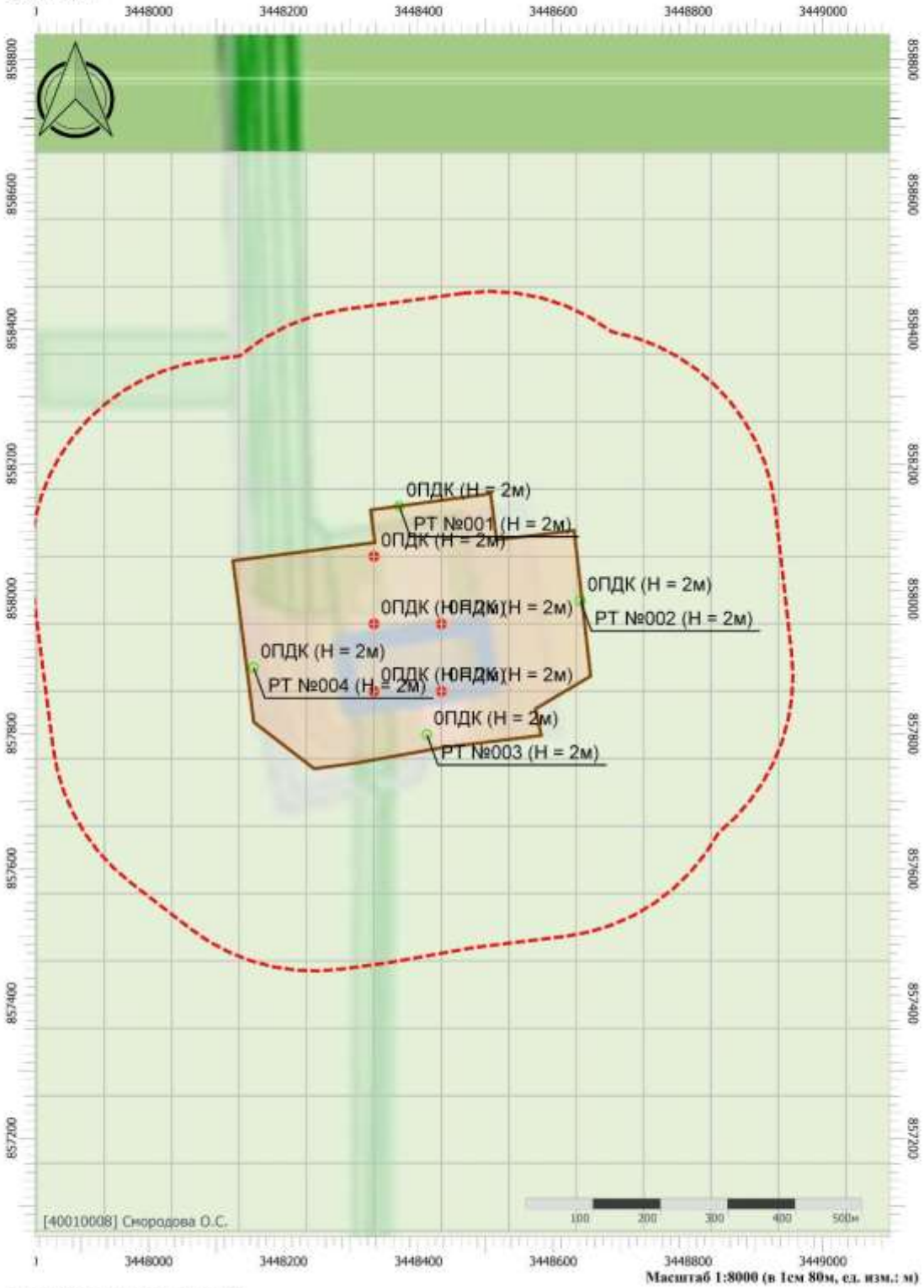
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



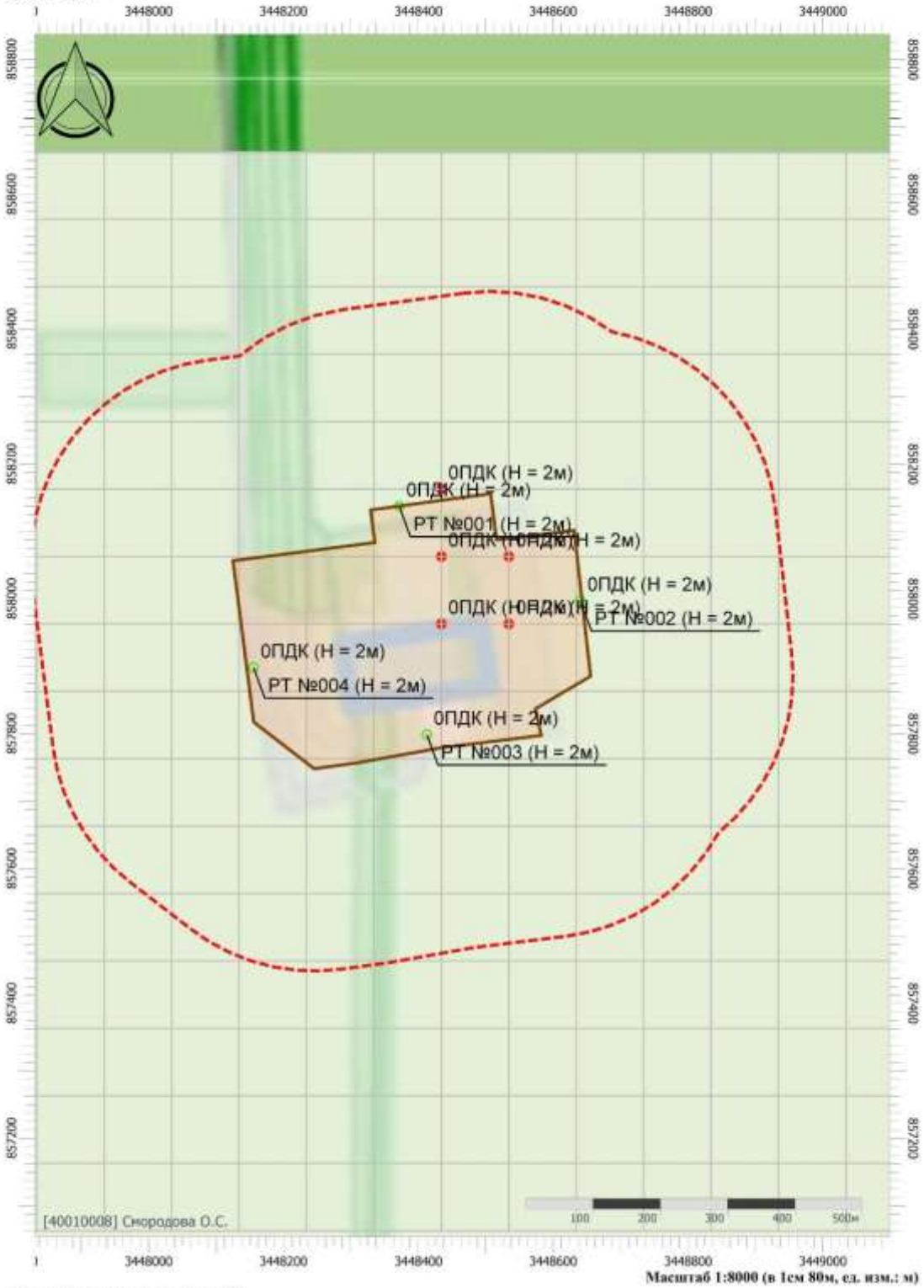
Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 196

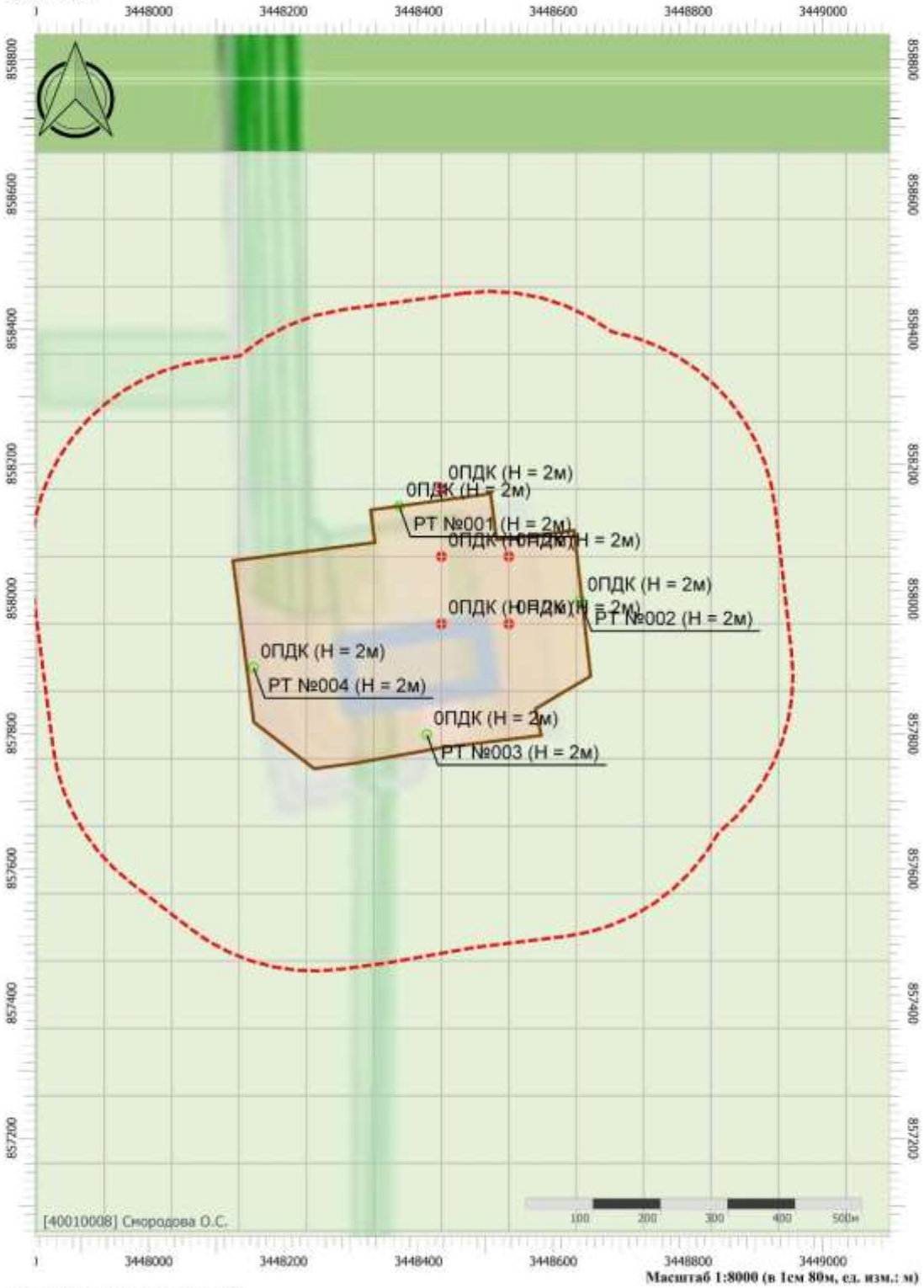
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

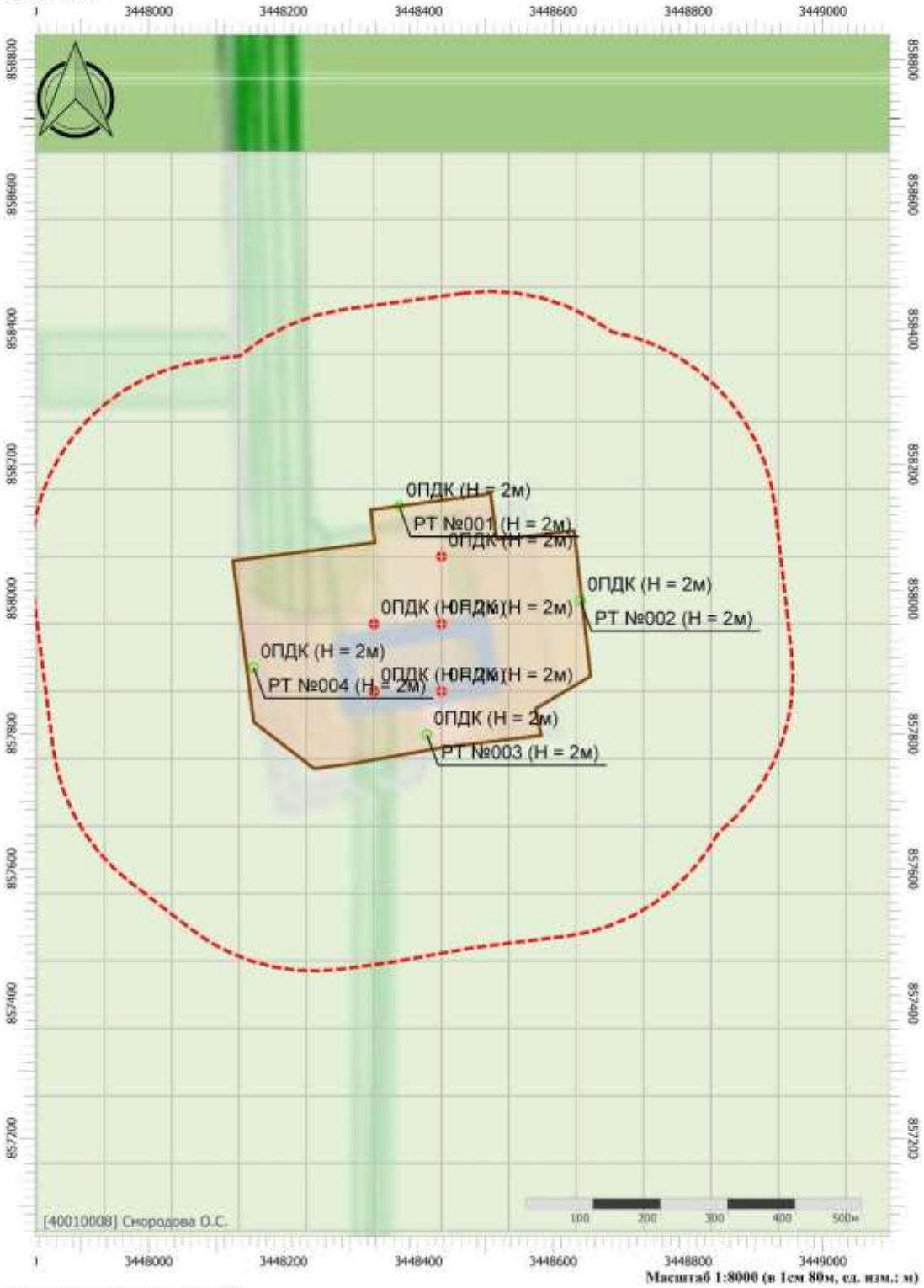
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

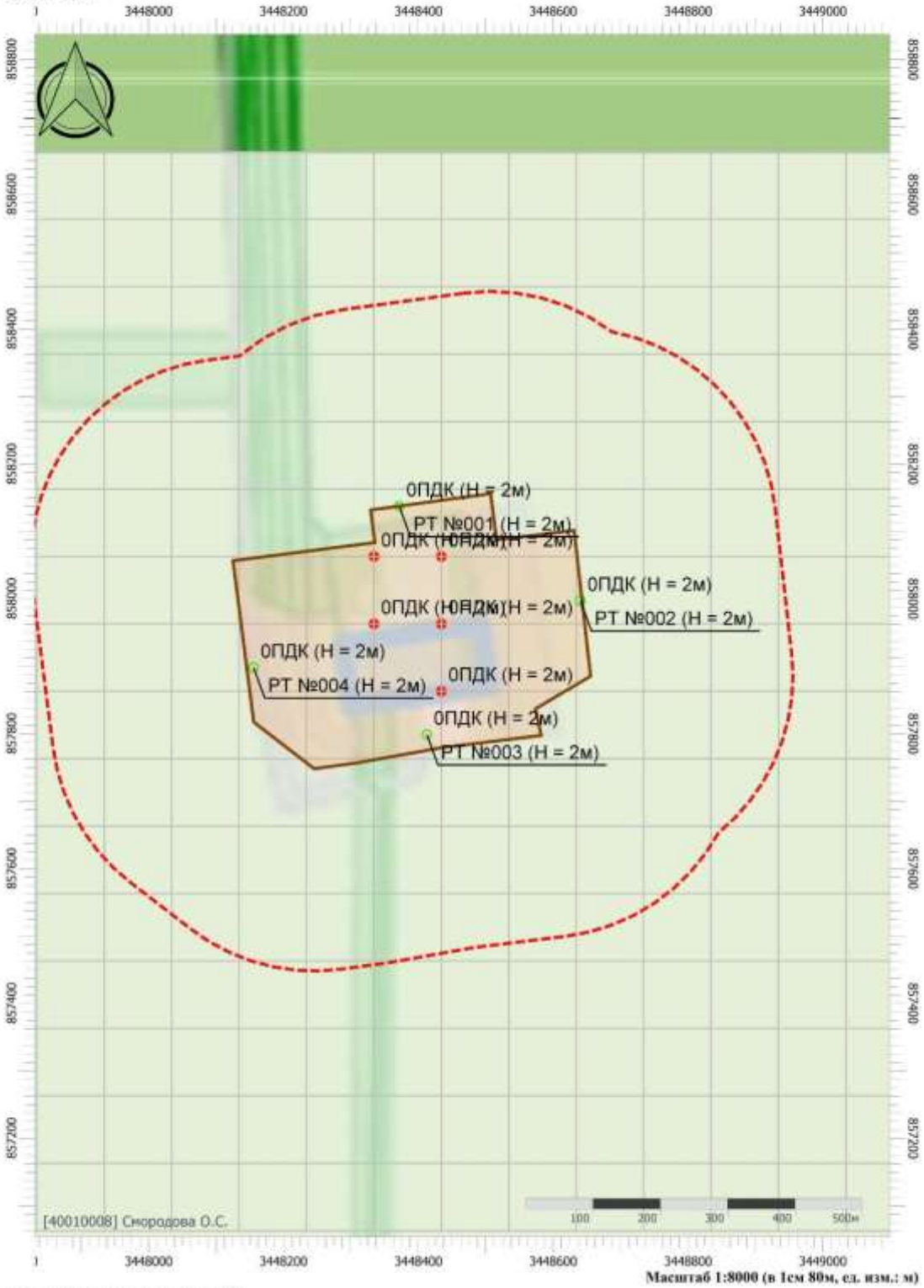
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

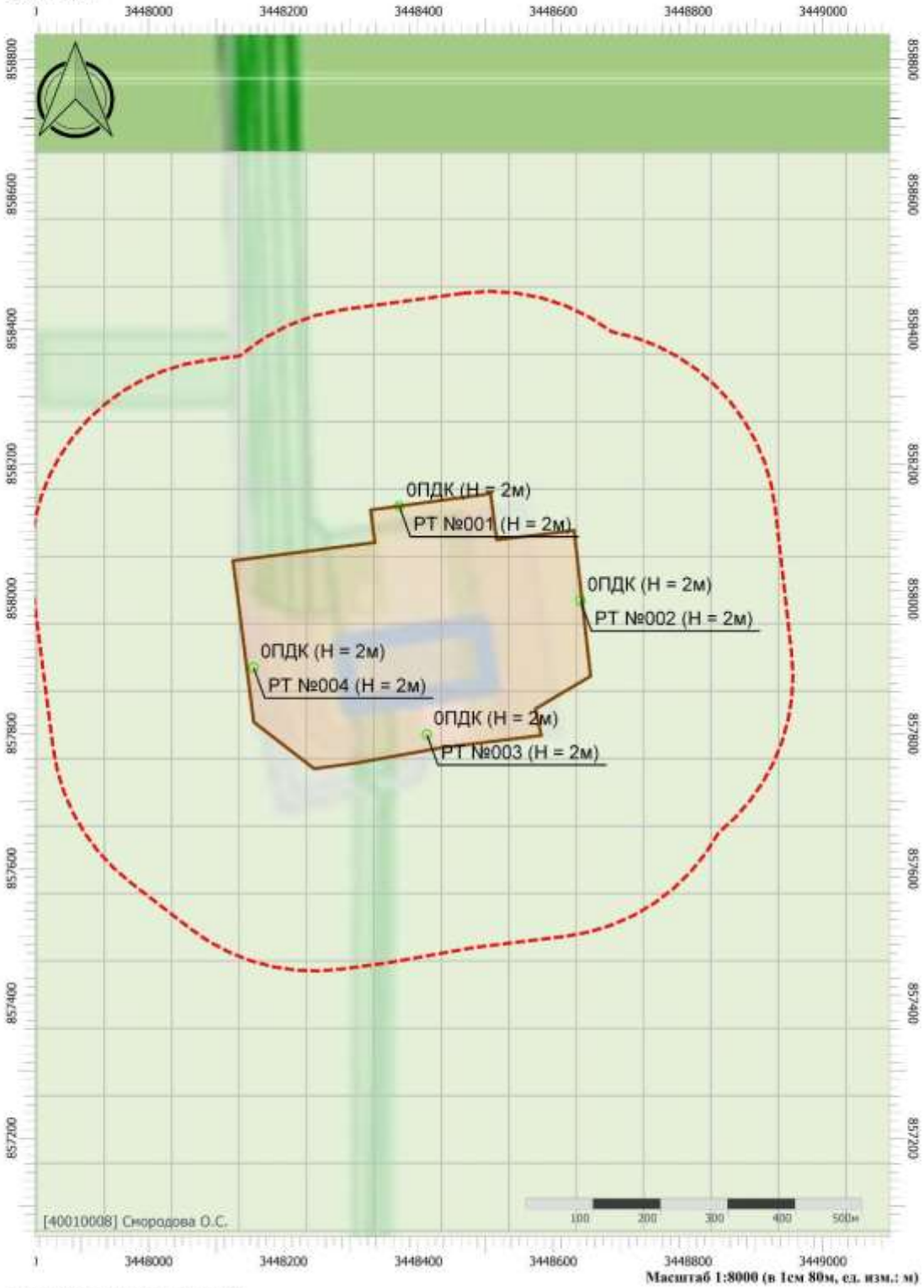
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

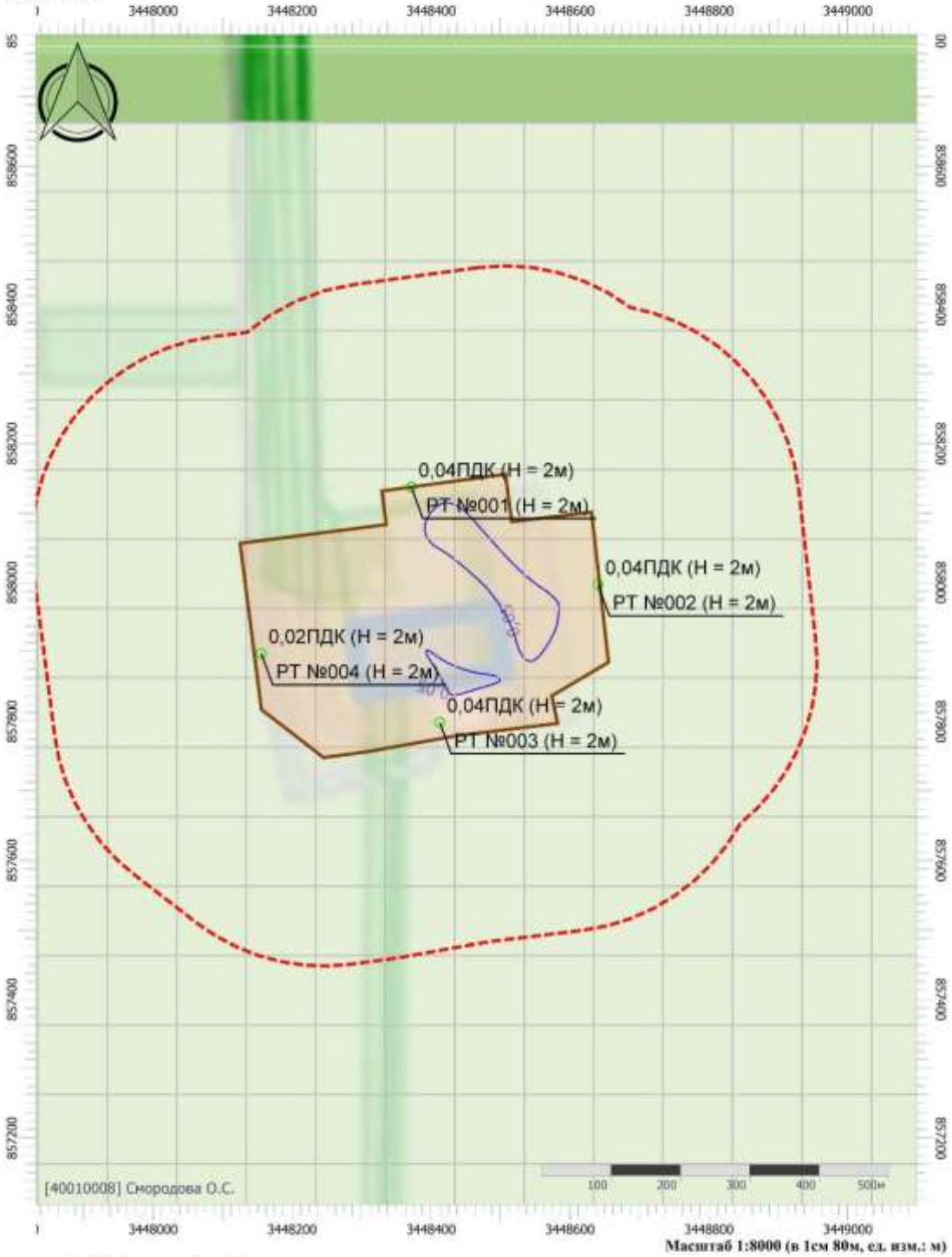
Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [27.08.2025 16:30 - 27.08.2025 16:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 220825, Куст 56 рек
Город: 81024, Валелыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 2, Период строительства
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет среднесуточных концентраций»
Расчет завершился успешно!

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	1	1	[0001] ДГУ	2	0,10	0,12	15,28	400,00	1	858014,10 3448410,40	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0137333	0,0130720	1	0,51	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,0021242	1	0,41	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,0011400	1	0,58	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0183333	0,0017100	1	0,27	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1200000	0,0114000	1	0,18	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,0900000 E-08	1	0,00	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,0002280	1	0,37	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,0057000	1	0,37	30,88	1,84	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	[6501] Сварка	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857931,97 3448392,55	857931,47 3448393,42	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	Железа оксид	0,0006833	0,0013607	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004065	0,0000970	1	1,46	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001111	0,0000080	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016556	0,0001192	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0002690	0,0000194	1	0,48	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0026389	0,0001900	1	0,47	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000968	0,0000087	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	[6502] Пескоструйный аппарат	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857949,47 3448404,25	857948,97 3448405,12	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2902	Взвешенные вещества	0,0005558	0,0004002	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0008334	0,0006000	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	[6503] Покрасочные работы	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,07 3448375,05	857925,57 3448375,92	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0040833	0,0367500	1	0,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0516667	0,0017040	1	3,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0043000	0,0007740	1	1,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0215000	0,0003870	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0107500	0,0021150	1	3,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон;	0,0216667	0,0003900	1	2,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2752	Уайт-спирит	0,0062500	0,0001125	1	0,22	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
2902	Взвешенные вещества	0,0733333	0,0020415	1	5,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

6504	+	1	3	[6504] Заправка техники	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,07 3448345,85	857925,57 3448346,72	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000441	0,0000020	1	0,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0156886	0,0006953	1	0,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6505	+	1	3	[6505] Работа дорожной техники	5	0,00	0,00	0,00	-	1	857952,94 3448411,20	857942,94 3448428,52	20,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	1,6585180	1	1,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,2695090	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,2692570	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,1793750	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,4565680	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,4169720	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6506	+	1	3	[6506] Автотранспорт	5	0,00	0,00	0,00	-	1	857891,50 3448332,65	857791,50 3448332,65	3,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003556	0,0001580	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000578	0,0000260	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000444	0,0000200	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000744	0,0000330	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0008222	0,0003630	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001333	0,0000600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6507	+	1	3	[6507] Пыление щебня	1	0,00	0,00	0,00	-	1	857926,50 3448471,20	857931,50 3448471,20	5,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000280	0,0000080	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6508	+	1	3	[6508] Утилизация бур отх	1	0,00	0,00	0,00	-	1	858021,65 3448333,60	857996,65 3448376,90	50,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002598	0,0009124	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000025	0,0000003	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Расчет проводился по веществам

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.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5	-	-	-	-	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,15	-	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	858662,70	3448284,30	856969,40	3448284,30	2500,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	858137,20	3448371,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	857997,10	3448640,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	857798,60	3448412,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	857897,80	3448155,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448434,30	0,15	1,490E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,10	1,049E-04	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,09	9,285E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	0,07	6,712E-05	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	0,05	4,689E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
858062,70	3448434,30	0,49	0,049	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,49	0,049	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,44	0,044	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
858062,70	3448434,30	0,18	0,009	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,13	0,006	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,13	0,006	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
858062,70	3448434,30	0,02	0,072	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	0,02	0,050	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,01	0,042	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0342
Фториды газообразные

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448434,30	4,35E-03	6,093E-05	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448334,30	3,06E-03	4,290E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	2,71E-03	3,796E-05	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	1,96E-03	2,744E-05	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448434,30	1,37E-03	1,917E-05	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
858062,70	3448434,30	0,02	2,053E-08	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	0,02	2,014E-08	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448534,30	0,01	1,062E-08	-	-	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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

858062,70	3448434,30	0,02	2,430E-04	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	0,02	2,384E-04	-	-	-	-	-	-
858062,70	3448534,30	0,01	1,257E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле средних 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
857962,70	3448334,30	0,07	0,010	-	-	-	-	-	-
857962,70	3448434,30	0,06	0,009	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448334,30	0,05	0,007	-	-	-	-	-	-
857862,70	3448434,30	0,05	0,007	-	-	-	-	-	-

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,05	4,592E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,03	2,820E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	0,02	2,011E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	0,02	2,000E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,40	0,040	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,39	0,039	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	0,35	0,035	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	0,29	0,029	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,11	0,005	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,09	0,004	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	0,06	0,003	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	0,05	0,002	-	-	-	-	-	-	2

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

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

1	858137,20	3448371,80	2,00	0,01	0,041	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	9,76E-03	0,029	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	7,84E-03	0,024	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	5,74E-03	0,017	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	1,34E-03	1,878E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	8,24E-04	1,153E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	5,87E-04	8,223E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	5,84E-04	8,175E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,01	1,114E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	5,59E-03	5,595E-09	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	5,55E-03	5,554E-09	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	3,58E-03	3,584E-09	-	-	-	-	-	-	2

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

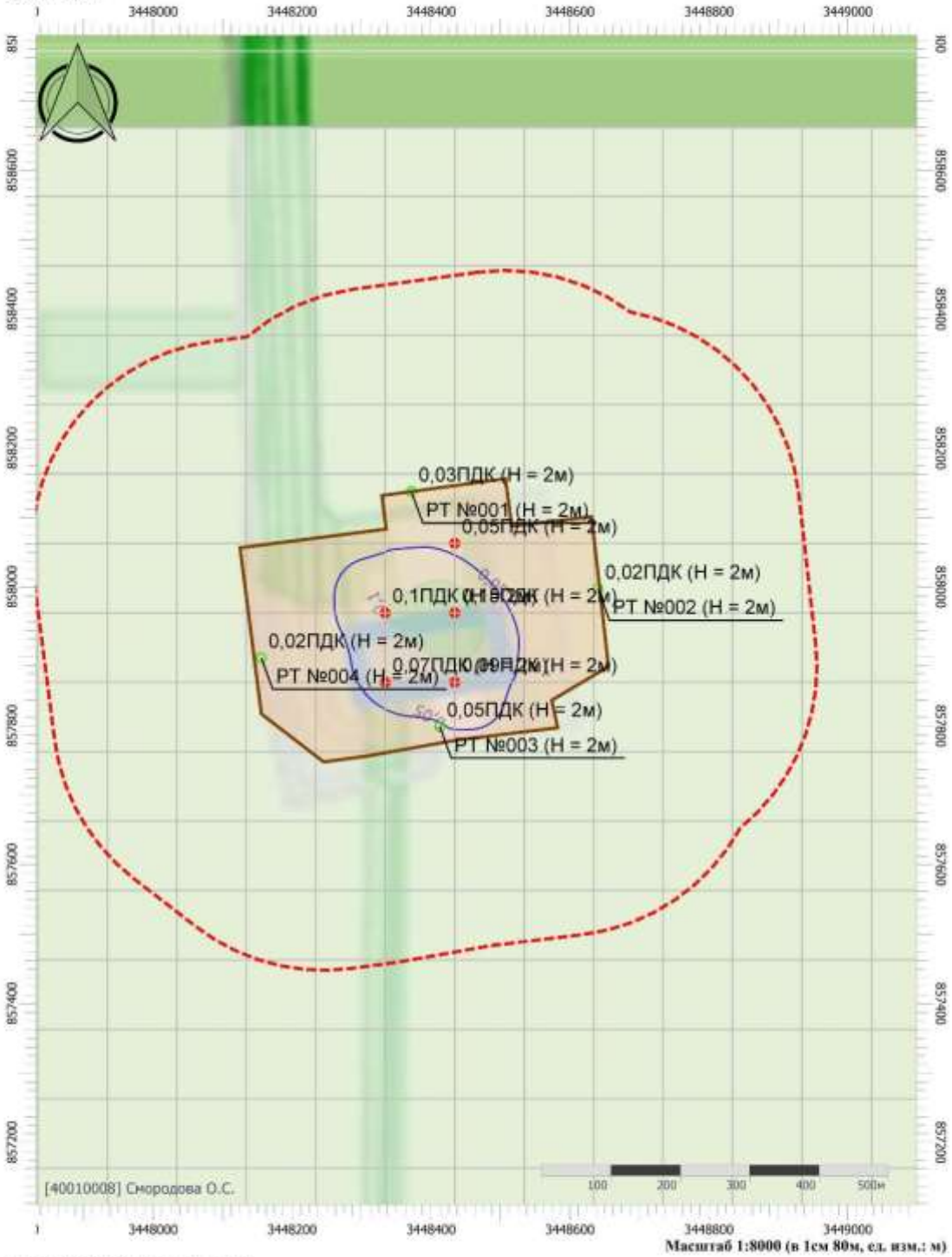
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,01	1,318E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	857798,60	3448412,70	2,00	6,62E-03	6,623E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	6,57E-03	6,575E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	857897,80	3448155,80	2,00	4,24E-03	4,242E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857798,60	3448412,70	2,00	0,03	0,004	-	-	-	-	-	-	2
1	858137,20	3448371,80	2,00	0,02	0,002	-	-	-	-	-	-	2

4	857897,80	3448155,80	2,00	0,01	0,002	-	-	-	-	-	-	2
2	857997,10	3448640,40	2,00	0,01	0,002	-	-	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
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



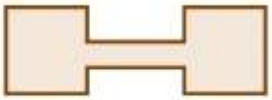
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 215

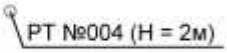
Условные обозначения



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны

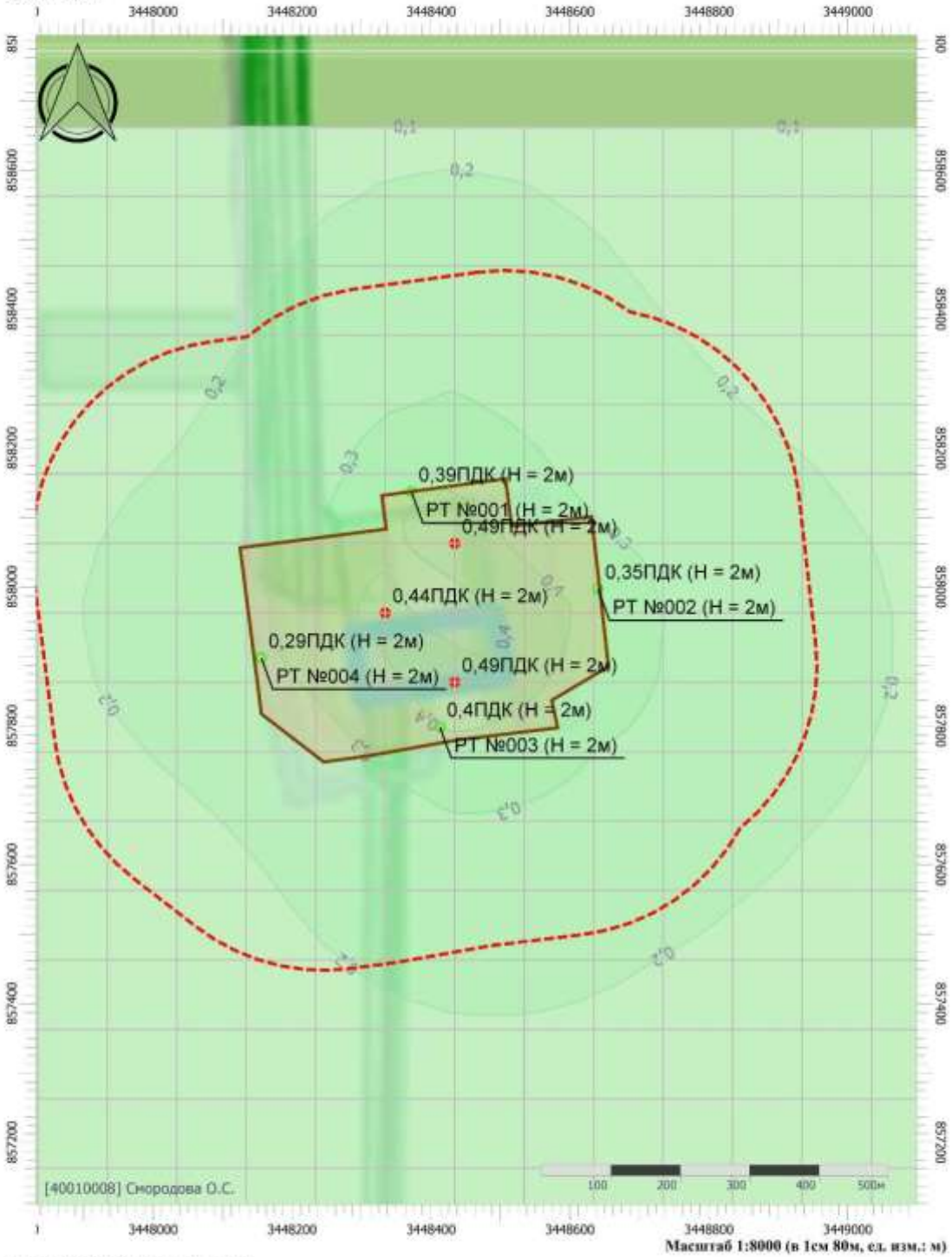


Расчетные точки



Расчетные площадки

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

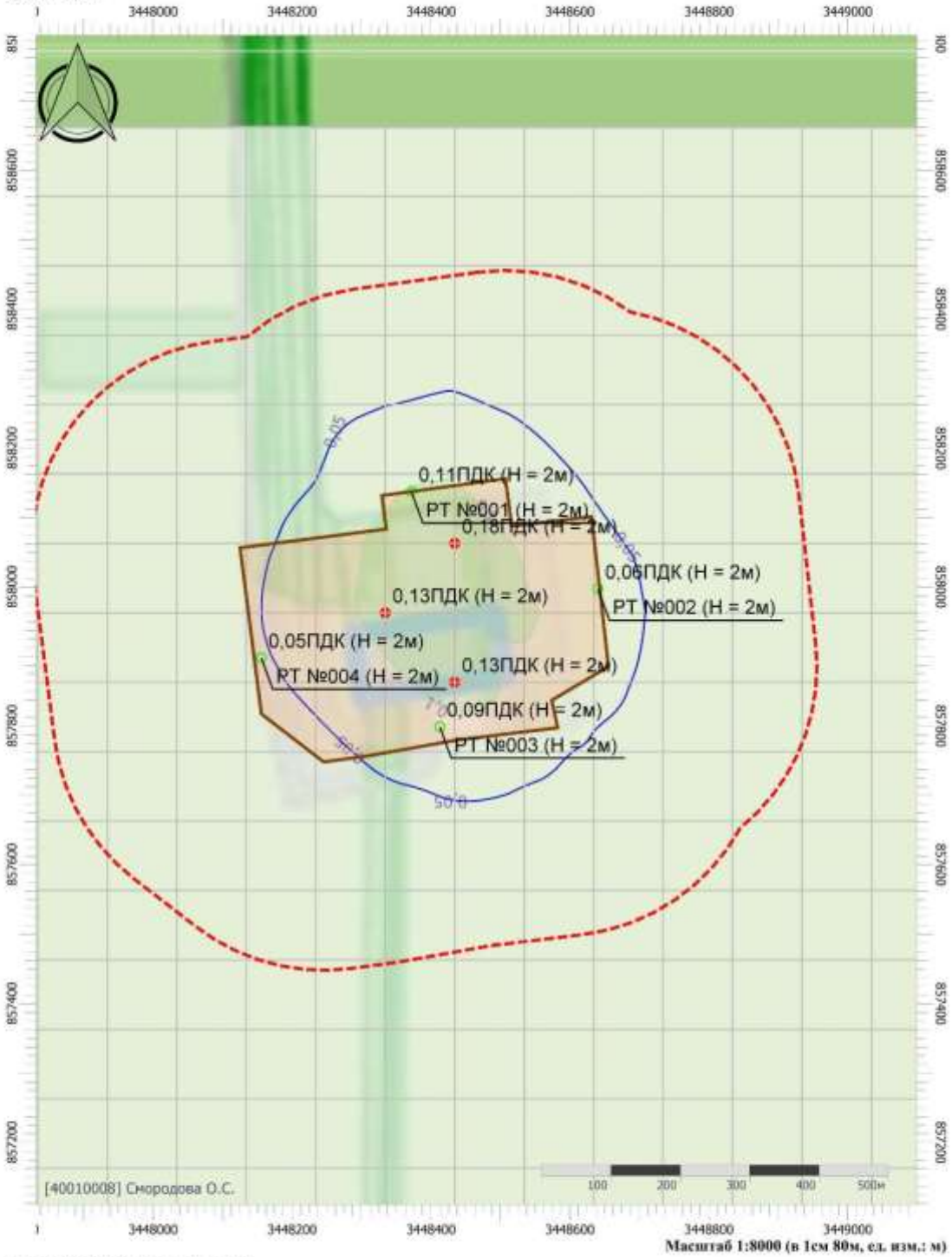
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 217

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

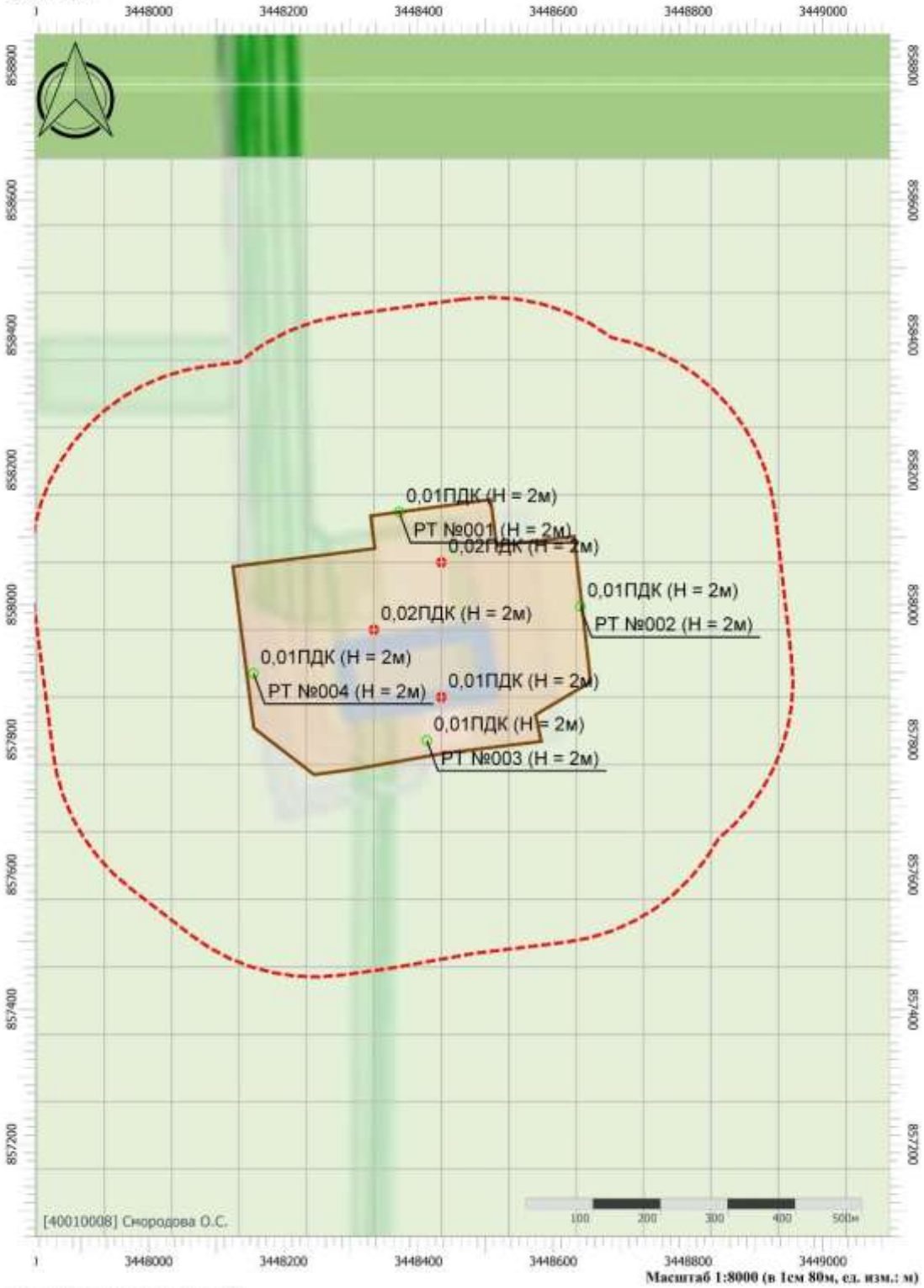
Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0055

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02 .ТЧ	Лист 218

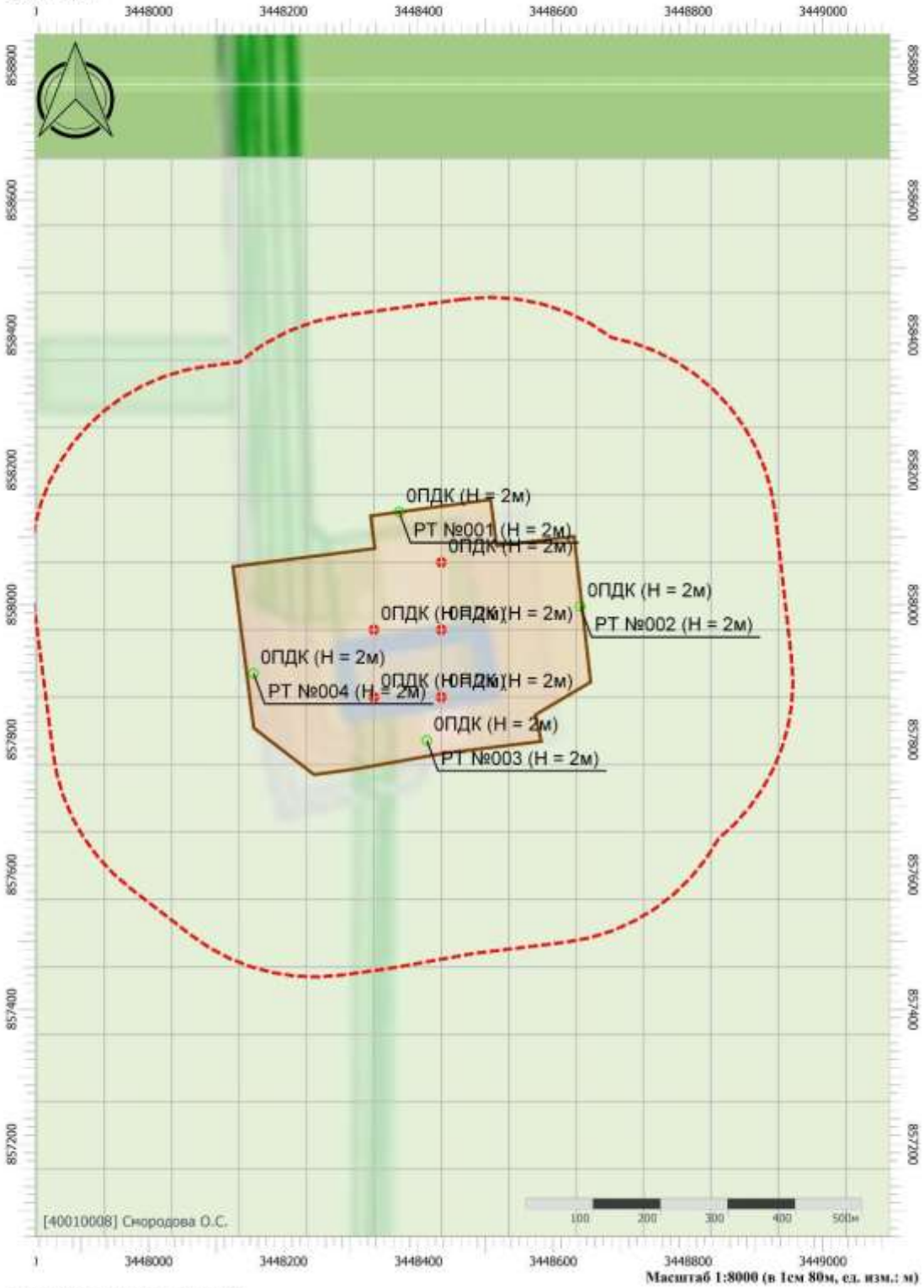
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

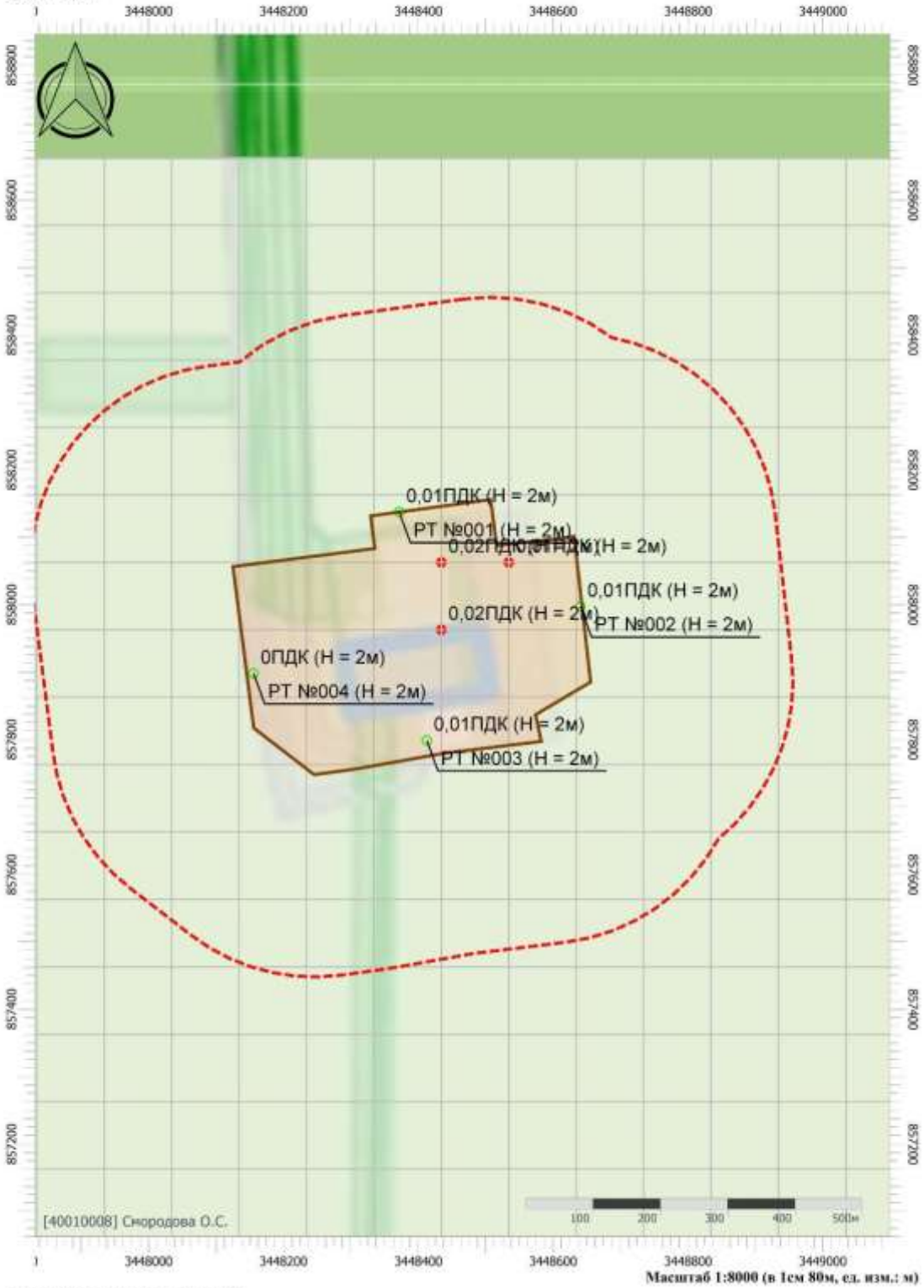
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

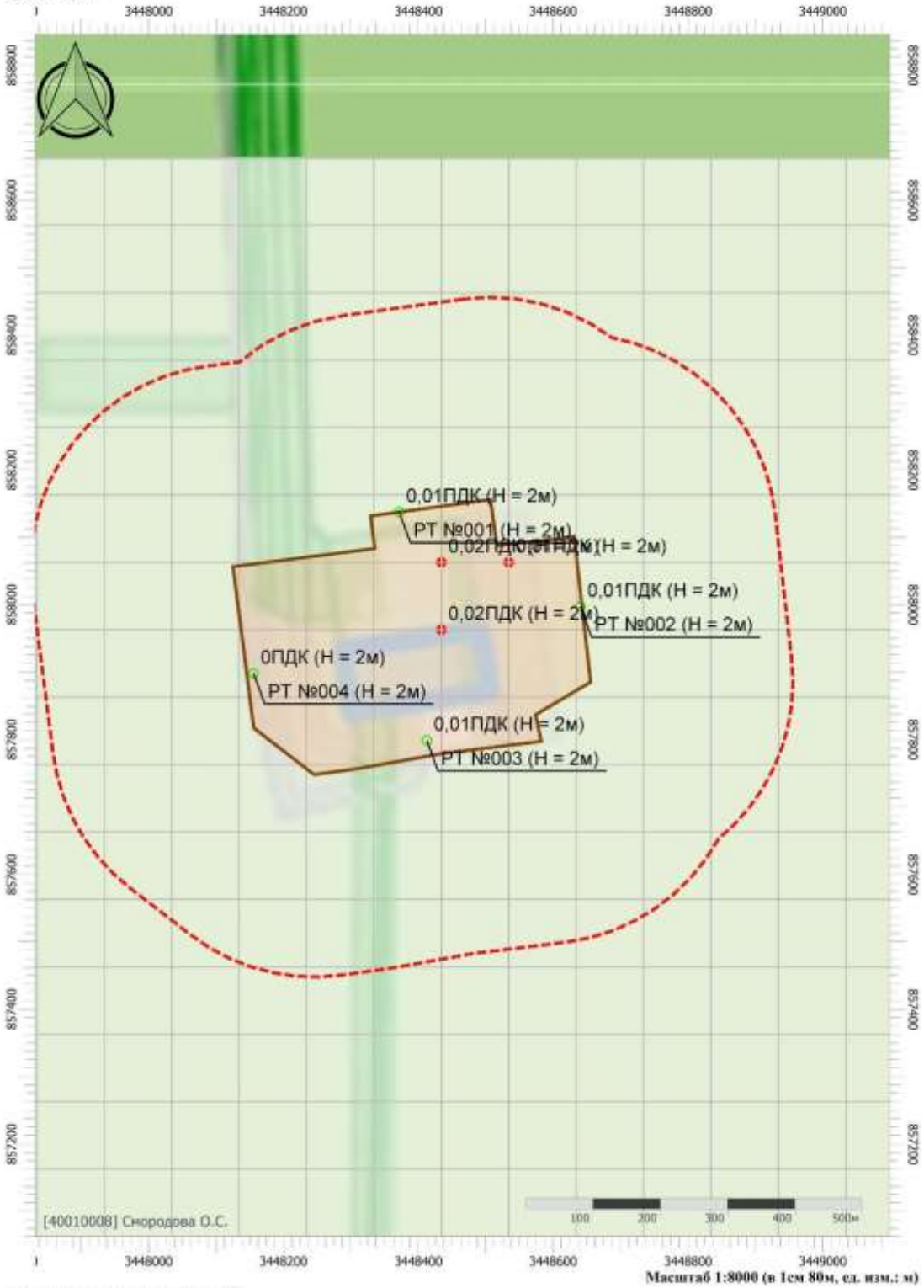
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

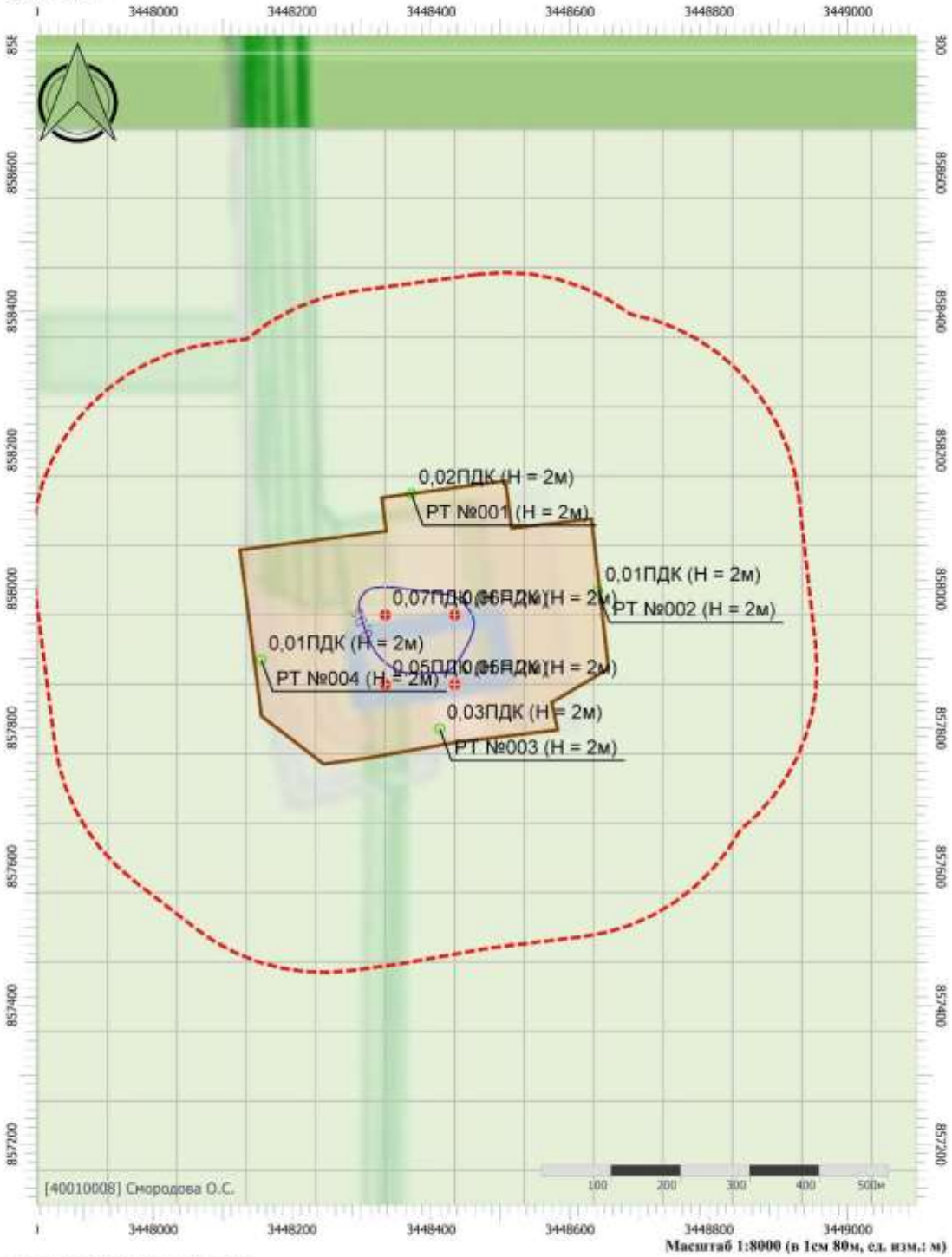
Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

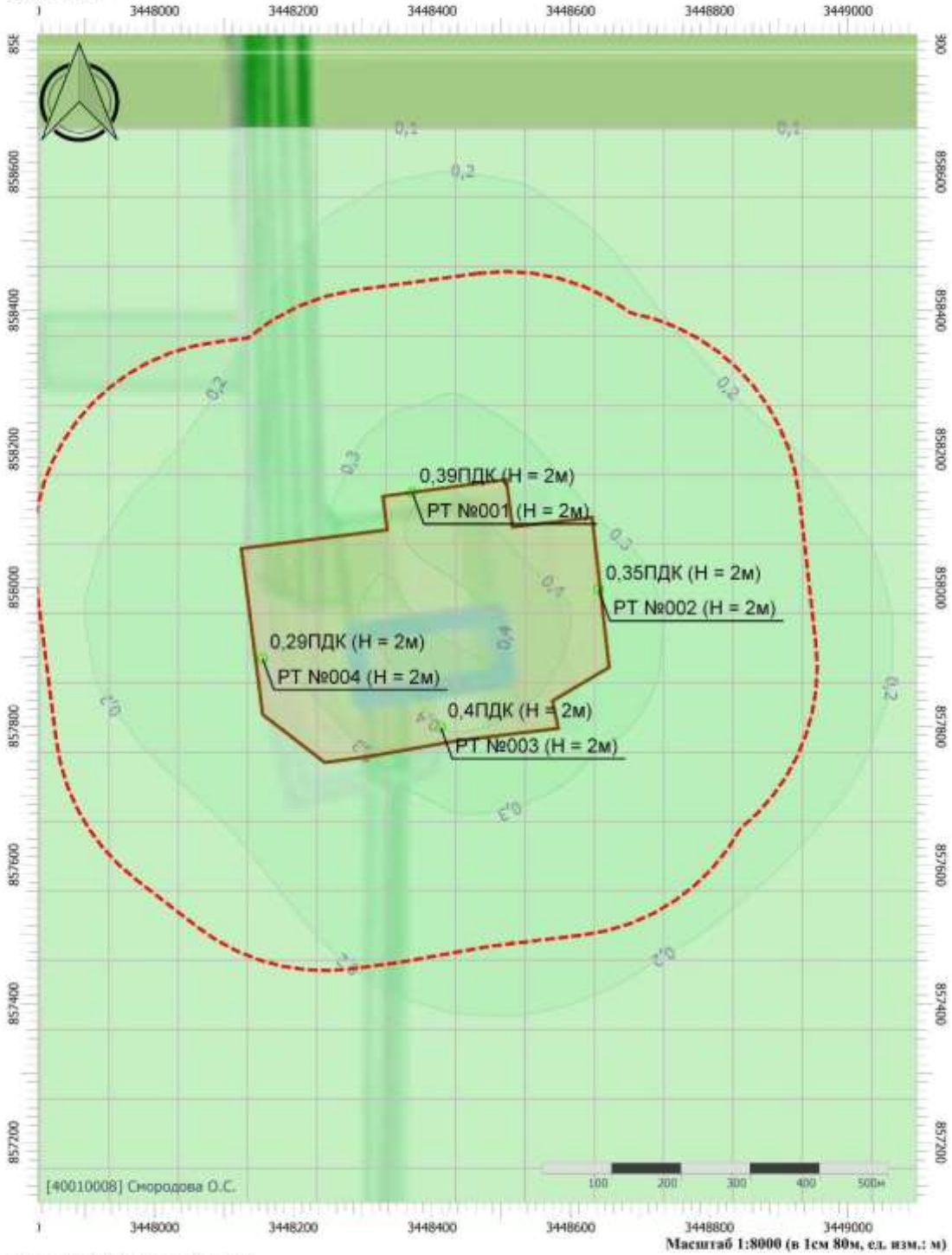


Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

Вариант расчета: Куст 56 рек (220825) - Расчет среднесуточных концентраций [27.08.2025 16:42 - 27.08.2025 16:43]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



5.2. Период эксплуатации

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 220825, Куст 56 рек
Город: 81024, Ваделыпское месторождение
Район: 81024, Нефтеюганский район
ВИД: 1, Период эксплуатации
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 21 вещества/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

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	1	1	[0001] Вент труба блок ЗУ	5	0,20	0,09	2,86	20,00	1	857955,80 3448212,20	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,0000928	0,0029277	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,0070699	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,0261087	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,0000443	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,0007843	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,0002245	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,0003546	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,0365519	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

2	+	1	1	[0002] Воздушник дренажн емкости	5	0,05	0,00	1,16	20,00	1	857941,20 3448215,20	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	4,9629888	0,3096059	1	0,42	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,4565940	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,9747995	0,0608109	1	0,08	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0041073	0,0002562	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0041073	0,0002562	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0041073	0,0002562	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0013691	0,0000854	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

3	+	1	1	[0003] Дых труба блока реаг	5	0,05	0,00	0,57	20,00	1	857967,50 3448232,60	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метиловый спирт	0,2370392	0,0191101	1	1,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

4	+	1	1	[0004] Вент труба блок УДХ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	857947,00 3448229,80	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метиловый спирт	0,0318962	1,0058773	1	0,13	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

5	+	1	1	[0005] Дым труба ППУП	5	0,40	3,65	29,06	250,00	1	857958,70 3448314,40	0,00 0,00	0,00

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

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5382070	0,0023920	1	0,83	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,0003890	1	0,07	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,0005840	3	0,81	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,0005490	1	0,08	138,45	6,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,6890000 E-08	3	0,00	69,22	6,87	0,00	0,00	0,00

6001	+	1	3	[6001] Обвязка куста	2	0,00	0,00	0,00	-	1	858009,28 3448326,97	858040,53 3448504,23	10,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,0007323	0,0230938	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,0257693	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,0943203	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,0001591	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,0028161	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,0008056	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,0012723	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0152795	0,4818535	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0041592	0,1311652	1	0,15	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6002	+	1	3	[6002] ТО	2	0,00	0,00	0,00	-	1	857962,10 3448372,83	857962,50 3448365,53	1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	Железа оксид	0,2181875	0,0154691	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,0000130	3	2,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,0003120	1	1,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,0000507	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0103125	0,0004950	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	[6004] Проезд	5	0,00	0,00	0,00	-	1	857879,90 3448341,85	857779,90 3448341,85	3,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000889	0,0000788	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000144	0,0000128	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000111	0,0000075	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000186	0,0000175	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0002306	0,0005117	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000417	0,0000638	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000333	0,0000269	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

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.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	859606,00	3448347,80	856299,60	3448347,80	5000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	858134,60	3448409,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	857994,50	3448645,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	857769,70	3448420,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	857918,60	3448143,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	858441,10	3448283,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
6	858114,20	3448949,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
7	857483,50	3448493,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
8	857845,60	3447851,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

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

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
858006,00	3448347,80	0,32	0,003	154	1,20	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,23	0,002	21	2,20	-	-	-	-
858006,00	3448447,80	0,14	0,001	241	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448447,80	0,13	0,001	306	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,08	8,429E-04	110	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

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
858006,00	3448447,80	1,00	0,200	250	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035
857906,00	3448447,80	0,97	0,194	292	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035
857906,00	3448147,80	0,96	0,193	73	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035
858006,00	3448147,80	0,96	0,192	106	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035
858106,00	3448347,80	0,96	0,191	193	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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
858006,00	3448447,80	0,07	0,027	250	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448447,80	0,06	0,026	292	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,06	0,026	73	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,06	0,026	106	6,00	-	-	-	-
858106,00	3448347,80	0,06	0,025	193	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

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
857906,00	3448347,80	0,78	0,117	328	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448347,80	0,78	0,116	215	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,75	0,112	125	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448247,80	0,74	0,111	52	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448447,80	0,57	0,086	250	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

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
858006,00	3448447,80	0,07	0,036	250	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448447,80	0,07	0,036	292	6,00	-	-	-	-
858106,00	3448347,80	0,07	0,036	193	6,00	-	-	-	-
857806,00	3448347,80	0,07	0,036	348	6,00	-	-	-	-
858106,00	3448247,80	0,07	0,035	156	6,00	-	-	-	-

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

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
858006,00	3448347,80	0,03	0,134	154	0,80	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,02	0,101	21	0,90	-	-	-	-
858006,00	3448447,80	0,01	0,055	241	1,10	-	-	-	-
857906,00	3448447,80	9,86E-03	0,049	306	1,30	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	6,37E-03	0,032	110	3,30	-	-	-	-

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,35	17,428	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,26	13,245	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,25	12,707	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,21	10,450	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,13	6,581	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,13	25,702	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,10	19,533	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,09	18,740	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,08	15,412	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,05	9,705	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,07	3,425	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,05	2,604	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,05	2,499	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,04	2,054	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,03	1,294	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,05	0,014	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,04	0,011	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,04	0,011	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,03	0,009	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,02	0,005	285	0,80	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,07	0,014	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,06	0,011	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,05	0,011	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,04	0,009	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,03	0,005	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,02	0,014	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,02	0,011	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,02	0,011	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,01	0,009	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	9,09E-03	0,005	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448247,80	0,24	0,005	317	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	0,18	0,004	207	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,18	0,004	62	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,15	0,003	134	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448347,80	0,09	0,002	285	0,80	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858006,00	3448247,80	0,98	0,982	201	0,60	-	-	-	-
857906,00	3448247,80	0,80	0,803	345	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,55	0,552	115	0,70	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,51	0,507	55	0,70	-	-	-	-
858006,00	3448347,80	0,41	0,410	251	0,70	-	-	-	-

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

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448347,80	2,18E-05	1,092E-04	186	0,60	-	-	-	-
857806,00	3448347,80	1,82E-05	9,098E-05	348	0,50	-	-	-	-
857706,00	3448347,80	1,33E-05	6,628E-05	357	0,70	-	-	-	-
857806,00	3448247,80	1,11E-05	5,541E-05	78	0,50	-	-	-	-
857906,00	3448247,80	1,05E-05	5,238E-05	126	0,60	-	-	-	-

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

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
857906,00	3448347,80	7,28E-05	8,733E-05	186	0,60	-	-	-	-
857806,00	3448347,80	6,07E-05	7,278E-05	348	0,50	-	-	-	-
857706,00	3448347,80	4,42E-05	5,303E-05	357	0,70	-	-	-	-
857806,00	3448247,80	3,69E-05	4,433E-05	78	0,50	-	-	-	-
857906,00	3448247,80	3,49E-05	4,190E-05	126	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858006,00	3448347,80	0,03	0,030	68	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448447,80	0,02	0,017	292	0,60	-	-	-	-
858006,00	3448547,80	0,01	0,012	288	0,70	-	-	-	-
858006,00	3448247,80	9,69E-03	0,010	85	3,10	-	-	-	-
858106,00	3448547,80	8,84E-03	0,009	231	0,80	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ 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
858006,00	3448447,80	0,56	-	250	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448447,80	0,54	-	292	6,00	-	-	-	-
857906,00	3448147,80	0,54	-	73	6,00	-	-	-	-
858106,00	3448347,80	0,53	-	193	6,00	-	-	-	-
858006,00	3448147,80	0,53	-	106	6,00	-	-	-	-

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,05	5,007E-04	193	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,04	4,070E-04	345	6,00	-	-	-	-	2
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,03	2,630E-04	79	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,02	1,556E-04	263	6,00	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	4,95E-03	4,947E-05	170	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	4,78E-03	4,784E-05	345	6,00	-	-	-	-	3
8	857845,60	3447851,50	2,00	4,22E-03	4,222E-05	77	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	3,39E-03	3,395E-05	255	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,97	0,193	77	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,89	0,177	208	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,86	0,172	331	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,73	0,145	264	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,54	0,108	76	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,53	0,106	176	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,51	0,102	339	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,42	0,083	256	6,00	0,18	0,035	0,18	0,035	3

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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

4	857918,60	3448143,40	2,00	0,06	0,026	77	6,00	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,06	0,023	208	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,06	0,022	331	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,04	0,018	264	6,00	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,03	0,012	76	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,03	0,012	176	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,03	0,011	339	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,02	0,008	256	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,48	0,072	77	6,00	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,42	0,064	208	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,39	0,058	331	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,22	0,033	264	6,00	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,16	0,025	76	1,70	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,16	0,024	176	1,60	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,16	0,024	339	1,60	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,14	0,021	256	1,50	-	-	-	-	3

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,07	0,034	77	6,00	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,07	0,033	208	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,06	0,031	331	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,05	0,024	264	6,00	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,03	0,016	76	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,03	0,016	176	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,03	0,015	339	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,02	0,011	256	6,00	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	858134,60	3448409,10	2,00	4,24E-03	0,021	193	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	3,64E-03	0,018	345	6,00	-	-	-	-	2
4	857918,60	3448143,40	2,00	3,00E-03	0,015	79	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	2,25E-03	0,011	263	6,00	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	8,65E-04	0,004	170	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	8,35E-04	0,004	345	6,00	-	-	-	-	3
8	857845,60	3447851,50	2,00	7,29E-04	0,004	77	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	5,79E-04	0,003	255	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,26	12,822	73	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,05	2,376	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,05	2,291	225	1,80	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,03	1,475	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,02	1,237	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,02	1,021	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,02	0,940	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,01	0,560	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,09	18,909	73	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,02	3,503	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,02	3,379	225	1,80	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,01	2,176	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	9,12E-03	1,824	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	7,53E-03	1,505	188	6,00	-	-	-	-	3

7	857483,50	3448493,80	2,00	6,93E-03	1,386	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	4,13E-03	0,826	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,05	2,522	73	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	9,34E-03	0,467	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	9,02E-03	0,451	225	1,80	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	5,81E-03	0,291	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	4,87E-03	0,243	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	4,01E-03	0,201	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	3,69E-03	0,185	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	2,22E-03	0,111	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,04	0,011	73	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	6,56E-03	0,002	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	6,32E-03	0,002	225	1,80	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	4,07E-03	0,001	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	3,41E-03	0,001	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	2,82E-03	8,449E-04	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	2,59E-03	7,779E-04	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	1,55E-03	4,650E-04	257	6,00	-	-	-	-	3

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. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,05	0,011	72	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	9,88E-03	0,002	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	9,59E-03	0,002	225	1,60	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	6,24E-03	0,001	75	4,60	-	-	-	-	3

2	857994,50	3448645,60	2,00	5,18E-03	0,001	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	4,25E-03	8,501E-04	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	3,91E-03	7,824E-04	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	2,46E-03	4,919E-04	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,02	0,011	73	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	3,28E-03	0,002	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	3,17E-03	0,002	225	1,70	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	2,05E-03	0,001	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	1,71E-03	0,001	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	1,41E-03	8,462E-04	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	1,30E-03	7,790E-04	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	7,86E-04	4,716E-04	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,18	0,004	72	0,60	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,03	6,603E-04	310	1,60	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,03	6,425E-04	225	1,60	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,02	4,193E-04	75	4,60	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,02	3,467E-04	263	5,80	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,01	2,840E-04	188	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,01	2,613E-04	329	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	8,37E-03	1,674E-04	257	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,52	0,522	63	0,70	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,15	0,151	226	1,20	-	-	-	-	2

3	857769,70	3448420,70	2,00	0,13	0,125	316	1,60	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,08	0,077	73	5,40	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,07	0,073	266	5,50	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,06	0,059	186	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,05	0,049	332	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,04	0,037	259	6,00	-	-	-	-	3

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. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857769,70	3448420,70	2,00	1,20E-05	6,017E-05	303	0,60	-	-	-	-	2
4	857918,60	3448143,40	2,00	4,89E-06	2,447E-05	113	0,80	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	3,17E-06	1,586E-05	193	2,80	-	-	-	-	2
7	857483,50	3448493,80	2,00	2,42E-06	1,211E-05	336	4,40	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	2,40E-06	1,201E-05	242	1,70	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	1,51E-06	7,567E-06	92	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	1,29E-06	6,474E-06	175	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	1,05E-06	5,275E-06	245	6,00	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	857769,70	3448420,70	2,00	4,01E-05	4,814E-05	303	0,60	-	-	-	-	2
4	857918,60	3448143,40	2,00	1,63E-05	1,957E-05	113	0,80	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	1,06E-05	1,269E-05	193	2,80	-	-	-	-	2
7	857483,50	3448493,80	2,00	8,08E-06	9,690E-06	336	4,40	-	-	-	-	3
2	857994,50	3448645,60	2,00	8,01E-06	9,610E-06	242	1,70	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	5,04E-06	6,054E-06	92	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	4,32E-06	5,179E-06	175	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	3,52E-06	4,220E-06	245	6,00	-	-	-	-	3

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

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

1	858134,60	3448409,10	2,00	6,26E-03	0,006	174	0,60	-	-	-	-	2
4	857918,60	3448143,40	2,00	5,64E-03	0,006	65	0,70	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	4,92E-03	0,005	279	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	2,59E-03	0,003	358	0,70	-	-	-	-	2
6	858114,20	3448949,20	2,00	1,56E-03	0,002	260	6,00	-	-	-	-	3
8	857845,60	3447851,50	2,00	1,54E-03	0,002	72	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	1,45E-03	0,001	164	0,70	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	1,14E-03	0,001	350	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 2907
Пыль неорганическая >70% SiO2

№	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	857483,50	3448493,80	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
3	857769,70	3448420,70	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
4	857918,60	3448143,40	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
6	858114,20	3448949,20	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3
1	858134,60	3448409,10	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	858441,10	3448283,60	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Координата X(м)	Координата Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	857918,60	3448143,40	2,00	0,54	-	77	6,00	-	-	-	-	2
1	858134,60	3448409,10	2,00	0,49	-	208	6,00	-	-	-	-	2
3	857769,70	3448420,70	2,00	0,47	-	331	6,00	-	-	-	-	2
2	857994,50	3448645,60	2,00	0,37	-	264	6,00	-	-	-	-	2
8	857845,60	3447851,50	2,00	0,25	-	76	6,00	-	-	-	-	3
5	858441,10	3448283,60	2,00	0,24	-	176	6,00	-	-	-	-	3
7	857483,50	3448493,80	2,00	0,23	-	339	6,00	-	-	-	-	3
6	858114,20	3448949,20	2,00	0,16	-	256	6,00	-	-	-	-	3

Приложение 6 Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ

6.1. Период эксплуатации

Код	*Наименование вещества*	*Выброс веществ сущ. положение на 2024 г.*		*П Д В*	
		г/с	*т/год*	*г/с*	*т/год*
1	2	3	4	7	8
0123	Железа оксид	0,218188	0,015469	0,218188	0,015469
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000229	0,000013	0,000229	0,000013
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,544796	0,002783	0,544796	0,002783
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,088529	0,000453	0,088529	0,000453
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,131471	0,000591	0,131471	0,000591
0330	Сера диоксид	0,123499	0,000566	0,123499	0,000566
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,010543	0,001007	0,010543	0,001007
0410	Метан	4,963814	0,335627	4,963814	0,335627
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,320252	0,489433	7,320252	0,489433
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,978618	0,181240	0,978618	0,181240
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,004114	0,000460	0,004114	0,000460
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,004221	0,003857	0,004221	0,003857
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,004140	0,001286	0,004140	0,001286
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001421	0,001712	0,001421	0,001712
0703	Бенз/а/пирен	0,000006	2,69E-08	0,000006	2,69E-08
1052	Метиловый спирт	0,544215	1,506841	0,544215	1,506841

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000042	0,000064	0,000042	0,000064
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000033	0,000027	0,000033	0,000027
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,005318	0,167717	0,005318	0,167717
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,007467	0,000173	0,007467	0,000173
Всего веществ :		14,950915	2,709319	14,950915	2,709319
В том числе твердых :		0,357360	0,016246	0,357360	0,016246
Жидких/газообразных :		14,593555	2,693072	14,593555	2,693072

Приложение 7 Расчет уровня шума

7.1. Период строительства

7.2. Период эксплуатации

Приложение 8 Параметры источников выбросов

6.1. Период строительства

6.2. Период эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площад-ного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
Дренажн емкость	1	0001	1	2,00	0,11	10,52	0,099975	10,0	381	-112			0,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000467	4,84228	0,000014	0,000014
														0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	7,00e-07	0,00726	2,01e-08	2,01e-08
														0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	9,82e-08	0,00102	2,92e-10	2,92e-10
														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	2,29e-08	0,00024	8,75e-10	8,75e-10
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,29e-07	0,00238	8,75e-10	8,75e-10
														0627	Этилбензол (Фенилэтан)	4,91e-09	0,00005	1,46e-10	1,46e-10
														2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	4,91e-08	0,00051	1,45e-10	1,45e-10
Устья скважин	1	6001	1	2,00					196	-145	323	-145	4,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000018	0,00000	0,000576	0,000576

														0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	2,65e-08	0,00000	8,36e-07	8,36e-07
														0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3,84e-10	0,00000	1,21e-08	1,21e-08
														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,15e-09	0,00000	3,63e-08	3,63e-08
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,15e-09	0,00000	3,63e-08	3,63e-08
														0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1,92e-10	0,00000	6,05e-09	6,05e-09
														2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	1,92e-10	0,00000	6,05e-09	6,05e-09
Автотранспорт	1	6002	1	5,00					208	-171	209	-232	3,50	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000513	0,00000	0,000007	0,000007
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000083	0,00000	0,000001	0,000001
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000064	0,00000	8,00e-07	8,00e-07
														0330	Сера диоксид	0,000103	0,00000	0,000001	0,000001
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,001137	0,00000	0,000015	0,000015
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000202	0,00000	0,000003	0,000003

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ 9 РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

9.1 ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные 2,512 т

8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме 4,32 т

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

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.1)$$

где Mi - 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 $м^3$ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в **таблицу 9.1.**

Таблица 9.1 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Ед. изм.	Количество материала	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Металлоконструкции	т	120	2	2,40
2	Трубный прокат	т	11,21	1	0,1121
3	Бетон	т	240	1,8	4,32

4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) 0,0035 т

Количество образующихся отходов тары (тара и упаковка металлические, загрязненные остатками краски) *P*, т, после проведения работ по окраске изделий, определено по формуле

$$P = \Sigma Q_i / M_i \times m_i \times 10^{-3}, \quad (К.2)$$

где Qi –расход сырья i-того вида, кг;

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

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

10^{-3} или 0,001 – коэффициент перевода из килограммов в тонны.

В виду того, что пустая тара из-под лакокрасочных материалов не очищается от остатков содержимого, то количество тары полученной расчетом увеличивается на количество затвердевших лаков и красок.

Расчет образования отхода «Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)» в **таблице 9.2**

Таблица 9.2 - Расчет образования отхода «Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Отход	Q_i, кг	M_i, кг	m_i, кг	Количество образующихся отходов тары P, т	
Тара	100	20	0,7	0,0035	

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов 0,72 т

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный 0,24 т

4 05 183 01 60 5 Отходы упаковочного картона незагрязненные 0,48 т

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:

$$M = Q * Np \quad (К.3)$$

или

$$M = Q * Np2 \quad (К.4)$$

где Q - масса израсходованных электродов в течение года, т;

Np - норматив для одной расчетной единицы (окалина и сварочный шлак), %, Np=10,00 – коэффициент образования огарков сварочных электродов, %;

Np2 - норматив для одной расчетной единицы (огарки сварочных электродов), %, Np2 = 5 – коэффициент потерь на окалину и сварочный шлак, %

Для упаковки электродов используется картонная тара. Утилизации подлежит 100 %.

Вес одной коробки с электродами 0,005 т

Вес пустой тары 0,0005 т

Результаты расчета образования отходов при производстве сварочных работ приведены в **таблице 9.3**

Таблица 9.3 - Расчет образования отходов, образующихся при производстве сварочных работ

Наименование отхода	Количество используемого сырья, т	Норма образования отхода, %	Количество отхода, т
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	4,800	15	0,72
Шлак сварочный	4,800	5	0,24
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4,800	100	0,48

9 19 204 01 60 3 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) 0,1197 т

Данный отход включает ветошь обтирочную, образующуюся при обслуживании строительных машин и дорожной техники.

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

$$Q = N*S_i*K_i*10^{-3}, \quad (К.5)$$

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;

Расчётное количество отхода «Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%» представлено в **таблице 9.4**

Таблица 9.4 - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)

№	Наименование отхода	Количество рабочих,	Период строительства, сут.	Норматив образования на	Количество отхода, т

		человек		одного человека, кг/сут	
1	Ветошь промасленная, в т.ч.	21	57	0,1	0,1197

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 0,15675 т

Данный отход включает твердые коммунальные отходы (ТКО), образующиеся в процессе трудовой деятельности работников предприятия. Мусор собирается при ежесменной уборке административных, служебных и бытовых помещений на площадке временных зданий. Для сбора мусора служат специальные металлические контейнеры с крышками.

Количество ТКО 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 коммунальных отходов на 1 человека 40 кг/год
или 0,11 кг/сут

Расчёт количества коммунальных отходов Q, т, проводится по формуле

$$Q = \sum ((N*Si*Ki)*10^{-3})i, \quad (К.6)$$

где N – норма образования коммунальных отходов , кг/сут;

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

K_i – численность рабочих в наиболее многочисленную смену, чел.

Расчёт количества отхода «Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» за период строительства представлен в **таблице 9.5**

Таблица 9.5 - Расчёт количества отхода «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)»

№	Наименование отхода	Количество, чел.	Период строительства, дней	Норматив образования на 1 человека, кг/сут.	Количество отхода, т
1	ТКО	25	57	0,11	0,15675

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства 0,0005 т

Расчет количества и нормативных объемов образования отработанных светодиодных ламп на основании данных о сроке службы марок ламп, используемых для освещения помещений.

Формула расчета нормативной массы M , кг, образования отходов

$$M = Q * Q2 * K * mg / K1r \quad (К.7)$$

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 службу ламп выбранного типа, ч.

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

Расчет количества отхода за период эксплуатации приведен в **таблице 9.6**

Таблица 9.6- Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства»

№	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	20	180	0,4	7	20000	0,0005

4 34 120 0 2 29 5 Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные 0,0092 т

4 34 991 11 20 4 Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси 2,402 т

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

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.8)$$

где Mi - 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 $м^3$ и тонны выполнен по физической плотности материалов и веществ с поправкой на насыпную плотность отходов.

Результаты расчета сведены в **таблицу 9.7**

Таблица 9.7 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Гидроизоляционный материал	0,2308	4	0,0092
2	Георешетка типа СД-40 (п/п)	10,218	4	0,409
2	Георешетка типа РД/М	49,818	4	1,993

*К гидроизоляционным материалам из полиэтилена относятся:

- Гидроизоляционный материал Теплонит-ВК;
- Геокомпозитный термоскрепленного гидроизоляционного полотна (геотекстиль нетканый (300 г/м2); пленка полиэтиленовая, Вс, рулон, 0,200х4200, высший сорт, ГОСТ 10354-82; геотекстиль нетканый (300 г/м2) - с учетом расхода (k=1,3, нахлест 1,0м, ширина рулона 4,2м)

48230201525 Отходы изолированных проводов и кабелей 0,228 т

Норматив образования отхода принят согласно Сборнику нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления НПЦ “Экология”, г. Тюмень 1999 г. и составляет 2% от используемого при строительстве кабеля. 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

$$M_{отх} = M_i \times n_{пот}, \quad (К.9)$$

где Mi - объем потребности в материалах, т;

$n_{пот}$ - удельный показатель образования отходов, %.

Результаты расчета сведены в **таблицу 9.8**

Таблица 9.8 - Расчет образования отходов, образующихся при основных строительно-монтажных работах

№	Наименование материала - источника отхода	Количество материала, т	Норматив образования, %	Количество отхода, т
1	Провод изолированный	11,400	2	0,228

2 91 130 01 32 4 Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 120 01 39 4 Шламы буровые, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные

2 91 110 01 39 4 Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные

	Забой скважины (м)	Интервал (м)	Диаметр долота (мм)	"К" кав	"Сухой" объём выбуренной породы (м3)	К1	Общий объём шлама
Кондуктор (БШ)	**883,0**	**883,0**	**311,2**	**1,25**	**83,91**	**1,20**	**100,69**

Кондуктор (потери раствора со шламом)							**101,00**
Кондуктор (ОБР)							**208,00**
Экспл. Колонна (БШ)	**3433,0**	**2550,0**	**220,7**	**1,20**	**117,00**	**1,20**	**140,40**
Экспл. Колонна (Потери раствора со шламом)							**140,00**
Экспл. Колонна (ОБР)							**573,00**
ИТОГО ШЛАМА:					**200,91**		**482,10**
И ОБР							**781,00**

Кондуктор	**883,0**	**1200,0**	Сброс воды при цементировании и промывке цем. техники	**57,97**
			Сброс раствора при разбурке ЦКОД	
Экспл. Колонна	**3433,0**	**2550,0**	Мытьё емкостей (ЦСГО и БДЕ), мытьё вибросит и центрифуг, мытьё напорных и всасывающих линий, мытьё насосного блока, мытьё БТ во время СПО	**76,10**
			Сброс воды при цементировании и промывке цем. техники	
Доп сброс воды и раствора:		**3750,0**		**134,07**
Итого шлама и раствора (воды)				**616,17**

№ п/п	**Объем отходов бурения, м3**	
	наименование	**количество**
1.	**Буровые сточные воды (БСВ)**	**134,07**
2.	**Отработанный буровой раствор (ОБР)**	**781,00**
3.	**Буровой шлам (БШ)**	**482,10**
	Итого:	**1397,17**

Примечание:

При разработке лимитов учитывались следующие руководящие документы: РД 39-133-94, РД 51-1-96, СТО Газпром 2-1.19-581-2011, РД 39-3-819-91.

К1 - коэф.разуплотнения породы после выноса на поверхность(1,2)

Общий объем потерь бурового раствора на скважину учитывает потери на естественную фильтрацию в процессе строительства скважины

Данные для заполнения объема потерь раствора со шламом и ОБР берутся из расчета программы по буровым растворам (программы промывки скважины). Объёмы БШ и ОБР рассчитываются индивидуально на каждую скважину в зависимости от её планируемой глубины и конструкции

Расчет объема БСВ, м3

	Неизменный объем, м3	Проходка	Коэффициент	Итоговый объем
Кондуктор	**20,00**	**883**	**0,0430**	**57,97**
ЭК	**20,00**	**2550**	**0,0220**	**76,10**
ГС	**0,00**	**0**	**0,0000**	**0,00**
Итого:				**134,07**

Таблица 9.9 - Количество отходов, образующихся в период строительства скважин, подлежащих утилизации при ликвидации мест накопления буровых отходов (БШ,ОБР,БСВ)

Наименование отхода	Объем отходов бурения, $м^3$	Плотность, т/м3	Масса отходов бурения, т (на 1 скважину)	Количество скважин, шт	Масса отходов бурения на все скважины, т
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	482,1	1,7	819,57	7	5736,99
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	781	1,13	890,34	7	6177,71
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (с учетом раствора для нейтрализации и обезвреживания жидкой фазы)	134,07	1,03	138,0921	7	966,6447
Всего	1397,17				12881,34

9.2 ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Отходы производства

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – 0,029 т

На площадке куста скважин предусмотрен сбор дренажных стоков (периодические, при ремонтных работах) от блока замерной установки, блока дозирования химреагентов. Стоки от вышеперечисленных блоков по самотечной закрытой системе трубопроводов отводятся с уклоном в емкость дренажную сбора производственных стоков V= 8 м^3 (поз. 5). В эту же емкость по отдельному напорному трубопроводу предусмотрен сброс продукции скважин с предохранительного клапана замерной установки и с блока предохранительных клапанов, располагаемого на нефтегазосборном коллекторе после ЗУ.

Количество шлама от зачистки технологических емкостей определяется по формуле:

КМ.з.=V * ρ * n (К.18)

где КМ.з. – количество продуктов зачистки, т

V – объем аппаратов, м^3

ρ - плотность продуктов зачистки, т/м^3

n – норматив образования отходов

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 резервуаров определен методом оценки по среднестатистическим данным фактического образования отхода и равен 0,001-0,003 т/м^3 емкости. Периодичность зачисток дренажных емкостей от шлама определяется в процессе эксплуатации на основании технологических регламентов. Для расчета отхода примем зачистку 1 раз в год на основании проектов-аналогов.

Расчет норматива образования шлама очистки емкостей выполнен в табличной форме **(таблица 9.11).**

Таблица 9.11 - Расчётное количество отхода

Наименование	Количество, шт	Объем одного аппарата, м^3	Плотность продуктов зачистки, т/м^3	Удельное количество образования нефтешлама, т/м^3	Периодичность зачисток, раз в год	Количество отхода, т/год
Дренажная емкость	1	8	1,2	0,003	1	0,029

Отходы потребления

На проектируемом кусте постоянного присутствия персонала не предусмотрено. Постоянные рабочие места обслуживающего персонала расположены на существующих опорных пунктах бригад и опорной базе промысла. Временные рабочие места - непосредственно на кустах скважин.

Данным проектом предусмотрено периодическое обслуживание оборудования куста скважин. На площадки выезжает ремонтный персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования. Периодичность обслуживания составляет 2 раза в месяц.

Таблица 9.12 - Численный и профессионально-квалификационный состав обслуживающего персонала

Группа производственного процесса	**Код профессии**	**Наименование работ**	**Списочная численность, чел., требуемая для обслуживания проектируемых объектов**
2г	18494	*Обслуживание объектов автоматизации* Слесарь по КИПиА, 5 разряд *Обслуживание объектов электроснабжения*	1

2г	19861	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, 4 разряд *Обслуживание кустовых площадок, нефтегазосборных сетей*	1
2г	18559	Оператор по добыче нефти и газа	2
2г	18559	Оператор по поддержанию пластового давления	1
		Всего по кусту	**5**

9 19 204 01 60 3 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – 0,0005 т

Для устранения загрязнений с рук работников выдается сухая ветошь в количестве 100 грамм на смену.

Расчёт количества ветоши Q, т, производится по формуле

$Q = N*S_i*K_i*10^{-3}*112\ \%_i$, (К.19)

где N – норма использования ветоши, кг/год;

S_i – продолжительность периода работ, сутки;

K_i – численность персонала, человек;

10^{-3} – коэффициент перевода из килограммов в тонны;

112 % - норма образования отхода, из них 12 % - количество масла в ветоши.

Расчётное количество отхода «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)» представлено **таблице9.13.**

Таблица 9.13 - Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)

№	Наименование отхода	Ед. изм.	Количество	Норматив образования на одного человека	Количество отхода, т
1	Ветошь промасленная	чел.	5	1,4 кг/год (0,0038 кг/сут)	0,0005
		дней	24		

4 82 415 01 52 4 Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства 0,000 т

Расчет количества и нормативных объемов образования отработанных светодиодных ламп на основании данных о сроке службы марок ламп, используемых для освещения помещений.

Формула расчета нормативной массы M , кг, образования отходов

$M = Q * Q2 * K * mg / K1r$ (К.20)

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 службу ламп выбранного типа, ч.

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

Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства» за период эксплуатации приведен в **таблице 9.14**

Таблица 9.14 - Расчет количества отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства»

№	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	6	24	0,4	7	20000	0,00003 расчет не целесообразен

43811901514 Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами 2,232 т

Отходы полиэтиленовой тары, образующиеся при растаривании реагентов. Норматив образования отходов рассчитан согласно методике «Оценка количества обра зующихся отходов производства и потребления» Санкт-Петербург, 1997 г.

Общее количество тары из-под реагентов определяется по формуле:

Мотх = N* m , т/год (К.21)

где N – количество тары (мешков), шт.; m – масса тары, т.

N = G/g, ед./год, (К.22)

где G – годовой расход реагента, т/год

g – количество реагента в одном мешке, т.

Результаты расчета сведены в таблицу К.21.

Таблица К.21 - Расчет количества отходов

Наименование хим.реагента	Тара	Наимено-вание отхода	Годовой расход реагента, т/год	Количес-тво реагента в одной емкости, т	Кол-во тары, шт	Масса тары, тг	Норматив образовани я отхода, т/период
Ингибитор коррозии	Биг-Бег	Отходы полипропи-лена	58	0,25	232	0,003	0,696
Деэмульгатор	Биг-Бег	Отходы полипропи-лена	128	0,25	512	0,003	1,536
ИТОГО:							2,232

9.3 АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ

Период строительства

Объем нефтезагрязненного грунта, подлежащего механическому удалению и вывозу, составит 35,19 м3 (расчет в п. 12). Плотность нефтезагрязненного грунта принята 1,7 т/м3. Количество изымаемого нефтезагрязненного грунта составит 59,82 т.

Для удаления нефтепродукта, невпитавшегося в грунт, как правило, используют цистерны с насосами. Предположительно 5% от объема нефтепродуктов, невпитавшихся в грунт и находящихся на поверхности, подлежат сорбированию. Нанесение сорбента целесообразно в труднодоступные места и неровности поверхности, удалить нефтепродукт из которых иными способами невозможно.

Нефтеемкость сорбентов из природных органических материалов принята 6,0 кг/кг.

Максимальный объем разлива нефти на площади 190 м2 составит 9,5 м3. Из них 2,56 м3 впитается в грунт при его нефтеемкости 0,27 м3/м3.

Объем невпитавшейся нефти в грунт составит 6,94 м3.

При условии сбора 5% при общем объеме нефти на поверхности, объем нефти, собираемый сорбентом составит 0,35 м3. Vн.с. = 0,35 / 6 = 0,06 м3 где Vн.с. – объем нефтезагрязненного сорбента, м3.

Объемный вес (насыпная плотность) сорбента из природных органических материалов, кг/м3 принимаем 145 кг/м3 или 0,145 т/м3.

Количество удаляемого нефтезагрязненного сорбента составит 0,009 т.

Таблица - Количество образования отходов при аварийной ситуации

Наименование отхода	Код по ФККО	Количество отхода, т
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	59,82
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	0,009
Итого		59,829

Нефтезагрязненный грунт и сорбент в общем количестве 59,829 т, образующийся при аварийной ситуации в период строительства, подлежит передаче лицензированной организации по обращению с отходами для обезвреживания на договорной основе.

Период эксплуатации

Объем нефтезагрязненного грунта, подлежащего механическому удалению и вывозу, составит 37,44 м3 (расчет в п. 12). Плотность нефтезагрязненного грунта принята 1,7 т/м3. Количество изымаемого нефтезагрязненного грунта составит 63,648 т.

Для удаления нефтепродукта, невпитавшегося в грунт, как правило, используют цистерны с насосами. Предположительно 5% от объема нефтепродуктов, невпитавшихся в грунт и находящихся на поверхности, подлежат сорбированию. Нанесение сорбента целесообразно в труднодоступные места и неровности поверхности, удалить нефтепродукт из которых иными способами невозможно.

Нефтеемкость сорбентов из природных органических материалов принята 6,0 кг/кг.

Максимальный объем разлива нефти на площади 50,55 м2 составит 10,11 м3. Из них 2,73 м3 впитается в грунт при его нефтеемкости 0,27 м3/м3.

Объем невпитавшейся нефти в грунт составит 7,38 м3.

При условии сбора 5% при общем объеме нефти на поверхности, объем нефти, собираемый сорбентом составит 0,37 м3. Vн.с. = 0,37/6=0,06 м3 где Vн.с. – объем нефтезагрязненного сорбента, м3.

Объемный вес (насыпная плотность) сорбента из природных органических материалов, кг/м3 принимаем 145 кг/м3 или 0,145 т/м3.

Количество удаляемого нефтезагрязненного сорбента составит 0,01 т. Таблица
- Количество образования отходов при аварийной ситуации

Наименование отхода	Код по ФККО	Количество отхода, т
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	63,648
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	0,01
Итого		63,658

Нефтезагрязненный грунт и отработанный сорбент в количестве 63,658 т, образующийся при аварийной ситуации в период эксплуатации проектируемого объекта подлежит передаче лицензированной организации по обращению с отходами для обезвреживания на договорной основе

Приложение 10 Объемы отходов и операции по обращению с отходами

Таблица 10.1 – Объемы отходов и операции по обращению с отходами в период строительства

Название отхода	*Код по ФККО*	*Кл. оп. для ОПС*	*Класс токсичности*	*Физико-химические св-ва*			*Отходообразующий вид деятельности*	*Норматив образования [т/период строительства]*	*Место накопления отхода*	*Емкости накопления*	*Периодичность вывоза*	*Операция по обращению*
				Агрегатное состояние	*Наименование компонентов*	*Содержание компонентов, %*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов III класса опасности:								**0,000**				
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	3	Изделия из нескольких материалов	Углеводородный материал синтетического происхождения (поликарбонат) Углеводородный материал синтетического происхождения (полистирол) Углеводородный материал синтетического происхождения (полимерный материал) Люминофор Стекло Алюминий (металлическ	6,2% 6,64% 51,1% 0,16% 24,7% 4,2% 6,4% 0,55%	Освещение территории и помещений	0,0009	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на обработку/утилизацию**. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					ий) Железо (сталь) Медь (металлическая)							
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	3	Изделие из одного материала	Фенолформальдегидные смолы (по фенолу) Лакокрасочные материалы (по ацетону) Сталь углеродистая (Железо)	0,9% 4,6% 94,5%	Покрасочные работы	0,102	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Площадка накопления без ящиков и контейнеров навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	2	Твердое	Монооксид марганца Кварц Оксид кальция Диоксид титана Монооксид железа	4,6 % 43,3% 42,0% 2,2% 7,9%	Сварочные работы	0,118	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Обтирочный материал,	9 19 204 02	4	-	Изделие из волокон	Хлопок Углеводород	67% 17%	Обтирка рук, оборудовани	0,1197	Огражденная	Закрытый	1 раз за	Передача по договорам

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11,2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва: Агрегатное состояние	Физико-химические св-ва: Наименование компонентов	Физико-химические св-ва: Содержание компонентов, %	Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	60 4				ы предельные и непредельные Вода	16%	я		сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м,	металлический ящик, типа PRODUCT_274 0,11 м3 или аналогичный	период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Подрядчика **на обезвреживание** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	4	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Вода Углеводродный материал природного происхождения (бумага, картон по целлюлозе) Углеводородный материал природного происхождения (пищевые отходы по целлюлозе) Углеводородный материал синтетического происхождения (текстиль	9,37 % 10,1% 14,9 % 20,2% 20,9%	Уборка нежилых помещений	0,15675	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Контейнер с крышкой, объем 0,75 м3	Не реже одного раза в трое суток,	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 261

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва: Агрегатное состояние	Физико-химические св-ва: Наименование компонентов	Физико-химические св-ва: Содержание компонентов, %	Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					по х/б волокну) Углеводородный материал синтетического происхождения (полимерные материалы разнородные по стоставу) Железо метталическое (сталь) Стекло, керамика Песок	2,75% 15,9% 5,88%						
Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Твердое в жидком (суспензия)	Вода Хлорид кальция Хлорид магния Хлорид натрия Гидрокарбонат натрия Сульфат натрия Хлорид аммония Механические примеси	96,45% 0,02% 0,01% 0,7% 0,03% 0,25% 0,39 2,13	Бурение скважин	966,6447	МНО	МНО	По мере образования	Отходы бурения утилизируются в местах накопления буровых отходов с последующим приготовлением строительного материала Ресоил или по другой технологии, имеющей положительное заключение ГЭЭ. Также Возможен
Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти,	2 91 120 01 39 4	4	3	Прочие дисперсные системы	Вода Нефтепродукты Гидрокарбонат магния	18,74% 7,56% 0,04% 0,81% 58,97%	Бурение скважин	5736,99	МНО	МНО	По мере образования	

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
малоопасные					Хлорид кальция Хлорид натрия Сульфат натрия Глина Остальное	1,02% 12,86% <1%						вывоз на утилизацию на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на ЗападноСалымском месторождении ООО «СПД
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	3	Прочие дисперсные системы	Вода Нефтепродукты Гидрокарбонат натрия Хлорид кальция Хлорид магния Глина Сульфат натрия Остальное	74,96% 0,8% 0,07% 1,99% 0,68% 5,23% 0,78% 15,49%	Бурение скважин	6177,71	МНО	МНО	По мере образования	
Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	3	Твердое	Полиэтилен	100 %	Строительные работы	2,402	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на обработку/утилизацию**. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253
Итого отходов IV класса опасности:								**12884,24**				
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	4	Кусковая форма	Бетон	100 %	Строительные работы	4,32	Огражденная сеткой площадка	Навалом	1 раз за период работ, не превышая	Передача по договорам Подрядчика специализиров

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									накопления 1, размеро2х10 м м		срока накопления 11 месяцев	анным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	4	Твердое	Железо Примеси (графит, марганец, углерод, диоксид кремния)	99 % 1%	Сварочные работы	0,72	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика **на размещение** на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении ООО «СПД»
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	4	Твердое	Черный металл Минеральные примеси	99% 1%	Строительные работы	2,512	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "Велес+" Лицензия 066 №00657 от 01.09.2017
Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	4	Изделия из волокон	Бумага Влажность Минеральные вещества	87% 12% 1%	Сварочные работы	0,237	Огражденная сеткой площадка	Сетка, вместимость 0,7 м.куб,	1 раз за период работ, не превышая	Передача по договорам Подрядчика специализиров

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва: Агрегатное состояние	Физико-химические св-ва: Наименование компонентов	Физико-химические св-ва: Содержание компонентов, %	Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									накопления 1, размеро2х10 м	0,035 тонн,	срока накопления 11 месяцев	анным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные	4 34 120 02 29 5	5	4	Прочие формы твердых веществ	Полипропилен	100%	Устройство изоляции	0,0092	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Отходы изолированных проводов и кабелей	482302 01525	5	4	Изделия из нескольких материалов	Токопроводник	100%	Строительно-монтажные работы	0,228	Огражденная сеткой площадка накопления 1, размеро2х10 м	Мешки биг-бэг	1 раз за период работ, не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на утилизацию** Например, ООО "Велес+" Лицензия 066 №00657 от 01.09.2017
			Итого отходов V класса опасности:					**8,0262**				
			Итого:					**12892,27**				

Примечание:

1. Классификация отходов производства и потребления произведена согласно Федеральному классификационному каталогу

Название отхода	Код по ФККО	Кл. оп. для ОПС	Класс токсичности	Физико-химические св-ва			Отходообразующий вид деятельности	Норматив образования [т/период строительства]	Место накопления отхода	Емкости накопления	Периодичность вывоза	Операция по обращению
				Агрегатное состояние	Наименование компонентов	Содержание компонентов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

отходов (ФККО 2017) утвержден Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242

2. Сведения о составе отходов приведены в соответствии с банком данных об отходах - Банк данных об отходах.
3. Инвентарные номера места накопления отходов и инвентарные номера накопительного оборудования не представляются в проектной документации (требования об этом отсутствуют в законодательстве об охране окружающей среды, об отходах), и присваиваются после организации мест накопления отходов, определения строительного подрядчика и имеющегося у него накопительного оборудования.

Таблица 10.2 – Объемы отходов и операции по обращению с отходами в период эксплуатации

Название отхода	*Код по ФККО*	*Кл. оп. для ОПС*	*Класс токсичности*	*Отходообразующий вид деятельности*	*Норматив образования [т/период строительства]*	*Место накопления отхода*	*Емкости накопления*	*Периодичность вывоза*	*Операция по обращению*
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	3	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Очистка (промывка) дренажной емкости	0,029	Площадка накопления 1 размером 2Х6	Закрытый металлический контейнер, 1,62 м^3	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения на утилизацию
Итого отходов III класса опасности:					**0,029**				
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Обтирка рук, оборудования	0,0005	Площадка накопления 1, размеро2х6 м	Закрытый металлический ящик, типа PRODUCT_274 0,11 м3 или аналогичный	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Вывоз на полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов Западно-Салымского месторождения на обезвреживание
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4	3	Использование химреагентов	2,232	Площадка накопления 1, размеро2х6 м	Контейнер, объем 7,6 м3	1 раз не превышая срока накопления 11 месяцев	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям **на размещение**. Например, АО «ПОЛИГОН –ЛТД» Л020-00113-86/00104253 .
Итого отходов IV класса опасности:					**2,2325**				

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Итого отходов V класса опасности:	**0,000**					
Итого:	**2,2615**					

Таблица 10.3– Объемы отходов и операции по обращению с отходами при аварийных ситуациях (период строительства)

Название отхода	*Код по ФККО*	*Кл. оп. для ОПС*	*Класс токсичности*	*Физико-химические св-ва*			*Отходообразующий вид деятельности*	*Норматив образования [т/период строительства]*	*Место накопления отхода*	*Емкости накопления*	*Периодичность вывоза*	*Операция по обращению*
				Агрегатное состояние	*Наименование компонентов*	*Содержание компонентов, %*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	-	Прочие дисперсные системы	грунт, нефтепродукты	85% 15%	Аварийная ситуация	57,69	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	-	дисперсные системы	нефтепродукты смесь органоминеральная	85% 15%	Аварийная ситуация	0,01	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214

Таблица 10.4– Объемы отходов и операции по обращению с отходами при аварийных ситуациях (период эксплуатации)

Название отхода	*Код по ФККО*	*Кл. оп. для ОПС*	*Класс токсичности*	*Физико-химические св-ва*			*Отходообразующий вид деятельности*	*Норматив образования [т/период строительства]*	*Место накопления отхода*	*Емкости накопления*	*Периодичность вывоза*	*Операция по обращению*
				Агрегатное состояние	*Наименование компонентов*	*Содержание компонентов, %*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого отходов I класса опасности:								**0,000**				
Итого отходов II класса опасности:								**0,000**				
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3	-	Прочие дисперсные системы	грунт, нефтепродукты	85% 15%	Аварийная ситуация	15,25	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214
Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	-	дисперсные системы	нефтепродукты смесь органоминеральная	85% 15%	Аварийная ситуация	0,01	Место локализации аварии	навалом	В момент ликивидации аварийной ситуации	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям на обезвреживание. Например, АО «ПОЛИГОН – ЛТД» Л020-00113-86/00104253 ГРОРО №86-00588-3-00870-311214

Схема движения отходов (период строительства)

Строительные работы	обезвреживание	ООО «СПД»	Л020-00113-86/00667505	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)
	обработка/утилизация	АО «ПОЛИГОН –ЛТД»	Л020-00113-86/00104253	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства
		АО «ПОЛИГОН –ЛТД»		Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси
		ООО "НСС"	Л020-00113-86/00046081	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме
		ООО "НСС"		Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные
		ООО "НСС"		Отходы упаковочного картона незагрязненные
		ООО "НСС"		Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные
		ООО "НСС"		Отходы изолированных проводов и кабелей
		ООО "НСС"		Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины
		ООО "НСС"		Лом и отходы стальных изделий незагрязненные
	размещение	ООО "СПД"	Л020-00113-86/00667505	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)
		ООО "СПД"		Шлак сварочный
		ООО "СПД"		Остатки и огарки стальных сварочных электродов
		ООО "СПД"		Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
	утилизация МНО	МНО Куст ООО "СПД"	Возможен вывоз на утилизацию на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на ЗападноСалымском месторождени и ООО «СПД» Л020-00113-86/00667505	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
				Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные
				Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные

Схема движения отходов (период эксплуатации)

Период эксплуатации	утилизация	ООО "СПД"	Л020-00113-86/00667505	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
	обезвреживание	ООО "СПД"	Л020-00113-86/00667505	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)
	размещение	ООО "СПД"	Л020-00113-86/00667505	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами

ПРИЛОЖЕНИЕ 11 РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Таблица 11.1 – Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период строительства (от стационарных источниов)

Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Ставка платы (2026 год), руб/тонн	Размер платы, руб
1	2	3	6
Железа оксид	0,001361	245,7	0,334398
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000097	9829,5	0,953462
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,671756	219	366,1146
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,271659	147,5	40,0697
Углерод (Пигмент черный)	0,270417	219	59,22132
Сера диоксид	0,181118	78,8	14,2721
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	1228,7	0,002457
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,468450	3,3	4,845885
Фториды газообразные	0,000019	1965,9	0,037352
Фториды плохо растворимые	0,000190	327,7	0,062263
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,036750	49,1	1,804425
Метилбензол (Фенилметан)	0,001704	16,4	0,027946
Бенз/а/пирен	2,09e-08	9829531,5	0,205437
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000774	31299,1	24,2255
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,000387	2	0,000774
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,002115	98,3	0,207905
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000228	2877,6	0,656093
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,000390	28,1	0,010959
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,422732	10,6	4,480959
Уайт-спирит	0,000112	10,6	0,001187
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,000695	17	0,011815
Взвешенные вещества	0,002442	65,5	0,159951
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,001521	196,6	0,299029

Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,000008	196,6	0,001573
			518,0071

Таблица 11.2 - Расчет платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за период эксплуатации

Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Ставка платы (2026 год), руб/тонн	Размер платы, руб
1	2	3	4
Железа оксид	0,015469	245,7	3,800733
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000013	9829,5	0,127784
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,002783	219	0,609477
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000453	147,5	0,066818
Углерод (Пигмент черный)	0,000591	219	0,129429
Сера диоксид	0,000566	78,8	0,044601
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,001007	3,3	0,003323
Метан	0,335627	170,4	57,19084
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,489433	170,4	83,39938
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,181240	14,3	2,591732
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000460	163,8	0,075348
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,003857	49,1	0,189379
Метилбензол (Фенилметан)	0,001286	16,4	0,02109
Этилбензол (Фенилэтан)	0,001712	491,5	0,841448
Бенз/а/пирен	2,69e-08	9829531,5	0,264414
Метиловый спирт	1,506841	21,1	31,79435
Бензин	0,000064	6,6	0,000422
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000027	10,6	0,000286
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,167717	17	2,851189
			184,002

Таблица 11.3 – Расчет платы за размещение отходов на период строительства

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Доп коэффициент	Плата за размещение отхода, руб

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	0,0035	1088,3	2	7,6181
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,24	1088,3	2	522,384
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	0,1565	190	2	59,47
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,336	28,4	2	19,0848
					608,5569

Таблица 11.4 – Расчет платы за размещение отходов на период эксплуатации

Наименование отхода	Код ФККО	Кол-во отхода, передаваемого для размещения, т	Норматив платы за размещение 1 т отходов, руб	Коэффициент к ставке платы	Плата за размещение отхода, руб
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	2,232	1088,3	2	4858,171

ПРИЛОЖЕНИЕ 12 ЛИЦЕНЗИЯ 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, СТР. 15
ОГРН: 1228600007525
+7(495)5189720
info@spd.ru
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
—

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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62

Владелец: Савина Екатерина Владимировна
МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

(должность уполномоченного лица) (ЭП уполномоченного лица) (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована средствами ГИС ТОР КНД Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 46C4884EBF795E42FCA3C02AB9DE5C62
Владелец: МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, СВЯЗИ И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Действителен с 21.02.2023 по 16.05.2024

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий № 53348
по состоянию на *13:51:39 02.12.2022 МСК*

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)

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.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА
Сертификат: 02BC57B0053A8B9441E34BC424CC5A8
Владелец: Зайцева Анна Васильевна
Действителен с 04.03.2022 по 04.03.2023

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — (должность уполномоченного лица) — (подпись уполномоченного лица) — Зайцева Анна Васильевна (Ф.И.О. фамилия уполномоченного лица)

М.П.

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, rpn72@rpn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

00000000007449011

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: *Л020-00113-86/00046081*

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 Жагрина, зд 24, 1028601355210

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

9

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора — Зайцева Анна Васильевна

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

04.03.2024 г. МОСКВА 94

№ _____

О внесении изменений в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.09.2011 № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов», в соответствии с подпунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2004 № 370», п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 № 592«О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объектах размещения отходов, которым присвоены порядковые номера 27-00016-Х-00592-250914, 86-00284-Х,3-00592-250914, информацией об объектах размещения отходов согласно приложению 1, а также заменить порядковый номер 86-00284-Х,3-00592-250914 порядковым номером 86-00284-3-00592-250914.

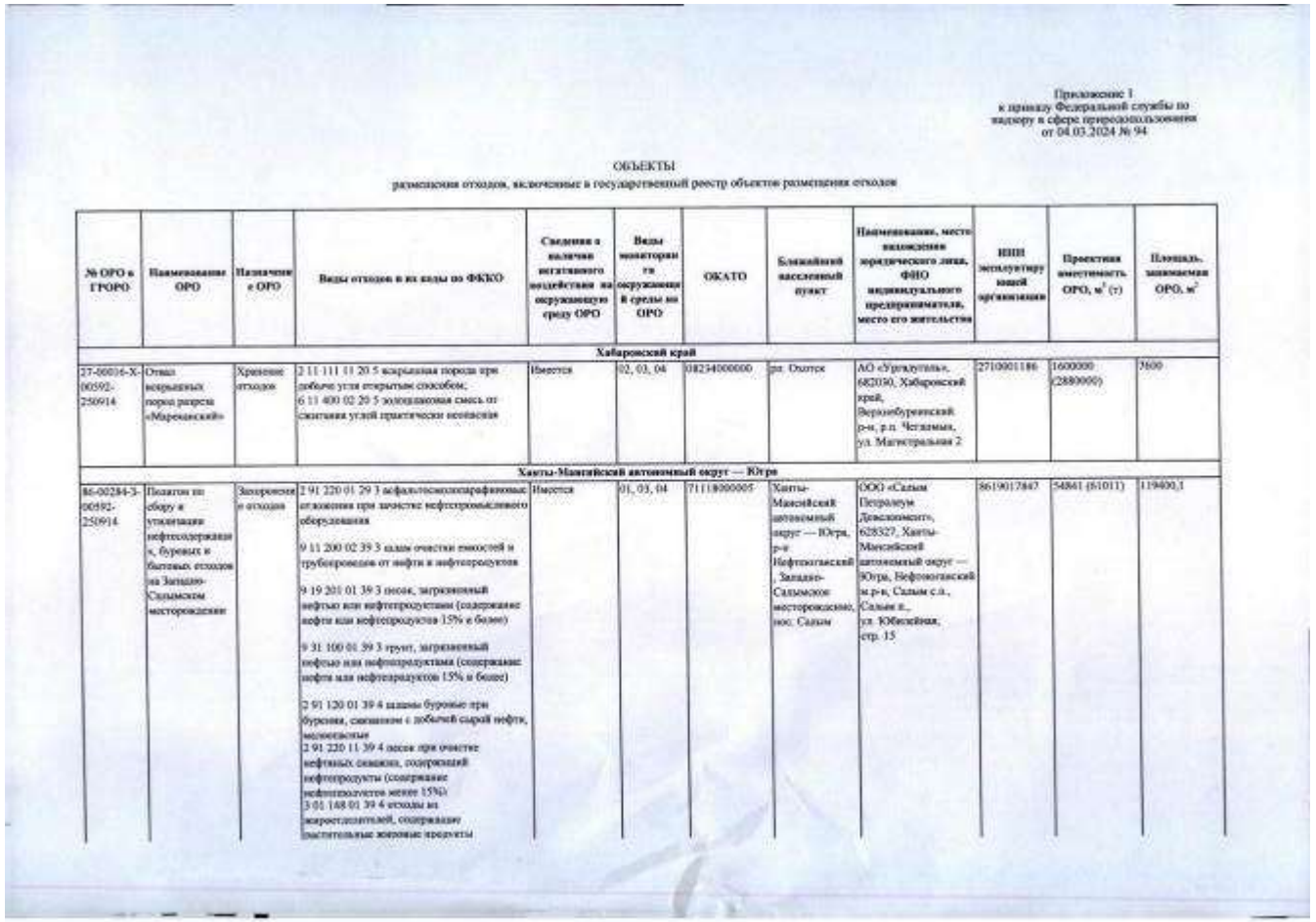
2. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 08.06.2016 № 321 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый номер 42-00363-Х-00321-080616, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 2.

3. Внести изменения в приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 21.06.2021 № 354 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов», заменив информацию об объекте размещения отходов, которому присвоен порядковый

номер 42-00488-Х-00354-210621, информацией об объекте размещения отходов согласно приложению 3.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя Росприроднадзора Т.А. Кузнецову.

Руководитель С.Г. Радионова



Приложение 1
к приказу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м³ (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м²
Хабаровский край											
27-00016-Х-00592-250914	Отвал вскрышных пород разреза «Мареканский»	Хранение отходов	2 11 111 11 20 5 вскрышная порода при добыче угля открытым способом; 6 11 400 02 20 5 золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	Имеется	02, 03, 04	08234000000	рп. Охотск	АО «Угледобыча», 682030, Хабаровский край, Верхнебуреинский р-н, р.п. Чегдомын, ул. Магистральная 2	2710001186	1600000 (2880000)	3600
Ханты-Мансийский автономный округ — Югра											
86-00284-З-00592-250914	Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении	Захоронение отходов	2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования 9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9 19 201 01 39 3 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%) 3 01 168 01 39 4 отходы из жироотделителей, содержащие растительные жировые продукты	Имеется	01, 03, 04	71118000005	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, р-н Нефтеюганский, Западно-Салымское месторождение, пос. Салым	ООО «Салым Петролеум Девелопмент», 628327, Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, Нефтеюганский м.р-н, Салым с.п., Салым п., ул. Юбилейная, стр. 15	8619017847	54861 (61011)	119400,1

3 48 511 01 20 4 отходы асбеста в кусковой форме
4 03 101 00 52 4 обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства
4 05 911 31 60 4 отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами

4 33 202 02 51 4 отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 38 119 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами
4 55 700 00 71 4 отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные
4 56 200 52 41 4 отходы абразивных материалов в виде порошка
4 57 111 01 20 4 отходы шлаковаты незагрязненные
4 68 112 02 51 4 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)
7 22 102 01 39 4 осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный
7 31 110 01 72 4 отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
7 33 210 01 72 4 мусор и смет производственных помещений малоопасный

7 33 220 01 72 4 мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный
7 36 100 02 72 4 отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие
7 36 210 01 72 4 отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированный

7 47 211 01 40 4 твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов
8 90 000 01 72 4 отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ
9 19 100 02 20 4 шлак сварочный

7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод
7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%
9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

2 12 801 12 39 4 отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 02 395 11 60 4 отходы текстильных изделий для уборки помещений
4 04 901 11 61 4 отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

4 35 991 31 72 4 смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из поливинилхлорида, отработанных

4 38 327 52 51 4 отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 38 991 12 72 4 отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)
4 57 119 01 20 4 отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные

7 10 210 11 49 4 песок фильтров очистки природной воды отработанный при водоподготовке
7 10 213 21 51 4 фильтрующие элементы из полипропилена, отработанные при водоподготовке

9 11 200 03 39 4 отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные
9 21 524 11 70 4 детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства
9 49 812 11 20 4 фильтры бумажные, отработанные при технических испытаниях и измерениях
4 31 110 02 51 5 шланги и рукава из вулканической резины, утратившие потребительские свойства
4 31 300 01 52 5 резинометаллические изделия отработанные незагрязненные
6 18 901 01 20 5 отходы при очистке котлов от накипи
9 19 000 01 20 5 остатки и огарки стальных сварочных электродов
3 03 111 09 23 5 обрезки и обрывки смешенных тканей
4 42 103 01 49 5 силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами
9 20 310 01 52 5 тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых
7 10 212 52 20 5 уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный
4 91 101 01 52 5 каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства
3 05 291 11 20 5 опилки и стружка натуральной чистой древесины несортировочные
4 56 100 01 51 5 абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов
4 34 141 01 20 5 отходы пенопласта на основе полистирола незагрязненные
3 41 400 01 20 5 отходы стекловолокна
4 82 411 00 52 5 лампы накаливания, утратившие потребительские свойства
7 36 100 01 30 5 пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортировочные

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м^3 (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м^2
Кемеровская область											
42-00363-Х-00321-080616	Внешний отвал № 26 (уч. «Березовский-Восточный»)	Хранение отходов	Вскрышные породы в смеси практически неопасные 2 00 190 99 39 5; отходы породы при обогащении угольного сырья в тяжелосредных сепараторах и отсадочных машинах 2 11 333 01 39 5; осадок механической очистки смеси шахтных, карьерных, ливневых вод 2 11 289 11 39 5; отходы (шлам) мокрой классификации угольного сырья 2 11 332 01 39 5	Имеется	01, 02, 03, 04, 05	32522000000	п. Матюшино	Общество с ограниченной ответственностью «Разрез Березовский», 653212, Кемеровская область — Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Калачево, ул. Мира, д. 9, стр. 16	4223035452	667041600 (1535696156)	3494400

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования
от 04.03.2024 № 94

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в государственный реестр объектов размещения отходов

№ ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по ФККО	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование, место нахождения юридического лица, ФИО индивидуального предпринимателя, место его жительства	ИНН эксплуатирующей организации	Проектная вместимость ОРО, м^3 (т)	Площадь, занимаемая ОРО, м^2
Кемеровская область											
42-00488-Х-00354-210621	Внешний отвал №3 (участок недр «Березовский Восточный»)	Хранение отходов	Вскрышные породы в смеси практически неопасные 2 00 190 99 39 5	Имеется	01, 02, 03, 04, 05	32519000000	с/о Утренние Зори	Общество с ограниченной ответственностью «Разрез Березовский», 653212, Кемеровская область — Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Калачево, ул. Мира, д. 9, стр. 16	4223035452	398433500 (976990644)	2977960

Деятельность АО «Полигон-ЛТД» ведется на основании лицензии Л020-00113-86/00104253 от 13.05.2021г.

Производственная площадка – собственный полигон твердых бытовых и промышленных отходов, расположенный на 27 км автодороги Сургут-Лянтор (61.311494° 73.030976°)

Полигон внесен в реестр ГРОРО за номером №86-00588-3-00870-311214 (приказ Росприроднадзора №870 от 31.12.2014г.).

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

от 31 декабря 2014 г. N 870

О ВКЛЮЧЕНИИ ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

86-00588-З-00870-311214	Полигон твердо-бытовых и промышленных отходов (ТБПО) "27-й км" г. Сургут"	Захоронение	металлическим; 30510001214 Отходы коры; 30531341214 Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит; 81210101724 Древесные отходы от сноса и разборки зданий; 40580000000 Прочие отходы бумаги и картона; 40590000000 Отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные; 82621001514 Отходы рубероида; 91200000000 Отходы обслуживания и ремонта печей и печного оборудования; 74721000000 Отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов; 45700000000 Отходы теплоизоляционных материалов, не вошедшие в другие группы; 64100000000 Отходы производства газообразного топлива из природных, нефтяных, попутных газов (отходы при осушке природных, нефтяных, попутных газов, см. Блок 4, группу 4-40); 36311001494 Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств; 36122102424 Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла -	Отсутствуют	71826407	пос. Солнечный	Закрытое акционерное общество "Полигон-ЛТД" (ЗАО "Полигон-ЛТД"), 628452, Сургутский район, д. Сайгатина, ул. Заводская, д. 1

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

П Р И К А З

г. ТЮМЕНЬ

20.05.2021 № 247

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "Реконструкция полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) "27-й км г. Сургут"

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации "Реконструкция полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) "27-й км г. Сургут", заявитель – АО «Полигон-ЛТД» (ИНН 8617018429), образованной приказом Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 06.05.2021 № 798.

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, пять лет.

Руководитель А.Ф. Гуржеев

КОПИЯ ВЕРНА

005225

ПОЛИГОН ЛТД
СБОР И ПЕРЕРАБОТКА ОТХОДОВ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПОЛИГОН - ЛТД
628412, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра
г. Сургут, ул. Чехова 14/5, офис 502
8 (3462) 55-07-97
info@poligonltd.ru
poligonltd.ru
ИНН 8617018429, ОГРН 1038603250993
р/с 40702810438310001834, БИК 046577964
в филиале «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк»

Уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту «Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», требованиями Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду АО «Полигон-ЛТД» совместно с ООО «Иннова Инжиниринг» и Администрацией Сургутского района уведомляют о начале процесса общественных обсуждений объекта экологической экспертизы проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту ***«Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год».***

Заказчик:

Наименование: Акционерное общество «Полигон-ЛТД»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1038603250993
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 8617018429
Юридический адрес: 628452, РОССИЯ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, СУРГУТСКИЙ М.Р-Н, АВТОДОРОГА СУРГУТ-ЛЯНТОР 27 КМ ТЕР., ПОЛИГОН ТБПО УЛ.
Фактический адрес: 628418, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Чехова, 14/5, БЦ «Капитал», 5 этаж.
Контактная информация: телефон 8(3462)550-797, e-mail: info@poligonltd.ru
Представитель АО «Полигон-ЛТД» - Холодилин Антон Алексеевич тел. +7 922 186-62-94, e-mail: Holodilin_a@mail.ru.

Исполнитель:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Иннова Инжиниринг»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1207400007924
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 7447293840
Юридический адрес: 454080, Челябинская обл., г. Челябинск ул.Энтузиастов,28А оф.3.
Фактический адрес: 454080, Челябинская обл., г. Челябинск ул.Энтузиастов,28А оф.3.
Контактная информация: Антонов Александр Станиславович – директор ООО «Иннова Инжиниринг», тел. +7 963 470-23-04; +7 951 122-91-73, e-mail: innova.eng@mail.ru.

Орган местного самоуправления, ответственного за организацию общественных обсуждений:

Наименование: департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Адрес места нахождения и фактический адрес: 628400, г. Сургут, ул. Бажова, д.16.

Контактная информация: Заместитель главы Сургутского района – директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи

администрации Сургутского района ХМАО-Югра – Карпеткин Константин Юрьевич, эл. почта: jkh@admsr.ru, тел. 8 (3462) 52-60-70.

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Хозяйственная деятельность Акционерного общества «Полигон-ЛТД» - обработка и утилизация твердых коммунальных отходов.

Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности:

Строительство автоматического мусоросортировочного завода, предназначенного для обработки и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории Сургутского района и города Сургута.

Предварительное место реализации, планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, р-н Сургутский, в кварталах №№ 376 (выдел 90), 377 (выдела 98, 120) Сургутского участкового лесничества, территориального управления - Сургутское лесничество, земельный участок с кадастровым номером 86:03:0030502:6083.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду

февраль 2023 года – март 2024 года

Место и сроки доступности объекта общественного обсуждения

Объект общественного обсуждения проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду объекта *«Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год»* размещена:

- на сайте Акционерного общества «Полигон-ЛТД» https://poligonltd.ru/.
- на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора https://prirodnadzor.admhmao.ru/prirodopolzovatelyam/kazhaev-andrey-aleksandrovich/reestr-materialov-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-/2024/9883749/oo-21-02-2024-rekonstruktsiya-poligona-tverdykh-kommunalnykh/;
https://prirodnadzor.admhmao.ru/vse-novosti/9883750/
- на официальном сайте Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в разделе «Деятельность» / «Жилищно-коммунальное хозяйство, экология, транспорт и связь» / «Экология и обращение с отходами» по адресу: https://www.admsr.ru/work/jkh/ekologiya-i-othodi/764/.
- на официальном сайте органа исполнительной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в области охраны окружающей среды https://prirodnadzor.admhmao.ru/.

Сроки доступности объекта общественного обсуждения: в период с 21.02.2024 по 23.03.2024 г.

Форма и срок проведения общественных обсуждений

Форма проведения общественного обсуждения: Общественные слушания

Сроки проведения общественных обсуждений: с «21» февраля 2024 года по «23» марта 2024 года.

Общественные обсуждения в форме общественных слушаний состоятся «13» марта 2024 года в 15 час. 00 мин. ((GMT +5:00) Екатеринбург) с использование средств дистанционного взаимодействия на интернет платформе «Яндекс». Подключиться к конференции можно будет по ссылке на видеовстречу: https://telemost.yandex.ru/j/87081129511305292792037352910456802219.

Форма представления замечаний и предложений

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная и устная.

Срок предоставления замечаний и предложений: 20 календарных дней с даты опубликования настоящего уведомления и 10 календарных дней после проведения общественных слушаний, также в течение 10 дней после окончания общественных обсуждений до 02 апреля 2024 года. по адресу:

628400, г. Сургут, ул. Бажова, д.16., к.215, и по адресам электронной почты Holodilin_a@mail.ru, innova.eng@mail.ru, jkh@admsr.ru.

Контактные данные ответственных лиц заказчика (исполнителя) и органа местного самоуправления

От заказчика:

Представитель АО «Полигон-ЛТД» - Холодилин Антон Алексеевич тел. +7 922 186-62-94, e-mail: Holodilin_a@mail.ru.

От исполнителя:

Директор ООО «Иннова Инжиниринг» - Антонов Александр Станиславович, тел. +7 963 470-23-04; +7 951 122-91-73, e-mail: innova.eng@mail.ru.

От органа местного самоуправления:

Заместитель главы Сургутского района – директор департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района ХМАО-Югра – Карпеткин Константин Юрьевич, эл. почта: jkh@admsr.ru, тел. 8 (3462) 52-60-70.

Приложение:

1. Материалы проведения оценки воздействия на окружающую среду объекта «Реконструкция Полигона твердых коммунальных и промышленных отходов (ТК и ПО) «27-й км г. Сургут». 2 этап. Автоматический мусоросортировочный завод (АМСЗ) мощностью 145 000 тонн/год».

Директор АО «Полигон-ЛТД» С.Н. Валутов

Приложение 13 Документация по технологии утилизации буровых отходов

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Росприроднадзор)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 125993
тел. (499) 254-50-72
http://www.rpn.gov.ru

25.08.2025 №АГ-11-01-35/39846

на № 19/08 от 19.08.2025

ООО «Юринформ»

nikitinags@bk.ru

О направлении информации

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования рассмотрела Ваше обращение с запросом разъяснений по вопросу реализации технической документации на технологию и сообщает следующее.

Основания для утраты положительным заключением государственной экологической экспертизы юридической силы определены п. 5 ст. 18 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (далее – Федерального закона № 174-ФЗ).

В соответствии с п. 5 ст. 8 Федерального закона от 25.12.2023 № 673-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об экологической экспертизе», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившим силу пункта 4 части 4 статьи 2 Федерального закона «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» до 01.09.2025 под объектами государственной экологической экспертизы, указанными в подпункте 12 п. 1 ст. 11 Федерального закона № 174-ФЗ (в редакции Федерального закона от 25.12.2023 № 673-ФЗ), понимаются проекты технической документации на новые технику, технологию, использование которых может оказать воздействие на окружающую среду.

В случае реализации объекта государственной экологической экспертизы в соответствии с технической документацией, прошедшей оценку в рамках государственной экологической экспертизы, в установленный заключением государственной экологической экспертизы срок (в том числе с учетом его продления), в отсутствие оснований, предусмотренных п. 5 ст. 18 Федерального закона № 174-ФЗ (в части внесения изменений в документацию, прошедшую государственную экологическую экспертизы), соответствующая технология утрачивает новизну и перестает являться объектом государственной экологической экспертизы.

Соответствующая технология может быть реализована в дальнейшем в отсутствие повторного прохождения государственной экологической экспертизы в случае дальнейшей реализации такой технологии в соответствии с документацией (без отступлений), получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Актуальная информация об объектах государственной экологической экспертизы, в отношении которых государственная услуга по организации и проведению государственной экологической экспертизы (далее – государственная услуга) предоставлена центральным аппаратом Росприроднадзора за период с 2011 года по настоящее время, размещена в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте Росприроднадзора по адресу: https://rpn.gov.ru/, а также в разделе «Деятельность»/«Государственные услуги»/«Государственные услуги»/«Организация и проведение государственной экологической экспертизы федерального уровня»/«Сведения о проведенных экспертизах центральным аппаратом Росприроднадзора» по адресу: https://rpn.gov.ru/activity/services/gu/28159/.

Единый реестр заключений государственной экологической экспертизы, выданных Росприроднадзором (его территориальными органами) за период с 2022 года по настоящее время, ведение которого осуществляется в соответствии с Порядком ведения Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (ее территориальными органами) и органами, уполномоченными высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации, реестра выданных заключений государственной экологической экспертизы и предоставления содержащихся в нем сведений, утвержденным приказом Минприроды России от 24.05.2022 № 362, размещен в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте Росприроднадзора в разделе «Сервисы и госуслуги» по адресу: https://rpn.gov.ru/activity/gee-registry/.

Внесение в указанный реестр информации о заключениях государственной экологической экспертизы, утвержденных Росприроднадзором (его территориальными органами) до 2022 года, не предусмотрено требованиями законодательства в области экологической экспертизы.

Заместитель Руководителя

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 6DB6DEF58DC5CF13B822FA5FD7B6B04B
Владелец: Гаврилов Андрей Вадимович
Действителен с 26-02-2025 до 22-05-2026

А.В. Гаврилов

Троицкая Луиза Владимировна
(499) 254-5072, доб. 99486

Лист согласования к документу № АГ-11-01-35/39846 от 25.08.2025. В ответ на № 73474/35-ГЭЭ (25.08.2025)
Инициатор согласования: Троицкая Л.В. Начальник отдела 00.Центральный аппарат Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) 11-01
Согласование инициировано: 25.08.2025 17:26
Краткое содержание: О разъяснении по вопросу необходимости прохождения ГЭЭ

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ Тип согласования: **последовательное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Комментарии
1	Гаврилов А.В.		ЭП Подписано 25.08.2025 17:29	-

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(Росприроднадзор)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,
Москва, ГСП-3, 125993
тел. (499) 254-50-72
http://www.rpn.gov.ru

ООО «Юринформ»

nikitinags@bk.ru

26.08.2025 №АГ-11-01-35/39969

на № 19/08 от 19.08.2025

О направлении информации

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования в дополнение к письму Росприроднадзора от 25.08.2025 № АГ-11-01-35/39846 с разъяснениями о реализации технической документации на технологию сообщает, что приказом Управления Росприроднадзора по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре от 29.03.2016 № 826 утверждено положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проекту технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», устанавливающее соответствие проекта технической документации требованиям законодательства в области охраны окружающей среды, заявитель – ООО «СеверЭкоСервис».

Заместитель Руководителя А.В. Гаврилов

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 6DB6DEF58DC5CF13B822FA5FD7B6B04B
Владелец: Гаврилов Андрей Вадимович
Действителен с 26-02-2025 до 22-05-2026

Троицкая Луиза Владимировна
(499) 254-5072, доб. 99486

Лист согласования к документу № АГ-11-01-35/39969 от 26.08.2025. В ответ на № 73474/35-ГЭЭ (25.08.2025)
Инициатор согласования: Троицкая Л.В. Начальник отдела 00.Центральный аппарат Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) 11-01
Согласование инициировано: 26.08.2025 09:30
Краткое содержание: О разъяснении по вопросу повторного прохождения ГЭЭ, в дополнение к письму от 25.08.2025 № АГ-11-01-35/39846

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ Тип согласования: **последовательное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Комментарии
1	Гаврилов А.В.		ЭП Подписано 26.08.2025 11:39	-

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ

ПРИКАЗ

г. Ханты-Мансийск

29.03.2016 № 826

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов»

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и на основании Положения о порядке проведения государственной экологической экспертизы, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.1996 г. № 698, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», подготовленное экспертной комиссией на основании приказа Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре от 29 декабря 2015 г. № 2423, устанавливающее соответствие документов экологическим требованиям, установленным техническим регламентам и законодательству в области охраны окружающей среды.

2. Установить срок действия прилагаемого заключения - 5 (пять) лет.

Руководитель Р.И. Мишенин

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ

628012, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Студенческая, д.2, тел: 35-32-01, 35-32-10

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО:
Приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре
№ 826 от 29.03.2016 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 14

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов»

г. Ханты-Мансийск 29 марта 2016г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре от 29.12.2015 г. № 2423, в составе:

Руководитель экспертной комиссии:

Русак Светлана Николаевна	профессор кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета ХМАО-Югры, доктор биологических наук

Ответственный секретарь:

Исанбаева Регина Эриковна	главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы, нормирования и разрешительной деятельности Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Эксперты:

Шорникова Елена Александровна	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Кукуричкин Глеб Михайлович	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Матковский Антон Валериевич	доцент кафедры экологии Института естественных и технических наук Сургутского государственного университета, к.биол.н.
Закатей Любовь Викторовна	инженер по охране окружающей среды ООО «Пакер Сервис»
Малетина Надежда Михайловна	инженер по охране окружающей среды ООО «Борец сервис-Нефтеюганск»

рассмотрела Материалы технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов».
Год разработки материалов – 2014г. - 2015 г.
Заказчик государственной экологической экспертизы – ООО «СеверЭкоСервис» (г. Нефтеюганск).

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы и документы:

Проектная документация в составе:

1. Материалы ОВОС в результате изготовления и применения строительного материала «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», 2014 г.;
2. Регламент на изготовление и применение строительного материала «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреженных буровых отходов», 2014г.;
3. Материалы обсуждения объекта государственной экологической экспертизы с гражданами и общественными организациями в составе:
4. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 26.06.2015 года №66.
5. Копия публикации в газете «Югорское обозрение» от 25.06.2015 года №26 (916).
6. Копия публикации в газете «Российская газета» от 26.06.2015 года №138 (6709).
7. Копия публикации в газете «Российская газета» от 03.07.2015 года №144 (6715).
8. Копия публикации в газете «Вестник» от 03.07.2015 года №27 (1247).
9. Копия публикации в газете «Новости Югры» от 26.07.2015 года №71 (18952).
10. Копия публикации в газете «Наш Красноярский край» от 15.07.2015 года №51/739.
11. Копия публикации в газете «Маяк Севера» от 14.07.2015 года №38 (9549).
12. Копия публикации в газете «Уватские известия» от 26.06.2015 года №52 (9525).
13. Копия публикации в газете «Тюменская область сегодня» от 26.06.2015 года №110 (3914).
14. Копия публикации в газете «Наш район» от 18.06.2015 № 24 (665).

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

15. Копия публикации в газете «Республика» от 27.06.2015 № 65 (5296).
16. Копия публикации в газете «Усинская новь» от 27.06.2015 № 313-328.
17. Копия публикации в газете «Красный север» от 27.06.2015 № 50 (15982).
18. Копия публикации в газете «Северный луч» от 26.06.2015 № 26 (3580).
19. Протокол общественных слушаний от 28.07.2015 года, организованных администрацией Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
20. Протокол общественных слушаний от 29.07.2015 года, организованных администрацией Ханты-Мансийского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
21. Протокол общественных слушаний от 31.07.2015 года, организованных администрацией Уватский муниципальный район Тюменской области;
22. Протокол общественных слушаний от 05.08.2015 года, организованных администраций Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;
23. Протокол общественных слушаний от 06.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образований городской округ «Усинск» Республики Коми;
24. Протокол общественных слушаний от 13.08.2015 года, организованных администрацией муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа;
25. Протокол общественных слушаний от 21.08.2015, организованных администрацией Туруханского района Красноярского края;
26. Отчет НИИ Экологии и РИПР ФГБОУ ВПО «ТюмГУ» по мониторинговым исследованиям состояния компонентов природной среды в районе использования строительного материала «РЕСОИЛ»;
27. Технические условия №5711-002-90898453-2014 материал строительный «РЕСОИЛ»;
28. Сертификат соответствия №РОСС RU.СЛ.43.Н00737 (№1685224) от 11.12.2014 г. на материал строительный «РЕСОИЛ»;
29. Сертификат соответствия №РОСС RU.СЛ.43.Н00882 (№1685379) от 07.12.2015 г. на материал строительный «РЕСОИЛ»;
30. Экспертное заключение 266-1/240-2015 от 07.10.2015г. о соответствии государственным санитарно-гигиеническим правилам и нормативам строительного материала «РЕСОИЛ»;
31. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1637-ИЦУ-12.15.от 07.12.2015г.;
32. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1424-ИЦУ-12.14.от 11.12.2014г.;
33. Протокол испытаний НПФ «Резольвента» №9п-12-14 от 10.12.2014 г.;
34. Протокол испытаний ООО ИЦ «Уралстройсертификация» №1ЭКИ-03.15.от 23.03.2015 г.
35. Протокол испытаний НПФ «Резольвента» №11-п-12.14.от 16.12.2014 г.;
36. Технические условия ТУ 5711-002-90898453 материал строительный «РЕСОИЛ»;
37. Иная документация.

Общие сведения об объекте экспертизы

Представленная техническая документация определяет требования, нормативы, конструктивные и технико-технологические решения использования (утилизации), переработки (обезвреживании) отходов бурения, размещенных в шламонакопителях (шламовых амбарах) кустовых площадок, картах полигонов, иных объектах размещения отходов бурения образованных при амбарном и безамбарном бурении, а также последующего использования полученного строительного материала «РЕСОИЛ» для укрепления откосов внутрипромысловых дорог, откосов кустовых площадок, строительства обваловок, рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), территорий временного отвода, кустовых площадок, карьеров, полигонов ТБО и других площадных объектов.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

ООО «СеверЭкоСервис» осуществляет работы по переработке буровых отходов (шлама, буровых растворов, буровых сточных вод) с получением строительного материала «РЕСОИЛ» на основании технических условий ТУ 5711-002-90898453-2014 и «Технологического регламента на приготовление и применение строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов».

В отношении строительного материала «РЕСОИЛ» в Системе сертификации ГОСТ Р проведена процедура сертификации и получен сертификат №РОСС RU.СЛ.43.Н00882 (№1685379) от 07.12.2015 г. со сроком действия до 07.12.2016 г.

Производство работ планируется в пределах территорий объектов обустройства кустовых площадок, территорий временного отвода земель предоставленных ООО «Север Эко Сервис» Заказчиком для использования (утилизации), переработки (обезвреживании) отходов бурения. Площадки производства работ располагаются на территории Российской Федерации: Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями, позволяющими проводить работы по изготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с установленной областью применения.

Согласно Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 в период с июня по август 2015 года ООО «СеверЭкоСервис» по материалам оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные слушания на предполагаемых территориях хозяйственной деятельности по изготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ».

Характеристика производимого продукта

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) буровых отходов с получением строительного материала «РЕСОИЛ» производится путем внесения наполнителя, вяжущих и сорбирующих компонентов по ТУ, с целью связывания мелкодисперсных частиц и свободной влаги бурового отхода в плотный массив материала комковатой структуры. При производстве строительного материала «РЕСОИЛ» используются отходы бурения скважин, песок, портландцемент и диатомит.

Обезвреживание осуществляется за счет разбавления массы буровых отходов местным строительным материалом – гидронамывным или сухоройным песком. Разбавление способствует снижению концентраций загрязняющих веществ. Загрязняющие вещества также оказываются связанными в структуре консолидированного материала за счет сорбента и отвердителя (вяжущего), при этом значительно снижается их свободная миграция в окружающую среду.

При строительстве нефтяных скважин и в процессе работы бурового оборудования образуются жидкие и твердые буровые отходы (БО).

Буровые отходы в большинстве своем состоят на 30-45% масс, из выбуренной породы (частицы глины и песка); 30-45% БР и 10-20% возможных технологических сбросов, подземных вод и нефти. БР, в свою очередь, состоят из: воды - 85-89%, бентонитовых глинопорошков – 10-11%, в оставшиеся 1-5% могут входить различные смазывающие, антисептические, пеногасительные, антифильтрационные и гидрофобизирующие жидкости. Наиболее распространены гидрофобизированная кремнийорганическая жидкость (ГКЖ), натриевая соль карбоксиметилцеллюлозы (КМЦ), рыбожировая смазка, полиакриламид (ПАА), гепан, графитовая смазка, каустическая сода, едкий калий, кальцинированная сода.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Для условий Западной Сибири на 1 м проходки образуется от 0.2 до 0.6 м^3 отходов бурения. Меньший показатель приходится на технологии с высокой степенью возврата раствора после очистки. Для скважин глубиной 2000 м объем БО в среднем составляет 1500 м^3. Выбор технологии утилизации накопленных БО является актуальной задачей для буровых предприятий.

При использовании (утилизации), переработке (обезвреживании) буровых отходов в шламовых амбарах поперек амбара песком отсыпаются разрезные полосы (при необходимости) , разделяющие амбар на секции, шириной по верху 4-6 м и высотой до 3 м, предназначенной для проезда и работы экскаватора внутрь шламового амбара. Расстояние между полосами равно двойной длине вылета стрелы экскаватора. Строительство разрезных полос производится бульдозером (экскаватором) методом «надвига» грунта. Устройство разрезных полос обеспечивает свободный доступ техники и персонала ко всем секциям амбара.

Процесс использования (утилизации) буровых отходов с получением строительного материала «РЕСОИЛ» обеспечивает обезвреживание отходов III – IV классов опасности (в соответствии с Приказом МПР России № 511 от 15.06.2001 г.) в строительный материал.

Компоненты (материалы), применяемые для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» должны иметь документы, подтверждающие их качество и безопасность (сертификаты соответствия). Перечень основных применяемых материалов приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Основные компоненты строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ:

Наименование материала	Нормативный документ
Отходы при бурении, связанные с добычей сырой нефти, природного(попутного) газа и газового конденсата	Паспорт опасного отхода
Портландцемент ПЦ-400-Д20 Цемент Сульфатостойкий цемент	ГОСТ 10178 ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328 ГОСТ 22266
Песок для строительных работ	ГОСТ 8736
Диатомит измельченный Диатомитовый порошок Порошок диатомитовый тонкодисперсный, дисперсный Сорбент диатомитовый Крошка диатомитовая	ТУ 5761-001-59266087-2005 ТУ 5716-001-35385723-2013 ТУ 5716-013-25310144-2008 ТУ 2164003-59266087-2005 ТУ 5761-004-59266087-2015

Примерный состав компонентов смеси для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ 5711-002-90898453-2014 (далее ТУ) на основе буровых отходов представлен в таблицах 2 – 3.

Таблица 2 –Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ»:

Песок, % от объема буровых отходов	Портландцемент, % от веса буровых отходов	Диатомит, % от веса буровых отходов
10 – 40	1 – 15	0,1 – 5

Таблица 3 – Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в расчете на 1000 м^3 буровых отходов:

Песок, м^3	Портландцемент, т	Диатомит, т
100 – 400	16 – 240,0	1,6 – 80

Примечания: усредненная плотность отходов бурения 1,6 г/см^3

Карьерный и гидронамывной песок, используемый в качестве наполнителя и разбавителя, выполняет каркасную функцию, препятствуя излишнему оседанию смеси.

Портландцемент используется в качестве неорганического вяжущего, придающего смеси необходимую для работы текучесть за счет связывания воды и отверждения частиц наполнителя. Диатомит, обладающий большой пористостью, способностью породы к адсорбции и высокой кислотостойкостью, представляет собой рыхлый, слабо сцементированный, пылеватый и мелкодисперсный сорбент в виде горной осадочной кремнистой породы, которая состоит в основном из останков разнообразных диатомовых водорослей. При внесении в заданном количестве диатомит обеспечивает смеси необходимый сорбционный эффект, увеличивая поглотительную емкость, повышая связывающую и капсулизирующую способность смеси, тем самым, повышая эффективность обезвреживания токсичных компонентов буровых отходов (в первую очередь, нефти).

Помимо основных компонентов в смесь (или готовый строительный материал «РЕСОИЛ») могут вводиться добавки в количестве от 0,1 до 10 % от объема основных компонентов (торф, минеральные удобрения).

Получаемый в процессе использования (утилизации), переработки (обезвреживании) буровых отходов строительный материал «РЕСОИЛ» по составу, структуре, физико-механическим показателям и другим свойствам, а также области применения и способам приготовления, соответствует:

- техногенным грунтам (естественные грунты, измененные или перемещенные в результате хозяйственной деятельности человека и антропогенные образования (ГОСТ 25100);
- нерудным искусственным грунтовым строительным материалам, представляющим собой неорганические зернистые сыпучие строительные материалы, получаемые из горных пород, в том числе из попутно добываемых пород (СП 11-109-98; ГОСТ 25137).
- искусственным материалам, получаемым преимущественно смешением различных минеральных смесей (песка, гравия, щебня, золошлаков) с цементом или другими неорганическими вяжущими и водой (ГОСТ 23558).

Физико-механические показатели готового строительного материала «РЕСОИЛ» представлены в таблице 4.

Таблица 4 –Физико-механические свойства строительного материала «РЕСОИЛ» в соответствии с ТУ :

Наименование показателя	Нормативное значение
Насыпная плотность, кг/м^3, не более	1700
Истинная плотность, к/см^3, не менее	1,8
Влажность, %, не более	70,0

Строительный материал «РЕСОИЛ», получаемый при использовании (утилизации), проработке (обезвреживании) буровых отходов в чистом виде или в составе композиций может быть использован:
- как замена песка при строительстве технологических объектов и автодорог (песчаных отсыпок);
- при строительстве внутрипромысловых автодорог;
- как основа рекультивационного грунта при засыпке (планировке, рекультивации) земляных выемок, приямков, рекультивации шламовых амбаров (шламонакопителей), сухоройных и гидронамывных карьеров, полигонов (свалок) ТБО и промышленных отходов, рекультивации нефтегазрязненных и нарушенных земель.

Приготовление строительного материала «РЕСОИЛ» возможно непосредственно в шламовом амбаре, временных шламонакопителях, технологических металлических емкостях, в выемках, приямках, в картах специализированных полигонов промышленных отходов.

Применение строительного материала «РЕСОИЛ»

Технология приготовления строительной смеси «РЕСОИЛ» состоит из следующих этапов:
- подготовительный этап;
- использование (утилизация), обезвреживание отходов бурения;
- рекультивация площадки;
- сдача объекта.

Работы подготовительного этапа

Заказчик, Подрядчик (ООО «СеверЭкоСервис») и, при необходимости, организация-супервайзер производят натурное обследование объекта (шламового амбара, шламонакопитель и др.). В ходе обследования должно быть зафиксировано состояние объекта до начала работ.

Обследование амбаров включает определение геометрических размеров амбара, объема и консистенции буровых отходов.

Перед началом работ Заказчик (недропользователь) предоставляет паспорт на отходы бурения. При отсутствии паспорта отхода производится отбор проб бурового отхода специалистами химических лабораторий, аккредитованных на независимость и компетентность, для проведения химических анализов. Химический анализ отходов выполняется в аккредитованной лаборатории. Проводятся КХА на содержание нефтепродуктов.

Результат натурного обследования фиксируется в двухстороннем акте натурного обследования объекта до проведения работ.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Проектирование работ

Дозировки песка, портландцемента и диатомита принимаются в пределах, указанных в таблицах 2 – 3. Процентное содержание компонентов смеси корректируются в процессе работ в зависимости от активности вяжущего, влажности и плотности наполнителей (песка и буровых отходов).

По результатам обследования разрабатывается План проведения работ (ППР). ППР разрабатывается специалистами ООО «СеверЭкоСервис» или иной организацией, по согласованию с ООО «СеверЭкоСервис», и утверждается предприятием-заказчиком работ (недропользователем).

Приготовление строительного материала «РЕСОИЛ»

При использовании (утилизации), переработке (обезвреживании) буровых отходов в шламовых амбарах поперек амбара песком отсыпаются разрезные полосы, разделяющие амбар на секции (при необходимости) , шириной по верху 4-6 м и высотой до 3 м, предназначенные для проезда и работы экскаватора внутрь шламового амбара. Расстояние между полосами равно двойной длине вылета стрелы экскаватора. Строительство разрезных полос производится бульдозером (экскаватором) методом «надвига» грунта. Устройство разрезных полос обеспечивает свободный доступ техники и персонала ко всем секциям амбара.

Компоненты смеси вносятся непосредственно в секции амбара экскаватором. Процентное содержание компонентов смеси допустимо корректировать в зависимости от активности вяжущего, влажности и плотности наполнителя (буровых отходов). Максимальные дозировки назначаются для отходов бурения, имеющего наибольшую влажность. Корректировка соотношения компонентов производится на основании визуального контроля в процессе перемешивания смеси. Многократное перемешивание производится ковшом экскаватора круговыми движениями с вовлечением всей массы смеси по глубине за счет вертикальных захватывающих движений ковша непосредственно в амбаре (секции амбара) до получения сыпучей однородной (гомогенной) массы с подвижностью, соответствующей подвижности тяжелых строительных растворов с плотностью 1500 кг/м^3 и выше, что определяется визуально при вываливании смеси из ковша экскаватора.

Работы по перемешиванию компонентов производятся при температурах окружающего воздуха от + 50^0 до – 60^0 С, при этом учитывается качество и марка применяемого цемента.

Получение строительного материала «РЕСОИЛ» может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») во временных шламонакопителях (емкостях, приямках), сооружаемых на кустовых площадках.

Контроль качества поучаемого строительного материала «РЕСОИЛ»

Полученный строительный материал «РЕСОИЛ» подвергают апробированию. Отбирается смешанная проба. Отбор проб полученного строительного материала производится в соответствии с ГОСТ 12071 и ГОСТ 17.4.4.02.

Заключение о соответствии полученного в процессе использования (утилизации), переработки (обезвреживании) партии отходов бурения строительного материала ТУ "Строительный материал «РЕСОИЛ» выдается аккредитованным испытательным центром (лабораторией) на основании протоколов испытаний образцов полученной партии строительного материала. Партия отходов бурения – часть объема буровых отходов, по которому осуществляется сдача- приемка выполненных работ по переработке буровых отводов.

Удельную эффективную активность естественных радионуклидов в приготовленной партии строительного материала «РЕСОИЛ» определяют по величине максимальной удельной

эффективной активности естественных радионуклидов, содержащихся в применяемых материалах, грунтах и вяжущих материалах. Эти данные устанавливают по данным геологической разведки и указывает предприятие-поставщик в документе о качестве. В случае отсутствия данных о содержании естественных радионуклидов в специализированной лаборатории один раз в год осуществляется контроль строительного материала «РЕСОИЛ» с определением содержания естественных радионуклидов. Удельную эффективную активность естественных радионуклидов определяют гамма-спектрометрическим методом по ГОСТ 30108.

Обработанные материалы, в зависимости от величины суммарной удельной эффективной активности естественных радионуклидов $A_{(эфф)}$, содержащихся в смеси, используют при:

- $A_{эфф}$ до 740 Бк/кг - для строительства дорог и площадок без ограничений;
- $A_{эфф}$ 740 до 1500 Бк/кг - для дорожного и нефтепромыслового строительства вне населенных пунктов и зон перспективной застройки.

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) отходов бурения во временных шламонакопителях

Получение строительного материала «РЕСОИЛ» может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») во временных шламонакопителях, сооружаемых на кустовых площадках.

Технология получения строительного материала «РЕСОИЛ» во временных шламонакопителях аналогична использованию (утилизации), переработке (обезвреживанию) отходов бурения в шламовом амбаре. Разрезные полосы не создаются.

Использование (утилизация), переработка (обезвреживание) отходов бурения в технологических металлических емкостях

Получение строительного материала "РЕСОИЛ" может осуществляться непосредственно в процессе бурения скважины («из-под станка») в металлических емкостях объёмом от 10 до 50 куб.м. Технология получения строительного материала "РЕСОИЛ" во временных шламонакопителях аналогична использованию (утилизации), переработке (обезвреживанию) отходов бурения в шламовом амбаре.

Природно-климатические условия районов производства работ

Территория производства работ – участки производственной (промышленной) разработки нефтяных и газовых месторождений, районы переработки и использования нефти и нефтепродуктов в производственных и хозяйственно-бытовых целях. Площадки производства работ могут располагаться на территории Российской Федерации, в том числе на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Коми, других районов России со сходными природно-климатическими условиями.

Климат районов планируемой деятельности резко континентальный, зима холодная и продолжительная, лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна.

Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Климатическая характеристика принята согласно СНиП 23-01-99*. Выбраны 5 метеостанций, наиболее полно и точно характеризующие климат Тюменской области и Красноярского края: Тарко-Сале – для характеристики Ямало-Ненецкого автономного округа; Сургут – Ханты-Мансийского автономного округа; Демьянское – юга Тюменской области, Волочанка и Красноярск – Красноярского края.

Воздействие на атмосферный воздух
Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

В документации приведена характеристика источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расчетным путем определена величина выбросов загрязняющих веществ в процессе строительства и эксплуатации объектов. Обоснованы нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу.

В период осуществления деятельности по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу от неорганизованных источников.

На основе принятых проектных решений определены технологические процессы, при которых осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферу (от неорганизованных источников).

Основными источниками выбросов при производстве работ по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживании буровых отходов является работа автомобильного транспорта и спецтехники, а также технологические процессы разгрузки, транспортировки и смешивания сыпучих и пылящих добавок: песок, портландцемент, диатомит.

Технологические операции осуществляются по переработке условно 1 млн. м^3 буровых отходов в сезон (год) (10 площадок по 100 000 м^3). Потребность в технике и рабочей силе для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» при переработке буровых отходов в смену представлена в таблице 14.

Таблица 14 – Потребность в технике и рабочей силе для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» для одной площадки (участка):

Наименование машин	Количество ед.	Персонал, чел.
1. Экскаватор с объемом ковша 1 м^3	1	1
2.Автосамосвалы и бортовые автомобили - грузоподъемностью 15т	2	2
3. Вахтовый автомобиль «УАЗ»	1	1

Итого в состав производственного участка входят: техника 4 единицы; машинисты и рабочие при машинах – 4-6 человек Дополнительно принято 2 человека ИТР – для контроля хода выполнения работ.

Условно на одной площадке производится переработка 100 тыс. м^3 в год буровых отходов, т.е. в смену перерабатывается ориентировочно 100,0 м^3 буровых отходов.

Уточненный расчет потребности в ресурсах – технике, материалах, рабочей силы – произведен на «базовую» цифру – 100 тыс. м^3 буровых отходов в сезон (год), или 100,0 м^3 буровых отходов в смену на 1 участке. С учетом ТУ усредненный расход материалов составит, при выпуске строительного материала «РЕСОИЛ» (табл. 15.1):

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Таблица 15 – Рекомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала "РЕСОИЛ":

Песок, % от объема буровых отходов	Портландцемент, % от веса буровых отходов	Диатомит, % от веса буровых отходов
10 – 40	1 – 15	0.1 – 5

Таблица 15.1. – Рекомендуемый количество компонентов для приготовления строительного материала "РЕСОИЛ" в расчете на 1000 м^3 буровых отходов:

Песок, м^3	Портландцемент, т	Диатомит, т
100 – 400	16 – 240	1.6 – 80

Примечания: усредненная плотность отходов бурения 1,6 г/см^3

Могут использоваться другие улучающие микродобавки, номенклатура и дозировка которых уточняется подбором рецептур в лабораториях и в производственных условиях. На все используемые материалы разработаны технические условия и получены сертификаты соответствия.

Характеристика источников выбросов в атмосферу

В период осуществления деятельности по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

На площадке приготовления строительного материала выбросы загрязняющих веществ производятся от работы автотранспорта, спецтехники, а также при технологических процессах разгрузки, транспортировки и смешивания сыпучих и пылящих добавок. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых на 1 промплощадке, представлен в таблице 16.

На основе принятых проектных решений определены технологические процессы, при которых осуществляется выброс загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе:

1. Работа автотранспорта по доставке материалов, перевозке строительного материала «РЕСОИЛ» и вывозу отходов предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
2. Работа дорожно-строительной техники (бульдозера и экскаваторов) предусматривает выброс в атмосферный воздух диоксида азота, азота оксида, сернистого ангидрида, сажи, оксида углерода и керосина.
3. Перевалка сыпучих материалов (цемент, песок, диатомит) предусматривает выброс в атмосферный воздух пыли неорганической и взвешенные вещества.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Таблица 16 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при приготовлении строительного материала «РЕСОИЛ»:

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0.20000	3	0.0025634	0.0009720
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0.40000	3	0.0004166	0.0001580
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0.15000	3	0.0001264	0.0000500
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0.50000	3	0.0005002	0.0001920
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5.00000	4	0.0086135	0.0031220
2732	Керосин	ОБУВ	1.20000		0.0027431	0.0009840
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0.30000	3	0.0012300	0.0043200
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0.50000	3	0.0000120	0.0000016
Всего веществ : 8					0.0162052	0.0097996
в том числе твердых :3					0.0013684	0.0043716
жидких/газообразных :5					0.0148368	0.0054280
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6009	(2) 301 330					
6046	(2) 337 2908					

Коды, ПДК и классы опасности веществ, выбрасываемых источниками загрязнения атмосферного воздуха, установлены согласно.

Расчетами установлен валовый выброс в атмосферный воздух 8 видов загрязняющих веществ общим количеством 0,0098 тонн за период производства работ (условно - переработка 100 000 м^3 отходов бурения) – 346 рабочих дней.

Расчет выбросов в атмосферный воздух

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляются от следующих технологических операций:

- перевалка и растаривание сыпучих материалов;
- работа автотранспорта и дорожно-строительной техники.

В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах рабочей площадки предусматривается:

– электроснабжение от электросетей Заказчика;
– ТО и ремонт технических средств по договорам со специализированными предприятиями или на основной производственной базе;
– ограничение времени непроизводительной работы двигателей механизмов;
– использование электронагревателей для теплоснабжения вагон-бытовок;
– предупреждение уноса сыпучих материалов при растарке.

Автоматизированный расчет загрязнения атмосферы выполнен по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном

воздухе программой «УПРЗА-Эколог», версия 3.1, Copyright© 1990-2010 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Выбросы загрязняющих веществ при перегрузке сыпучих материалов

Расчёты выбросов пыли при погрузочно-разгрузочных работах произведены по «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

Расчёты выбросов пыли:

Материал	**т/г**	**г/с**
Песок	0,00216	0,000615

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70–20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Расчёты выбросов пыли:

Материал	т/г	г/с
Цемент	0,00216	0,000615

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: 70–20% двуокиси кремния	0,000615	0,00216

Расчёты выбросов пыли:

Материал	т/г	г/с
Диатомит	0,0000016	0,000012

ЗВ	Максимальный разовый, г/с	Валовый выброс, т/год
Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния	0,000012	0,0000016

Выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта

Автоматизированный расчет загрязнения атмосферы выполнен по унифицированной программе расчета величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе программой «УПРЗА-Эколог», версия 3.1, Copyright© 1990-2010 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

5.Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2005 г.

Метеорологические параметры, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты по усредненным климатическим характеристикам.

Согласно ОНД-86 фоновые концентрации вредных веществ в районе размещения объектов предприятия вдалеке от населенных пунктов, при отсутствии стационарных постов наблюдения не устанавливаются (п. 7.6. ОНД-86): при отсутствии данных наблюдений за приземными концентрациями рассматриваемого вредного вещества или в случаях, когда в соответствии с нормативной методикой по установлению фоновой концентрации (п. 7.2 ОНД-86) по данным наблюдений, фоновая концентрация не определяется, учет последней основывается на использовании данных инвентаризации выбросов и результатов расчетов по формулам настоящего ОНД.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал, что приземные концентрации ни в одной точке расчетной площадки не достигают 1.0 ПДК м.р

Нормативные размеры СЗЗ для различных производств определяются в соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03. Достаточность размеров СЗЗ подтверждается результатами расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выбрасываемых источниками данного предприятия.

В соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03, нормативный размер СЗЗ для кустовых площадок на месторождениях – 300 м.

Достаточность нормативного размера СЗЗ подтверждена выполненными расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, согласованными и утвержденными в установленном порядке.

На основании изложенного сделан вывод **о допустимости воздействия деятельности предприятия на атмосферный воздух**: по результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферный воздух превышения ПДК на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки (места проведения работы) 300 метров отсутствуют. Воздействие, оказываемое на состояние атмосферного воздуха деятельностью по переработке буровых отходов в строительный материал «РЕСОИЛ», является **допустимым**.

Экспертная комиссия отмечает, что намечаемая деятельность **не связана с созданием** стационарных источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, в связи с чем, **не требуется оформлять** дополнительно разрешительную документацию, касающуюся эксплуатации стационарных источников выбросов.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Водопотребление и водоотведение

В процессе производства и использования строительного материала «РЕСОИЛ» согласно ТУ вода используется в минимальном количестве, допускается использование эмульсии буровых сточных вод.

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составит для 1 производственного участка (6 человек) 25,2 м^3/год. Источник водоснабжения – привозная вода.

Водоснабжение и водоотведение санитарных и бытовых помещений для размещения персонала, обслуживающего производство строительного материала "РЕСОИЛ" планируется осуществлять от общеплощадочных сетей водоснабжения и водоотведения лицензионного участка, месторождения.

Сброс сточных вод от хозяйственно-бытовой деятельности персонала бригады предусмотрен в дворовые туалеты с выгребными ямами, расположенными на территории Заказчика работ.

Проектная документация не предусматривает забор воды из поверхностных водоисточников, также отсутствуют решения по сбросу сточных вод в поверхностные водные объекты и поглощающие скважины.

В пределах кустовой площадки и шламонакопителя (шламового амбара) Заказчик закрепляет за исполнителем территорию рабочей зоны для организации производства работ, по приготовлению строительного материала «РЕСОИЛ». Площадка по приготовлению строительного материла «РЕСОИЛ» располагается выше уровня грунтовых вод, что предотвращает растекание жидкой фракции отходов бурения, загрязнение ливневых стоков, поверхностных и грунтовых вод.

Производство и использование получаемого строительного материала допускается в водоохранных зонах при соблюдении природоохранных мероприятий.

Для оценки воздействия строительного материала «РЕСОИЛ» на состояние грунтовых вод в период с мая по сентябрь 2013-2014 года были проведены мониторинговые исследования на Вынгапуровском месторождении (ЯНАО) Передвижной химической лабораторией НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет». По результатам исследований влияния строительного материала «РЕСОИЛ» на грунтовые воды не выявлено, переход тяжелых металлов, хлоридов, нефтепродуктов в грунтовую воду при натурном испытании строительного материала «РЕСОЙЛ» не наблюдалось.

Оценка воздействия на почву, недра

Работы по применению строительного материала «РЕСОИЛ» планируются в пределах техногенно-нарушенных территорий, объектов обустройства месторождений на земельных участках, выделенных Заказчику, не предполагающих дополнительного воздействия на недра.

Для оценки воздействия строительного материала «РЕСОИЛ» на состояние почвенного покрова в период с мая по сентябрь 2013-2014 года на опытном участке полигона промышленных и бытовых отходов Вынгапуровского месторождения (ЯНАО) были проведены мониторинговые исследования Передвижной химической лабораторией НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет». В сентябре 2013 года, перед началом работ были отобраны фоновые (исходные) пробы, характеризующие первоначальных уровень содержания исследуемых компонентов. По результатам мониторинговых исследований, проведенных Тюменским государственным университетом НИИ экологии и рационального использования природных ресурсов, сделано следующее заключение:

- процессов защелачивания и засоления отмечено не было;
- уровни значений pH и хлоридов повысились в сравнении с фоновыми значениями, но не превышали нормативов ПДК;
- нефтяных загрязнений отмечено не было – содержание нефтепродуктов находилось на фоновом уровне;
- концентрации соединений тяжелых металлов также не превышали допустимых нормативов.

За период исследования не отмечено превышений нормативов содержания контролируемых компонентов. Величина мигрирующих веществ находилась в пределах допустимого уровня, что свидетельствовало о безопасности применения грунтов на основе бурового шлама.

Кроме того, (по рекомендации Экспертной группы) в феврале-марте 2016 г. были

дополнительно проведены лабораторные исследования по определению: содержания подвижных форм химических соединений, токсичности, радиационный контроль и токсиколого-гигиенические испытания строительного материала «РЕСОИЛ» (на примере проб, отобранных на разных месторождениях: Зимнее месторождение кусты 13, 19 Уватский район ХМАО; куст №7 Орехово-Ермаковское месторождение, Нижневартовский район) в аккредитованных лабораториях НИИ Экологии и рационального использования природных ресурсов ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет», ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области». Результаты данных исследований не выявили негативных изменений в их составе и свойствах.

Характеристика источников образования отходов

Основным источником образования отходов производства и потребления является деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов и жизнедеятельность обслуживающего персонала.

В процессе приготовления и применения строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов будут образовываться отходы производства и потребления.

Отходы производства будут образовываться при приготовлении строительного материала «РЕСОИЛ» :

– в процессе хозяйственно-бытовой деятельности персонала образуется: Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);

– в процессе приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» в отход поступают упаковочная тара материалов: Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства и Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной;

– при обслуживании автотранспорта и спецтехники в отход поступает: Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Характеристика отходов производства и потребления, образующихся в процессе производства работ на площадке, приведена в таблицах 20 и 21.

Таблица 20 – Характеристика отходов при производстве работ по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов:

Тех. процесс, где образуются отходы	Используемые сырье, материалы	Код отходов	Наименование отходов	Класс опасности отходов	Физико-химический состав	
					Агрегатное состояние	содержание основных компонентов, %
Обслуживание спецтехники и автотранспорта	Ветошь обтирочная	919 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	твердый	Целлюлоза - 78 %, масла - 12%
Разупаковка материалов	Мешки бумажные	405 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	твердый	Бумага - 96%, цемент, пыль - 4%

16

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Разупаковка материалов	Мешки полиэти-леновые	434 110 04 51 5	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	5	готовое изделие, потерявшее потребительск ие свойства	полиэтилен - 100%
Жизнедеятельность обслуживающего персо-нала		733 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несор-тированный (исключая крупногабаритный)	4	твердый	

В результате анализа принятых проектных решений использования материалов и их нормативных потерь (Прокопшин А.А. Справочник инженера-сметчика. Стройиздат. 1982 год; Отходы производства и потребления. Сборник нормативных и методических указаний. Казань. 1999 год), Сборника нормативно-методических документов по оценке количества образующихся отходов производства и потребления. СПб,1997г.; Методических пособий: "Безопасное обращение с отходами: сборник нормативно-методических документов". - 5е изд.-Санкт-Петербург, 2006г.; "Сборника методик по расчету объемов образования отходов". СПб, 2001г. а также в соответствии с удельными нормами образования отходов, рекомендованными методическими указаниями и ведомственными документами расчетами установлено образование 2-х видов отходов 4 класса опасности и 2 видов отходов 5 класса опасности, на 10-ти площадках будет образовано 3,11 т отходов. (табл. 21).

Таблица 21 – Способы безопасного обращения с отходами, образующимися при переработке буровых отходов на 1 площадке:

Наименование отходов	Характеристика отходов			Опасные свойства отходов	Периодичность образования отходов	Количество образующихся Отходов		Место, условие временного хранения
	Раств. в воде	летучесть	влажность, %			т/год	другие единицы измерения	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Нерастворимый	Нелетучий		пожароопасность	постоянно	0.060	0.060	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	Нерастворимый	Нелетучий		не установлены	постоянно	0.15	0.15	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	Нерастворимый	Нелетучий		отсутствуют	постоянно	0.017	0.017	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Нерастворимый	Нелетучий		токсичность	постоянно	0.084	0.084	№1 - Хранение в металлическом контейнере с крышкой, размещенном на открытой площадке с твердым покрытием. Вывоз автотранспортом на полигон твердых бытовых отходов по договору.
						0,311	**0,311**	

Характеристика мест временного хранения и размещения отходов

На территории производственной деятельности организованы места для сбора и временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления передаются на переработку предприятиям соответствующего профиля или для размещения на специализированных объектах, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов. Вывоз отходов с территории предприятия производится специализированным транспортом.

Для накопления бытовых отходов в хозяйственно-бытовой зоне работающего персонала предусмотрен металлический контейнер объемом 0,75м^3.

Загрязненный обтирочный материал собирается в металлический контейнер раздельно от других отходов.

Оборудование мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих нормативных документов.

Возможные аварийные ситуации и меры по их предотвращению и ликвидации

При переработке отходов бурения с получением строительного материала «РЕСОИЛ» может возникнуть следующая аварийная ситуация: при отсыпке песчаных перемычек объем содержимого шламонакопителя увеличивается и может возникнуть угроза его переполнения.

В этом случае для предотвращения переполнения шламонакопителя предусмотрена выработка строительного материала «РЕСОИЛ» из нескольких секций на специально отведенную площадку, демонтаж выполненных перемычек и распределение остаточного бурового шлама по всей площади шламонакопителя.

Теоретически переполнение шламонакопителей невозможно, т.к. при добавлении в отходы бурения необходимых компонентов для приготовления строительного материала «РЕСОИЛ» не происходит увеличение объема (увеличивается только масса). Заказчики работ в свою очередь при проектировании закладывают дополнительный объем шламонакопителя, который не заполняется на 100%, дополнительный свободный объем образуется при откачивании воды до необходимого уровня. Образовавшийся свободный объем замещается песчаными перемычками.

Экспертная комиссия отмечает, что образующиеся отходы в основном являются малоопасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что уменьшает прямое взаимодействие с окружающей природной средой. Отходы производства и потребления при соблюдении принятых в проекте технических решений не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье работающих.

Экспертная комиссия отмечает, что возможность аварийных ситуаций, связанных с изготовлением и применением строительного материала «РЕСОИЛ» **сведена к минимуму**.

Характеристика существующего состояния растительности.
Флора

Растительный мир Тюменской области

Растительность Тюменской области делится на две ботанико-географические зоны: Урал и Западно-Сибирская равнина.

На территории **Урала** эдификаторами в растительных группировках являются виды сибирского или европейского происхождения. Многие деревья, кустарники и травы равнинной тайги хорошо переносят горные условия. Именно из них в основном сформирована растительность Урала: ель, пихта, лиственница, береза; подлесок из ив, рябины, жимолости. В горной тундре произрастают те же кустарниковые ивы, карликовая березка, багульник, что и в равнинной тундре. Но много и видов растений, встречающихся только в горах, например ветреницы лютичная, пермская и др. Разорванность горных массивов, большая удаленность друг от друга хребтов и вершин создают условия для возникновения эндемичных видов. В составе уральской флоры содержится около 5% эндемиков большинство из которых является реликтами. Они встречаются редко, распространены прерывисто и часто связаны со скалистым субстратом, где ослаблена конкуренция со стороны других видов. Это логотис уральский, качим уральский, лен северный, кипрей уральский, несколько видов ясколок. Особенно многоэндемичных форм описано в полиморфных родах манжетка и ястребинка.

На территории **Западно-Сибирской равнины** четко проявляется природная зональность. Сильная заболоченность и интенсивное развитие пойменности нарушают строго широтное расположение зональных границ, но фитоценотические свойства болотных и пойменных сообществ позволяют относить их к сходным зональным типам.

Зона тундры включает в себя арктическую, типичную и юную подзоны. Ее границы совпадают с очертаниями трех крупных полуостровов: Ямал, Гыданский и Тазовский. Островной диагностический признак **арктических тундр** – отсутствие кустарников (в первую очередь карликовой березки) и пространственное сочетание тундровых сообществ с участками оголенного грунта. Эти пятнистые тундры занимают на севере Ямала до 20-30% площади. В подзоне **типичных тундр** наряду с арктическими элементами флоры (осока мечелистная, дриада точечная, ива ползучая) распространены бореальные виды: багульник болотный, сабельник болотный, кровохлебка лекарственная, седмичник европейский, осока шнурокорневая. Основу мохового покрова в них составляют зеленые мхи. Подзона **южных тундр** характеризуется распространением в северной части низкорослых стелющихся кустарников (березки карликовой, ивы смзой, филиколистной и мохнатой). В речных долинах всей тундровой зоны развиты мерзлые болота (осоково-гипновые и лишайниково-моховые с кустарничками), ивняки и ольховники, а по склонам – заросли ерника. Участки злаковых и осоковых лугов занимают незначительные площади. На побережье Карского моря распространены северные приморские заливные луга (тампы) с преобладанием осоки редкоцветной и галечной, вейника щучковидного, дюпонции Фишера, валодеи красноватой.

Зона лесотундры характеризуется лиственничными редколесьями и рединами. Травяно-кустарничковый ярус и мохово-лишайниковый покров имеют выраженное мозаичное строение. Зональными типами растительности являются лиственничные, елово-лиственничные и лиственнично-еловые лишайниково-зеленомошные и зеленомошно-кустарничковые редколесья, сочетающиеся с ерниковыми, ивовыми или ольховниковыми тундрами. Большие площади занимают лишайниковые (кладония, кладина, цетрария) лиственничные редколесья, приуроченные к повышенным участкам водоразделов с глубокоотаивающими песчаными почвами. Здесь повсеместно идут процессы заболачивания, формирующие ряды заболоченных лиственничных и еловых лишайниково-сфагновых и зеленомошно-кустарничково-сфагновых редколесий, сменяющихся бугристыми заболоченными тундрами и плоскобугристыми болотами.

Лесная (таежная) зона – самая крупная из растительных зон. Она занимает ¾ территории области. В ее пределах различают четыре подзоны: северную, среднюю, южной тайги и мелколиственных лесов. **Северная тайга** характеризуется преобладанием лиственничных и елово-лиственничных редкостойных лесов и редколесий. Моховой покров состоит из зеленых мхов, значительную роль играют лишайники из рода кладония. Широко распространены три типа производных лесов: лиственнично-березовые, темнохвойно-березовые и сосновые. Средняя заболоченность северной тайги 40%, а в междуречье Надыма и Пура она возрастает до 70%. **Средняя тайга** характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. Существенную роль играют леса с участием кедра и ели, а пихта становится почти постоянным компонентом древостоя. В их покрове доминируют черника, брусника, линнея северная и бореальные виды зеленых мхов; возрастает роль таежного мелкотравья (майник двулистный, седмичник европейский, голокучник трехраздельный, ортилия однобокая). К среднетаежному типу относится и растительность поймы реки Обь. На низких уровнях поймы широко развиты осоковые, на средних – канареечниковые и разнотравно-злаковые луга, а на высоких – смешанныб леса из кедра, сосны и березы. **Южная тайга** характеризуется кедрово-елово-пихтовыми лесами, обильным подростом из темнохвойных и лиственных пород, разнообразным подлеском. В травяно-кустарничковом ярусе ведущая роль принадлежит таежному мелкотравью (кислица, седмичник, звездчатка Бунге и др.). Особую широтную полосу образуют темнохвойные леса с липой сердцелистной. Это леса с высокой производительностью, богатым травяным покровом, в котором значительное место занимают неморальные элементы (растения дубрав) – сныть обыкновенная, медуница мягонькая, воронец красноплодный. Общая заболоченность подзоны – около 50%.

Зона мелколиственных лесов (подтайга) не имеет аналога ни в европейской части, ни в Восточной Сибири. Основу растительного покрова составляют коренные травяные березовые и осиновые леса. Травяной ярус имеет развитый злаково-разнотравный покров с лугово-опушечными видами (кострец безостый, мятлик луговой, горошек мышиный, чина луговая, подмаренник северный) и таежным мелкотравьем. Местами березняки с густым травяным покровом приобретают парковый характер. Леса часто чередуются с участками суходольных злаково-разнотравных и разнотравно-злаковых лугов (овсяницевых, мятликовых, пырейных, тимофеечных) и распаханными землями. Характерно заболачивание, но площадь болот незначительна по сравнению с лесами и лугами. Долинная растительность представлена луговыми фитоценозами и ивово-тополевыми, ивово-березовыми, березово-осиновыми лесными сообществами.

Зона лесостепи имеет ограниченное распространение и представлена двумя подзонами – северной и средней. Северная граница лесостепи совпадает с северной границе распространения остепненных лугов и луговых степей. Зональная растительность северной лесостепи – злаково-разнотравные остепненные луга, луговые степи и остепненные травяные березово-осиновые леса. Основу травостоя составляют мезофильное разнотравье (лабазник обыкновенный, лапчатка серебристая, чина гороховидная, подмаренник настоящий) и корневищные злаки (мятлик узколистный и луговой, вейник наземный). Зональными для средней лесостепи являются луговые степи с богатым разнотравно-злаковым травостоем, состоящим из корневищных и дерновидных злаков (ковыль перистый, овсяница ложноовечья, тимофеевка степная) и мезо-ксерофильного разнотравья (полынь широколистная, горичник Морисона). Березовые колки этой полосы более разрежены, чем на севере, и занимают меньшие площади. Большая часть территории лесостепи занята сельскохозяйственными землями: пашнями, залежами, пастбищными угодьями. В местах засоленных почв распространена комплексная растительность из галофитно-луговых и степных сообществ (бескильница, полынь, кермек, солянка). Процессы заболачивания не характерны и

наблюдаются только в зарастающих озерных котловинах, древних ложбинах стока и в межгривных низинах. Преобладают травяные осоковые и тростниковые болота, встречаются осоково-гипновые и рямы. Долинная растительность представлена остепненными мятликовыми, полевицевыми и костровыми лугами и луговыми степями, перемежающимися с зарослями кустарников.

Флористический состав области изучен недостаточно. Ориентировочно флора области содержит около 2200 видов высших сосудистых растений. Из них высшие споровые (в том числе плауновидные) представлены 45 видами (2 семейства, 4 рода); хвощевидные – 7 (1 семейство, 1 род); папоротниковидные – 29 (9 семейств, 15 родов). Хвойных растений 7 видов (2 семейства, 5 родов), но они играют ведущую роль в растительности области. Большинство видов – покрытосеменные с преобладанием двудольных растений. Видовой состав выявлен для отдельных флористических районов области, совпадающих с административными границами автономных округов – ХМАО, ЯНАО и Тобольского района, включающего территорию южнее границы ХМАО. Для ЯНАО состоящего из флористических зон Арктики, Субарктики и северной тайги, выявлено 623 вида (67 семейств, 223 рода). ХМАО – в основном северотаежный район, но он включает среднюю тайгу и часть Уральских гор с арктоальпийской флорой. Здесь произрастает 599 видов. Флора средней тайги насчитывает 506 видов, относящихся к 87 семействам и 278 родам. 11 ведущих семейств содержат 53.6% всех видов: астровые (56 видов), мятликовые (49), осоковые (43), бобовые (28), розовые (23), лютиковые, ивовые (по 17), орхидные (12), вересковые, зонтичные, гвоздичные (по 10). По набору ведущих семейств эта флора является бореальной. Самыми крупными родами являются осоки (29 видов) и ивы (16). Тобольский район включает южную тайгу, подзону мелколиственных лесов и лесостепь. Здесь произрастает 1023 вида (96 семейств, 430 родов). Лесостепная зона области включает 929 видов и подвидов из 97 семейств и 423 родов. 10 ведущих семейств содержат 58.1% всей флоры: астровые (128 видов), мятликовые (80), розовые (49), бобовые (46), крестоцветные (45), гвоздичные (38), лютиковые (37), норичниковые (36), маревые (34). Ранг осоковых высок за счет бореальных видов, обилие крестоцветных объясняется присутствием сорных. Шесть семейств – астровые, мятликовые, осоковые, розовые, лютиковые и гвоздичные – являются ведущими для всей флоры области. В тундровой зоне большое значение имеют ивовые, вересковые, норичниковые и ситниковые; в бореальной к ивовым и вересковым добавляются бобовые и зонтичные; в лесостепи ивовые выпадают из десятки ведущих семейств, но к бобовым и норичниковым предыдущих зон добавляются крестоцветные и маревые.

В составе флоры широко представлены различные группы полезных растений: лекарственные, декоративные, медоносные, пищевые, кормовые, фитомелиоративные, инсектицидные и др.

Растительный мир Красноярского края

На территории края более 450 видов растений, в том числе промышленно ценных видов. Растительность края богата и разнообразна и отличается явной меридиональной и высотной зональностью. На побережье Карского моря и в горах Бырранга встречаются представители арктической флоры (куропаточья трава, лисохвост, лядник, некоторые лишайники). Далее к югу следует полоса мохово-лишайниковой тундры, а еще южнее — кустарниковые тундры, где растут карликовая береза, полярные ивы, толокнянка, камнеломки и другое. К югу от полуострова Таймыр узкую полосу занимает лесотундра. На границе лесной растительности в западной части полуострова Таймыр растет сибирская лиственница, сменяющаяся к востоку даурской лиственницей. Около 45% территории края покрыто лесами, в состав которых входит северные, центральная тайга, южные лиственные леса. К северу от Подкаменной Тунгуски лежит область северной тайги, где преобладают редкостойные леса из

сибирской лиственницы с мощным моховым покровом, березы, ивы, ели, кедровой сосны. К югу от Подкаменной Тунгуски простирается южная тайга, где основными древесными породами, вместе с лиственницей, становятся сосна, кедровая сосна, пихта, ель. Юг края занимает зона степей и лесостепей.

В Красноярском крае насчитывается 238 видов злаковых растений, 153 видов осоковых, 71 вид норичниковых, 62 вида ивовых и 53 вида камнеломковых; 162 вида деревьев и кустарников, из них деревьев 12 видов: пихта сибирская, ель сибирская, лиственница сибирская, лиственница даурская, сосна обыкновенная, кедр сибирский, осина, тополь черный, тополь лавролистный, береза бородавчатая, береза пушистая, ольха пушистая; с оговоркой к деревьям причисляют некоторые виды ив, черемуху и рябину. Травянистых растений более 2000 видов. В крае произрастают около 130 видов редких и исчезающих растений, из них 47 видов рекомендовано для государственной охраны, а остальные - для местной. Все растения полезны для человека, зверей и птиц. Из древесины получают более 20 тыс. различных продуктов и изделий. Луга используются для сенокосов и выпаса скота.

На территории края встречаются реликтовые растения: подмаренник Крылова, мужской папоротник, бруннера сибирская, ясменник и некоторые другие. Есть растения, встречающиеся только в данном месте, - эндемики: келерия Крылова, лапчатка Мартьянова, астрагал Кузнецова, копеечник минусинский, лапчатка саянская и ветреница саянская.

Характеристика существующего состояния животного мира в районе планируемой деятельности

Животный мир Тюменской области

Работы по приготовлению и применению строительного материала "РЕСОИЛ" на основе обезвреженных буровых отходов планируются на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области, Красноярского края и районов, приравненных к районам Крайнего Севера.

Фауна Тюменской области характеризуется богатством видового и количественного состава.

В фауне **наземных позвоночных животных** зарегистрировано 4 вида рептилий, 7 видов амфибий, 81 вид млекопитающих, 330 видов птиц. Для всех групп этих видов характерны особенности зонального распространения: количество видов с юга на север постепенно сокращается. Большая часть орнитофауны представлена перелетными птицами, из которых выделяются многочисленные группы птиц водных и околоводных биотопов: лебеди, гуси, казарки, утки, кулики, чайки и др. Озерные, болотные и речные системы области являются частью массового гнездования водоплавающих и околоводных птиц на Евроазиатском континенте. Большинство птиц, остающихся на зимовку, ведет кочевой образ жизни, особенно в отдельные годы (тетеревиные птицы, совы, дятлы, синицы, овсянки и др.). Широко распространенные представители животного мира области – белая и тундряная куропатки, лемминги, водяная полевка, заяц-беляк, волк, лось, дикий северный олень, песец, косуля, бурый медведь, росомаха, лисица, выдра, рысь, ласка, горностай, белка, речной бобр, ондатра, глухарь, рябчик, сорока, ворон – встречаются рядом с экзотическими и редкими видами. Среди последних – гаги, полярная сова, лапландский подорожник, пуночка, оляпка, черногорлая завирушка, северная пищуха, мышь-малютка, лесной лемминг, большой тушканчик, джунгарский хомячок, усатая синица, урагус и др.

В реках и озерах Тюменской области обитают 48 видов **рыб**, из которых 30 являются объектами рыболовства, что имеет важное значение для населения региона, особенно коренных народов Крайнего Севера. Среди них немало ценных видов – сибирский осетр, сибирская стерлядь, обыкновенный таймень, нельма, сибирская ряпушка, пыжьян, арктический омуль, тугун, пелядь, язь, чир, муксун, щука, карась и др. Ряд видов (пелядь,

карп, толстолобик и др.) – объекты товарного рыбоводства. Обский осетр внесен в Красную книгу России. Из морских млекопитающих у побережья Карского моря встречаются морской заяц, кольчатая нерпа, белуха и три редких вида, внесенных в списки Красных книг МСОП, России, ХМАО, ЯНАО, Тюменской области: атлантический морж, гренландский кит и финвал.

Богата по разнообразию видов группа **беспозвоночных животных**. В составе наземных экосистем многочисленна фауна насекомых, включающая представителей прямокрылых, подёнок, равнокрылых, веснянок, ручейников, перепончатокрылых, двукрылых, стрекоз, клопов, тараканов и др. Только жуков, которые обитают в области, насчитывается около 5000, а бабочек – более 1000 видов. Большим разнообразием характеризуются и другие представители класса беспозвоночных: паукообразные, особенно пауки и клещи, а также ракообразные, моллюски и др. В пресных водах в составе бентоса наибольшее значение имеют личинки хирономид, двустворчатые моллюски, малощетинковые черви, олигохеты. На дне водоемов обитают также нематоды, гидры, пиявки, брюхоногие моллюски, ракообразные, полужесткокрылые, личинки веснянок, подёнок, ручейников, жуков, вислокрылок, комаров и мух. Только в зоопланктоне Обской губы отмечены 63 вида с преобладанием коловраток и ветвистоусых рачков. В северной части Обской губы в составе донной фауны появляются актинии, полихеты, нимертины, иглокожие, морские виды моллюсков и ракообразных. В Карском море известно более 1200 видов донной фауны.

Особенный экологический фактор поменского края – **кровососущие насекомые**. Личинки и взрослые насекомые этой группы животных являются важнейшей частью бентоса континентальных водоемов, способствуют их очищению и служат основным кормом пресноводных и некоторых морских бентосоядных рыб, птиц, пмфибий, рептилий и млекопитающих. Однако высокая численность некоторых видов мошек, кровососущих комаров, слепней и мокрецов, особенно в отдельные годы, оказывает негативное воздействие на условия обитания и выживаемость значительного числа видов млекопитающих и птиц, прежде всего молодняка. Они являются существенной помехой производственной деятельности и причиной вынужденных простоев рабочих бригад и техники, что определяет потребность в средствах защиты, особенно репеллентах. С развертыванием мелиоративных работ и рубок леса, выпасом в лесах сельскохозяйственных животных значительно обострилась проблема борьбы с таежным клещом.

Особое место в составе фауны занимают **редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды**: белый медведь, западносибирский подвид речного бобра, стерх, малый лебедь, белоклювая гагара, краснозобая казарка, пискулька, орлан-белохвост, скопа, беркут, кречет, сапсан, кулик-сорока, филин, большой кроншнеп, кудрявый пеликан, савка, большой баклан, шилоклювка, ходулочник и др.

Животный мир Красноярского края

Животный мир края разнообразен: 342 вида птиц и 89 видов млекопитающих. В арктической пустыне живут белый медведь, нерпа, морж, тюлень; в тундре – заяц-беляк, северный олень, песец, лемминг, белая сова, тундровый лебедь, куропатка, лисица, краснозобая казарка; в приенисейской тайге – бурый медведь, кабарга, соболь, колонок, росомаха, рысь, выдра; в южной тайге – марал, косуля, барсук, крот, перепелятник, филин, седой и белоспинный дятел, зяблик. В высокогорьях Саян встречаются такие редкие млекопитающие, как красный волк, снежный барс, горный козел, горный баран, и птицы – алтайский улар, горный дупель, сибирский и горный вьюрок, краснозобый дрозд и другие. В северных районах края насчитывается около 60 видов рыб. Из сиговых промысловое значение имеют муксун, омуль, ряпушка, корюшка, нельма.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу ЯНАО

В Красную книгу ЯНАО внесены 139 видов животных и растений, подлежащих особой охране, в том числе: 4 вида млекопитающих, 19 видов птиц, 1 вид рептилий, 4 вида амфибий, 4 вида рыб, 24 вида насекомых, 58 видов цветковых, 2 вида папоротникообразных, 1 вид плаунообразных, 9 видов моховидных, 5 видов лишайников, 8 видов грибов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу ХМАО

В Красную Книгу ХМАО (2003) внесены: 1 вид млекопитающих, 33 вида птиц, 1 вид рептилий, 3 вида амфибий, 2 вида рыб, 31 вид насекомых. Общий вид животных составляет 71 вид, в том числе по категориям: 1(E) (находятся под угрозой исчезновения) – 3 вида; 2(V) (сокращающиеся в численности) – 11 видов; 3 R (редкие) – 16 видов; 4 (I) (неопределенные по статусу) – 41 вид.

В Красную Книгу ХМАО (2003) внесены: 100 видов покрытосеменных растений, 14 видов папоротникообразных, 3 вида плаунообразных, 7 видов мхов, 16 видов лишайников и 16 видов грибов. Общий список растений и грибов составляет 156 видов, в том числе по категориям: 2(V) (уязвимые виды, численность особей которых во всех или в большей части популяции быстро сокращается и может стать в ближайшем будущем критической) – 28 видов; 3 R (редкие виды, представленные небольшими популяциями, распространенные на ограниченной территории или имеющие узкую экологическую амплитуду) – 120 видов; 4 (I) (виды с неопределенным статусом, относящиеся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в настоящее время нет) – 8 видов.

Довольно большую группу редких видов составляют реликты позднего времени (29 видов) – это растения, значительно удаленные от своих основных ареалов и представленные географически изолированными популяциями, 13 видов являются эндемиками Урала и Сибири. Большое число видов (27), вошедших в Красную книгу ХМАО, имеют на территории округа границы ареалов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу Тюменской области

В Красную Книгу Тюменской области внесены 36 видов млекопитающих, 117 видов птиц, 4 видов рептилий, 3 вида амфибий, 8 видов рыб, 243 вида членистоногих, 2 вида круглоротых, 2 вида мшанок. Общий вид животных составляет 415 видов.

В Красную Книгу Тюменской области внесены 231 вид покрытосеменных, 19 видов папоротникообразных, 4 вида плаунообразных, 8 видов мохообразных, 3 вида лишайников, 31 вид грибов. Общий вид растений составляет 296 видов.

Общее число видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Тюменской области – 711 видов.

Виды животных и растений, занесенные в Красную книгу Красноярского края

В Красную книгу Красноярского края включены 141 вид животных, в том числе 89 вид птиц, 25 – млекопитающих, 4 – рыб, 3 – земноводных, 1 – пресмыкающихся, 1 – моллюск и 18 видов насекомых.

Воздействие на растительный и животный мир

Растительный мир

В период осуществления работ по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», на растительность могут оказывать следующие виды воздействия:

– физическое воздействие – инициация процессов эрозии (водной и ветровой);

– гидродинамическое воздействие – подтопление территории;

– химическое воздействие – загрязнение растительного покрова минеральными веществами, летучими парами углеводородов.

Кроме этого в этот период возможно увеличение пожароопасности прилегающей к площадке производства работ, а также облегчается доступ к ранее слабонарушенным и ненарушенным участкам растительности.

Гидродинамическое воздействие. Механическое нарушение и сведение растительного покрова в пределах участка производства работ, не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигается соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

Химическое воздействие. Растительность, прилежащих к участкам производства работ может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осаждения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Облегчение доступа к площадкам производства работ и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание растительности за пределами площадок шламовых амбаров; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории для проезда и для размещения топлива; захламление; привнос новых видов растений. Но все работы будут ограничены в полосе отвода.

Повышение пожароопасности. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период производства работ пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Животный мир

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

– охотничий промысел и браконьерство – действие этого фактора обусловлено большим притоком людей на современной технике. Охота производится на ценных пушных животных, а также на курообразных птиц и водоплавающую дичь;

– отчуждение земель, вырубка леса – вырубка леса будет оказывать наибольшее влияние на фауну;

– фактор беспокойства.

Фактор беспокойства. Непосредственно в пределах площадок производства работ влияние этого многокомпонентного фактора не будет существенным, поскольку животное население (за исключением летящих птиц) здесь обеднено. Тут возможны интенсивное шумовое загрязнение, особенно опасное в период размножения животных и во время миграций, и отрицательное воздействие источников освещения в темное время суток, особенно негативное для птиц в период миграции. Вместе с тем, и то и другое не может доставить животным ощутимого ущерба, поскольку население их рассредоточено по достаточно большой территории и по большей части носит очаговый характер. Помимо этого доставка грузов – явление нерегулярное и быстротекущее.

Влияние данного вида деятельности на животный мир будет выражаться только в усилении фактора беспокойства, вызванном присутствием людей.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Мероприятия по охране растительного и животного мира

Растительный мир

Для предотвращения негативного воздействия на растительность предусматривается следующее:

– выбор используемого оборудования произведен с учетом требований, направленных на предотвращение возможных аварийных ситуаций;

– обеспечения удобства и безопасности обслуживания;

– обслуживающий персонал должен иметь соответствующие допуски и своевременно проходить инструктажи по технике безопасности, а также в целях повышения надежности вновь устанавливаемого оборудования, соблюдать правила технической диагностики и технической эксплуатации предусмотренного проектом оборудования;

– недопущение движения техники на неотведенной территории;

– заправка и мойка техники должна проводиться в специально отведенных местах.

В процессе осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» на рассматриваемой территории воздействие на растительный покров не ожидается.

Животный мир

Поскольку работы по приготовлению и применению строительного материала "РЕСОИЛ" на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов ведутся на существующих площадках нефтедобывающих предприятий, то воздействие на растительный и животный мир не увеличивается.

В период осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» согласно «Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.96 для снижения отрицательного воздействия на фауну предусмотрены следующие мероприятия:

– запрещается выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

– запрещается установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

– запрещается сброс любых сточных вод и отходов в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околоводных животных;

– необходимо обязательное соблюдение границ территории, отводимых под деятельность по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», запрет на несанкционированное передвижение техники, особенно вездеходной, вне территории полосы отвода;

– установка ограждений, обвалований и отпугивающих устройств для исключения доступа животных в места производства работ;

– запрещение нелицензированной охоты на территории производства работ;

– очистка территории производства работ от отходов производства;

– запретить персоналу, работающему на объектах, иметь огнестрельное оружие и охотиться без соответствующей лицензии;

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

отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания.

Оценка воздействия, оказываемого намечаемой деятельностью на растительный, животный мир и особо охраняемые природные территории

Предполагаемая территория производства работ по производству и использованию строительного материала «РЕСОИЛ» – участки производственной (промышленной) разработки нефтяных и газовых месторождений, районы переработки и использования нефти и нефтепродуктов в производственных и хозяйственно-бытовых целях. Площадки производства работ располагаются на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области, Красноярского края и районов, приравненных к районам Крайнего Севера.

Участки, на которых ООО «СеверЭкоСервис» планирует осуществлять деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ», находятся на территории действующих объектов Заказчиков с техногенно-нарушенным рельефом. Площадки производства работ располагаются вне земель природоохранного назначения, земель природно-заповедного фонда (заповедников, памятников природы и т.д.), земель рекреационного назначения, объектов историко-культурного наследия.

Шламовые амбары (шламонакопители), дороги, обочины которых укрепляются строительным материалом «РЕСОИЛ», до начала проведения работ уже существуют (то есть земли не изымаются из окружающей среды). До начала работ Заказчик предоставляет акты выбора земельных участков под объекты обустройства месторождений, под строительство производственных и иных объектов. Таким образом, деятельность ООО «СеверЭкоСервис» по изготовлению и применению материала «РЕСОИЛ» не оказывает прямого влияния на животных, растения и места их обитания и произрастания. Исходную разрешительную документацию, содержащую оценку воздействия на объекты растительного и животного мира, оформляет Заказчик работ. Только при наличии разрешительной документации возможна разработка конкретного месторождения и допуск ООО «СеверЭкоСервис» к заявленным видам работ.

Поскольку площадки производства работ располагаются на существующих площадках нефтедобывающих предприятий, то деятельность по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреженных буровых отходов не приведет к нарушению и изменению среды обитания и произрастания животного и растительного мира, а, следовательно, - к нарушению и изменению их видового состава, в районах производства работ.

При условии соблюдения норм земельных отводов в процессе осуществления деятельности по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ» на рассматриваемой территории воздействие на растительный покров не ожидается.

Имеются протоколы лабораторных испытаний строительного материала «РЕСОИЛ» на технические качества и Сертификат соответствия Техническим условиям 5711-002-90898453-2014, выданный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии. На ТУ 5711-002-90898453-2014 «Строительный материал "РЕСОИЛ"» получено экспертное заключение ФБУ «Тюменский ЦСМ».

Разработанная технология апробирована на полигоне промышленных отходов, расположенном на Вынгапуровском месторождении. Проведены двухлетние мониторинговые исследования, подтверждающие отсутствие негативного воздействия на окружающую среду полученного строительного материала «РЕСОИЛ».

С точки зрения воздействия на почвенно-растительный покров проектируемое производство представляет несущественную опасность при условии соблюдения технологии.

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

Сохраняется опасность фильтрационного загрязнения среды, но, как показали мониторинговые исследования, проведенный ФГБОУ ВПО «Тюменский государственный университет», концентрации загрязняющих веществ на участках, смежных с размещением строительного материала «РЕСОИЛ», не превышают допустимых норм. Для защиты земель необходимо:

– выполнять вертикальную планировку и обваловку на площадке приготовления смеси, не допускающую попадание вредных компонентов в поверхностные воды и почвы прилегающих территорий;

– вести работы на площадках выше уровня грунтовых вод не меньше чем на 0,5 м;

– транспортировать буровые отходы и полуфабрикат материала в оборудованных самосвалах, исключающих загрязнение подъездных дорог и прилегающих территорий;

– производить зачистку площадки с полным удалением остатков буровых отходов и смеси с их использованием «в деле»;

– обеспечивать общую высокую культуру производства, постоянный контроль качества работ и выпускаемой композиции, а также периодический контроль за экологическими и санитарными параметрами смеси и ее компонентов с проведением биотестирования.

В период осуществления работ по переработке отходов бурения в строительный материал «РЕСОИЛ», растительность может испытывать следующие виды воздействия:

– физическое воздействие – инициация процессов эрозии (водной и ветровой);

– гидродинамическое воздействие – подтопление территории;

– химическое воздействие – загрязнение растительного покрова минеральными веществами, летучими парами углеводородов;

Кроме этого в этот период возможно увеличение пожароопасности прилегающей к площадке производства работ, а также облегчается доступ к ранее слабонарушенным и ненарушенным участкам растительности.

Гидродинамическое воздействие. Механическое нарушение и сведение растительного покрова в пределах участка производства работ, не будет способствовать существенному нарушению гидрологического режима и подтоплению территории. Снижение площади проявления этих процессов будет достигается соблюдением основных технологических решений и обязательным выполнением всех природоохранных требований, принятых в проекте.

Химическое воздействие. Растительность, прилежащих к участкам производства работ может испытывать как прямое воздействие от загрязнения воздуха, так и опосредованное – после осаждения и концентрации загрязняющих веществ на поверхность почвы.

Облегчение доступа к площадкам производства работ и увеличение интенсивности перевозок может вызвать вытаптывание растительности за пределами площадок шламовых амбаров; вырубку деревьев и кустарников для расчистки территории для проезда и для размещения топлива; захламление; привнос новых видов растений. Но все работы будут ограничены в полосе отвода.

Повышение пожароопасности. Регионы в летний период испытывают воздействие ландшафтных – лесных (верховых и низовых), травяных (по вторичной луговой растительности) и торфяных пожаров. В период производства работ пожары могут стать одним из опаснейших видов воздействия на растительный покров. Выполнение всех противопожарных мероприятий снижает вероятность возникновения пожаров.

Для предотвращения негативного воздействия на растительность предусматривается следующее:

– выбор используемого оборудования произведен с учетом требований, направленных на предотвращение возможных аварийных ситуаций;

– обеспечение удобства и безопасности обслуживания;

– обслуживающий персонал должен иметь соответствующие допуски и своевременно проходить инструктажи по технике безопасности, а также в целях повышения надежности вновь устанавливаемого оборудования, соблюдать правила технической диагностики и технической эксплуатации предусмотренного проектом оборудования;
– недопущение движения техники на неотведенной территории;
– заправка и мойка техники должна проводиться в специально отведенных местах

Экспертная комиссия отмечает, что природные условия производства работ, в частности, растительный мир, **охарактеризованы избыточно**: описаны особенности растительности Урала и лесостепной зоны, где не производятся работы по добыче нефти и газа, а также приведены сведения о растительном покрове, не имеющие отношения к оценке воздействия на окружающую среду при производстве строительного материала «РЕСОИЛ» (например, количественные соотношения семейств и родов в региональных флорах и т.п.).

Экспертная комиссия отмечает, что природоохранная политика предприятия, **направлена на соблюдение норм** и установленных требований лицензирования при осуществлении хозяйственной деятельности, контроль технологических процессов и состояния окружающей среды и в целом **соответствует** современному природоохранному законодательству.

В целях минимизации ущерба животному населению данным проектом предусмотрены **мероприятия по охране земельных и водных ресурсов**, а также мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды.

Производственный экологический контроль

В ООО «СеверЭкоСервис» разработана и согласована в установленном порядке «Программа производственного экологического контроля», регламентирующая обеспечение соблюдения природоохранных нормативов в результате осуществления хозяйственной деятельности, а также обращение с отходами I-V класса опасности.

Сбор и откачка избыточной воды осуществляется Заказчиком или ООО «СеверЭкоСервис» в соответствии с договорными условиями. Перед началом производства работ содержание остаточных нефтепродуктов в пробах бурового шлама, подтверждается протоколами КХА, выполненными аккредитованной химико-аналитической лабораторией.

Мероприятия по охране окружающей среды

– обеспечение своевременного заключения договоров на вывоз и размещение отходов производства и потребления;
– обеспечение временного хранения отходов в соответствии с требованиями и инструкциями, не допускать сверхлимитного накопления отходов производства и потребления;
– осуществление лабораторного контроля за качеством приготовления строительного материала « РЕСОИЛ» с привлечением аккредитованной лаборатории;
– с привлечением специализированных организаций проведение периодических испытаний строительного материала «РЕСОИЛ» смеси в соответствии с техническими условиями;
– осуществление регулярных платежей за природопользование, за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, размещение отходов производства и потребления, использование топлива для передвижных источников (автотранспорта).

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

ВЫВОДЫ:

1. Представленные на государственную экологическую экспертизу материалы технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов», обосновывающие намечаемую в связи с реализацией объекта экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность, соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды.
2. Реализация объекта государственной экологической экспертизы возможна.

Подписи:

Руководитель экспертной комиссии		С.Н.Русак
Ответственный секретарь		Р.Э. Исанбаева
Члены комиссии:		Е.А. Шорникова
		Г.М. Кукуричкин
		А.В. Матковский
		Л. В. Закатей
		Н.М. Малетина

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

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

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено
печатью _____ листов
Заместитель руководителя Управления
Росприроднадзора по ХМАО-Югре
_____ Т.И. Кормишенко

SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ


Прошуровано, пронумеровано и скреплено
Печатью ___ листов
Отдел ГЭЭ, Н и РД Управления
Росприроднадзора по ХМАО-Югре

Приложение N 8
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 12 марта 2022 г. N 353

ОСОБЕННОСТИ

РАЗРЕШИТЕЛЬНЫХ РЕЖИМОВ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

И ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ

Список изменяющих документов

КонсультантПлюс: примечание.
Срок, указанный в п. 1, также перенесен ФЗ от 26.03.2022 N 71-ФЗ.

1. Установить, что срок, до которого в соответствии с частью 6 статьи 11 Федерального закона от 21 июля 2014 г. N 219-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" должны быть поданы заявки на получение комплексного экологического разрешения для объектов, включенных в перечень объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов, переносится с 31 декабря 2022 г. на 31 декабря 2024 г.

2 - 2(1). Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 23.01.2023 N 63.

(см. текст в предыдущей редакции)

2(2). Установить, что в 2023 году представление материалов обсуждений объекта государственной экологической экспертизы не требуется в случае проведения повторной государственной экологической экспертизы документации в отношении объектов, предусмотренных подпунктами 7 - 7.10 статьи 11 Федерального закона "Об экологической экспертизе", за исключением документации, предполагающей строительство, реконструкцию объектов капитального строительства, а также техническое перевооружение, консервацию, ликвидацию опасных производственных объектов в составе объектов капитального строительства, содержащей решения по обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению и (или) захоронению отходов.

(п. 2(2) введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2023 N 63)

3. Установить, что срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы, срок действия которого истекает в период со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. N 353 "Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации" до 31 декабря 2024 г., продлевается до 31 декабря 2025 г., если реализация объекта государственной экологической экспертизы осуществляется без отступления от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, с учетом положений абзаца шестого пункта 5 статьи 18 Федерального закона "Об экологической экспертизе".

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2023 N 63, от 10.10.2023 N 1664, от 23.12.2023 N 2269)

(см. текст в предыдущей редакции)

4. Установить, что в 2022 - 2024 годах государственная экологическая экспертиза проектной документации, подлежащей государственной экологической экспертизе, по решению заказчика такой документации может не проводиться в случае внесения изменений в проектную документацию, получившую положительное заключение государственной экологической экспертизы, если такие изменения связаны с заменой предусмотренного проектной документацией оборудования и материалов на аналоги, имеющие идентичные технические характеристики, и не приводят к изменению качественных характеристик загрязняющих веществ, образуемых, обрабатываемых, утилизируемых, обезвреживаемых при эксплуатации объекта, и (или) размещаемых отходов и (или) увеличению количественных характеристик хотя бы одного из загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, образуемых, обрабатываемых, утилизируемых, обезвреживаемых при эксплуатации объекта, и (или) размещаемых отходов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.01.2023 N 63, от 23.12.2023 N 2269)

(см. текст в предыдущей редакции)

Подтверждением отсутствия указанных изменений является заключение разработчика проектной документации, являющейся объектом государственной экологической экспертизы и предусматривающей такие изменения, содержащее обоснование в виде пояснений, расчетов и выводов, подписанное уполномоченным лицом.

(п. 4 введен Постановлением Правительства РФ от 09.04.2022 N 626)

5. Установить, что изменения, предусмотренные пунктом 4 настоящего документа, могут быть внесены в проектную документацию при проведении государственной экологической экспертизы.

Настоящий пункт применяется до 1 января 2024 г.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2023 N 2269)

(п. 5 введен Постановлением Правительства РФ от 09.04.2022 N 626)

6. Установить, что для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории и получивших комплексное экологическое разрешение до 1 сентября 2022 г., срок реализации программы повышения экологической эффективности, установленный в соответствии с пунктами 5 и 6 статьи 67.1 Федерального закона "Об охране окружающей среды", продлевается на 2 года.

(п. 6 введен Постановлением Правительства РФ от 09.04.2022 N 626)

7. Установить, что сроки завершения организациями, осуществляющими водоотведение в соответствии с Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", мероприятий, окончание которых предусмотрено планами мероприятий по охране окружающей среды, планами снижения выбросов загрязняющих веществ и планами снижения сбросов загрязняющих веществ в период с 24 февраля 2022 г. по 31 декабря 2027 г., продлеваются на 12 месяцев.

(п. 7 введен Постановлением Правительства РФ от 03.06.2022 N 1019)

8. Установить, что на 12 месяцев подлежат продлению истекшие с 24 февраля 2022 г. по 13 марта 2022 г. разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, лимиты на выбросы загрязняющих веществ, разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, лимиты на сбросы загрязняющих веществ, полученные юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и относящихся в соответствии с Федеральным законом "Об охране окружающей среды" к объектам I категории, а также разрешения на временные выбросы, разрешения на временные сбросы, выдача которых предусмотрена пунктом 6 статьи 23.1 Федерального закона "Об охране окружающей среды".

(п. 8 введен Постановлением Правительства РФ от 23.01.2023 N 63)

9. Установить, что разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, лимиты на выбросы загрязняющих веществ, разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, лимиты на сбросы загрязняющих веществ, полученные юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, указанными в частях 6 и 7 статьи 11 Федерального закона от 21 июля 2014 г. N 219-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации", срок действия которых истекает в 2024 году, продлеваются по 31 декабря 2024 г.

(п. 9 введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2023 N 2269)

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.

Добровольная ПЭ сертификация

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HE06.H17748

Срок действия с 17.01.2024 по 16.01.2027

№ 0038270

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HE06

Орган по сертификации продукции ООО "Эксперт-С". Адрес: 300045, РОССИЯ, Тульская обл, Тула г, Новомосковское ш, дом 54, помещение 3, 2 этаж, помещение 14. Телефон 8-487-274-0239, адрес электронной почты: s.eksp@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ Строительный материал «РЕСОИЛ». Выпускается по ТУ 5711-002-90898453-2014. Серийный выпуск.

код ОК 08.12.11.130

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 5711-002-90898453-2014

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ЗАО "ЭКОС". ОГРН: 1028601789798, ИНН: 8619008017, КПП: 667001001. Адрес: 620075, РОССИЯ, город Екатеринбург, улица Первомайская, строение 15, офис № 304, телефон: 8 (3463) 23-70-35, адрес электронной почты: priemnaya@ecos86.com.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ЗАО "ЭКОС". ОГРН: 1028601789798, ИНН: 8619008017, КПП: 667001001. Адрес: 620075, РОССИЯ, город Екатеринбург, улица Первомайская, строение 15, офис № 304, телефон: 8 (3463) 23-70-35, адрес электронной почты: priemnaya@ecos86.com.

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 001/Х-17/01/24 от 17.01.2024 года, выданный Испытательной лабораторией «КвантТест» (аттестат РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ32)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 1с

Орган по сертификации продукции ООО «Эксперт-С» RA.RU.11HE06 Для сертификатов

Руководитель органа подпись А.В. Босик (инициалы, фамилия)

Эксперт подпись А.А. Белянин (инициалы, фамилия)

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Общество с ограниченной ответственностью
«СеверЭкоСервис»

ОКП 57 1190 ОКС 91.100.15

СОГЛАСОВАНО:
ФБУ "Тюменский ЦСМ"
Для документов
Экспертное заключение
№ 260/10-275
"07" 07 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ООО «СеверЭкоСервис»
_____ А.В. Чупин
«__» _____ 2014 г.

МАТЕРИАЛ СТРОИТЕЛЬНЫЙ «РЕСОИЛ»

Технические условия
ТУ 5711-002-90898453-2014

Дата введения:
01 сентября 2014 г.

РАЗРАБОТАНО:
Директор НИИ экологии и РИПР
ФГБОУ ВПО "Тюменский
государственный университет"
_____ Соромотин А.В.
«_____» г.Тюмень 20__ г.

Нефтеюганск, 2014 г.

ТУ 5711-002-90898453-2014

Содержание

	Стр.
Вводная часть	3
1. Технические требования	4
1.1 Основные параметры и характеристики	4
1.2 Требования к используемым для производства материалам	4
2 Требования безопасности и охраны окружающей среды	5
3 Правила приемки	6
4 Методы испытаний	7
5 Транспортирование и хранение	7
6 Гарантии изготовителя	7
Приложение А	8

Настоящие технические условия распространяются на материал строительный "РЕСОИЛ", изготовляемый из отходов бурения, песка, цемента, сорбентов и органо-минеральных добавок.

Материал строительный "РЕСОИЛ" применяется для рекультивации шламовых амбаров, отсыпки оснований кустовых площадок, строительства внутрипромысловых автомобильных дорог, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТБО, укрепление откосов дорог, обваловок кустов с учетом технических характеристик, установленных в настоящих технических условиях. Материал строительный "РЕСОИЛ" эксплуатируется вне помещений, температурные ограничения по использованию готового материала отсутствуют.

Строительный материал "РЕСОИЛ" по ГОСТ 25100 относится к техногенным грунтам.

Требования настоящих технических условий являются обязательными. Технические условия могут быть использованы для целей сертификации.

Пример условного обозначения строительного материала"РЕСОИЛ" при заказе или в другой документации:

Строительный материал "РЕСОИЛ" по ТУ 5711-002-90898453-2014.

Используемая в настоящих технических условиях нормативная документация указана в приложении А.

1 Технические требования

Материал строительный "РЕСОИЛ" должен соответствовать требованиям настоящих технических условий.

1.1 Основные параметры и характеристики

1.1.1 Количественный состав компонентов входящих в состав материала строительного "РЕСОИЛ" должен соответствовать нормам, указанным в таблице 1.

Таблица 1

Буровые отходы, $м^3$	Песок, $м^3$	Портландцемент, $м^3$	Диатомит, $дм^3$
1	0,1-0,4	0,01 – 0,15	1-50

1.1.2 По физико-механическим показателям материал строительный "РЕСОИЛ" должен соответствовать требованиям, указанным в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Нормативное значение
Насыпная плотность, $кг/м^3$, не более	1700
Истинная плотность, $к/см^3$, не менее	1,8
Влажность, % , не более	70,0

1.1.3 Насыпная плотность (вес) для материала строительного "РЕСОИЛ» величина не постоянная, зависящая главным образом от его зернового состава и влажности, а также степени уплотнения, и в зависимости от времени года, периода и условий хранения готового продукта, колеблется от 0,9 до 1,7 $г/см^3$

1.1.4 По радиационной безопасности материал строительный "РЕСОИЛ" должен относиться к I - II классу строительных материалов в соответствии с ГОСТ 30108.

1.2 Требования к сырью и материалам

1.2.1 Материалы (ингредиенты), применяемые для изготовления материала строительного "РЕСОИЛ", должны соответствовать требованиям действующих

нормативных документов и обеспечивать получение смеси с заданными техническими характеристиками. Перечень применяемых материалов приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование материала	Нормативный документ
Отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	Паспорт опасного отхода
Портландцемент ПЦ-400-Д20	ГОСТ 10178,
Цемент	ГОСТ 30515, ГОСТ 31108, ГОСТ 25328
Сульфатостойкий цемент	ГОСТ 22266
Песок для строительных работ	ГОСТ 8736
Диатомит измельченный	ТУ 5761-001-59266087-2005
Диатомитовый порошок	ТУ 5716-001-35385723-2013
Порошок диатомитовый дисперсный	ТУ 5716-013-25310144-2008
Сорбент диатомитовый	ТУ 2164-003-59266087-2005
Крошка диатомитовая	ТУ 5761-004-59266087-2015

1.2.2 Удельная эффективная активность естественных радионуклидов $A_{эфф}$ материалов (ингредиентов) используемых при производстве материала строительного "РЕСОИЛ", должна быть не более 740 Бк/кг.

2 Требования безопасности и охраны окружающей среды

2.1 Материала строительный "РЕСОИЛ" является нетоксичным, взрыво-пожаро-радиационно безопасным материалом и не выделяет летучих токсичных веществ. По степени воздействия на организм человека они относятся к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007.

2.2 Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны - по ГОСТ 12.1.005.

2.3 Общие требования к погрузочно-разгрузочным работам – по ГОСТ 12.3.009

2.4 Общие требования к производственному оборудованию технологических процессов производства, хранения строительных смесей "РЕСОИЛ" - по ГОСТ 12.2.003

2.5 Общие санитарно-гигиенические требования к условиям труда на рабочих местах должны соответствовать стандартам по безопасности труда - по ГОСТ 12.1.003, ГОСТ 12.1.012

2.6 Работников, занятых в производственном процессе, обеспечивают средствами индивидуальной защиты в соответствии с отраслевыми типовыми нормами.

2.7 Общие требования пожарной безопасности - по ГОСТ 12.1.004.

3 Правила приемки

3.1 Материал строительный "РЕСОИЛ" принимается по результатам приемочного контроля.

3.2 Материал строительный "РЕСОИЛ" принимается партиями, при этом за партию принимают любое количество материала, однородного по составу и показателям качества, хранимого в одном накопителе (площадке хранения) и сопровождаемого единым документом о качестве.

3.3 Качество материала строительного "РЕСОИЛ" обеспечивается входным контролем материалов (ингредиентов) используемых для его производства.

3.4 Качество материала строительного "РЕСОИЛ" подтверждается приемосдаточными испытаниями в соответствии с таблицей 2.

3.5 Удельную эффективную активность естественных радионуклидов $A_{эфф}$ контролируют при входном контроле по данным документов о качестве сырьевых материалов. Испытания изделий по определению удельной эффективной активности естественных радионуклидов проводят не реже одного раза в год в аккредитованных испытательных лабораториях.

3.6 Партии материала строительного "РЕСОИЛ" должны сопровождаться документом о качестве.

4 Методы испытаний

4.1 При необходимости, качество используемых материалов определяется согласно нормативной документации на данные материалы.

4.2 Отбор проб материала строительного "РЕСОИЛ" проводится по ГОСТ 12071.

4.3 Все показатели, указанные в таблице 2, определяют по ГОСТ 8735;

4.4 Удельная эффективная активность естественных радионуклидов (А эфф) определяется по ГОСТ 30108 в специализированных лабораториях на аттестованных в установленном порядке гамма-спектрометрических установках или в радиационнометрических лабораториях, а также при входном контроле по документам о качестве сырьевых материалов.

4.6 Предельно допустимые концентрации (ПДК) пыли компонентов сырья в воздухе рабочей зоны определяются по ГОСТ Р 54578.

5 Транспортировка и хранение

5.1 Транспортирование материала строительного "РЕСОИЛ" осуществляется автомобильным транспортом в соответствии с правилами перевозки грузов, утвержденными в установленном порядке.

5.2 При транспортировании материала строительного "РЕСОИЛ" должны быть предусмотрены мероприятия, исключающие возможность нарушения однородности, утечку.

6 Гарантии изготовителя

6.1 Изготовитель гарантирует соответствие продукции требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения.

Приложение А
(справочное)

Перечень нормативных документов, используемых в данных технических условиях

Обозначение документа	Наименование документа
ГОСТ 12.1.003-83	Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.1.004-91	Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
ГОСТ 12.1.007-76	Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности
ГОСТ 12.1.012-2004	Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования
ГОСТ 12.2.003-91	Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности.
ГОСТ 12.3.009-76	Система стандартов безопасности труда. Работы погрузо-разгрузочные. Общие требования безопасности.
ГОСТ 8736-93	Песок для строительных работ. Технические условия (с изменениями №1,2,3)
ГОСТ 10178-85	Портландцемент и шлакопортландцемент. Технические условия
ГОСТ 12071-2014	Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов
ГОСТ 22266-2013	Цементы сульфатостойкие. Технические условия
ГОСТ 25100-2011	Грунты. Классификация
ГОСТ 25328-82	Цемент для строительных растворов. Технические условия
ГОСТ 30108-94	Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов
ГОСТ 30515-2013	Цементы. Общие технические условия
ГОСТ 31108-2003	Цементы общестроительные. Технические условия
ГОСТ Р 54578-2011	Воздух рабочей зоны. Аэрозоли преимущественно фиброгенного действия. Общие принципы гигиенического контроля и оценки воздействия
ТУ 2164-003-59266087-2005	Сорбент диатомитовый
ТУ 5716-001-35385723-2013	Диатомитовый порошок
ТУ 5716-013-25310144-2008	Порошок диатомитовый дисперсный
ТУ 5761-001-59266087-2005	Диатомит измельченный
ТУ 5761-004-59266087-2015	Крошка диатомитовая

ТУ 5711-002-90898453-2014

Лист регистрации изменений

изме-нение	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	№ докуме-нита	Входящий № сопро-водитель-ного до-кумента и дата	Подпись	Дата
	изменён-ных	заменён-ных	новых	Аннули-рованых					

ТУ 5711-002-90898453-2014

КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ ПРОДУКЦИИ

Код ЦСМ	01		Группа КГС(ОКС)	02	91.100.15	Регистрационный номер	03	

Код ОКП	11	571000
Наименование и обозначение продукции	12	Материал строительный "РЕСОИЛ"
Обозначение государственного стандарта	13	-
Обозначение нормативного или технического документа	14	ТУ 5711-002-90898453-2014
Наименование нормативного или технического документа	15	Строительный материал "РЕСОИЛ"
Коды предприятия-изготовителя по ОКПО и по штриховому коду	16	90898453
Наименование предприятия-изготовителя	17	ООО «СеверЭкоСервис»
Адрес предприятия-изготовителя (индекс; город; улица; дом)	18	628305 Ханты-Мансийский автономный окру - Югра

г.Нефтеюганск, Юго-Западная зона, массив 01, квартал 02, здание № 5

Телефон	19	(3463) 23-70-33	Телефакс	20	(3463)23-70-49
Телекс	21		Телетайп	22	

Наименование держателя подлинника	23	ООО «СеверЭкоСервис»
Адрес держателя подлинника (индекс; город; улица; дом)	24	628305 Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Дата начала выпуска продукции	25	01 сентября 2014 г.
Дата введения в действие нормативного или технического документа	26	01 сентября 2014 г.
Обязательность сертификации	27	Не подлежит

30 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОДУКЦИИ

Материал предназначен для строительных и рекультивационных работ (рекультивации шламовых амбаров, отсыпки оснований кустовых площадок, автомобильных дорог, укрепление откосов дорог, обваловок кустов).

Материал строительный относится к техногенным грунтам по ГОСТ 25100.

Материал строительный представляет собой однородный по цвету, морозоустойчивую негорючую смесь приготовленную на основе отходов бурения, песка, вяжущих, сорбентов и химических добавок.

		Фамилия	Подпись	Дата	Телефон
Представил	04				
Заполнил	05				
Зарегистрировал	06				
Ввел в каталог	07				

Приложение к ТС № 6969-23

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЦЕНТР НОРМИРОВАНИЯ, СТАНДАРТИЗАЦИИ
И ТЕХНИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ»
(ФАУ «ФЦС»)

г. Москва, Фуркасовский пер., д. 6

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Техническая оценка пригодности для применения в строительстве

«МАТЕРИАЛ СТРОИТЕЛЬНЫЙ «РЕСОИЛ»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «Энерго-Утилизационная Компания»
Россия, 142100, Московская область, г. Подольск,
ул. Комсомольская, дом 59, помещ./офис 1/414

ЗАЯВИТЕЛЬ ООО «ЭНЕРГО-Утилизационная Компания»
Россия, 142100, Московская область, г. Подольск,
ул. Комсомольская, дом 59, помещ./офис 1/414
Тел.: (3463) 235-043; e-mail: administrator@energo-uk.com

Оценка пригодности продукции указанного наименования для применения в строительстве проведена с учетом обязательных требований строительных, санитарных, пожарных, экологических, а также других норм безопасности, утвержденных в соответствии с действующим законодательством, на основе документации и данных, представленных заявителем в обоснование безопасности продукции для применения по указанному в заключении назначению.

Всего на 6 страницах, заверенных печатью ФАУ «ФЦС».

Заместитель начальника Управления
технической оценки соответствия
в строительстве ФАУ «ФЦС» А.И. Мельников

29 августа 2023 г.

В подлинности настоящего документа можно удостовериться по тел.: (495) 122-01-67 (доб. 6402)

Scanned with AnyScanner

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 1997 г. № 1636 (в редакции постановления Правительства от 15 февраля 2017 г. № 191) новые материалы, изделия и конструкции подлежат подтверждению пригодности для применения в строительстве на территории Российской Федерации. Это положение распространяется на продукцию, требования к которой не регламентированы нормативными документами полностью или частично и от которой зависят безопасность и надежность зданий и сооружений.

Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» определены виды действующих в стране нормативных документов, которыми регулируются вопросы безопасности. Это технические регламенты и разработанные для обеспечения их соблюдения национальные стандарты и своды правил в соответствии с публикуемыми перечнями, а до разработки технических регламентов - государственные стандарты, своды правил (СП) и другие нормативные документы, ранее принятые федеральными органами исполнительной власти. При наличии этих документов подтверждение пригодности продукции для применения в строительстве не требуется.

Наличие стандартов организаций или технических условий на новую продукцию, не исключает необходимости подтверждения пригодности этой продукции для применения в строительстве. Оценка и подтверждение пригодности должны осуществляться в процессе освоения производства и применения новой продукции и результаты оценки следует учитывать при подготовке нормативных документов на эту продукцию, в т.ч. стандартов организаций, а также технических условий, которые являются составной частью конструкторской или технологической документации.

Сертификация (подтверждение соответствия) продукции и выполняемых с её применением строительных и монтажных работ осуществляется на добровольной основе в рамках систем добровольной сертификации, в документации которых определены правила проведения сертификации этой продукции и (или) работ с учетом сведений, приведенных в ТС.

Наличие добровольного сертификата может стать необходимым по требованию заказчика (приобретателя продукции) или саморегулируемой организации, членом которой является организация, выполняющая работы с применением продукции, на которую распространяется ТС.

Настоящее Введение представляется в порядке информации.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Объектом настоящего заключения (техническая оценка или ТО) является материал строительный «РЕСОИЛ» (далее – материал «РЕСОИЛ» или продукция), изготавливаемый ООО «Энерго-Утилизационная Компания» (МО, г. Подольск).

Scanned with AnyScanner

1.2. ТО содержит:

назначение и область применения продукции;

принципиальное описание продукции, позволяющее проведение ее идентификации;

основные технические характеристики и свойства продукции, характеризующие безопасность, надежность и эксплуатационные свойства продукции;

дополнительные условия по контролю качества производства продукции;

выводы о пригодности и допускаемой области применения продукции.

1.3. В заключении подтверждаются характеристики продукции, приведенные в документации изготовителя, которые могут быть использованы при разработке проектной документации на строительство зданий и сооружений.

1.4. Вносимые изготовителем продукции изменения в документацию по производству продукции отражаются в обосновывающих материалах и подлежат технической оценке, если эти изменения затрагивают приведенные в заключении данные.

1.5. Заключение не устанавливает авторских прав на описанные в обосновывающих материалах технические решения. Держателем подлинника технического свидетельства и обосновывающей документации является заявитель.

1.6. Заключение составлено на основе рассмотрения материалов, представленных заявителем, технологической документации изготовителя, содержащей основные правила производства продукции, а также результатов проведенных расчетов, испытаний и экспертиз и других обосновывающих материалов, которые были использованы при подготовке заключения и на которые имеются ссылки. Перечень этих материалов приведен в разделе 6 заключения.

2. ПРИНЦИПИАЛЬНОЕ ОПИСАНИЕ, НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ ПРОДУКЦИИ

2.1. Продукция представляет собой многокомпонентный строительный материал, состоящий из отходов бурения, песка, цемента, сорбентов (дополнительно из органоминеральных добавок).

2.2. Содержание компонентов, входящих в состав материала «РЕСОИЛ», представлено в табл.1.

Таблица 1

Наименование компонента	Содержание компонентов, доли ед.
Буровые отходы	1.0
Песок	0,1-0,4 от веса буровых отходов
Портландцемент	0,01-0,15 от веса буровых отходов
Диатомит	0,001-0,05 от веса буровых отходов

2.3. Исходным сырьем для приготовления материала «РЕСОИЛ» являются буровые отходы.

2.4. Для производства материала может быть использован природный песок или песок из отсевов дробления горных пород с истинной плотностью зерен от 2000 до 2850 кг/м^3 в соответствии с ГОСТ 8736-2014.

Scanned with AnyScanner

2.5. Для производства материала могут быть использованы портландцементы марки ПЦ-400-Д20 по ГОСТ 31108-2020, сульфатостойкий цемент по ГОСТ 22266-2013, цемент по ГОСТ 30515-2013, ГОСТ 31108-2020

2.6. При производстве материала в качестве сорбента используется диатомит по ТУ 2164-003-59266087-2005, ТУ 5716-001-35385723-2013, ТУ 5716-013-25310144-2008, ТУ 5761-001-59266087-2005, ТУ 5761-004-59266087-2015. СТО 23998461-020-2018, ТУ 08.99.29-002-0129790772-2019.

2.7. Материал «РЕСОИЛ» предназначен для рекультивации и отсыпки шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок и полигонов ТКО (ТБО) и промышленных отходов, обвалок кустовых площадок и иных рекультивационных работ.

2.8. Материал «РЕСОИЛ» может применяться:

- во всех климатических районах (по СП 131.13330.2012);
- в зонах влажности (по СП 50.13330.2012) - сухая, нормальная, влажная;
- по степени агрессивности воздействия наружной среды (по СП 28.13330.2017) – слабоагрессивная и среднеагрессивная.

3. ПОКАЗАТЕЛИ И ПАРАМЕТРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОДУКЦИИ

3.1. Физико-механические показатели материала «РЕСОИЛ» приведены в табл.2.

Таблица 2

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Значение показателей	Методы испытания
1.	Насыпная плотность, не более	кг/м^3	1700	ГОСТ 8735-88
2.	Истинная плотность, не менее	кг/м^3	1800	ГОСТ 8735-88
3.	Влажность, не более	%	70	ГОСТ 8735-88
4.	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов (Аэфф), не более	Бк/кг	370	ГОСТ 30108-94*
5.	Класс опасности	-	IV-V	ГОСТ 12.1.007-76*

3.2. Удельная эффективная активность естественных радионуклидов ($А_{эфф}$) компонентов, используемых при производстве материала «РЕСОИЛ», должна быть не более - 370 Бк/кг.

3.3 Насыпная плотность (вес) для материала «РЕСОИЛ» величина переменная, зависящая от его зернового состава и влажности, степени уплотнения, времени года и условий хранения готового продукта, может изменяться в пределах 900-1700 кг/м^3.

3.4. Компоненты, применяемые для изготовления материала «РЕСОИЛ», должны соответствовать требованиям действующих нормативных документов и обеспечивать получение смеси с заданными техническими характеристиками.

Scanned with AnyScanner

Приложение к ТС № 6969-23

3.5. Материал «РЕСОИЛ» принимается по результатам приемочного контроля партии, при этом за партию принимается любое количество материала, однородного по составу и показателям качества, хранимого в одном накопителе (площадке хранения) и сопровождаемого одним документом о качестве.

3.6. Отбор проб материала производится по ГОСТ 12071-2014.

3.7. При периодических испытаниях один раз в полугодие определяют:

влажность – по ГОСТ 8735-88;

насыпную плотность – по ГОСТ 8735-88;

3.8. Один раз в год, а также при каждой смене поставщика, изготовитель определяет удельную эффективность естественных радионуклидов ($A_{эфф}$) по ГОСТ 30108-94*

4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРОИЗВОДСТВА, ПРИМЕНЕНИЯ, СОДЕРЖАНИЯ И КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА

4.1. Применение материала «РЕСОИЛ» необходимо осуществлять в соответствии с требованиями настоящего документа и проектной документации, разработанной на конкретные объекты с учетом их назначения и области применения.

4.2. Каждая партия грунта должна сопровождаться документом производителя о качестве, содержащем инструкцию по применению и технике безопасности.

4.3. Транспортирование готового материала осуществляется к месту применения или хранения автомобильным транспортом в соответствии с правилами, действующими на транспорте и инструкциями производителя (поставщика).

4.4. В пределах водоохранных зон водоемов класс опасности материала должен быть не ниже IV-V классов.

4.5. Не допускается укрепление откосов внутрипромысловых дорог на участках, расположенных ближе 100 м от конструкций мостов на водотоках.

5. ВЫВОДЫ

Материал строительный «РЕСОИЛ», изготавливаемый ООО «ЭНЕРГО-Утилизационная Компания» (МО, г. Подольск), может применяться для рекультивации шламовых амбаров и шламонакопителей, отсыпки рекультивированных шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок и полигонов ТКО (ТБО),укрепления обвалок кустов и иных рекультивационых работ, при условии, что характеристики материала и условия его применения соответствуют принятым в настоящем техническом заключении и в обосновывающих материалах.

Scanned with AnyScanner

Федеральное автономное учреждение "Федеральный центр нормирования, стандартизации и [illegible]" ИНН 7736151499 КПП 770801001

Приложение к ТС № 6969-23

6. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННЫХАТЕРИАЛОВ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. ТУ 5711-002-90898453-2014 «Материал строительный «РЕСОИЛ». Технические условия». ООО «СеверЭкоСервис», г. Нефтеюганск.

2. ТУ 08.12.11-003-90898453-2019 «Материал строительный «РЕСОИЛ». Технические условия». ООО «СеверЭкоСервис», г. Нефтеюганск.

3. Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ» на основе обезвреживания буровых отходов». Управление Росприроднадзора по ХМАО-Югре. г. Ханты-Мансийск, 29.03.2016 г.

4. Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Регламент по изготовлению и применению строительного материала РЕСОИЛ». Федеральная служба по надзору в сфере природопользования. Государственная экологическая экспертиза, г. Москва, 26.10.2020.

5. Протоколы испытаний испытательной лаборатории филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Тюменской области (г. Тюмень): № 13 от 24.01.2022 г.; № 34/23-ГБ от 21.03.2023г.; № 54/23-ГХ от 16.03. 2023 г. ; № 147/23-РИ от 16.03.2023 г.; № 165/23-Г от 22.03.2023 г.; № 611/23 -Г (Т) от 10.08.2023 г.

6. ТР 08.12.11. 90898453-001-2020 «Технологический регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ». ООО «СеверЭкоСервис», г. Нефтеюганск.

7. Сертификат соответствия № РОСС RU.04ИБФ1.ОС08.П00120 от 29.03.2022. ОС ООО «Уралстройсертификация-АМК», г. Екатеринбург.

8. Сертификат соответствия № РОСС RU.04ИБФ1.ОС08.П00045 от 13.01.2021 г. ОС ООО « Уралстройсертификация», г. Екатеринбург.

9. Действующие нормативные документы:

ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель»;

ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация»;

ГОСТ 30416-2020 «Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения»;

ГОСТ 8736-2014 «Песок для строительных работ. Технические условия»;

ГОСТ 31108-2020 «Цементы общестроительные. Технические условия»;

ГОСТ 30515-2013 «Цементы. Общие технические условия».

Ответственный исполнитель В.С. Кугно

Scanned with AnyScanner

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНСТРОЙ РОССИИ)

г. Москва, ул Садовая-Самотечная, д 10, стр 1

ТЕХНИЧЕСКОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПРИГОДНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ
НОВОЙ ПРОДУКЦИИ И ТЕХНОЛОГИЙ, ТРЕБОВАНИЯ К КОТОРЫМ
НЕ РЕГЛАМЕНТИРОВАНЫ НОРМАТИВНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ ПОЛНОСТЬЮ
ИЛИ ЧАСТИЧНО И ОТ КОТОРЫХ ЗАВИСЯТ БЕЗОПАСНОСТЬ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

№ 6969-23

г. Москва

Выдано
30 августа 2023 г.

Настоящим техническим свидетельством подтверждается пригодность для применения в строительстве новой продукции указанного наименования.

Техническое свидетельство подготовлено с учетом обязательных требований строительных, санитарных, пожарных, промышленных, экологических, а также других норм безопасности, утвержденных в соответствии с действующим законодательством.

ЗАЯВИТЕЛЬ ООО «Энерго-Утилизационная Компания»
Россия, 142100, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, дом 59, помещ./офис 1/414
Тел.: (3463) 23-50-43; e-mail: administrator@energo-uk.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «Энерго-Утилизационная Компания»
Росси, 142100, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, дом 59, помещ./офис 1/414

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ Материал строительный «РЕСОИЛ»

ПРИНЦИПИАЛЬНОЕ ОПИСАНИЕ ПРОДУКЦИИ – продукция представляет собой многокомпонентный строительный материал, состоящий из отходов бурения, песка, цемента, сорбентов и органоминеральных добавок.

НАЗНАЧЕНИЕ И ДОПУСКАЕМАЯ ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ – для рекультивации и отсыпки шламовых амбаров и шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок и полигонов ТКО (ТБО) и промышленных отходов, обвалок кустовых площадок и иных рекультивационных работ.

ПОКАЗАТЕЛИ И ПАРАМЕТРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ НАДЕЖНОСТЬ И БЕЗОПАСНОСТЬ ПРОДУКЦИИ - физико-механические характеристики материала: влажность - не более 70%, насыпная плотность - не более 1700 кг/м^3, истинная плотность - не менее 1800 кг/м^3

Scanned with AnyScanner

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ПРОИЗВОДСТВА, ПРИМЕНЕНИЯ И СОДЕРЖАНИЯ ПРОДУКЦИИ, КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА - состав компонентов материала и результаты контроля качества должны соответствовать требованиям нормативной и технологической документации, в т.ч. описанным в приложении и в обосновывающих техническое свидетельство материалах, результатам испытаний в соответствии с приложением.

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ТЕХНИЧЕСКОГО СВИДЕТЕЛЬСТВА - технические условия изготовителя материала «РЕСОИЛ», протоколы испытаний уполномоченных организаций, заключения Государственной экологической экспертизы и ФБУ «Тюменский ЦСМ», действующие нормативные документы, указанные в приложении.

Приложение: заключение Федерального автономного учреждения «Федеральный центр нормирования, стандартизации и технической оценки соответствия в строительстве» (ФАУ «ФЦС») от 29 августа 2023 г. на 6 л.

Настоящее техническое свидетельство о подтверждении пригодности продукции указанного наименования действительно до 30 августа 2025 г.

Директор
Федерального автономного учреждения
«Федеральный центр нормирования,
стандартизации и технической оценки
соответствия в строительстве» А.В. Копытин

Зарегистрировано 30 августа 2023 г., регистрационный № 6969-23

Примечание: подписано директором ФАУ «ФЦС» в соответствии с Приказом Минстроя России от 1 июня 2022 г. № 443/пр

В подлинности настоящего документа можно удостовериться по тел.: (495)647-15-80(доб. 56015), (495)133-01-57(доб.108)

№ 00494

Scanned with AnyScanner

Приложение 14 Землеустроительные документы

Приложение 15 Исходные данные для разработки проекта

Приложение 16 Лицензия на пользование недрами

Федеральное агентство по
недропользованию (Роснедра)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

ХМН	009696	НЭ
серия	*номер*	*тип*

Выдана	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ", ИНН 8619017847
Вид пользования недрами	разведка и добыча полезных ископаемых
Наименование участка недр	Верхнесалымский
Расположение участка недр	Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Срок окончания пользования участком недр	31.12.2115

17.11.2022
дата государственной регистрации

Заместитель руководителя

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 2E2F607FEAD577D7F6F582919555A29C
Владелец ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен с 16.09.2022 по 10.12.2023

Каспаров Орест Сетракович

Сформировано в ФГИС «АСЛН», ФГБУ «Росгеолфонд»
(XML ID 0da265e7-80e5-432b-a532-4350feab936d)

Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009696 НЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Сведения о пользователе недр:

1.1.1. Наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ";

1.1.2. ОГРН / ОГРНИП: 1228600007525;

1.1.3. ИНН: 8619017847.

1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами: Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра).

1.3. Вид пользования недрами: разведка и добыча полезных ископаемых.

Категория участка недр: участок недр федерального значения.

1.4. Основание предоставления права пользования участком недр: переоформление лицензии на пользование недрами.

Целевое назначение: для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств, размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья.

1.5. Иные сведения: Виды полезных ископаемых на участке недр: конденсат, газ, нефть.

2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ

2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Верхнесалымский.

2.2. Участок недр имеет статус: горный отвод.

2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

3. Срок действия лицензии на пользование недрами: 31.12.2115.

4. Обязательства по пользованию недрами

4.1. Сроки подготовки и утверждения проектной документации на осуществление пользования недрами, а также сроки представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр:

4.1.1. Срок утверждения проектной документации на осуществление геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. Сроки завершения геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представления материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.2.1. Представление материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 12 месяцев с даты окончания испытания первой поисково-оценочной скважины, давшей приток углеводородов;**

4.1.2.2. Завершение геологического изучения участка недр, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.1.3. Срок утверждения проектной документации на осуществление разведки месторождения полезных ископаемых, получившей положительное заключение экспертизы, предусмотренной статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.3.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.3.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.4. Завершение разведки месторождений полезных ископаемых и представление материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, предусмотренную статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.4.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.4.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.5. Срок утверждения технического проекта первой стадии разработки месторождения полезных ископаемых, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»:

4.1.5.1. Для месторождений полезных ископаемых (или их частей), учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.1.5.2. Для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**

4.1.6. Срок утверждения технического проекта последующих стадий разработки месторождения полезных ископаемых осуществляется **не позднее 12 месяцев с даты завершения подготовки месторождения полезных ископаемых к стадии промышленной разработки.**

4.2. Сроки начала осуществления геологического изучения недр, разведки месторождений полезных ископаемых, ввода месторождения полезных ископаемых в разработку (эксплуатацию):

4.2.1. Срок начала осуществления геологического изучения недр, включающего поиски и оценку месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**

4.2.2. Срок начала осуществления разведки месторождения полезных ископаемых:

4.2.2.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.2.2.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.3. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в первую стадию разработки (эксплуатацию):

4.2.3.1. Для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

- - обязательство не установлено;

4.2.3.2. Для открываемых месторождений: **обязательство не установлено;**

4.2.4. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в последующие стадии разработки определяется утвержденным техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, согласованным в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», который предусмотрен пунктом 4.1.6 настоящих Условий пользования недрами.

5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документации на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами.

5.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения (технологической схемы разработки месторождения полезных ископаемых), согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

5.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

5.3.1.1. - – обязательство не установлено;

5.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.4. Срок ввода месторождения в промышленную разработку (эксплуатацию):

5.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:

5.4.1.1. - – обязательство не установлено;

5.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения (технологической схемы разработки месторождения полезных ископаемых), согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:

5.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено;

5.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

5.4. Срок ввода месторождения в промышленную разработку (эксплуатацию):

5.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: обязательство не установлено;

5.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено.

6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за км² в год
1-й год и последующие 01.10.2016 - и далее	20 000

6.3. Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами, и проекта рекультивации земель

7.1. Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с пользованием недрами: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

7.2. Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 12 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых

Добытые полезные ископаемые являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации

9.1. Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и

сроками представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

9.2. Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд ежегодный отчет о результатах работ на участке недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, который должен содержать следующие систематизированные сведения об итогах выполненных работ по геологическому изучению недр и разведке месторождений полезных ископаемых: о затратах на работы, проведенные в отчетном периоде; о комплексе, объемах и видах проведенных в отчетном периоде работ; о конкретных исполнителях, проводивших работы в отчетном периоде; о полученных результатах работ; об основных выводах и планируемых работах на следующий год.

10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами

10.1. Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

10.2. Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено

12.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

12.1.1. Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.2. Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.3. Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.4. Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.5. Обязательств, предусмотренных пунктами 5.3 - 5.4 настоящих Условий пользования недрами.

12.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

12.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

13. Иные условия

13.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификации и иные характеристики).

13.2. Периоды уплаты регулярных платежей, предусмотренных п. 6.2. настоящей лицензии, указаны с учетом содержания ранее действовавших лицензий на пользование недрами, перечисленных в приложении № 4 к настоящей лицензии. Обязательства по уплате регулярных платежей по настоящей лицензии наступают с даты её государственной регистрации.

Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009696 НЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр: Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Характеристика участка недр:

Участок недр включает в себя большую часть Верхнесалымского нефтяного месторождения, открытого в 1966 году, и часть Ваделыпского нефтяного месторождения, открытого в 1989 году.

Особо охраняемые природные территории местного, регионального и федерального значения в пределах участка отсутствуют.

В пределах участка зарегистрировано 2 (две) территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов (родовые угодья).

По данным 1 ЛС на 01.01.2022 выполнены следующие объемы работ:

Этап ГИ:

Не требуется.

Этап Разведки месторождений:

Сейсморазведка 2Д - 428 пог. км

Сейсморазведка 3Д - 501 км2

Количество разведочных скважин, законченных строительством - 17 шт.

Этап разработки месторождений:

Часть Верхнесалымского месторождения введено в промышленную разработку.

Часть Ваделыпского месторождения введено в промышленную разработку.

Проект ТСР:

-«Дополнение к технологической схеме разработки Верхнесалымского нефтяного месторождения ХМАО – Югра в пределах лицензионных участков Компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и ООО «Салымский-2» (Протокол ЦКР Роснедр по УВС от 27.12.2021 № 8476);

- «Дополнение к технологической схеме разработки Ваделыпского нефтяного месторождения» (Протокол ЦКР Роснедр по УВС от 27.12.2021 № 8475).

По состоянию на 01.01.2022 в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Характеристики	Категории запасов				
				A	B_1	B_2	C_1	C_2
	нефть	**тыс.**	**Геологические**	**180**	**113**	**0**	**0**	**0**

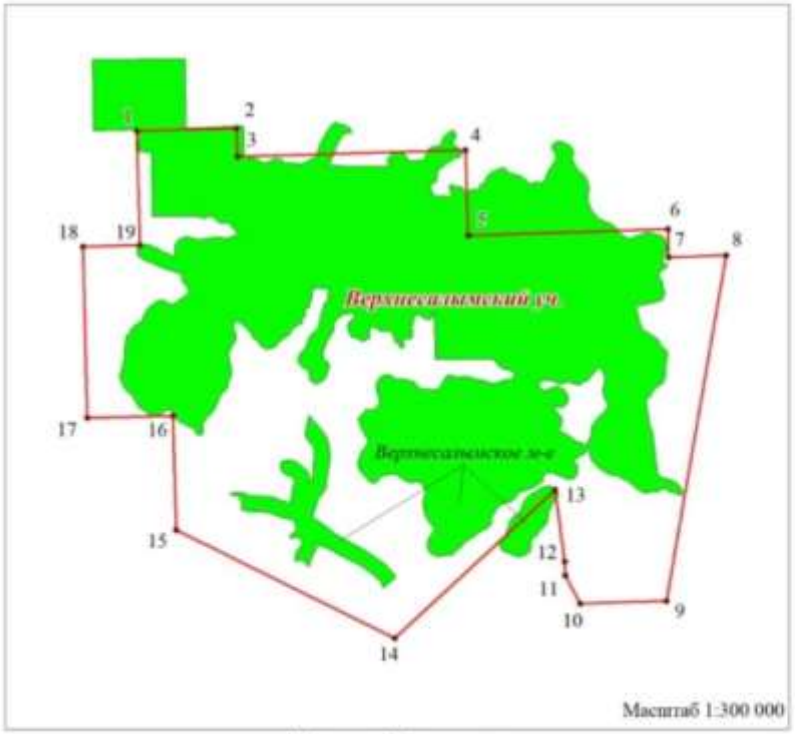
Часть Ваделыпского месторождения			Извлекаемые	45	29	0	0	0
Часть Верхнесалымского месторождения	нефть	тыс. т	Геологические	114921	66676	243255	0	0
			Извлекаемые	28985	18710	51029	0	0

10

Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009696 НЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР



Условные обозначения:

- граница Верхнесалымского участка недр
- нефтяное месторождение
- 3 - угловые точки

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (система координат Пулково-42):

№ точки	северная широта			восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	60	07	00	70	43	00
2	60	07	00	70	50	00
3	60	06	00	70	50	00
4	60	06	00	71	06	00
5	60	03	00	71	06	00
6	60	03	00	71	20	00
7	60	02	00	71	20	00
8	60	02	00	71	24	00
9	59	50	00	71	19	00
10	59	50	00	71	13	00
11	59	51	00	71	12	00
12	59	51	30	71	12	00
13	59	54	00	71	11	30
14	59	49	00	71	00	00
15	59	53	00	70	45	00
16	59	57	00	70	45	00
17	59	57	00	70	39	00
18	60	03	00	70	39	00
19	60	03	00	70	43	00

Пространственные границы и статус участка недр:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.

12

1	60	7	02,187	70	42	55,777
2	60	7	02,192	70	49	55,793
3	60	6	02,191	70	49	55,796
4	60	6	02,201	71	5	55,832
5	60	3	02,198	71	5	55,840
6	60	3	02,207	71	19	55,873
7	60	2	02,205	71	19	55,875
8	60	2	02,208	71	23	55,884
9	59	50	02,190	71	18	55,903
10	59	50	02,186	71	12	55,890
11	59	51	02,187	71	11	55,885
12	59	51	32,188	71	11	55,884
13	59	54	02,190	71	11	25,876
14	59	49	02,177	70	59	55,862
15	59	53	02,172	70	44	55,818
16	59	57	02,177	70	44	55,808
17	59	57	02,173	70	38	55,794
18	60	3	02,180	70	38	55,778
19	60	3	02,183	70	42	55,787

Для вышеуказанной таблицы границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий с географическими координатами угловых точек и

13

указаны в геодезической системе координат ГСК - 2011.

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.
Нижняя граница – подошва юрских отложений.
Статус участка недр – горный отвод.
Площадь участка недр составляет 952.3 кв. км.

Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами
ХМН 009696 НЭ

СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР

№	Пользователь недр	Государственный регистрационный номер лицензии	Дата государственной регистрации лицензии	Основание предоставления права	Дата переоформления лицензии
1	**АНК Эвихон**	**ХМН00002НЭ**	**08.09.1993**	**По результатам конкурса**	**14.09.1998**
2	**КОМПАНИЯ "САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ Н.В."**	**ХМН 10693 НЭ**	**14.09.1998**	**переоформление лицензии на пользование недрами.**	**17.11.2022**

Приложение 18 Сертификаты на воду

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Основной государственный регистрационный номер 1165043052250
Телефон: 7 (922) 655-25-45, Адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru
в лице Генерального директора Черняева Николая Александровича
заявляет, что Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой «Северная вода».
Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ»
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 2201900000
Серийный выпуск
соответствует требованиям
ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции», ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки», ТР ЕАЭС 044/2017 «О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду».
Декларация о соответствии принята на основании
протокола испытаний № 1008801 от 20.11.2023 года, выданного Испытательной лабораторией продукции, сырья и материалов ФБУ «Тест-С.-Петербург», аттестат аккредитации (РОСС RU.0001.21ПН87). 190020, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, дом 1.
Схема декларирования соответствия: 3д
Дополнительная информация
Срок годности – 12 месяцев со дня розлива. Условия хранения: в крытом затемнённом проветриваемом складском помещении при температуре от 2 до 20 °С на стеллажах или поддонах в вертикальном положении при относительной влажности воздуха не более 85%.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 21.11.2026 включительно.

(подпись) М.П. Черняев Николай Александрович
(Ф.И.О. заявителя)

СТП

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.91699/23
Дата регистрации декларации о соответствии: 22.11.2023

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Основной государственный регистрационный номер 1165043052250
Телефон: 7 (922) 655-25-45, Адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru
в лице Генерального директора Черняева Николая Александровича
заявляет, что Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой «Северная вода».
Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ»
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 2201900000
Серийный выпуск
соответствует требованиям
ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции», ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки», ТР ЕАЭС 044/2017 «О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду».
Декларация о соответствии принята на основании
протокола испытаний № 1008801 от 20.11.2023 года, выданного Испытательной лабораторией продукции, сырья и материалов ФБУ «Тест-С.-Петербург», аттестат аккредитации (РОСС RU.0001.21ПН87). 190020, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, дом 1.
Схема декларирования соответствия: 3д
Дополнительная информация
Срок годности – 12 месяцев со дня розлива. Условия хранения: в крытом затемнённом проветриваемом складском помещении при температуре от 2 до 20 °С на стеллажах или поддонах в вертикальном положении при относительной влажности воздуха не более 85%.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 21.11.2026 включительно.

(подпись) М.П. Черняев Николай Александрович
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.91699/23
Дата регистрации декларации о соответствии: 22.11.2023

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027741

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.003396

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

Настоящий сертификат удостоверяет:

Система менеджмента безопасности пищевой продукции применительно к осуществлению работ по производству и реализации воды питьевой негазированной, расфасованной в емкости.

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)
включающий принципы ХАССП (НАССР)

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

ООО «СОЮЗ ТЕСТ»

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027742

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

РАЗРЕШЕНИЕ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМЫ СЕРТИФИКАЦИИ «ПСК СОЮЗ»

Орган по сертификации систем менеджмента, персонала, производства, продукции, работ и услуг ООО "СОЮЗ ТЕСТ" на основании решения о выдаче сертификата соответствия системы менеджмента качества
выдано

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

РАЗРЕШАЕТ

Использовать знак соответствия системы менеджмента безопасности пищевой продукции на период действия сертификата **№ РОСС RU.003396** в любой форме, исключающей толкование его как знака соответствия качества продукции. Допускается использовать знак соответствия в маркировке, рекламных буклетах, проспектах, брошюрах, бланках организационно-распорядительной документации организации – держателя сертификата.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027743

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА

К номеру № РОСС RU.003396 сертификата

Настоящий сертификат удостоверяет, что

Черняев Николай Александрович

соответствует требованиям системы менеджмента качества сертификации "ПСК СОЮЗ", предъявляемым к аудиторам внутренних проверок системы менеджмента безопасности пищевой продукции на соответствие стандарту

ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов ООО «СОЮЗ ТЕСТ»

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.

Добровольная ПЭ сертификация

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HE06.H15600

Срок действия с 22.11.2023 по 21.11.2026

№ 0037030

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HE06

Орган по сертификации продукции ООО "Эксперт-С". Адрес: 300045, РОССИЯ, Тульская обл, Тула г, Новомосковское ш, дом 54, помещение 3, 2 этаж, помещение 14. Телефон 8-487-274-0239, адрес электронной почты: s.eksp@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой "Северная вода". Серийный выпуск.

код ОК 11.07.11.121

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 "ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ"

код ТН ВЭД 2201900000

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 628617, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 142200, РОССИЯ, Московская область, Г.О. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 001/W-22/11/23 от 22.11.2023 года, выданный Испытательной лабораторией «КвантТест» (аттестат РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ32)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 1с

Руководитель органа _____ А.В. Босик
подпись / инициалы, фамилия

Эксперт _____ А.А. Белянин
подпись / инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Приложение 17 Договора о вывозе стоков

Contract Number: MOS/18/0162

Between

Salym Petroleum Development N.V.

And

IE Gurbanov Kamal Gadgi ogly

For

Provision of Specialized Machinery with Personnel, Passenger Transportation, Transportation for Utilization of Domestic Wastewater, process and domestic waste

For

Salym Group of Oilfields

Номер Договора: MOS/18/0162

Между

Салым Петролеум Девелопмент Н.В.

и

ИП Гурбанов Камал Гаджи оглы

на

Предоставление спецтехники с персоналом, пассажирские перевозки, транспортировку и передачу на утилизацию хозбытовых сточных вод (ХБСВ), промышленных отходов и ТБО

Для

Салымской группы месторождений

SECTION 1 FORM OF AGREEMENT

CONTRACT No: MOS/18/0162

CONTRACT TITLE: PROVISION OF SPECIALIZED MACHINERY WITH PERSONNEL, PASSENGER TRANSPORTATION, TRANSPORTATION FOR UTILIZATION OF DOMESTIC WASTEWATER, PROCESS AND DOMESTIC WASTE FOR SALYM GROUP OF OILFIELDS

This Contract ("CONTRACT") shall be effective from July 01, 2018 ("EFFECTIVE DATE")

Between
Salym Petroleum Development N.V., a company registered in The Netherlands, with corporate registered office at: Carel van Bylandtlaan 30, The Hague, The Netherlands, company number 27161443, Fiscal Number 8054.15.245,
acting through its branch office duly registered in

Russian Federation, 628327, KHMAO, Tyumen region, Nefteyugansk district, Salym village, Yubileinaya Str., 15 on the one side,

hereinafter called "the COMPANY",
represented by Maxim N. Vysotskiy, acting on the basis of [power of attorney 160/18 dated April 19, 2018,

And
IE Gurbanov K.G.O, a company registered in Russian Federation, with corporate registered office at 10-2, Severnaya street, Salym village, Nefteyugansk region, Tyumen oblast, KhMAO-Yugra, and registration number 304861923200078, and INN 861900458733, on the other side, hereinafter called "the CONTRACTOR"
represented by Individual Entrepreneur Gurbanov Kamal Gadgi ogly, acting on the basis of Certificate of Registration No. 304861923200078 dd 21.01.2003,

(collectively referred to as the "PARTIES" and individually a "PARTY").

WHEREAS:

1) the COMPANY wishes that certain WORK shall be carried out, all as described in the CONTRACT; and
2) the CONTRACTOR wishes to carry out the WORK in accordance with the terms of this CONTRACT.

NOW:

The parties agree as follows:

1) In this FORM OF AGREEMENT all capitalised words and expressions shall have the same meanings as are assigned to them in this FORM OF AGREEMENT or in SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT.
2) For the purposes of this agreement, CONTRACT shall mean the following sections which shall be read as one document.

РАЗДЕЛ 1 ФОРМА ДОГОВОРА

ДОГОВОР №: MOS/18/0162

НАЗВАНИЕ РАБОТ: ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ СПЕЦТЕХНИКИ С ПЕРСОНАЛОМ, ПАССАЖИРСКИЕ ПЕРЕВОЗКИ, ТРАНСПОРТИРОВКА И ПЕРЕДАЧА НА УТИЛИЗАЦИЮ ХОЗБЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОД (ХБСВ), ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ И ТБО ДЛЯ САЛЫМСКОЙ ГРУППЫ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Настоящий Договор («ДОГОВОР») вступает в силу 01 июля 2018 г. («ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ»)

Между
Компанией «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», зарегистрированной в Нидерландах, юридический адрес: Карел ван Биландтлаан, 30, г. Гаага, Нидерланды, номер компании 27161443, налоговый номер 8054.15.245,
действующей через свой филиал, должным образом зарегистрированный в
628327, Российской Федерации, Ханты-Мансийский АО-Югра, Тюменская область, Нефтеюганский район, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15 с одной стороны,
далее именуемой «КОМПАНИЯ»,
в лице Высоцкого Максима Николаевича, Уполномоченного представителя, действующего на основании доверенности № 160/18 от 19.04.2018 г.,

И
ИП Гурбанов К.Г.О, зарегистрированным в Российской Федерации, юридический адрес 628327, ул.Северная, 10-2, п.Салым, Нефтеюганский район, Тюменская область, ХМАО-Югра, регистрационный номер 304861923200078 и ИНН 861900458733, с другой стороны, далее именуемой «ПОДРЯДЧИК».
в лице индивидуального предпринимателя Гурбанова Камала Гаджи оглы, действующего на основании свидетельства о регистрации № 304861923200078 от 21.01.2003 года,

(именуемыми совместно "СТОРОНЫ", а по отдельности - "СТОРОНА").

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО:

1) КОМПАНИЯ выражает желание, чтобы определенные РАБОТЫ были выполнены в соответствии с ДОГОВОРОМ; а
2) ПОДРЯДЧИК выражает желание выполнить РАБОТЫ в соответствии с условиями ДОГОВОРА.

НАСТОЯЩИМ:

Стороны договорились о нижеследующем:

1) В данной ФОРМЕ ДОГОВОРА все слова и выражения, начинающиеся с прописной буквы, имеют те же значения, соответственно закрепленные за ними в настоящей ФОРМЕ ДОГОВОРА или в РАЗДЕЛЕ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА.
2) Для целей данного договора, под ДОГОВОРОМ понимаются следующие разделы, которые рассматриваются как один

SECTION 1 – FORM OF AGREEMENT
SECTION 2 – ARTICLES OF AGREEMENT
A: GENERAL ARTICLES OF AGREEMENT
SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES
SECTION 4 – SCOPE OF WORK
SECTION 5 – ADMINISTRATION INSTRUCTIONS AND PAYMENT
SECTION 6 – HEALTH, SAFETY, SECURITY AND ENVIRONMENT (HSSE)

документ:
РАЗДЕЛ 1 – ФОРМА ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 2 – СТАТЬИ ДОГОВОРА
А: ОБЩИЕ СТАТЬИ ДОГОВОРА
РАЗДЕЛ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ
РАЗДЕЛ 4 – ОБЪЕМ РАБОТ
РАЗДЕЛ 5 – АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСПОРЯЖЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
РАЗДЕЛ 6 – ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ОХРАНА ТРУДА, ОБЩЕСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА (ОЗОТОБОС)

3) In accordance with the terms and conditions of the CONTRACT, the CONTRACTOR shall perform and complete the WORK and the COMPANY shall pay the COST OF THE WORK in accordance with SECTION 3 – SCHEDULE OF PRICES.

3) В соответствии с положениями и условиями ДОГОВОРА, ПОДРЯДЧИК осуществляет и завершает РАБОТЫ, а КОМПАНИЯ оплачивает СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА в соответствии с РАЗДЕЛОМ 3 – СТОИМОСТЬ РАБОТ.

4) The terms and conditions of the CONTRACT shall apply from the EFFECTIVE DATE of the CONTRACT.

4) Положения и условия ДОГОВОРА применяются с ДАТЫ ВСТУПЛЕНИЯ ДОГОВОРА В СИЛУ.

5) The COMMENCMENT DATE of the WORK shall be CALL-OFFs under this Contract.

5) ДАТА НАЧАЛА РАБОТ определяется в ЗАЯВКАХ по настоящему ДОГОВОРУ.

6) This CONTRACT expires on June 30, 2021 (CONTRACT EXPIRY DATE) and in terms of parties' performance of obligations regarding mutual payments, damage compensation and completion of WORKS the CONTRACT is valid until September 30, 2021.

6) Настоящий ДОГОВОР действует до 30.06.2021 г. включительно (ДАТА ОКОНЧАНИЯ ДОГОВОРА), а в части исполнения обязательств сторон по взаиморасчетам, возмещению ущерба и убытков, окончанию работ - до 30.09.2021 г.

7) The CONTRACTOR undertakes to carry out the types of WORK described in the CONTRACT and more particularly specified in the CALL-OFF used, as and when instructed by the COMPANY. Such instructions will be given by means of CALL-OFFs as described in the CONTRACT. The COMPANY gives no guarantee as to a minimum workload for the CONTRACTOR.

7) ПОДРЯДЧИК берет на себя обязательства выполнить виды РАБОТ, предусмотренные ДОГОВОРОМ, и более детально описанные в ЗАЯВКЕ, в соответствии с указаниями и распоряжениями КОМПАНИИ. Такие указания и распоряжения выдаются в форме ЗАЯВОК в соответствии с процедурой, описанной в ДОГОВОРЕ. КОМПАНИЯ не дает гарантии относительно минимального объема РАБОТ, подлежащего выполнению ПОДРЯДЧИКОМ.

8) Unless the COMPANY specifically instructs the CONTRACTOR to the contrary, the CONTRACTOR shall complete all WORK in progress at the end of the duration of the CONTRACT and which is the subject of CALL-OFF's issued before that date and the duration of the CONTRACT shall be deemed to have been extended until such WORK in progress is completed.

8) В тех случаях, когда КОМПАНИЯ не дает указания и распоряжения ПОДРЯДЧИКУ об обратном, ПОДРЯДЧИК выполняет все РАБОТЫ, незаконченные на момент окончания срока действия ДОГОВОРА, а также те, которые являются предметом ЗАЯВОК, выданных до этого срока. В этом случае ДОГОВОР считается продленным до тех пор, пока такие незавершенные РАБОТЫ не будут выполнены.

9) All WORK carried out by the CONTRACTOR on all CALL-OFF's shall be subject to all the terms and conditions of the CONTRACT.

9) На все РАБОТЫ, выполняемые ПОДРЯДЧИКОМ по ЗАЯВКАМ, распространяются сроки и условия ДОГОВОРА.

10) The CONTRACT is the final agreement between the parties based on agreements reached between the COMPANY and the CONTRACTOR, including those based on all the necessary information provided to CONTRACTOR related to the performance of the WORK under this CONTRACT, affecting the timing, cost and quality of WORK.

10) ДОГОВОР является окончательным соглашением сторон на основании достигнутых договоренностей между КОМПАНИЕЙ и ПОДРЯДЧИКОМ, в том числе и по предоставленной ПОДРЯДЧИКУ всей необходимой информации, связанной с выполнением РАБОТ по данному ДОГОВОРУ, влияющей на сроки, стоимость и качество РАБОТ.

No amendments to the CONTRACT shall be effective unless evidenced in writing and signed

Дополнения к ДОГОВОРУ не имеют юридической силы до тех пор, пока они не предоставлены в письменной форме и не

by authorized representative of parties to the CONTRACT.

подписаны уполномоченными представителями сторон по ДОГОВОРУ.

IN WITNESS WHEREOF, the parties have executed this agreement in duplicate:

В ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЧЕГО, стороны оформили данное соглашение в двух экземплярах:

For/от имени	the CONTRACTOR /ПОДРЯДЧИКА	For/от имени	the COMPANY /КОМПАНИИ
Print/ФИО	K.G.o. Gurbanov / К.Г.о. Гурбанов	Print/ФИО	M.N. Vysotskiy / В.Н. Высоцкий
Sign/Подпись		Sign/Подпись	
Title/Должность	Individual Enterpreneur / Индивидуальный предприниматель	Title/Должность	Authorized Representative / Уполномоченный представитель
Date/Дата	01.07.2018 г.	Date/Дата	01.07.2018 г.

ДОГОВОР № 12/20

на прием сточных вод

с.п. Салым, Нефтеюганский район «01» января 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», именуемое в дальнейшем ***«Предприятие»***, в лице директора ООО «Тепловик 2» **Собянина Вадима Николаевича,** действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны и

Индивидуальный предприниматель Гурбанов К.Г.о, именуемый в дальнейшем **«Заказчик»**, действующий на основании свидетельства о внесении в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей № 304861923200078 от 19.08.2004г., с другой стороны, а вместе именуемые в дальнейшем «стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предприятие принимает на себя обязательство оказывать Заказчику услуги на прием сточных вод (далее услуги), а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.
1.2. Планируемый прием сточных вод в количестве **120 м^3** в сутки.

2. СУММА ДОГОВОРА

2.1. Ориентировочная сумма договора:
За прием стоков с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. составит:
120 м^3 * 182 * 115,83 руб./м^3 = 2 529 727 руб. 20 коп. в том числе НДС 20% 421 621 руб. 20 коп.

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. составит:
120 м^3 * 184 * 119,86 руб./м^3 = 2 646 508 руб. 80 коп. в том числе НДС 20%. 441 084 руб. 80 коп.

Всего по договору составит **5 176 236 рубля 00 коп.** (Пять миллионов сто семьдесят шесть тысяч двести тридцать шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% 862 706 рублей 00 коп.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПО ДОГОВОРУ

3.1. Заказчик оплачивает количество сброшенных сточных вод в соответствии с данными учета фактического сброса сточных вод.
3.2. Оплата по настоящему договору производится Заказчиком ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет Предприятия, не позднее 20 числа месяца следующего за отчетным на основании счета. Счет вместе с актом выполненных работ (оказанных услуг), предоставляются Заказчику до 5-го числа месяца, следующего за отчетным.
3.3. Заказчик и Предприятие при необходимости проводят сверку расчетов по настоящему договору путем подписания Акта сверки расчетов между ними.

4. СРОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

4.1 . Срок оказания услуг устанавливается **с «01» января 2020 г. по «31» декабря 2020 г.**

5. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Предприятие обязуется:
5.1.1. Оказать услуги, предусмотренные п. 1.1.,1.2. настоящего договора.
5.1.2. Принимать только бытовые сточные воды и только от бытовых объектов (столовая, жилые помещения и т.д.)
5.1.3. Осуществлять контроль за правильностью учета приема сточных вод Заказчиком;
5.1.4. Прекратить (ограничивать) прием сточных вод в случае неуплаты Заказчиком оказанных услуг за два расчетных периода предварительно предупредив его об этом в письменной форме.
5.2. Заказчик обязуется:
5.2.1. Обеспечивать выполнение условий настоящего договора;
5.2.2. Своевременно производить оплату Предприятию за прием сточных вод;
5.2.3. Осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых сточных вод;
5.2.4. Не допускать сброс сточных вод (веществ) которые могут:
- повлечь засорение трубопроводов, колодцев, решеток или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружений систем канализации;
- оказывать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации;

- образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси;

5.2.5. Произвести поставку сточных вод на объект Предприятия.

5.3. Предприятие имеет право:

5.3.1. Прекратить или ограничить прием сточных вод без предварительного уведомления Заказчика в следующих случаях:

- прекращение энергоснабжения объектов Исполнителя;
- возникновение аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций;

5.3.2. Прекратить или ограничить прием сточных вод, предварительно уведомив Заказчика в следующих случаях:

- получение предписания или решения местных служб Госсанэпиднадзора;
- попадание не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;
- устранение последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;
- проведение планово-предупредительного ремонта.
- неуплата Заказчиком оказанных услуг (неуплата за два расчетных периода, установленных договором).

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за задержку, недопоставку или невыполнение обязательств обусловленных форс-мажорными обстоятельствами, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, замену текущего законодательства, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия. Однако Стороны обязаны принимать все зависящие от них разумные меры по предотвращению возможных неблагоприятных последствий.

6.2. Сторона, оказавшаяся не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему договору, обязана незамедлительно известить другую Сторону о наступлении или прекращении действия обстоятельств, препятствующих выполнению ею этих обязательств. Уведомление направляется по юридическому адресу, указанному в договоре, и заверяется передающим отделением связи.

6.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение трех месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, то любая из Сторон вправе отказаться от дальнейшего выполнения обязательств по договору, причем ни одна из Сторон не может требовать от другой возмещения возможных убытков.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком своих обязательств по оплате оказанных услуг в срок, предусмотренный п. 3.1. настоящего договора, Предприятие вправе предъявить Заказчику требование о взыскании неустойки (пени) согласно ст. 395 ГК РФ.

7.2. Предприятие и Заказчик несут ответственность:

- за невыполнение договорных обязательств в соответствии с настоящим договором и действующим законодательством;

7.3. Заказчик несет ответственность:

- за вред, причиненный Предприятию или системам канализации, в соответствии с Постановлением Правительства от 12.02.1999г. № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ»;
- за качество сточных вод, сбрасываемых в централизованную систему коммунальной канализации, которое должно соответствовать установленным нормативам.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Стороны будут стремиться разрешать все разногласия, вытекающие из настоящего договора, путем переговоров. Стороны устанавливают обязательный претензионный (досудебный) порядок разрешения всех разногласий по настоящему договору. Претензия направляется в течение 15 календарных дней с момента нарушения одной из сторон обязательств по настоящему договору. Ответ на претензию дается в письменной форме в 5-тидневный срок со дня получения претензии.

8.2. В случае если указанные споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2020 г и действует до «31» декабря 2020 г.

Договор считается ежегодно пролонгированным на тех же условиях, если ни одна из сторон за месяц до истечения срока не заявила о пересмотре его условий, либо заключении нового договора.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Досрочное расторжение договора допускается по соглашению сторон или решению суда по

основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.
9.4. Предприятие производит прием сточных вод на основании тарифов утвержденных Региональной службой по тарифам ХМАО-Югры.
9.5. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления. Решения региональной службы по тарифам ХМАО-Югры являются основанием для изменения Предприятием тарифов в одностороннем порядке со дня указанного в этих решениях.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. В случае изменения у какой-либо из Сторон юридического адреса, названия, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 5 (пяти) дней письменно известить об этом другую сторону, причем в письме необходимо указать, что оно является неотъемлемой частью настоящего договора.
10.2. Во всем остальном, что не предусмотрено договором Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
10.3. Для постоянной связи и согласованию вопросов, связанных с исполнением настоящего договора, Стороны выделяют своих представителей:
«Заказчик» - _____ (тел. _____)
«Предприятие» - Горева Ирина Олеговна (тел. 8-922-770-97-00).
10.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ООО «Тепловик 2»	**ИП Гурбанов К.Г.**
Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Почтовый адрес: 628327, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Дорожников, дом 1 Банковские реквизиты: Р/с 40702810900070000782 Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие» в г. Ханты-Мансийск К/с 30101810465777100812 БИК 047162812 ИНН 8619014042 КПП 861901001 E-mail teplovik3@rambler.ru Тел /факс 8(3463) 291-051, 291-072	628327, Российская Федерация, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Нефтеюганский р-он, п. Салым, ул. Северная, дом 10 - 2. ИНН 861900458733, Свидетельство о гос. рег. № 304861923200078 от 19.08.2004г. Западно-Сибирский Банк ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень, БИК 047102651 Р/счет 40802810467350100447 К/счет 30101810800000000651 Телефон/факс: 8(3463) 29-09-37

Директор

ООО «Тепловик 2»

_____ **В.Н. Собянин**

М.П.

Индивидуальный предприниматель

_____ **К. Г. Гурбанов**

М.П.

2. Утвердить Публичной Компании с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» проектную документацию лесного участка от 17.03.2020 № 417-20, под объект: «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60», общей площадью 52,8353 га, номер(а) учетной записи в государственном лесном реестре 86/04/006/2020-03/00383 (площадь 38,2643 га), 86/04/006/2020-03/00384 (площадь 14,5710 га).



Первый заместитель
директора Департамента Е.М. Збродов

Исп.: Синельникова Ксения Алексеевна
Тел.: (3457) 36-01-10 (3080)

Приложение 18 Документация ООО «СПД» по предепружденню и ликвиации аварийных ситуаций

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228602007525

INFO@SPD.RU
РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 52
Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-55-56

WWW.SALYMPETROLEUM.RU
РОССИЯ, 628527, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ., ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО – ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН, ПОС. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, Д. 15
Т. +7 (3463) 29-73-00
Ф. +7 (3463) 29-73-10

Ноябрь 25, 2022
Исх. № SPDO-22-001265

Главному инженеру проекта
ООО «ТЭКПРО»
А.В. Сухареву

Информационное письмо

Уважаемый Александр Викторович!

На Ваш запрос №350/П-04 от 23.11.2022 исходных данных «Обустройство Ваделыпского месторождения. Куст скважин №60/1». Проект 2 «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203» сообщаем следующее:

Согласно Постановлению Правительства РФ от 16.08.2016г. № 804ДСП «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения » и Приказом МЧС России от 28.11.2016 г. № 632дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне», эксплуатирующая объект организация ООО «Салым Петролеум Девелопмент» (далее - ООО «СПД») не имеет категории по ГО.

Работа ООО «СПД» в военное время не предполагается. Мобилизационного задания на особый период не предусмотрено.

Для ликвидации аварийных ситуаций и тушению пожаров на лицензионных участках ООО «СПД» привлекается пожарно-спасательное формирование ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС" номер договора MOS 20.0200 от 01.02.2022г. Лицензия №4-А/00094 от 06 августа 2010 г. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшей пожарной части составляет – 28.91 км. Место дислокации: Пожарно-спасательное формирование ООО "ПРОМГАЗСЕРВИС" с Западно-Салымского месторождения/ Место дислокации: Пожарное Депо, Опорная база промысла на Западно-Салымском м/р. Телефоны: диспетчер ПСФ +7(3463)297-300 доб. 32-13, доб. 32-01, начальник ПСФ доб. 32-11. Численность дежурного караула - 22 человека. Штатная численность личного состава - 56 человек.

Оснащение ПСФ:

АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.
АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.
АЦ-6,0-50 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.

Резерв:

АЦ-8,0-60 (КАМАЗ 43118); воды - 8 тонн, пенообразователя - 500 л.
АПТ – 6,5-60 (КАМАЗ 43118); воды – 0 тонн, пенообразования – 6500 л.

Также при необходимости привлекается пожарный пост (расстояние до проектируемого объекта – 36.72 км), Базовый лагерь Верхнесалымского м/р. Телефоны: диспетчер ПСФ +7(3463)297-300 доб. 32-13, доб. 32-01, начальник ПСФ доб. 32-11. Численность дежурного караула - 5 человек. Штатная численность личного состава - 10 человек.

Оснащение пожарного поста Базовый лагерь:

АЦ-6,0-70 (КАМАЗ 43118); воды - 6 тонн, пенообразователя - 500 л.

Объект не попадает под критерии объектов, рекомендованных к включению на территории ХМАО-Югры, подлежащих категорированию по Федеральному закону №256-ФЗ от 27.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Класс объектов по значимости в зависимости от типа и размеров ущерба, который может быть нанесен в результате террористических угроз – 3 (низкий) в соответствии с СП 132.13330.2011 (для площадочных объектов), для линейной части – не классифицируется. Согласно СП 132.13130.2011 п.8.1.табл.2 для защиты на объекте применяются следующие средства защиты: на месторождении предусмотрен КПП (въезд на территорию месторождения имеет специальный пропускной режим); ограждение КП, средства визуального досмотра (СрВД) (камеры видеонаблюдения); система контроля и управления доступом (СКУД).

Технические средства охраны (ТСО):

Система охранной и тревожной сигнализации (СОТС) для линейной части не предусматривать.

Система охранного телевидения (СОТ) для линейной части не предусматривать.

Система контроля и управления доступом (СКУД) для линейной части не предусматривать.

Патрулирование линейной части производится – два раза в год (весна и осень), а также при прохождении плановых работ и ремонтов.

С уважением,

Главный советник по пожарной безопасности и ЧС Алексей Сушков

Исп. А.Н. Сушков
тел. +7 932 475 0990

2

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРИКАЗ

№ SPDO-HSSE-P-23074 **01.07. 2023 г.**

О введении в действие планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях

На основании постановление Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. N 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях, указанные в Приложение к приказу, на основании заключения № 7 о готовности Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД») к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов от 21 июня 2023 года.
2. Руководителю службы пожарной безопасности и чрезвычайных ситуаций Сушкову Алексею Николаевичу разослать уведомление подрядным организациям об утверждении и введении в действие планов предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях, требования которого обязательны к исполнению.
3. Руководителю службы пожарной безопасности и чрезвычайных ситуаций Сушкову Алексею Николаевичу разместить на внешнем сайте Организации планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях.
4. Признать утратившим силу документ SPDO-HSSE-ERP-00001 «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата и подтоварной воды».
5. Контроль за соблюдением и исполнением требований приказа возложить на Ковалева Михаила Ивановича, руководителя дирекции, директора по охране здоровья, охраны труда, общественной безопасности и окружающей среды.

Приложение: перечень «Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях» ООО «СПД» на 2 л.

Генеральный директор _____ **Д. В. Парамошин**

Исп. А. Н. Сушков
Тел. 89324750990

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		388

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Приложение
к приказу SPDO-HSSE-P-23074 от 01.07. 2023 г.

Планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на Салымских месторождениях ООО «СПД»

№	Регистрационный номер	Название	Согласование от Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора
1.	SPDO-HSSE-ERP-00024	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Участок предварительной подготовки нефти Западно-Салымского лицензионного участка» ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-02 № 03/2-2399
2.	SPDO-HSSE-ERP-00025	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Ваделыпского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-02 № 03/2-2448
3.	SPDO-HSSE-ERP-00026	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Площадка насосной станции Верхнесалымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-13 № 03/2-3337
4.	SPDO-HSSE-ERP-00027	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте “Пункт сбора нефти Салымской группы месторождений ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-02-15 № РН-09-05-ГУ/515
5.	SPDO-HSSE-ERP-00028	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Салымской группы месторождений ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10796

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

6.	SPDO-HSSE-ERP-00029	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Западно-Салымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10797
7.	SPDO-HSSE-ERP-00030	«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объекте «Система промысловых трубопроводов Верхнесалымского лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент»	2023-04-28 № 03/2-10798

Приложение 19 Программа мониторинга Верхнесалымского месторождения

«Утверждаю»

Руководитель Службы охраны окружающей среды ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

_____ Е.А. Герасимович

«16» 03 2023 г.

ПРОЕКТ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (корректировка)

г. Тюмень, 2022

Региональный Аналитический Центр

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (КОРРЕКТИРОВКА)

Генеральный директор
АО «РАЦ»



В. О. Судаков

Тюмень, 2022

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель камеральной группы отдела экологического мониторинга и контроля, к.г-м.н.	30.11.2022 г.		Дорожукова С. Л.
Инженер-эколог отдела экологического мониторинга и контроля	30.11.2022 г.		Климова Т. В.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОГЛАВЛЕНИЕ 3
ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ 5
ВВЕДЕНИЕ 7
1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 8
1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2025 гг. 8
1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга 8
2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ НАБЛЮДЕНИЙ 13
2.1 Пространственные границы проведения наблюдений 13
2.2 Природно-климатические условия 13
2.2.1 Климатическая характеристика 13
2.2.2 Гидрологические условия 15
2.2.3 Ландшафты и почвенный покров 17
2.2.4 Растительность 18
2.2.5 Наземная фауна и ихтиофауна 19
3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 21
4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 26
4.1 Атмосферный воздух 26
4.2 Снежный покров 26
4.3 Поверхностные воды 26
4.4 Донные отложения 27
4.5 Почвы 27
5 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ТЕРРИТОРИИ ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 28
5.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха 28
5.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 28
5.1.2 Методы отбора и анализа проб 30
5.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения 30
5.2 Мониторинг состояния снежного покрова 31
5.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 31
5.2.2 Методы отбора и анализа проб 33
5.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения 33
5.3 Мониторинг состояния поверхностных вод 35
5.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 35
5.3.2 Методы отбора и анализа проб 37
5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения 38
5.4 Мониторинг состояния донных отложений 39

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 39
5.4.2 Методы отбора и анализа проб 40
5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения 40
5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова 41
5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 41
5.5.2 Методы отбора и анализа проб 43
5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения 43
5.6 Ландшафтный мониторинг 45
6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 47
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 52
НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ И МЕТОДИЧЕСКАЯ ЛИТЕРАТУРА 54
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ МАТЕРИАЛОВ (ИСТОЧНИКОВ) 57
ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 59
Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:200000 60
Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:50000 61
Графическое приложение 3. Ландшафтная (почвенно-растительная) карта Ваделыпского лицензионного участка, масштаб 1:50000 62

ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АВ – атмосферный воздух;

АО – атмосферные осадки (снежный покров);

АПАВ – анионные поверхностно-активные вещества;

БПК полн. – биологическое потребление кислорода;

ВЖК – вахтовый жилой комплекс;

ВЛ – воздушные линии;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ГОСТ – государственный стандарт;

ДЗЗ – дистанционное зондирование Земли;

ДО – донные отложения;

ЗВ – загрязняющие вещества;

ИЗВ – индекс загрязненности вод;

КОС – канализационное очистное сооружение;

КП – кустовая площадка;

ЛЭП – линия электропередач;

ЛУ – лицензионный участок;

МУ – методические указания;

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия;

ОДК – ориентировочно допустимое количество;

ОДУ – ориентировочный допустимый уровень;

ООС – охрана окружающей среды;

ПДВ – предельно-допустимые выбросы;

ПДК – предельно-допустимые концентрации;

ПДК с.с. – предельно допустимая средняя суточная концентрация химического вещества в воздухе населенных мест;

ПДК м.р. – предельно допустимая максимально разовая концентрация химического вещества в атмосферном воздухе;

ПДК в. – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;

ПДК р.в. – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема рыбохозяйственного водопользования;

ПДУ – предельно-допустимый уровень воздействия;

ПВ – поверхностная вода;

ПП – почвенный покров;

РД – руководящий документ;

РП – растительный покров;

СанПиН – санитарные правила и нормы;

СЗЗ – санитарно-защитная зона;

СП – свод правил;

ФЗ – Федеральный закон;

УПСВ – установка предварительного сброса воды;

УПН – установка подготовки нефти.

ВВЕДЕНИЕ

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах лицензионного участка недр в период разработки месторождений нефти и газа.

Основой локального экологического мониторинга является проект (программа), определяющий перечень наблюдаемых показателей, порядок производства наблюдений, содержание создаваемой информационной продукции.

Локальный экологический мониторинг организуется и осуществляется пользователями недр на основе соответствующих проектов, разрабатываемых для различных этапов освоения лицензионного участка.

Работы по корректировке проекта системы экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка выполнены Акционерным обществом «Региональный Аналитический Центр» согласно договору возмездного оказания услуг MOS/20/0008 от 18.05.2020 г. с Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент».

Проект предназначен для организации и ведения локального экологического мониторинга на территории Ваделыпского лицензионного участка.

Проект разработан в соответствии с:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»;
- Закон ХМАО - Югры №31-оз от 18.04.2007 г. О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре (с изменениями на 1 июля 2022 года);
- Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)».

Целью данного проекта является оптимизация (корректировка) системы локального экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка.

Для достижения цели решались задачи:

- оценка современного техногенного воздействия на окружающую среду при эксплуатации месторождения;
- определение оптимального количества и местоположения пунктов наблюдений и периодичности проведения наблюдений за компонентами природной среды с учетом доступности пунктов отбора проб и интенсивностью техногенной нагрузки.

При создании настоящего документа использовались:

- фондовые материалы, предоставленные Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»;
- корректировка проекта системы локального экологического мониторинга окружающей среды территории Ваделыпского лицензионного участка, 2019 г.;
- разномасштабные топографические и тематические карты, космоснимки;
- нормативные и методические документы в области охраны окружающей среды.

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2025 гг.

Целью локального экологического мониторинга, осуществляемого в рамках настоящего «Проекта…», является обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории Ваделыпского лицензионного участка необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки, в том числе:

- количественная и качественная оценка степени влияния производственных работ на компоненты окружающей среды;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- выявление наиболее опасных источников и факторов воздействия на окружающую среду на территории месторождения;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах содержания загрязняющих веществ.

Определены следующие задачи локального экологического мониторинга:

- оценка текущей ситуации и изменения состояния окружающей среды в границах лицензионного участка вне зоны возможного антропогенного воздействия, определение факторов и условий его формирования;
- оценка сложившегося антропогенного фона в зоне потенциального воздействия контролируемых технологических и хозяйственных объектов, определение степени его влияния на качество компонентов окружающей среды, в том числе возможности трансграничного загрязнения прилегающих территорий;
- выявление локальных участков загрязнения компонентов окружающей среды, определение степени опасности его распространения и возможных источников негативного воздействия;
- определение соответствия антропогенной нагрузки утвержденным нормативам, в том числе на границах установленных санитарно-защитных зон;
- оценка динамики изменения состояния окружающей среды в границах лицензионного участка;
- своевременная подготовка предложений по предупреждению ухудшения экологической ситуации и развитию системы локального экологического мониторинга;
- оценка эффективности проводимых недропользователем природоохранных мероприятий;
- организация сбора, передачи, обработки, систематизации и хранения информации о состоянии окружающей природной среды, источниках негативного воздействия.

1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга

В соответствии с поставленными целями и задачами система локального экологического мониторинга должна соответствовать следующим требованиям:

- носить комплексный характер, обеспечивать объективность и достаточность получаемых результатов в условиях широкого спектра потенциального негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого в границах лицензионного участка, в условиях низкой восстановительной способности природных территорий Севера;
- соответствовать требованиям и условиям действующих нормативных и правовых актов

в части организации и проведения наблюдений, в том числе при определении контролируемых параметров, устройства пунктов наблюдения, применении методик и инструментария определении качественного состояния окружающей среды, формировании информационных ресурсов и т.д.

Исходя из этих положений, локальный экологический мониторинг должен охватывать основные природные среды, подверженные потенциальному техногенному воздействию на территории лицензионного участка: атмосферный воздух (приземный слой атмосферного воздуха и атмосферные осадки), поверхностные воды, донные отложения и почвенный покров. Наблюдения должны осуществляться в рамках исполнения недропользователем требований по охране окружающей среды, установленных следующими правовыми актами:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»;
- Федеральный закон №96-ФЗ от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха (с изменениями на 11 июня 2021 года)»;
- Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года)»;
- Федеральный закон №136-ФЗ от 25.10.2001 г. «Земельный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 14 июля 2022 года)»;
- Федеральный закон №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (с изменениями на 4 ноября 2022 года)».

В целях обеспечения объективности получаемых результатов при проведении проверок, формируемая система наблюдений локального экологического мониторинга должна соответствовать требованиям, установленным нормативными и правовыми актами в сфере осуществления государственного экологического и локального мониторинга и обеспечения правовых основ единства наблюдений, в том числе:

- Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»;
- Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»;
- Постановление Правительства РФ №681 от 09.08.2013 г. «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (с изменениями на 30 ноября 2018 года)»;
- Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)», Приложение 2 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23 декабря 2011 г. N 485-п «Положение об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (Далее - Положение).

В соответствии постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. недропользователи (владельцы лицензий на право пользования недрами) обязаны сформировать систему регулярных наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды на территориях лицензионных участков. Организация и ведение экологического мониторинга осуществляется за счет собственных средств, являясь элементом

природоохранных мероприятий.

В соответствии с требованиями ст. 9 ФЗ «О гидрометеорологической службе» работы по экологическому мониторингу должны проводиться организациями, в обязательном порядке имеющими соответствующую «Лицензию на право проведения работ в области гидрометеорологии и смежных с ней областях».

Организация и проведение наблюдений и измерений состояния окружающей среды должны осуществляться в соответствии с руководящими документами Росгидромета и иных специально уполномоченных в сфере охраны окружающей среды исполнительных органов власти (таблица 1.1, 1.2) и обеспечивать получение достаточных и объективных данных о состоянии окружающей среды, в том числе:

- проводимые наблюдения за геохимическим состоянием окружающей среды должны быть регулярными, соответствовать план-графику отбора проб и наблюдений. Периодичность исследований отдельных компонентов природной среды должна определяться характером объекта мониторинга, изменчивостью природных условий в течение года и уровнем антропогенной нагрузки;
- планирование размещения сети пунктов мониторинга необходимо осуществлять исходя из состава и пространственного размещения промышленных объектов, а также природно-территориальных условий;
- перечень контролируемых показателей, отбор проб и определение параметров окружающей среды должны проводиться в соответствии с утвержденными методиками, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории, с применением средств измерений утвержденных типов, прошедших в установленном порядке поверку в органах метрологии и стандартизации (Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»);
- проведение полевых исследований должно проводиться с соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда, исключать, либо обеспечивать минимальный уровень воздействия на окружающую среду территории лицензионного участка;
- анализ отобранных проб компонентов окружающей среды должен выполняться в организациях, имеющих лаборатории, аккредитованные в соответствующей области измерений, по утвержденным методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории, в соответствии с действующими руководящими и методическими документами;
- оценка состояния и уровня загрязнения окружающей среды должна проводиться с привлечением обоснованных российских и зарубежных критериев качества окружающей среды:
  - утвержденные санитарно-гигиенические, экологические нормативы качества окружающей среды (ПДК, ОДК, ОБУВ, и др.);
  - утвержденные показатели степени комплексного загрязнения окружающей среды (уровень высокого (ВЗ) и экстремально высокого (ЭВЗ) загрязнения, индекс загрязнения воды (ИЗВ), и др.);
  - показатели фонового состояния окружающей среды, средние региональные показатели, наиболее приближенные к рассматриваемым территориям, среднероссийские показатели и др., в том числе полученные в рамках осуществления государственного экологического мониторинга.

Таблица 1.1 - Нормативно-методические документы по организации мониторинга и отбору проб компонентов окружающей среды

Контролируемые компоненты	Нормативные документы
Атмосферный воздух (приземный слой и атмосферные осадки)	ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» ГОСТ Р 70282-2022 Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков. Применяется с 01.01.2023. Приказ от 30.07.2020 № 524 Об утверждении требований к проведению наблюдений за состоянием окружающей среды, ей загрязнением. РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».
Почва	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». ГОСТ Р 70281-2022 Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения. Применяется с 01.01.2023
Поверхностные воды суши	ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия» ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод»
Донные отложения	ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность» РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»

Таблица 1.2 - Нормативно-методические требования к безопасному состоянию компонентов окружающей среды

Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
Атмосферный воздух (приземный слой и атмосферные осадки)	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»
Поверхностные воды	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» 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 (с изменениями на 14 февраля

Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
	2022 года)» Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»
Почвы	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»/ ГОСТ Р 70281-2022 Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения Применяется с 01.01.2023.

Получаемая информация о состоянии окружающей среды должна соответствовать требованиям, установленным положениями:

- Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»;
- Федеральный закон №149 от 31.07.2006 г. «Об информации, информационных технологиях и о защите информации (с изменениями на 14 июля 2022 года)».

Камеральная обработка получаемых результатов должна проводиться с использованием лицензионных программных средств и включать все необходимые виды аналитических работ в соответствии с установленными целями и задачами локального экологического мониторинга.

Формируемые информационные ресурсы о состоянии окружающей среды должны быть систематизированы и унифицированы в вид, позволяющий наиболее эффективно решать задачи в сфере производственно-административного управления и взаимодействия с исполнительными органами государственной власти по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения рационального природопользования на территории лицензионного участка.

В соответствии с Положением проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды. Требования и содержание проекта корректировки определены в Положении.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ НАБЛЮДЕНИЙ

2.1 Пространственные границы проведения наблюдений

В административном отношении Ваделыпский лицензионный участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области.

Площадь лицензионного участка составляет 433,54 км^2. Населенные пункты на территории участка отсутствуют, близлежащие населенные пункты – на западе пгт. Горноправдинск (50 км), на востоке - п. Салым (6,5 км). Обзорная карта лицензионного участка Ваделыпский представлена в Приложении 1.

Лицензионный участок Ваделыпский граничит с лицензионными участками: на севере с Западно-Салымским лицензионным участком ООО «СПД» и Восточно-Шапшинским 2 ПАО «НК Роснефть», на западе с Салымским 2 ООО «Салымский-2», на востоке с Ямским ЗАО «Колванефть», на юго-востоке с Южно-Ямским ООО «СПД», на юге с Верхнесалымским лицензионным участком ООО «СПД».

Координаты Ваделыпского лицензионного участка, в соответствии с лицензионным соглашением на право пользования недрами (лицензия ХМН009697НЭ), представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Координаты лицензионного участка

№	с.ш.	в.д.	№	с.ш.	в.д.
1	60°14'02.200"	70°49'55.774"	5	60°03'02.207"	71°19'55.873"
2	60°14'02.217"	71°14'55.832"	6	60°03'02.198"	71°05'55.840"
3	60°08'02.209"	71°14'55.848"	7	60°06'02.201"	71°05'55.832"
4	60°08'02.213"	71°19'55.860"	8	60°06'02.191"	70°49'55.796"

Для вышеуказанной таблицы границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий с географическими координатами угловых точек и указаны в геодезической системе координат ГСК - 2011.

Сведения о природных условиях рассматриваемой территории даются по опубликованным литературным данным, инженерно-экологическим изысканиям, анализе предыдущих мониторинговых исследований, а также по результатам обработки картографического материала.

2.2 Природно-климатические условия

2.2.1 Климатическая характеристика

Климатическая характеристика района исследований дана по ближайшей метеостанции - пос. Салым [27].

Климат территории имеет ярко выраженный континентальный характер: суровая продолжительная зима с длительными морозами и устойчивым снежным покровом, короткое холодное лето, короткие переходные периоды (особенно весна), поздние весенние и ранние осенние заморозки, короткий безморозный период. Наиболее важными факторами, формирующими климат, являются западный перенос воздушных масс, континентальность, солнечная радиация, близость водной артерии р. Иртыш. Взаимодействие этих факторов обеспечивает быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам.

Быстрая смена циклонов и антициклонов способствует большой изменчивости погоды.

В любой сезон года возможны резкие перепады температур воздуха не только от месяца к месяцу, и от суток к суткам, но даже в течение суток. Особенно неустойчива погода в начале зимы (ноябрь-декабрь) и весной (май). Продолжительность зимы 6,0-6,5 месяцев. Для ее начала характерны: пасмурность, сильные ветры, большие колебания температур. Весна относительно затяжная и прохладная. Повышение температуры воздуха замедляется таянием глубокого снежного покрова и постепенным оттаиванием обширных заболоченных пространств. Для весны характерна солнечная неустойчивая погода. Лето достаточно продолжительное – 3,0-3,5 месяца. Осень короткая, с возвратами тепла в начале сезона. В конце октября устанавливается устойчивая отрицательная температура и выпадает первый снег. Сильные ветры сопровождаются холодными затяжными дождями с мокрым снегом.

Среднегодовая температура воздуха -0,1 °С (таблица 2.2). В наиболее холодном месяце, январе, средняя температура опускается до -18,7°С, а средняя температура самого жаркого месяца, июля, +17,9 °С. Абсолютный минимум температур -49,1 °С приходится на декабрь, а абсолютный максимум +36,3°С – на июль (рисунок 2.1).

Таблица 2.2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С), по данным метеостанции пос. Салым

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



Рисунок 2.1 - Средняя месячная температура воздуха (°С)

(по данным метеостанции пос. Салым) [28]

Безморозный период короткий - 81-137 дней, его средняя продолжительность составляет 110 дней. Средняя дата первого заморозка осенью 14.IX, последнего весной – 26.V.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период (с апреля по октябрь) 420 мм, за холодный период (с ноября по март) выпадает 164 мм, годовая сумма осадков составляет 584 мм. Весной при смене ветра и погоды наблюдается моросящий дождь, иногда со снегом. Летом также нередки дождливые периоды. Выпадения значительного количества осадков при небольших значениях испарения способствуют заболачиванию территории лицензионного участка, оказывают влияние на питание рек, их гидрологический и гидрохимические режимы.

Снежный покров в среднем образуется 26.X, постепенно нарастает, достигая максимума концу марта-апреля, дата схода – 08.V. Сохраняется снежный покров 189 дней. Максимальная высота снежного покрова 82 см.

Относительная влажность высокая - 62-84%. Ввиду этого часты туманы, особенно в январе-феврале. Летом пасмурная погода нетипична. Суточный ход относительной влажности воздуха наиболее четко выражен в теплое время года. Максимум приходится на ночные часы, а весной и осенью - на утренние, минимум отмечается в дневное время.

В течение года преобладают ветра южного направления (рисунок 2.2). В холодный период года преобладающим направлением ветра является южное, в теплый период – северное. Средняя годовая скорость ветра 2,2 м/с. Сильные ветры (более 15 м/с) наиболее часто наблюдаются весной и в начале лета.



Рисунок 2.2 - Повторяемость направлений ветра за год (%)

(по данным метеостанции пос. Салым) [28]

2.2.2 Гидрологические условия

Гидрографическая сеть территории Ваделыпского лицензионного участка представлена р. Пывъях с притоками (Тыутъях, Кингъях), верхним течением реки Невдаръега, крупного притока р. Вандрас, средним течением р. Вандрас с малыми притоками (р. Куйбытъега, р. Тангапосъега) и рекой Эне-Термотъега с притоками (Ай-Термотъега и внутриболотной речкой Ведедыпхур). Все они принадлежат бассейнам рек Большой и Малый Салым. Густая сеть озёр в юго-восточной части участка, представлена водоёмами: оз. Лыва, оз. Ай-Термотъегатор, группой озёр Эне-Евиртор, Эне-Бытъегатор, Ай-Кубытъегатор, Тангапосъегатор (степень заозеренности территории - 0,82%).

Гидрографические характеристики водотоков, протекающих по территории лицензионного участка, приведены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Основные гидрографические характеристики рек

Название	Куда впадает, с какого берега	Длина реки (в границах ЛУ), км	Ширина, м	Средняя глубина, м	Скорость течения, м/с
Пывъях	лев. берег р. Б. Салым	54,4	12	1,5	0,2
Вандрас	лев. берег р. Б. Салым	32,6	12	1,5	0,3
Невдаръега	лев. берег р. Вандрас	9,6	<10	1,0	0,3
Ведедыпхур	лев. берег Эне-Термотъега	14	1,8	0,2	0,35

Река Пывъях. является левым притоком р. Большой Салым. Русло извилистое, с множеством заломов, берега, поросшие лесом (пихта, ель, ива, береза). Ширина русла в бровках до 12 м. Берега реки сложены преимущественно торфом и суглинком. Пойма реки двухсторонняя поросшая лесом, местами заболоченная. Средний расход воды в половодье (май-начало июня) – 63 $м^3/с$, в период летней межени (со II декады июля) расход воды уменьшается до 0,30 $м^3/с$, средняя скорость течения 0,2 м/с. В зимнюю межень толщина льда на реке составляет 0,43 м, средняя глубина 0,78 м расход воды - 1,75 $м^3/с$.

Река Невдаръега является левым притоком р. Вандрас. Средняя скорость 0,3 м/с, расход воды – 2 $м^3/с$. Ширина русла 8-10 м.

Поймы рек двухсторонние, ежегодно затопляемые весенними водами. Русла сильно меандрируют, с заломами сваленных деревьев и кустарников. Основным источником питания рек являются талые снеговые и болотные воды. Эти реки принадлежат к группе рек с весенним половодьем, к Западно-Сибирскому типу.

Водный режим рек на территории Ваделыпского лицензионного участка характеризуется весенне-летним половодьем, меженью в летний и зимний периоды, дождевыми паводками в осенний период. Подъем уровней воды начинается весной с началом водоотдачи из снежного покрова. Для верховьев рек с небольшой площадью водосбора дата начала половодья варьирует в зависимости от экспозиции склонов, условий накопления снеговых запасов и других локальных факторов.

По данным многолетних наблюдений половодье начинается во второй половине апреля. Пик приходится на 30-й день. Уровни воды достигают максимума в конце мая – начале июня и являются высшими годовыми. Подъем воды относительно меженных уровней в многоводные годы достигает 7 м.

В приустьевых частях рек, как правило, возникает подпор уровней воды из-за влияния волны половодья, проходящей по реке-водоприемнику. Величина и продолжительность подпора зависят от соотношения величины и сроков прохождения волн половодья на притоке и водоприемнике. Из-за влияния подпора рост уровня воды на притоке может продолжаться при уменьшении стока (если волна половодья на водоприемнике равна по высоте или превышает волну половодья на притоке). Если волна половодья на водоприемнике невелика относительно притока, то влияние подпора уровней воды начинается сказываться только на спаде половодья. Это влияние обусловливает на приустьевых участках притоков более высокие уровни воды на спаде половодья, чем на подъеме, при тех же самых расходах воды.

Спад половодья длится в среднем около 60 дней. На него могут накладываться дождевые паводки, незначительно увеличивая уровень воды на водотоках.

Летняя межень сравнительно устойчивая, но может прерываться небольшими паводками. Наиболее низкий летний уровень воды отмечается в начале августа.

В конце августа – начале сентября с началом дождей на реках начинаются дождевые паводки, которые, накладываясь друг на друга, формируют одну общую волну. В отдельные сухие годы осенний паводок отсутствует.

С появлением первых ледовых явлений во второй половине октября начинается зимняя межень продолжительностью в среднем 190 дней. Перед началом ледостава происходит подъем уровней воды до 0,5 м, затем до конца зимы идет их медленный спад. Низшие зимние уровни отмечаются в первой половине марта, однако, они обычно выше летних.

С появления на льду воды начинается процесс весеннего разрушения льда. Ледоход на водотоках наблюдается не повсеместно, на малых реках лед тает на месте. Полное очищение рек ото льда происходит в первой декаде мая.

Высокая залесенность и заболоченность территории (степень заболоченности

территории – 51,08%), связный характер грунтов, отсутствие пахотных земель, малые уклоны водной поверхности и не глубокий врез долин обусловили незначительный объем поступления минеральных наносов в русловую сеть с водосборов. Средняя по декадам мутность воды рек района не превышает 25 г/м^3, максимальная - может достигать 50-60 г/м^3. Основной объем стока взвешенных наносов формируется в период весеннего половодья и осенних дождевых паводков. Доля стока взвешенных наносов весеннего половодья составляет 75 - 85% от годовой величины. При интенсивных осенних дождевых паводках доля стока взвешенных наносов составляет около 11%. Характер донных отложений рек района изменяется по длине рек. Реки, берущие начало в пределах описываемого района, вытекают из болот и на протяжении первых 1,5 – 2,5 км их русло полностью сложено торфом.

2.2.3 Ландшафты и почвенный покров

Территория Ваделыпского лицензионного участка в ландшафтном отношении резко контрастна. Западная часть участка представляет собой сниженные (с абсолютными высотами до 80 м) слаборасчлененные междуречья с елово-кедровыми или елово-березовыми с пихтой и кедром мелкотравно-зеленомошными лесами. Ландшафты восточной части лицензионного участка, развивавшиеся в пределах ингрессионной низины, представлены «полесским» типом. Придолинные комплексы, составляющие треть от общей части ингрессионных сообществ, относительно дренированы елово-березовыми с пихтой и кедром травяно-моховыми лесами или их полугидроморфными производными. В болотных комплексах преобладают озерково-мочажинные и плоскобугристые верховые или мезотрофные болота. Автоморфные ЛК занимают 42,55% от общей площади Ваделыпского ЛУ, ингрессионные низины – 41,58%.

Ландшафты речных долин, типичные для всей СГМ, занимают 10,57% от общей площади участка. Долина реки Пывъях четко выражена, имеет ширину 1,5-2,7 км. Склоны долины крутые, с перепадом высот более 10 м, расчлененные. В низовьях долина реки Вандрас слабо выражена. Долина р. Невдаръега, заболоченная примерно на 30%, с преобладанием мезотрофных болот, шириной от 0,5 до 1,0 км, местами до 1,5 км. Склоны долины пологие, с относительными высотами до 10-13 м, покрытые преимущественно елово-березовыми с кедром травяно-моховыми лесами.

Характерная черта почвенного покрова исследуемой территории – повышенный гидроморфизм и заболоченность, чему благоприятствует большое количество осадков и слабая дренированность. На рассматриваемой территории выделяются аллювиальные, болотные и подзолистые почвы.

Аллювиальные почвы, формирующиеся в долинах рек на наиболее часто затопляемых, но хорошо дренируемых участках пойм, и отличаются наличием дернового горизонта с содержанием гумуса 3-6%. Реакция почв кислая, признаки оглеения обычно отсутствуют. Интенсивность обводнения связана в основном с высотными отметками относительно меженного уровня, а также с механическим составом почвогрунтов и рельефом. Мощность наилка и его гранулометрический состав определяются положением в массиве и рельефом.

Торфяные почвы представлены повсеместно на участках со стоячей водой. Высокая комплексность болотных биогеоценозов сказывается на характере почвенного покрова болот. Наблюдается частая пространственная смена мощности торфа, степени его разложения, обводненности, ботанического состава. Основные условия его развития – продолжительный и теплый летний период, обеспечивающий прирост мхов; продолжительный застой атмосферных осадков в почвенной толще; близкое расположение к поверхности уровня грунтовых вод.

Данные о площадном распространении типов почв представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Площади основных типов почв Ваделыпского лицензионного участка

Почвенные комплексы	Площадь, км^2	% от общей площади
Болотные торфяные или торфянистые	28,7	6,7
Верховые болотные торфяно-глеевые почвы	21,7	5,1
Иллювиально-железистые подзолы	113,3	26,5
Аллювиальные дерновые оподзоленные	68,5	16,0
Низинные болотные торфяные	195,3	45,7

2.2.4 Растительность

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири территория Ваделыпского лицензионного участка относится к средней подзональной полосе зоны тайги.

Растительность пойм рек средних порядков представлена, как правило, березовыми, осиново-березовыми травяно-болотными лесами. В травяно-кустарничковом ярусе встречаются осока, пушица, вахта, хвощ топяной, сабельник, сфагновые и гипновые мхи. Плоские дренированные поверхности центральных и притеррасных участков поймы, ограниченно затапливаемые во время весеннего половодья, заняты луговыми сообществами с отдельными кустами ивы. Травостои густые с преобладанием следующих видов: мятлик луговой, полевица белая, канареечник, клевер луговой, василистник желтый, вербейник обыкновенный, хвощ полевой, вероника длиннолистая.

Наклонные дренируемые поверхности междуречий на рассматриваемой территории заняты сосново-зеленомошными лесами, елово-кедрово-березовыми-кустарничково-зеленомошными травянистыми лесами и сосново-кедрово-березовыми-кустарничково-зеленомошными травянистыми лесами. В подросте развиваются ель и сосна. Подлесок представлен шиповником, рябиной, ивой. Травяно-кустарничковый ярус богат и разнообразен, и состоит из брусники, водяники, голубики, толокнянки, вейника, кипрея, майника. Напочвенный покров сплошной и представлен зелеными мхами, местами встречаются пятна кустистых лишайников.

Сниженные поверхности водоразделов заняты, в основном, сосновыми, березово-сосновыми кустарничково-травяно-долгомошными лесами. В подросте встречаются сосна, береза. Травяно-кустарничковый ярус представлен следующими видами: клюква, вейник, сабельник болотный, морошка, подбел, плаун булавовидный, хвощ лесной, багульник, голубика. Напочвенный покров сплошной и представлен, в основном, сфагновыми мхами.

Поверхности «минеральных островов» и грив среди болотных массивов представлены на рассматриваемой территории, в основном, березово-сосновыми кустарничково-травяно-долгомошными лесами. Древостой несколько угнетен. Травяно-кустарничковый ярус представлен следующими видами: клюквой, вейником, сабельником, морошкой, подбелом, хвощем лесным, плауном булавовидным. Напочвенный покров - сплошной и представлен преимущественно сфагновыми мхами.

Приозерные торфяно-минеральные валы заняты, как правило, березово-сосновыми кустарничково-зеленомошными лесами. Травяно-кустарничковый ярус представлен багульником, голубикой, морошкой, сабельником, плауном булавовидным, хвощем лесным, осокой. Напочвенный покров сложен преимущественно сфагновыми и зелеными мхами.

Центральные заторфованные поверхности водоразделов заняты преимущественно грядово-мочажинными болотами: сочетание обширных осоково-пушицево-сфагновых мочажин и узких торфяно-минеральных гряд, местами с угнетенной сосной. Травяно-кустарничковый ярус представлен, в основном, голубикой, багульником, клюквой, морошкой, подбелом, осокой острой, пушицей влагалищной, сабельником болотным, вахтой

трехлистной. Напочвенный покров выше приведенных сообществ сложен преимущественно сфагновыми и гипновыми мхами.

Плоские поверхности водоразделов, как правило, осоково-гипновыми и осоково-сфагновыми болотами. Растительность представлена следующими видами: сабельник болотный, хвощ топяной, морошка, осока острая, пушица влагалищная и многоколосковая. Напочвенный покров сплошной и представлен сфагновыми и гипновыми мхами.

2.2.5 Наземная фауна и ихтиофауна

Животный мир территории типичен для лесоболотных зон континентального хвойно-лесного региона и представлен 54 видами млекопитающих, 221 видами птиц, 6 видами рептилий, 8 видами амфибий, 31 видом рыб. Недостаточная представительность обусловлена географическим положением и ландшафтным однообразием территории (поймы, леса, болота).

Фауна территории лицензионного участка немногочисленна и представлена типичными видами: соболь, белка, лисица, ондатра, норка, лось, бурый медведь и т.д. К числу постоянных обитателей-млекопитающих относятся мыши, рыжая лисица, заяц беляк, белка, бурундук. Животные этих видов могут в течение года перемещаться на относительно небольшие расстояния.

Исследования 2006-2011 гг. показали, что на территории месторождений СПД наиболее распространёнными видами являются белка, заяц-беляк, соболь, лось и лисица. В результате наблюдений были получены следующие данные по плотности населения особей на 1 тыс. га (таблица 2.5).

Таблица 2.5 - Плотность населения животных, учтенных в ходе ЗМУ на территории СПД

Виды животных	Плотность населения, особей на 1000 га						
	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	Среднее за годы наблюдений
Лисица	0,45	1,89	1,56	1,86	0,31	0,67	1,12
Заяц-беляк	5,08	6,8	10,41	2,78	2,78	3,00	5,14
Соболь	1,22	4,82	5,44	4,36	2,18	2,50	3,42
Белка	9,99	9,86	37,5	40,0	20,0	19,98	22,89
Лось	1,03	0,47	2,14	2,14	0,92	0,95	1,28

Группа земноводных и пресмыкающихся представлена 4 видами рептилий и 4 видами амфибий. Среди хвостатых амфибий обычен сибирский углозуб. Наибольшей численности достигает в пойме. Среди бесхвостых обычна серая жаба. Самым массовым видом из представителей семейства настоящих лягушек является остромордая лягушка. Из отряда чешуйчатых достоверно встречаются ящерица и обыкновенная гадюка.

Орнитофауна представлена большой группой водных и околоводных видов (гагарообразные, гусеобразные, ржанкообразные, некоторые соколообразные, воробьинообразные и др.). По результатам шестилетних полевых исследований и опросным сведениям, на территории лицензионных участков СПД зарегистрировано пребывание 112 видов 11 отрядов птиц. Это составляет 50,7% от всех зарегистрированных птиц в ХМАО - Югра (Стрельникова, Стрельников, 2006), исключая залетные виды. Встречи на территории месторождений глухаря и тетерева говорят о невысокой степени антропогенной нагрузки на птиц в настоящее время.

Охотничье-промысловое значение имеют представители трех отрядов:

- отряд Куриные (рябчик, глухарь обыкновенный, тетерев полевой, белая куропатка);
- отряд Пластинчатоклювые (кряква, чирок-свистунок, свиязь, шилохвость, хохлатая чернеть, большой крохаль);
- отряд Гагары (краснозобая гагара, чернозобая гагара).

В среднем за 6 лет наблюдений плотность населения птиц в лесах составила 215,6 ос./км^2, на рямах - 183,5 ос./км^2 (таблица 2.6).

Таблица 2.6 - Обилие лесотаежных птиц и птиц рямов на территории СПД

Местообитание	Особей на 1 км^2						
	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Среднее за годы наблюдений
Леса	165,0	412,4	245,4	117,8	119,9	233,1	215,6
Рямы	не опред.	не опред.	не опред.	109,6	196,8	244,0	183,5

В отдельные сезоны отмечены редкие и уязвимые птицы, такие как глобально редкий коростель (Crex crex) и обыкновенный дупель (Gallinago media). Кроме того, здесь установлено пребывание видов из Красных Книг (КК):

- КК Российской Федерации - серый сорокопут (Lanius excubitor);
- КК ХМАО - Югра - обыкновенный осоед (Pernis apivorus), обыкновенный турпан (Melanitta fusca) и большой кроншнеп (Numenius arquata), таежный гуменник (Anser fabalis);
- КК смежных регионов (Тюменской, Томской и Свердловской областей) - полевой лунь (Circus cyaneus) и большой веретенник (Limosa limosa), пятнистый сверчок (Locustella lanceolata), длиннохвостая неясыть (Strix uralensis), чернозобая гагара (Gavia arctica), полярная сова (Nyctea scandiaca) и бородатая неясыть (Strix nebulosa).

Согласно ГОСТ 17.1.2.04-77 «Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов», реки, расположенные непосредственно на территории участка, являются водоемами II категории рыбохозяйственного пользования. Ихтиофауна рек представлена видами - елец, плотва, язь, судак, гольян речной, окунь, ерш, щука, налим.

3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Лицензией на право пользования недрами Ваделыпского лицензионного участка владеет Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», лицензия ХМН009697НЭ (зарегистрирована 17.11.2022 г. в Комитете природных ресурсов по ХМАО, Территориальный фонд геологической информации), действует до 31.12.2090 г. Начало разработки лицензионного участка – октябрь 2006 г.

Площадь лицензионного участка – 433,54 км^2. Участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Сводная информация о техногенной нагрузке на природную среду на территории Ваделыпского лицензионного участка за 2022 г. представлена в таблице 3.1. По состоянию на 01.01.2023 года промышленная инфраструктура Ваделыпского лицензионного участка представлена: 17 кустовой площадкой, 353 скважинами (из них 326 находятся в эксплуатации). Общая протяженность трубопроводов составляет 139,05 км, протяженность автодорог – 46,624 км; протяженность ЛЭП – 152,874 км.

За текущий период (01.01.2020 по 01.01.2023 гг.) добыча нефти на территории Ваделыпского лицензионного участка сократилась в 1,5 раза, добыча газа увеличилась в 1,1 раз. Общее количество эксплуатационных скважин увеличилось на 21 штук, кустовых площадок на 2. Протяженность трубопроводов увеличилась на 6,75 км, протяженность автодорог увеличилась на 0,508 км, протяженность ЛЭП увеличилась на 84,816 км.

Таблица 3.1 - Информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за 2022 г. в границах Ваделыпского лицензионного участка

1. Предприятие:	ООО «СПД»		
2. Лицензионный участок:	Ваделыпский		
3. Номер лицензии:	ХМН009697НЭ		
4. Отчетный год:	2020	2022	Ед. изм.
5. Объем добытой нефти:	1,144647	0,76	млн. т
6. Ресурсы нефтяного газа:	46,316	36,96	млн. м^3
7. Объем добытого газа:	46,074	52,90	млн. м^3
8. Коэффициент утилизации газа:	99,5	99,90	%
9. Сожжено в факелах:	0,242	0,05	млн. м^3
10. Общее количество скважин, в том числе:	311	351	шт.
а) эксплуатационных	305	326	шт.
б) разведочных	0	14	шт.
в) законсервированных	6	6	шт.
11. Количество скважин, ликвидированных за отчетный год:	2	0	шт.
12. Строительство новых скважин в отчетном году:	12	1	шт.
13. Общая протяженность трубопроводов, в том числе:	132,3	139,05	км
а) нефтепроводов:	71,2	0	км
магистральных	0	0	км
межпромысловых	0	80,18	км

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата
SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ
Лист
412

нефтесборных и выкидных линий	71,2	0	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	61,1	58,87	км
14. Протяженность трубопроводов, требующих замены на конец отчетного года:	119,3	5,7	км
а) нефтепроводов	62,7	2,2	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	56,6	3,5	км
15. Протяженность трубопроводов, замененных в отчетном году:	0	5,7	км
а) нефтепроводов	0	2,2	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	0	3,5	км
16. Протяженность автодорог:	46,116	46,624	км
17. Протяженность зимников:	0	0	км
18. Протяженность ЛЭП:	68,058	152,874	км
19. Количество кустовых площадок:	15	17	шт.
20. Количество ДНС (дожимная насосная станция):	0	0	шт.
21. Количество объектов подготовки нефти (ТП, КСП и др.):	0	0	шт.
22. Количество шламовых амбаров:			
а) на начало отчетного года	0	0	шт.
б) на конец отчетного года	1	0	шт.
в) образованных в отчетном году	1	0	шт.
г) рекультивированных в отчетном году	0	0	шт.
23. Общая площадь шламовых амбаров на конец отчетного года	1,594	0	га
24. Количество отходов бурения:			
а) на начало отчетного года	1,391	0	тыс. т
б) на конец отчетного года	3,972	0	тыс. т
в) образованных в отчетном году	3,972	0	тыс. т
г) использованных в отчетном году	1,391	0	тыс. т
д) захороненных в отчетном году	0	0	тыс. т
25. Количество аварий в отчетном году:	0	0	шт
26. Количество аварий на трубопроводах, в том числе:	0	0	шт
а) нефтепроводах	0	0	шт.
б) газопроводах	0	0	шт.
в) водоводах	0	0	шт.
27. Причины аварий на трубопроводах:			
а) коррозия	0	0	шт.
б) механические повреждения	0	0	шт.
в) строительный и технический брак	0	0	шт.

г) прочие	0	0	шт.
28. Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях в окружающую среду, в том числе:	0	0	т
а) в водные объекты	0	0	т
б) на почву	0	0	т
в) в атмосферу	0	0	т
г) в том числе: нефти и нефтепродуктов	0	0	т
д) подтоварных (пластовых) вод	0	0	т
е) газов вод	0	0	т
29. Общая площадь земель, загрязненных при авариях, в том числе:	0,0162	0	га
в отчетном году	0	0	га
30. Снято с учета земель, рекультивированных после аварий, в отчетном году:	0	0	га
31. Площадь земель в пользовании, в том числе:	11,479	15,9908	га
а) в постоянном	0	0	га
б) в собственности	0	0	га
в) в аренде	11,479	15,9908	га
32. Сдано земель временного пользования в отчетном году:	0	32,6274	га
33. Задолженность по возврату земель:	0	0	га
34. Количество карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых:	3	3	шт.
35. Общая площадь карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	49,426	49,426	га
36. Объемы добычи общераспространенных полезных ископаемых:	0	0	тыс. $м^3$
37. Количество стационарных источников выбросов в атмосферу, в том числе:	67	71	шт.
а) факелов с постоянным режимом работы	0	0	шт.
б) факелов с периодическим режимом работы	0	0	шт.
в) от котельных	0	0	шт.
38. Объем выбросов в атмосферу, в том числе:	83,98	27,829	т
а) от котельных	0	0	т
б) от факелов	0	0	т
39. Общий объем водопотребления, в том числе:	2470,626	2659,67	тыс. $м^3$
а) из поверхностных водоемов	0	0	тыс. $м^3$
б) из подземных водоносных горизонтов	2470,626	2659,67	тыс. $м^3$
в) на хозяйственно-бытовые нужды	0	0	тыс. $м^3$
г) на поддержание пластового давления	2465,096	2659,67	тыс. $м^3$
д) на бурение	5,53	0	тыс. $м^3$
40. Общий объем водоотведения, в том числе:	0	0	тыс. $м^3$
сточных вод, сброшенных без очистки	0	0	тыс. $м^3$
41. Наличие очистных сооружений:	0	0	шт.
а) КОС	0	0	шт.

б) мощность	0	0	тыс. м^3
в) БИО	0	0	шт.
г) мощность	0	0	тыс. м^3
в том числе нормативной очистки:	0	0	шт.
д) КОС	0	0	шт.
е) мощность	0	0	тыс. м^3
ж) БИО	0	0	шт.
з) мощность	0	0	тыс. м^3
42. Наличие полигонов ТБО (твердых бытовых отходов):	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
43. Наличие полигонов ТБО и ПО:	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
44. Наличие полигонов ПО (производственных отходов):	0	0	шт.
а) проектная вместимость	0	0	тыс. т
б) общее количество накопленных отходов	0	0	тыс. т
в) количество отходов, размещенных за отчетный год	0	0	тыс. т
45. Затраты на природоохранные мероприятия:	173061,768	169839,265	тыс. руб.
а) рекультивацию загрязненных земель	0	0	тыс. руб.
б) рекультивацию шламовых амбаров	1,091	0	тыс. руб.
в) использование попутного нефтяного газа	0	0	тыс. руб.
г) профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	172799,33	169394	тыс. руб.
д) проведение работ по экологическому мониторингу	261,34	445,265	тыс. руб.

Развитие дорожной сети приурочено к объектам нефтедобычи, и соединяет лицензионный участок с действующими на территории Ваделыпского участка объектами инфраструктуры. На лицензионном участке имеется 3 карьера по добыче общераспространенных полезных ископаемых, площадь которых составляет 49,426 га. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не производился. Лесозаготовка в границах лицензионного участка не ведется.

В 2022 году на природоохранные мероприятия предприятием было затрачено средств в объеме 169839,265 тыс. руб. Из этих затрат пошло: на профилактические мероприятия по предупреждению аварийности 169394 тыс. руб.; на проведение работ по экологическому мониторингу 445,265 тыс. руб.

Землепользование. Населенные пункты в границах лицензионного участка отсутствуют. Земли территории Ваделыпского лицензионного участка принадлежат Пывь-Яхскому и Куть-Яхскому участковым лесничествам территориального управления

«Нефтеюганское лесничество».

На лицензионном участке частично располагаются 4 родовых угодья, выделенных для ведения традиционного природопользования. Особо охраняемые природные территории местного и регионального значения в границах лицензионного участка отсутствуют. Ближайшая ООПТ (заповедник «Юганский») расположена в 150 км на восток от границы участка. В 30 км на юго-восток расположен памятник природы регионального значения «Соровские озера».

4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Анализ современной экологической ситуации на территории Ваделыпского лицензионного участка проводится по результатам локального экологического мониторинга 2020-2022 гг.

4.1 Атмосферный воздух

Концентрация всех контролируемых загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. не превышала нормативных значений. Содержание общераспространенных загрязнителей в воздухе – оксидов азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, пыли и метана регистрировались на стабильно низком уровне. Во всех точках отбора атмосферный воздух характеризовался как «чистый».

4.2 Снежный покров

Содержание большинства контролируемых компонентов в снежном покрове на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. не превышало региональные фоновые значения и не представляло опасности для окружающей среды.

Отмечались превышения региональных фоновых значений по железу, марганцу, никелю, нитрат-иону и хлорид-иону в отдельных пробах в рамках природного геохимического варьирования.

Суммарный показатель загрязнения (Zc) для всех исследованных проб составлял менее 32, что характеризует уровень загрязнения снежного покрова как «фоновый». Таким образом, на основании выполненных исследований в период 2020-2022 гг. можно сделать вывод об отсутствии значимого влияния со стороны месторождения на химический состав снежного покрова.

4.3 Поверхностные воды

По данным наблюдений в период 2020-2022 гг. качество поверхностных вод Ваделыпского лицензионного участка, характеризующееся индексом загрязненности воды, на водотоках участка соответствовало 5 классу – грязные. Основными загрязнителями являлись БПК полное, железо и марганец. Повышенное содержание этих компонентов отмечалось во всех пунктах мониторинга, что косвенно свидетельствует о природных факторах формирования этих веществ в химическом составе поверхностных вод и согласуется с региональными фоновыми значениями.

Большинство исследуемых показателей находились на безопасном уровне, не превышающем предельно-допустимые концентрации. Отмечались периодические повышения концентраций фосфат-ионов, меди, никеля и цинка.

Содержание хлоридов и нефтепродуктов находилось на низком уровне и не превышало нормативных значений. Отмечалось варьирование содержания данных компонентов в зависимости от сезонов года во всех пунктах мониторинга, что косвенно свидетельствует о влиянии породных факторов на формирование химического состава поверхностных вод.

Таким образом, на основании выполненных исследований в период 2020-2022 гг. можно сделать вывод о повышенном содержании железа и марганца в пробах, отклонению от норматива по БПК полному в рамках природного геохимического варьирования и обусловленного влиянием природных факторов. По результатам биотестирования, концентрации загрязняющих веществ в образцах разносезонной серии проб поверхностных вод в пунктах наблюдений практически не оказывают хронического токсического действия на тест-объекты.

4.4 Донные отложения

Анализ количественных показателей загрязняющих веществ, определенных в донных отложениях водных объектов Ваделыпского лицензионного участка в период в период 2020-2022 гг. показал отсутствие тенденции к накоплению загрязняющих веществ. Концентрации химических элементов определяются ниже установленных нормативов и ниже пределов обнаружения использованных методик. Загрязнений металлами в точках опробования не выявлено, концентрации составляют от сотых до десятых долей ПДК для почв. Содержание нефтепродуктов не превышало нормативное значение в большинстве проб. Повышенное содержание хлоридов и нефтепродуктов относительно локального фона отмечалось в отдельных контрольных пробах в рамках природного геохимического варьирования. Содержание данных компонентов в период 2020-2022 гг. находятся на сопоставимом уровне. Биотестирование показало, что большинство проб не оказывают хроническое токсическое действие на тест-объекты Daphnia magna Straus и Chlorella vulgaris Beijer.

4.5 Почвы

Содержание всех контролируемых компонентов в почвенном покрове на территории Ваделыпского ЛУ в период 2020-2022 гг. находятся на безопасном уровне и не превышают нормативных значений. Превышения локальных фоновых значений отмечены во всех контрольных пунктах мониторинга по тем или другим показателям. Уровень превышения – невысокий, в рамках природной вариабельности, обусловленной различием механического состава почв. Максимальные численные значений коэффициентов концентраций отмечаются в почве, представленной торфом. По результатам сравнительного анализа данных за период 2020-2022 гг. отмечена тенденция к накоплению железа и марганца, обусловленная влиянием природных факторов, по нефтепродуктам отмечена тенденция к снижению концентрации, по хлоридам отмечена тенденция к накоплению, а также повешенное содержание относительно локального фона, обусловленное влиянием природных факторов. Вариативность концентрации определяемых показателей укладывается в пределы погрешности измерений.

5 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ТЕРРИТОРИИ ВАДЕЛЫПСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Корректировка проекта системы экологического мониторинга территории участка проведена в соответствии с «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры» (далее – Положение), утвержденным Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (с изменениями на 14 января 2022 года).

Экологический мониторинг будет проводиться по следующим компонентам природной среды: атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвы и ландшафты.

Информационной основой для корректировки проекта системы экологического мониторинга на территории Ваделыпского лицензионного участка, явились результаты исследований исходного (фонового) загрязнения окружающей среды, проведенные в 2003 г. и результаты мониторинговых исследований за 2004-2022 гг.

При корректировке проекта наблюдательной сети учитывались доступность территории и наличие подъездных путей.

Расположение проектируемых пунктов экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка представлено в графическом приложении 2.

5.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха

5.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за атмосферным воздухом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха.

В соответствии с Положением места расположения пунктов наблюдений за атмосферным воздухом в границах лицензионных участков выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ. Предусмотрено создание пункта фоновых наблюдений на территории, наименее подверженной влиянию технологических объектов. Фоновая точка отбора располагается на максимальном расстоянии от промобъектов, с учетом возможности подъезда и подхода – пункт мониторинга В-3АС(Ф). Контрольная точка отбора располагается в зоне влияния техногенного объекта с подветренной стороны – пункт мониторинга В-4АС.

Изменение по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб атмосферного воздуха локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1АС	В-1АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в районе К-54. Оценка состояния атмосферного воздуха в районе воздействия техногенных объектов.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Превышений нормативных значений за период 2020-2022 гг. не отмечалось.
В-3АС(Ф)	В-3АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	-
-	В-4АС	-	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год (июнь и сентябрь). Расположение пунктов наблюдений атмосферного воздуха в пределах Ваделыпского лицензионного участка и их географические координаты представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	Метан Оксид углерода Диоксид серы Оксид азота Диоксид азота Взвешенные вещества Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)
В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.		

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-4АС будет проведена 2023 г.

Перечень веществ, контролируемых в пробах воздуха, включает основные вещества-загрязнители, поступающие от производственных объектов нефтегазодобывающей отрасли.

5.1.2 Методы отбора и анализа 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»;
- ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;
- РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

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

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

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность определяется методикой выполнения измерений.

Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле средства измерений должны быть поверены в установленном порядке.

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

5.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ), установленные СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр., для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК м.р.), установленные для краткосрочных эффектов.

Перечень определяемых в приземном слое атмосферного воздуха показателей и их нормативные значения представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Перечень определяемых показателей в атмосферном воздухе и их нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК м.р., мг/м^3
Оксид азота	0,4
Диоксид азота	0,2
Оксид углерода	5,0
Диоксид серы	0,5
Метан	50*
Взвешенные вещества	0,5
Сажа	0,15

Примечание: * - ориентировочный безопасный уровень воздействия (ОБУВ).

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха проводится в соответствии с РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию».

СИ - наибольшая измеренная максимальная разовая концентрация любого загрязняющего вещества, деленная на ПДК.

$$СИ= q_m/ПДКi,$$

где q_m – максимальная из разовых концентрация примеси, измеренная за 20-30 мин;

ПДКi – максимально-разовая ПДК.

СИ устанавливается путем сравнения всех полученных за день значений СИ для всех примесей за все сроки наблюдений и выделения наибольшего значения СИ. СИ является наибольшим единичным индексом для одного поста (станции) или для территории в целом. Значения СИ>1 рассчитываются до десятых. По значениям СИ оценивается степень загрязнения атмосферы за сутки (таблица 5.4).

Таблица 5.4 - Оценка степени загрязнения атмосферы по стандартному индексу загрязненности (СИ)

Величина СИ	Степень загрязнения атмосферы
от 0 до 1	низкая
от 2 до 4	повышенная
от 5 до 10	высокая
более 10	очень высокая

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005) при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков используются половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci).

5.2 Мониторинг состояния снежного покрова

5.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за снежным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга снежного покрова.

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

Информация по корректировке пунктов мониторинга представлена в таблице 5.6.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

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

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

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

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение отбора проб приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.6 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб снежного покрова локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Компонент		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1АС	В-1АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в районе К-54.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
В-3АС(Ф)	В-3АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	-
-	В-4АС	-	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.

Таблица 5.7 - Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов	Периодичность наблюдений
	с.ш.	в.д.			
В-3АС(Ф)	60°06'23,5"	70°54'57,5"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	pH Ионы аммония Нитраты Сульфаты Хлориды Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Хром VI валентный	1 раза в год (март)
В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Ваделыпского л.у., в 110 м на север от К-54.		

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-4АС будет проведена 2023 г.

5.2.2 Методы отбора и анализа проб

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»;
- Приказ от 30.07.2020 № 524 «Об утверждении требований к проведению наблюдений за состоянием окружающей среды, ей загрязнением»;
- 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, допущенных к ведению мониторинга.

5.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения снежного покрова в настоящее время не разработано, поэтому оценка загрязнения снега проводится сравнением

концентраций в контрольном пункте наблюдений в зоне влияния производственных объектов В-4АС с его фоновым содержанием. В качестве фоновых значений используются данные текущего мониторинга в фоновом пункте наблюдений В-3АС(Ф).

Для оценки загрязненности общего состояния снежного покрова на территории месторождения также используются средние региональные значения (Сф), разработанные для территории ХМАО Московченко Д.В., Бабушкин А.В в монографии «Особенности формирования химического состава снеговых вод на территории Ханты-Мансийского автономного округа» [18] и со средними региональными значениями (СРЗ), полученными в результате мониторинга снежного покрова на территории автономного округа в 2012-2016 годы из Доклада об экологической ситуации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2021 году [19] (таблица 5.8).

Таблица 5.8 - Перечень определяемых показателей в снежном покрове и их средние региональные значения

Контролируемые показатели			Единицы измерений	Региональные фоновые значения [18]	Средние региональные значения за 2016-2020 гг. [19]
pH			ед. pH	5,4	5,5
Ионный состав		Ион аммония	мг/дм^3	0,34	0,29
		Нитрат-ион	мг/дм^3	1,3	1,28
		Сульфат-ион	мг/дм^3	1,5	1,52
		Хлорид-ион	мг/дм^3	3,4	1,61
Органические соединения		Нефтепродукты	мг/дм^3	0,12	0,048
		Фенолы общие	мг/дм^3	0,0012	0,011
Тяжелые металлы	2 класс опасности	Свинец	мг/дм^3	-	0,004
		Никель	мг/дм^3	0,0047	0,003
	3 класс опасности	Марганец	мг/дм^3	0,0104	0,014
		Хром	мг/дм^3	0,007	0,006
		Цинк	мг/дм^3	0,037	0,018
	4 класс опасности	Железо	мг/дм^3	0,11	0,07

В соответствии с МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве», комплексная оценка состояния снежного покрова проводится с использованием расчетных коэффициентов концентрации химических элементов (Кс) и суммарного показатель загрязнения (Zc).

Коэффициент концентрации Кс – это показатель кратности превышения содержаний химических элементов в точке опробования (Ci) над его средним содержанием на фоновом участке (Сф).

Суммарный показатель загрязнения (Zc) представляет собой сумму превышений коэффициентов концентраций химических элементов, накапливающихся в аномалиях, и рассчитывается по формуле:

$$Zc = \sum_{i}^{n} K_c - (n-1),$$

где:

Кс – коэффициент концентрации;

n – количество аномальных элементов.

Уровень загрязнения снежного покрова определяется по таблице 5.9 с использованием

классификации, приведенной в МР Минздрава СССР 5174-90, дополненной в части оценки состояния снежного покрова в случае отсутствия аномальных элементов.

Таблица 5.9 - Уровень загрязнения снежного покрова

Уровень загрязнения	Суммарный показатель загрязнения снежного покрова (Zc)
Фоновый	-
Низкий	32-64
Средний	64-128
Высокий	128-256
Очень высокий	256

5.3 Мониторинг состояния поверхностных вод

5.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

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);
- перед ледоставом (III декада октября).

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

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

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории лицензионного участка.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга. Изменения по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.10.

Таблица 5.10 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб поверхностных вод и донных отложений локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Периодичность отбора*		Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
		по корректировке 2019 г.	по корректировке 2022 г.		
В-1ВД(Ф)	В-1ВД(Ф)	3/0	3/0	р. Пывъях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга.
В-4ВД	В-4ВД	3/3	3/3	Р. Невдаръега, ниже коридора коммуникаций	Пункт мониторинга отменен в связи с труднодоступностью, на 500 м выше по течению создан новый пункт В-7ВД. Превышений нормативных значений по хлоридам и нефтепродуктам за период 2020-2022 гг. не отмечалось.
В-5ВД	В-5ВД	3/3	3/3	р. Ведедыпхур, в 300 м к северу от куста 47.	-
В-6ВД	В-6ВД	3/3	3/3	р. Пывъях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга.
-	В-7ВД	3/3	3/3	р. Невдаръега, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.	Новый пункт мониторинга, введен в связи с труднодоступностью пункта мониторинга В-4ВД.

Примечание: * - количество отборов проб на определение полного перечня загрязняющих веществ (в т.ч. нефтепродуктов и хлоридов) в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. (в основные гидрологические периоды)/количество отборов проб на ежемесячное определение нефтепродуктов и хлоридов (июнь, июль, август).

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод и донных отложений отбор проб регламентируется проводить в 4 пунктах мониторинга (таблица 5.11).

Таблица 5.11 - Пункты мониторинга поверхностных вод и донных отложений, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пывъях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.	pH Ионы аммония Нитраты БПК полный Фосфаты Сульфаты Хлориды АПАВ Углеводороды (нефть и нефтепродукты) Фенолы (в пересчете на фенол) Железо общее Свинец Цинк Марганец Никель Ртуть Хром VI валентный Медь Токсичность хроническая
В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Ведедыпхур, в 300 м к северу от куста 47.	
В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пывъях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.	
В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Невдарьега, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.	

Полевая заверка координат нового пункта мониторинга В-7ВД будет проведена в 2023 г.

5.3.2 Методы отбора и анализа проб

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

- ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия»
- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»
- Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод».

Пробы поверхностных вод отбираются с применением батометра из поверхностного слоя с глубины 0,0-0,3 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.

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

5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Для оценки степени загрязнения водных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических элементов, установленные для водных объектов рыбохозяйственного значения, в случае их отсутствия – соответствующие нормативы для водных объектов хозяйственно-питьевого назначения, согласно следующим нормативным документам:

- Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Перечень определяемых компонентов и их предельно-допустимые концентрации представлены в таблице 5.12.

Наряду с установленными нормативами качества поверхностных вод при анализе результатов мониторинга используются критерии экстремально высокого (ЭВЗ) и высокого загрязнения (ВЗ) окружающей природной среды. Критерии оценки уровней ЭВЗ и ВЗ приведены в соответствии с РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»

Таблица 5.12 - Перечень определяемых показателей в поверхностных водах и их нормативные значения

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
Общие показатели	pH, ед. pH	6,5-8,5*	-	-	-
	БПК полный	3,0	-	-	-
Ионный состав	Ионы аммония	0,5	4	[5 - 25)	25 и более
	Нитраты	40	4	[400-2000)	2000 и более
	Фосфаты	0,2**	4	[2 – 10)	10 и более
	Сульфаты	100	-	-	-
	Хлориды	300	4	[3000-15000)	15000 и более
Органические соединения	Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	0,05	3	[1,5 – 2,5)	2,5 и более
	Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001	3	[0,03– 0,05)	0,05 и более
Синтетические соединения	АПАВ	0,1	4	[1 – 5)	5 и более
Металлы	Железо общее	0,1	4	[3 - 5)	5 и более
	Свинец	0,006	2	[0,018 –0,03)	0,03 и более
	Цинк	0,01	3	[0,1 – 0,5)	0,5 и более

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
	Марганец	0,01	4	[0,1 – 0,5)	0,5 и более
	Никель	0,01	3	[0,1– 0,5)	0,5 и более
	Ртуть	0,00001	1	[0,00003 – 0,00005)	0,00005 и более
	Хром VI валентный	0,02	3	[0,2 – 1)	1 и более
	Медь	0,001	3	[0,03 – 0,05)	0,05 и более
Интегральная оценка	Токсичность хроническая	Не оказывает хроническое токсическое действие	-	-	-

Примечание:
* - безопасный диапазон кислотности для рыб по ГОСТ 17.1.2.04-77.
** - 0,612 мг/дм^3 - в пересчете на фосфат-ион для эвтрофных водоемов.

В зависимости от величины водородного показателя (pH) природные воды подразделяются на следующие группы:

- сильнокислые – ≤ 3 ед. pH;
- кислые – 3-5 ед. pH;
- слабокислые – 5-6,5 ед. pH;
- нейтральные – 6,5-7,5 ед. pH;
- слабощелочные – 7,5-8,5 ед. pH;
- щелочные – 8,5-9,5 ед. pH;
- сильнощелочные – 9,5 ед. pH.

В соответствии с МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков используются половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci) [МР 18.1.04-2005].

5.4 Мониторинг состояния донных отложений

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Качество донных отложений является важнейшим показателем состояния природной среды, поскольку характеризует долгосрочные и устойчивые во времени процессы в отличие от поверхностных вод, характеризующих узкий временной интервал.

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

Расположение пунктов наблюдений донных отложений в пределах Ваделыпского лицензионного участка и географические координаты представлены в таблице 5.11 «Пункты мониторинга поверхностных вод и донных отложений, перечень контролируемых показателей».

Отбор проб донных отложений в соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (август-сентябрь).

Перечень обязательных для исследования показателей включает: pH водной вытяжки, органическое вещество, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть в валовой форме, хром VI валентный, медь, токсичность острая.

5.4.2 Методы отбора и анализа проб

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

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

Пробы донных отложений отбирают дночерпателем или донным щупом (ГР-69 или аналогичный) со дна водного объекта площадью 1 м^2. Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты, содержащие этикетки с информацией о месте и дате отбора, перечне анализируемых компонентов. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины водного объекта.

Транспортировка проб донных отложений производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

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

5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Допустимое количественное присутствие загрязняющих веществ индивидуально как для определенного района, так и для определенной структуры грунтов.

Утвержденные нормативы содержания загрязняющих веществ в донных отложениях отсутствуют, поэтому при сравнительном анализе используются ПДК для почв по СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.13).

Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществляется в соответствии с региональным нормативом Постановлением Правительства ХМАО - Югры №441-п от 10.11.2004 г. «Об утверждении регионального норматива предельно допустимый уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года) (таблица 5.14).

Таблица 5.13 - Перечень определяемых показателей в донных отложениях и их нормативные значения

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
pH водной вытяжки, ед. pH	-
Органическое вещество	-
Сульфаты	-
Хлориды	-
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	20*
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0
Цинк (подвижная форма)	23,0
Марганец (подвижная форма)	100,0
Никель (подвижная форма)	4,0
Ртуть в валовой форме	2,1
Хром VI валентный	6,0

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
Медь (подвижная форма)	3,0
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание: * - региональный норматив по Постановлению Правительства ХМАО - Югры №441-п.

Таблица 5.14 - Уровень загрязнения нефтепродуктами донных отложений

Осредненные концентрации (массовая доля) нефтяных углеводородов в илисто-песчаных донных отложениях водотоков	Характеристика состояния донной экосистемы - биотического (бентического) сообщества
До 20 мг/кг	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы
20 - 50 мг/кг	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества
50 - 100 мг/кг	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы
100 - 500 мг/л	Область нарастающего угнетения донной экосистемы
500 мг/кг и более	Резкое угнетение донной экосистемы

5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова

5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

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

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

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в почвенном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за почвенным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 5 пунктов экологического мониторинга почвенного покрова. Изменение по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.15.

Таблица 5.15 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб почв локального экологического мониторинга на Ваделыпском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
В-1П	В-1П	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-2П	В-2П	Правый берег р. Пывъях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-3П	В-3П	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-4П(Ф)	В-4П(Ф)	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).
В-5П	В-5П	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга (изменен тип почв).

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

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Ваделыпского лицензионного участка представлены в таблице 5.16.

Таблица 5.16 - Пункты мониторинга почв, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
В-1П	60°11'05,6"	71°01'40,2"	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	pH 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
В-2П	60°13'18,7"	71°01'51,9"	Правый берег р. Пывъях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-3П	60°10'00,3"	71°05'56,1"	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-4П(Ф)	60°06'38"	70°54'50"	Юго-западная часть Ваделыпского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.	
В-5П	60°12'13"	71°08'13,5"	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.	

5.5.2 Методы отбора и анализа проб

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

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

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

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

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

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы. По факту оформляются соответствующие акты отбора проб, содержащие информацию о дате и времени отбора, номера пробной площадки и ее географических координат, глубины отбора.

Транспортировка проб почвенного покрова производится в сумках-холодильниках при температуре 1-4 °С. Доставка в лабораторию осуществляется в сроки, предусмотренные нормативно-методическими документами.

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

5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения

Оценка загрязненности почв проводится на основании сопоставления результатов мониторинга с установленными нормативами загрязняющих веществ (ПДК), фоновыми значениями. Для оценки степени загрязнения почв используются предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» (таблица 5.17).

Таблица 5.17 - Нормативные значения концентрации химических веществ в почвах

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
pH солевой вытяжки	-
Органическое вещество, %	-
Обменный аммоний	-
Нитраты	130,0
Фосфаты	-
Сульфаты	479*
Хлориды	-

Контролируемые показатели	ПДК, мг/кг
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	1000**
Бенз(а)пирен	0,02
Железо общее	-
Свинец (подвижная форма)	6,0
Цинк (подвижная форма)	23,0
Марганец (подвижная форма)	100,0
Никель (подвижная форма)	4,0
Хром VI валентный	-
Медь (подвижная форма)	3,0
Токсичность острая	Не оказывает острое токсическое действие

Примечание:
*- ПДК серы по СанПиН 1.2.3685-21 составляет 160 мг/кг, в пересчете на сульфат-ион ПДК составит 479 мг/кг;
** - содержание нефтепродуктов оценивалось в соответствии с Письмом Минприроды РФ №04-25 от 27.12.1993 г. «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» по нижней границе низкого уровня загрязнения (УЗН) – 1000 мг/кг.

В действующих на территории РФ нормативах в настоящее время отсутствует нормирование многих важных загрязнителей, таких как нефтепродукты, фенолы, хлориды и пр.

Определение уровня загрязнения земель нефтепродуктами проводится в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», утвержденными Минприроды России 18.11.93, в соответствии с которым содержание нефтепродуктов в почве в количестве 1000 мг/кг соответствует низкому уровню загрязнения.

Также для ориентировочной оценки уровня нефтяного загрязнения используется классификация, разработанная Ю. И. Пиковским [10], на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения (таблица 5.18).

Таблица 5.18 - Классификация уровней нефтяного загрязнения почв

Уровень нефтяного загрязнения	Содержание нефтепродуктов в почве, мг/кг
фоновый	<100
повышенный	100-500
умеренный	500-1000
умеренно-опасный	1000-2000
сильный, опасный	2000-5000
сильный, подлежащий санации	>5000

В соответствии с МР Минприроды РФ от 15.02.1995 г. «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель» для ряда определяемых химических веществ выделены пять уровней загрязнения (таблица 5.19).

Таблица 5.19 - Показатели уровня загрязнения земель химическими веществами

Элемент, соединение	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень Очень высокий
Органические соединения					
Углеводороды (нефть и нефтепродукты)	<ПДК	от 1000 до 2000	от 2000 до 3000	от 3000 до 5000	>5000
Бенз(а)пирен	<ПДК	от ПДК до 0,1	от 0,1 до 0,25	от 0,25 до 0,5	>0,5

Элемент, соединение	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень Очень высокий
Нитраты	<ПДК	-	-	-	-
Сернистые соединения**	<ПДК	от ПДК до 180	от 180 до 250	от 250 до 380	> 380

Примечание:
* - при отсутствии ПДК (ОДК) неорганических соединений за ОДК принимается удвоенное региональное фоновое содержание элементов в незагрязненной почве.
** - в пересчете на серу.

Тенденции изменения состояния почв проводится в сравнении с концентрациями загрязняющих веществ в предыдущем году.

5.6 Ландшафтный мониторинг

В соответствии с Постановлением Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)» мониторинг ландшафтов организуется для наблюдения за изменением состояния природных комплексов и их трансформацией.

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 совмещена с проведением полевых ландшафтных исследований.

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

Полученная информация отражается на ландшафтной карте (графическое приложение 3) в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка.

На ландшафтной карте должны быть отражены:

а) природные комплексы, не подвергшиеся антропогенному воздействию;

б) антропогенные ландшафты:

- вырубки и стадия их восстановления,
- гари (независимо от причин возгорания) и стадия их восстановления,
- лесопосадки и их возраст,
- рекультивированные карьеры и стадия их рекультивации,
- рекультивированные загрязненные ландшафты и стадия их рекультивации,
- нерекультивированные территории, нарушенные при проведении строительных работ, перемещении оборудования, несанкционированном передвижении техники, загрязненные земли и пр.,
- рекультивированные и нерекультивированные свалки;

в) геотехносистемы:

- действующие трубопроводы с разбивкой по категориям:
- магистральные, межпромысловые, внутрипромысловые,
- наземные и подземные;

г) нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода);

д) разведочные и поисковые скважины;

е) кустовые площадки;

ж) другие промышленные площадки (с указанием дожимных насосных станций, установок подготовки сброса воды, установок подготовки нефти и т.д.);

з) шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации);

и) автодороги;

к) линии электропередач.

6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

В соответствии с Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры (Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г.) отслеживание уровня загрязненности компонентов природной среды должно проводиться по наблюдательной сети, спроектированной на основе предшествующих исследований загрязненности и с учетом с современной техногенной нагрузки.

Функционирование наблюдательной сети должно обеспечивать возможность комплексной оценки загрязнения всех компонентов природной среды.

Регулярный контроль целесообразно осуществлять с помощью службы экологического мониторинга предприятия, либо с привлечением компетентных подрядных организаций и предприятий.

Отбор проб компонентов природной среды должен осуществляться в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами, иными нормативно-техническими документами. Отбор и анализ проб на токсичность производится с учетом своевременности доставки проб в лабораторию и проведения количественного химического анализа. Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Все пункты наблюдений экологического мониторинга, включая площадки фоновых наблюдений, необходимо закрепить на местности опознавательными знаками с информацией о названии лицензионного участка, номере пункта наблюдений и природных средах, пробы которых отбираются для химического анализа.

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

Прекращение наблюдений в пунктах наблюдательной сети локального экологического мониторинга, изменение местоположения действующих пунктов наблюдений, организация новых пунктов, изменение списка определяемых веществ и параметров, периодичность наблюдений подлежат обязательному согласованию с Природнадзором Югры. Несанкционированная смена места расположения точек отбора проб и изменение периодичности наблюдений и набора контролируемых параметров не допускаются.

На основе анализа данных о техногенном воздействии на природную среду и уровня загрязненности ее компонентов, а также с учетом реальной доступности и природно-климатических особенностей определены параметры наблюдательной сети экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка:

- количество и местоположение пунктов контроля компонентов природной среды;
- перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в компонентах природной среды согласно Положения;
- периодичность проведения контроля природных сред (атмосферный воздух – 2 раза в год, снежный покров – 1 раз в год, поверхностные воды – 3 раза в год, донные

отложения – 1 раз в год, почвы – 1 раз в год, ландшафты - 1 раз в пять лет).

План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка с 2023 г. представлен в таблице 6.1.

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в соответствии со сроками и по формам, определенным таблицами 2-6 Положения, представляются с использованием системы информационного обмена «Электронные протоколы КХА».

Результаты исследований текущей загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков недр в установленном законом порядке передаются в Единый государственный фонд данных.

Сводная информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за текущий год предоставляется в срок до 15 февраля следующего за отчетным годом по форме, определенной таблицей 1 Положения (таблица 3.1 проекта), посредством веб-сервиса «Техноген» или посредством передачи в Природнадзор Югры сводной информации в XSD-форматах информационного обмена.

Кроме того, пользователь недр ежегодно предоставляет до 1 апреля, следующего за отчетным годом, в Природнадзор Югры на бумажных и электронных носителях информацию о результатах локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка, которая должна содержать:

1. Наименование лицензионного участка с указанием владельца лицензии и её номера.

2. Информацию об изменении в техногенной нагрузке на окружающую среду за отчетный период по сравнению с предыдущим годом с указанием места расположения построенных объектов.

3. Информацию о количестве аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду за отчетный год, их местоположении, площади и экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению.

4. Информацию о типе почв с описанием и фотографией почвенного разреза и почвенного покрова (представляется в составе отчета о результатах локального экологического мониторинга в первый год его ведения).

5. Краткую характеристику экологического состояния территории лицензионного участка с информацией о тенденции изменения состояния окружающей среды, о случаях и причинах высоких и экстремально высоких концентрациях загрязняющих веществ и мерах, принятых по их устранению. Оценка загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв) осуществляется на основании сопоставления результатов количественного химического анализа с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, с результатами исследований исходной загрязненности и результатами локального экологического мониторинга территории лицензионного участка за предыдущие годы.

Таблица 6.1 - План-график отбора проб на пунктах экологического мониторинга территории Вадельпыского ЛУ (с 2023 г.)

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Атмосферный воздух	В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Вадельпыского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.				•			•		
	В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Вадельпыского л.у., в 110 м на север от К-54.				•			•		
Снежный покров	В-3АС(Ф)	60°06'23,5	70°54'57,5"	Юго-западная часть Вадельпыского л.у., в 150 м на юго-запад от обваловки К-61. Фоновый пункт.	•								
	В-4АС	60°11'15,5"	71°02'27,5"	Северная часть Вадельпыского л.у., в 110 м на север от К-54.	•								
Поверхностная вода	В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пыпьях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.			•				•	•	
	В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Веледыпхур, в 300 м к северу от куста 47.			•	x	x		x/•	•	
	В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пыпьях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.			•	x	x		x/•	•	
	В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Нендарьета, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.			•	x	x		x/•	•	
Донные отложения	В-1ВД(Ф)	60°13'20,5"	71°01'00"	р. Пыпьях, в 350 м на северо-запад от внутрипромысловой дороги на куст 49, выше коридора коммуникаций.							•		
	В-5ВД	60°12'17,1"	71°08'03,9"	р. Веледыпхур, в 300 м к северу от куста 47.							•		
	В-6ВД	60°13'54"	71°07'01"	р. Пыпьях, в 150 м на северо-восток от границы карьера К-50Г.							•		
	В-7ВД	60°06'19"	70°56'49"	р. Нендарьета, 500 м по течению ниже коридора коммуникаций.							•		

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Почвенный покров	В-1П	60°11'05,6"	71°01'40,2"	В районе К-54, в 460 м к востоку от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-2П	60°13'18,7"	71°01'51,9"	Правый берег р. Пывьях, выше нефтепровода по сетке стекания. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-3П	60°10'00,3"	71°05'56,1"	В районе скважины Р-296, к югу от коридоров коммуникаций. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-4П(Ф)	60°06'38"	70°54'50"	Юго-западная часть Ваделыкского л.у., в 200 м на запад от автодороги на К-61. Фоновый пункт. Почвы – иллювиально-железистые подзолы.							•		
	В-5П	60°12'13"	71°08'13,5"	210 м к северо-востоку от К-47. Почвы – болотные торфяные или торфянистые.							•		

Примечание:

• – Отбор проб на полный перечень определяемых ингредиентов.

х – Ежемесячный отбор проб для определения содержания нефтепродуктов и хлоридов в поверхностных водах.

6. Сводные результаты проведения локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка (из протоколов количественного химического анализа) представляются в форме таблицы 7 Положения в формате Excel по каждому пункту отбора проб и за каждый срок наблюдения, с указанием методов определения содержания загрязняющих веществ, аккредитованной лаборатории, выполнявшей анализы проб компонентов природной среды, и наличия лицензии на вид деятельности. По всем пунктам наблюдений обязательно должны быть указаны географические координаты (в системе координат ГСК-2011/ WGS-84).

7. Информацию на электронном носителе:

- о месте, дате, номерах пунктов отбора проб (в соответствии с утвержденным проектом), путевых точках, зафиксированных устройством Глонасс/GPS навигации в системе координат ГСК-2011/WGS-84", в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с устройства навигации семантику);
- о траектории движения (линия трека), зафиксированной устройством Глонасс/GPS навигации от границы лицензионного участка (либо населенного пункта, вахтового поселка) к местам расположения каждой точки отбора проб в системе координат ГСК-2011/WGS-84 в формате - *.shp (файл должен содержать передаваемую с устройства навигации семантику);
- иную подтверждающую документацию о проведении полевых работ по отбору проб (фотографии опознавательного знака пункта отбора проб с устройством навигации, с выведенными на дисплей координатами и датой отбора проб и др.).

8. Карту лицензионного участка в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним), на которую наносятся, в том числе, новые (введенные в эксплуатацию за отчетный год) кусты скважин, трубопроводы, компрессорные и насосные станции, факелы (с указанием режима работы) и другие крупные стационарные источники выбросов в атмосферу, нефтезагрязненные участки, ЛЭП, дороги и прочие коммуникации и объекты, являющиеся источниками техногенного воздействия на природную среду, а также пункты наблюдений.

На картографический материал наносятся все объекты техногенной нагрузки, имеющиеся на лицензионном участке, с указанием собственника объекта.

Картографический материал представляется в соответствии с требованиями федерального законодательства.

На картографическом материале минимальный набор данных графического и атрибутивного характера с информацией о техногенной нагрузке представляется отдельно по каждому лицензионному участку, отдельно по векторным слоям в соответствии с таблицей 8 Положения.

Информация, полученная в рамках проведения ландшафтного мониторинга (динамика площадей антропогенных изменений, степень деградации природных комплексов) отражается на ландшафтной карте в системе координат ГСК-2011/ WGS-84 (масштаба не менее 1:50000, в формате MapInfo или форматах, совместимых с ним) и в аналитической записке и представляется на бумажном и электронном носителях в в Природнадзор Югры один раз в пять лет с результатами локального экологического мониторинга лицензионного участка

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Проект локального экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» разработан с целью обеспечения процедур управления в области охраны окружающей среды необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки.

Наблюдательная сеть включает пункты мониторинга компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв).

План-график отбора проб, в котором определены местоположение пунктов отбора, их координаты и периодичность отбора, представлен в таблице 6.1.

Ведение экологического мониторинга организуется для выявления основных источников загрязнения, качественной и количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды, оценки эффективности природоохранных мероприятий в границах лицензионного участка. Анализ результатов мониторинговых наблюдений позволит объективно прогнозировать изменение экологической обстановки на территории месторождения.

В результате корректировки проекта локального экологического мониторинга в 2022 году были определены оптимальные параметры наблюдательной сети экологического мониторинга:

- количество и местоположение пунктов наблюдения;
- перечень определяемых показателей;
- периодичность проведения наблюдения.

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за атмосферным воздухом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. Пункт мониторинга В-1АС отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Создан новый пункт мониторинга В-4АС в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 2 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга. Пункт мониторинга В-4ВД отменен в связи с труднодоступностью, на 500 м выше по течению создан новый пункт В-7ВД. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга В-1ВД(Ф), В-6ВД. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб поверхностных вод и донных отложений в 4 пунктах.

С учетом отсутствия значимых превышений содержания загрязняющих веществ в почвенном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля за почвенным покровом при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. В границах Ваделыпского лицензионного участка проектируется 5 пунктов экологического мониторинга почвенного покрова. Внесено изменение в характеристику местоположения пунктов мониторинга (изменен тип почв).

Сводная информация об изменении количества пунктов мониторинга представлена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Количество пунктов локального экологического мониторинга территории Ваделыпского лицензионного участка по итогам корректировки проекта в 2022 г.

Компонент природной среды	Количество пунктов в 2019 г.	Количество пунктов в 2022 г.	Разница, +/-
Атмосферный воздух	2	2	0
Снежный покров	2	2	0
Поверхностная вода	4	4	0
Донные отложения	4	4	0
Почва	5	5	0

Проект подлежит корректировке при изменении техногенной нагрузки в границах лицензионного участка и изменениях законодательства в области экологического мониторинга и охраны окружающей среды.

Проект корректируется 1 раз в 3 года, если на лицензионном участке введены или выведены из эксплуатации факельные установки, площадки ДНС, КНС, полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата
SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ
Лист
444

НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ И МЕТОДИЧЕСКАЯ ЛИТЕРАТУРА

Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды (с изменениями на 26 марта 2022 года)»

Федеральный закон №96-ФЗ от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха (с изменениями на 11 июня 2021 года)»

Федеральный закон №74-ФЗ от 03.06.2006 г. «Водный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 1 мая 2022 года)»

Федеральный закон №136-ФЗ от 25.10.2001 г. «Земельный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 14 июля 2022 года)»

Федеральный закон №52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (с изменениями на 4 ноября 2022 года)»

Федеральный закон №113-ФЗ от 19.07.1998 г. «О гидрометеорологической службе (с изменениями на 29 сентября 2021 года)»

Федеральный закон №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений (с изменениями на 11 июня 2021 года)»

Закон ХМАО - Югры №31-оз от 18.04.2007 г. О регулировании отдельных вопросов в области охраны окружающей среды в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре (с изменениями на 1 июля 2022 года)

Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с изменениями на 10 марта 2020 года)»

Распоряжение Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды (с изменениями на 10 мая 2019 года)»

Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», утвержденными Минприроды России 18.11.1993.

Постановление Правительства РФ №681 от 09.08.2013 г. «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (с изменениями на 30 ноября 2018 года)»

Постановление Правительства РФ №219 от 10.04.2007 г. «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов (с изменениями на 18 апреля 2014 года)»

Постановление Правительства ХМАО - Югры № 466-п от 10.12.2004 г. Об утверждении регионального норматива «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года)

Постановление Правительства ХМАО - Югры №485-п от 23.12.2011 г. «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО - Югры (с изменениями на 14 января 2022 года)»

Постановление Правительства ХМАО - Югры №441-п от 10.11.2004 г. «Об утверждении регионального норматива предельно допустимый уровень содержания нефти и

нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории ХМАО - Югры» (с изменениями на 22 июля 2016 года)

Письмо Минприроды РФ №04-25 от 27.12.1993 г. «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»

СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

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 (с изменениями на 14 февраля 2022 года)»

ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»

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»

ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия»

ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков»

ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»

Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод»

ГОСТ 17.1.5.01-80 «Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»

ГОСТ Р 8.589-2001 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения»

ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ».

ГОСТ 17.2.1.03-84 «Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения»

ГОСТ Р 8.563-2009 «Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Методики (методы) измерений»

ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»

РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»

РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой»

РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»

РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для

информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию»

РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»

РД 52.24.354-2020 «Организация и проведение специальных наблюдений за состоянием водных объектов и источников их загрязнения в районах разработки месторождений нефти, газа и газоконденсата»

РД 52.18.595-96 Федеральный перечень Методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды (с Изменениями N 1, 2, 3, 4)

МР 18.1.04-2005 «Система контроля качества результатов анализа проб объектов окружающей среды» (Санкт-Петербург, 2005)

МР Минздрава СССР 5174-90 «Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве»

МР Минприроды РФ от 15.02.1995 г. «Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель»

МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»

ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 «Методические рекомендации. Отбор проб почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, шламов промышленных сточных вод, отходов производства и потребления»

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ МАТЕРИАЛОВ (ИСТОЧНИКОВ)

1. Атлас Тюменской области. / Под ред. Е.А. Огороднова. Выпуск 1. Москва-Тюмень: Главное управление геодезии и картографии при совете Министров СССР, 1971.-171 с.
2. Атлас Ханты-Мансийского автономного округа. Том II. Природа и экология, Ханты-Мансийск – Москва, 2004 г.
3. Гольдберг В.М., Зверев В.П., Арбузов А.И. и др. Техногенное загрязнение природных вод углеводородами и его экологические последствия. М.: Наука, 2001. 125 с.
4. Ильина И.С., Лапшина Е.И., Лавренко Н.Н. Растительный покров Западно-Сибирской равнины. – Новосибирск: Наука, 1985. – 251 с.
5. Отчет по ведению локального экологического мониторинга в границах Ваделыпского лицензионного участка в 2018 году. ООО «МаксГеоГрупп». г. Ханты-Мансийск, 2019 г.
6. Караваева Н.А. Заболачивание и эволюция почв. – М.: Наука, 1982. – 296 с.
7. Караваева Н.А. Почвы тайги Западной Сибири. – М.: Наука, 1973. – 166 с.
8. Классификация и диагностика почв СССР / Егоров В.В., Фриланд В.М., Иванова Е.Н. и др. – М.: Колос, 1977. – 222 с.
9. Козин В.В. Ландшафтные исследования в нефтегазоносных районах. – Тюмень: изд-во ТюмГУ, 1984. – 58 с.
10. Пиковский Ю.И. Природные и техногенные потоки углеводородов в окружающей среде. - М.: Изд-во МГУ, 1993. - 208 с.
11. Природопользование на северо-западе Сибири: опыт решения проблем / Под ред. В.В. Козина, В.А. Осипова. – Тюмень: ТюмГУ, 1996. – 168 с.
12. Проект локального экологического мониторинга Ваделыпского лицензионного участка (корректировка). ОАО «НПЦ Мониторинг». г. Ханты-Мансийск, 2016 г.
13. Растительность Западно-Сибирской равнины. Карта М 1:1500000 / Ред. И.С. Ильина. Авт.: Ильина И.С., Лапшина Е.И., Махно В.Д., Романова Е.А. Под общим руководством академика В.Б. Сочавы. – М.: ГУГК, 1976. – 4 л.
14. Солнцева Н.П. Добыча нефти и геохимия природных ландшафтов. Москва: Издательство МГУ, 1998. 376с.
15. Справочник по климату СССР. – Л.: Гидрометеоиздат, 1968. Вып. 17. Омская и Тюменская области. 4.4. Влажность воздуха, атмосферные осадки, снежный покров. – 260 с.
16. Флора СССР: В 30 т. / Гл. ред. В.Л. Комаров. – М.-Л., 1946. Т. 12. – 918 с.
17. Хренов В.Я. Почвы Тюменской области: Словарь-справочник. – Екатеринбург: УрО РАН, 2002. – 156 с.
18. Московченко Д. В., Бабушкин А. В. «Особенности формирования химического состава снеговых вод на территории Ханты-Мансийского автономного округа». Криосфера Земли, 2012, т. XVI, №1, с.71-81.
19. Доклад «Об экологической ситуации в ХМАО – Югре в 2020 году» (г. Ханты-Мансийск, 2021 г.);
20. Гидрохимические показатели состояния окружающей среды: Справочные материалы. Т. В. Гусева, Я. П. Молчанова, Е. А. Заика, В. Н. Виниченко, Е. М. Аверочкин. Методический центр «Эколайн», 2005 г.

21. Проект локального экологического мониторинга Ваделыпского лицензионного участка (корректировка). АО «РАЦ», Тюмень, 2019 г.

22. Бабушкин А.Г. Гидрохимический мониторинг поверхностных вод Ханты-Мансийского автономного округа – Югры / А.Г. Бабушкин, Д.В. Московченко, С.В. Пикунов. – Новосибирск: Наука, 2007, -152 с., 2007 г.

23. Дорожукова С.Л. Эколого-геохимические особенности нефтегазодобывающих районов Тюменской области: Автореф. дис. канд. геол.-мин. наук / С.Л. Дорожукова. – М, 2004, 25 с.

24. Ильин И.Е. Распределение химических веществ в поверхностном слое водоемов. // Гигиена и санитария. 1984. - №1. - С.19-22.

25. Перельман А.И, Касимов Н.С. Геохимия ландшафта: Учебное пособие. Издание 3-е, переработанное и дополненное. М.: Астрея-2000, 1999. – 768 с.

26. Стрельникова, О.Г. Ханты-Мансийский автономный округ / О.Г. Стрельникова, Е.Г. Стрельников // Ключевые орнитологические территории международного значения в Западной Сибири / Союз охраны птиц России; под общ. ред. С.А. Букреева. — М.: Гриф и К, 2006. — 73–82 с. — (Ключевые орнитологические территории России; Т. 2).

27. Приложение к SPDN-21-005675 «Климатические характеристики для выполнения изыскательских работ в районе метеостанции Салым» НПК «АТМОСФЕРА», г.Санкт-Петербург 2021 год -14 листов.

ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

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

Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Вадельпского лицензионного участка, масштаб 1:200000

Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Вадельпского лицензионного участка, масштаб 1:50000

Приложение 20 Протоколы шумовых характеристик строительной техники

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»
Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«08» ЭКОЛОГИЯ 2008 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2008 г. -12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   - верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

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			
Бетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного фрезерования	-	82	75	73	68	63	67	80	69	83	87	-
Молоток отбойный	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	88	-
Агрегат окрасочный	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	-
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Экскаватор-планировщик	-	72	67	70	65	62	56	53	48	69	73	-
Укладчик асфальта	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автогудронатор	-	72	77	74	72	71	70	67	60	76	81	-
Ручной электроинструмент	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	76	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Водяной насос	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	-
Сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	-
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	-
Котел битумный передвижной	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Приложение 21 Протоколы испытаний (поверхностная вода)

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5080/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*1/2704001 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422001***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-39 Западно-Салымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (09:00) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	12	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,9	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	< 0,02	-	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5086/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*7/2704007 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422007***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-39 Западно-Салымско месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (11:02) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	11	3	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,7	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,020	0,010	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5085/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*6/2704006 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422006***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-44 Верхнесалымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (10:45) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	10	2	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	6,5	0,9	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,102	0,024	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5091/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*12/2704012 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422012***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-44 Верхнесалымское месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (16:18) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	9	2	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	6,4	0,9	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,111	0,027	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)

625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

МП

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5081/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*2/2704002 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422002***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-1, К-69 Ваделыпское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (09:17) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	< 5	-	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	3,9	0,5	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,026	0,010	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Общество с ограниченной ответственностью «Мобильная экологическая лаборатория»
(ООО «Мобильная экологическая лаборатория»)
Химико-аналитическая лаборатория (ХАЛ)
625017, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49
Телефон: +7 (3452) 39-62-99, e-mail: hal@mobecolab.ru, www.mobecolab.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55

МП

УТВЕРЖДАЮ
Заведующий химико-аналитической лабораторией
_____ Р.А. Хатыпова
26.05.2022

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 5087/22

Объект испытаний:	*вода природная поверхностная*	Шифр пробы заказчика:	-
Акт отбора пробы:	*8/2704008 от 26.04.2022*	Шифр пробы лаборатории:	***270422008***

Заказчик (наименование, контактные данные): ООО "ЗапСибЭкоЦентр". Тел.: 8 (3452) 568-808. e-mail: ecolog510@mail.ru

Юридический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

Фактический адрес заказчика: 625035, Тюменская область, городской округ город Тюмень, г. Тюмень, ул. Республики, д. 162а

ИНН заказчика: 7202204497

Генеральный заказчик: "Салым Петролеум Девелопмент Н.В."

Место отбора: Т-2, К-69 Валелыпское месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.

План отбора проб: -

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

Дата и время отбора пробы: 26.04.2022 (13:06) Дата и время поступления пробы: 27.04.2022 (09:00)

Дата (даты) проведения испытаний: начало 27.04.2022, окончание 02.05.2022

Дополнительные сведения: -

Результаты измерений

№ п/п	Наименование определяемого показателя	Результат измерения	Погрешность (при P=0,95), ±Δ (расширенная неопределенность при k=2, ±U)	Единица измерения	Нормативный документ на методику измерений
1	Взвешенные вещества	< 5	-	мг/дм³	РД 52.24.468-2019
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	4,3	0,6	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	0,025	0,012	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

Проба отобрана заказчиком. Лаборатория не несёт ответственности за доставку и качество отбора пробы, выполненного не сотрудниками лаборатории.
Протокол не может быть частично воспроизведён без письменного разрешения заведующего лабораторией.
Полученные результаты распространяются только на представленный образец.
Протокол составлен в 2-х экземплярах.

Протокол подготовил: Р.А. Хатыпова

Окончание протокола испытаний

Приложение 22 Документы на питьевую воду

EAC

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Основной государственный регистрационный номер 1165043052250
Телефон: 7 (922) 655-25-45, Адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru
в лице Генерального директора Черняева Николая Александровича
заявляет, что Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой «Северная вода».
Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод»
Место нахождения: 142200, Россия, Московская область, г.о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4. Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 628617, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003.
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ»
Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 2201900000
Серийный выпуск
соответствует требованиям
ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции», ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки», ТР ЕАЭС 044/2017 «О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду».
Декларация о соответствии принята на основании
протокола испытаний № 1008801 от 20.11.2023 года, выданного Испытательной лабораторией продукции, сырья и материалов ФБУ «Тест-С.-Петербург», аттестат аккредитации (РОСС RU.0001.21ПН87). 190020, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, дом 1.
Схема декларирования соответствия: 3д
Дополнительная информация
Срок годности – 12 месяцев со дня розлива. Условия хранения: в крытом затемнённом проветриваемом складском помещении при температуре от 2 до 20 °С на стеллажах или поддонах в вертикальном положении при относительной влажности воздуха не более 85%.
Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 21.11.2026 включительно.

(подпись) М.П. Черняев Николай Александрович
(Ф.И.О. заявителя)

СТП

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.91699/23
Дата регистрации декларации о соответствии: 22.11.2023

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027741

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.003396

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

Настоящий сертификат удостоверяет:

Система менеджмента безопасности пищевой продукции применительно к осуществлению работ по производству и реализации воды питьевой негазированной, расфасованной в емкости.

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)
включающий принципы ХАССП (НАССР)

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

ООО «СОЮЗ ТЕСТ»

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027742

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

РАЗРЕШЕНИЕ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ СИСТЕМЫ СЕРТИФИКАЦИИ «ПСК СОЮЗ»

Орган по сертификации систем менеджмента, персонала, производства, продукции, работ и услуг ООО "СОЮЗ ТЕСТ" на основании решения о выдаче сертификата соответствия системы менеджмента качества
выдано

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СнабТоргПрод»

ИНН 5043059015 ОГРН 1165043052250

Юридический адрес: Россия, 142200, Московская область, г. о. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4.

РАЗРЕШАЕТ

Использовать знак соответствия системы менеджмента безопасности пищевой продукции на период действия сертификата **№ РОСС RU.003396** в любой форме, исключающей толкование его как знака соответствия качества продукции. Допускается использовать знак соответствия в маркировке, рекламных буклетах, проспектах, брошюрах, бланках организационно-распорядительной документации организации – держателя сертификата.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА, ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ "ПСК СОЮЗ"
РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 027743

ООО "СОЮЗ ТЕСТ" (ОГРН 1153926031600)
236039 г. Калининград, пр-кт Калинина, д. 67, оф. 1,
8-(4012) 373-693, 8-800-700-97-87, osp-archiv@bk.ru, http://гостреестр.рф

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ АУДИТОРА

К номеру № РОСС RU.003396 сертификата

Настоящий сертификат удостоверяет, что

Черняев Николай Александрович

соответствует требованиям системы менеджмента качества сертификации "ПСК СОЮЗ", предъявляемым к аудиторам внутренних проверок системы менеджмента безопасности пищевой продукции на соответствие стандарту

ГОСТ Р ИСО 22000-2019 (ISO 22000:2018)

Срок действия с 22.11.2023г. по 21.11.2026г.

Руководитель органа по сертификации систем менеджмента качества — **Кайгородов Д.В.**

Эксперт органа По сертификации — **Румянцев С.А.**

Для сертификатов ООО «СОЮЗ ТЕСТ»

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.

Добровольная ПЭ сертификация

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HE06.H15600

Срок действия с 22.11.2023 по 21.11.2026

№ 0037030

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HE06

Орган по сертификации продукции ООО "Эксперт-С". Адрес: 300045, РОССИЯ, Тульская обл, Тула г, Новомосковское ш, дом 54, помещение 3, 2 этаж, помещение 14. Телефон 8-487-274-0239, адрес электронной почты: s.eksp@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ Вода питьевая обработанная негазированная, расфасованная в емкости объемом от 0,5 литров до 18,9 литров, с маркировкой "Северная вода". Серийный выпуск.

код ОК 11.07.11.121

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 11.07.11-001-03774943-2023 "ВОДА ПИТЬЕВАЯ ОЧИЩЕННАЯ НЕГАЗИРОВАННАЯ"

код ТН ВЭД 2201900000

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 628617, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, Интернациональная улица, 18, 1003., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «СнабТоргПрод». ОГРН: 1165043052250, ИНН: 5043059015, КПП: 504301001. Адрес: 142200, РОССИЯ, Московская область, Г.О. Серпухов, город Серпухов, улица Чехова, влд. 32А, офис 2, рабочее место 4., телефон: 7 (922) 655-25-45, адрес электронной почты: torgvoda@mail.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 001/W-22/11/23 от 22.11.2023 года, выданный Испытательной лабораторией «КвантТест» (аттестат РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ32)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 1с

Руководитель органа _____ А.В. Босик
подпись, инициалы, фамилия

Эксперт _____ А.А. Белянин
подпись, инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

Приложение 23 Протоколы испытаний (сточная вода)

Форма 07.00.29.01-Ф.2

Акционерное общество «Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)
11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
ОКПО 61999874, ОГРН 1097232019675, ОКВЭД 71.12.53, 71.20.62, 86.90.1, ИНН 7203236653, КПП 720301001
Испытательная лаборатория
Место осуществления деятельности: 11 км Ялуторовского тракта, дом 9А, г. Тюмень, Тюменская обл., 625019
Тел/факс: 8-800-201-55-72, e-mail: eco@region-analit.ru, rac.eco.
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA. RU.517791

УТВЕРЖДАЮ
Зам. начальника Испытательной лаборатории
Н.Б. Чепрасова
06.09.2024

Протокол испытаний № 13707 от 06.09.2024
(на 2 страницах)

1. Наименование объекта испытаний*: Вода сточная.
2. Информация о заказчике*:
   Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
   Юридический адрес: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
   Фактический адрес места осуществления деятельности: 628327, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Нефтеюганский р-н, пос. Салым, ул. Юбилейная, 15.
3. Место отбора*: Салымская группа месторождений. Западно-Салымское месторождение. Т-3, Ввод КОС КОСН.Б 150-01 (УПН), 60°17'37,1"с.ш. 70°53'04,8"в.д.
   (место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4. Количество образцов: 1 образец
5. Информация об образце испытаний:
   Наименование образца испытаний*: Вода сточная (неочищенная).
   Номер заказчика*: Т-3
   Шифр образца испытательной лаборатории: В-4003
6. Сопроводительный документ: акт отбора № 3083 от 22.08.2024
7. Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8. План отбора в месте отбора образцов: № 182 от 16.08.2024
9. Дата получения образца: 23.08.2024
10. Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 23.08.2024 по 05.09.2024
11. Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показателя	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность, ±Δ (для P=0,95)	Расширенная неопределенность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытаний/измерений
Нитрат-ион	мг/дм³	2,1	—	0,3	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Сульфат-ион	мг/дм³	0,91	—	0,22	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Хлорид-ион	мг/дм³	158	—	16	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Фосфат-ион	мг/дм³	<0,25⁵	—	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.282-18
Алюминий	мг/дм³	0,0110	—	0,0035	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98
Нитрит-ион	мг/дм³	<0,005⁵	—	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.3-2023
Азот аммонийный	мг/дм³	77,9	—	7,8	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Биохимическое потребление кислорода после n дней инкубации (БПК-5)	мгO₂/дм³	174	21	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Взвешенные вещества	мг/дм³	652	59	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
Железо общее	мг/дм³	0,72	—	0,14	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.214-06
Ион-аммония	мг/дм³	100	—	10	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000
Сухой остаток	мг/дм³	990	89	—	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10
Нефтепродукты	мг/дм³	2,64	—	0,66	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Поверхностно активные вещества (АПАВ) анионные	мг/дм³	0,48	—	0,15	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Химическое потребление кислорода (ХПК)	мгO/дм³	376	—	53	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

** Результат получен как результат единичного измерения.
*** За результат измерения принято среднее арифметическое значение двух параллельных определений
[1] Полученный результат ниже диапазона определений, установленного в области аккредитации Испытательной лаборатории.
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.
Протокол не действителен без голограммы.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПП и ОРИ _____ Е.В. Федюсеева

Приложение 24 Паспорта на буровые отходы

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы ООС
ООО «СПД»

_____ Герасимович Е.А.
(подпись) (расшифровка)

"___" _____ 2023 г.
М.П. (при наличии)

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 130 01 32 4	
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	Бурение нефтяных скважин	
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	**Наименование компонента**	**Содержание, %**
	Массовая доля влаги	85,58
	Массовая доля диоксида кремния	10,62
	Массовая доля нефтепродуктов	2,13
	Массовая концентрация хлоридов	0,85
	Массовая концентрация кальция	0,46
	Массовая концентрация хлоридов	0,29
	Массовая концентрация сульфат-иона	0,07
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	Количественный химический анализ	
Агрегатное состояние и физическая форма	Твердое в жидком (суспензия)	
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV	

Сведения о лице, которое образовало отходы	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Сокращенное наименование юридического	ООО «СПД»
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8619017847
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	71833212
Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	06.10, 06.10.3, 09.10, 09.10.1, 33.12, 35.12, 35.30.4, 49.50.11, 49.50.12, 62.01, 62.09, 63.11, 63.11.1, 71.12.1, 71.12.3, 82.99
Место нахождения	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Почтовый адрес	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	Западно-Салымское месторождение Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов ООО «СПД»

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы ООС
ООО «СПД»

(подпись) Герасимович Е.А.
(расшифровка)

"__" _____ 2023 г.
М.П. (при наличии)

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 110 01 39 4	
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	Бурение нефтяных скважин	
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	**Наименование компонента**	**Содержание, %**
	Массовая доля влаги	80,39
	Глина	7,51
	Массовая доля нефтепродуктов	4,68
	Массовая доля хлоридов	3,82
	Массовая доля сухого остатка	3,51
	Массовая доля сульфат-ионов	0,09
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	Количественный химический анализ	
Агрегатное состояние и физическая форма	Прочие дисперсные системы	
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV	

Сведения о лице, которое образовало отходы	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Сокращенное наименование юридического	ООО «СПД»
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8619017847
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	71833212
Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	06.10, 06.10.3, 09.10, 09.10.1, 33.12, 35.12, 35.30.4, 49.50.11, 49.50.12, 62.01, 62.09, 63.11, 63.11.1, 71.12.1, 71.12.3, 82.99
Место нахождения	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Почтовый адрес	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	Западно-Салымское месторождение Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов ООО «СПД»

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы ООС
ООО «СПД»

(подпись) Герасимович Е.А.
(расшифровка)

"___" _____ 2023 г.
М.П. (при наличии)

ПАСПОРТ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ,
включенных в Федеральный классификационный каталог отходов

Сведения об отходах		
Наименование вида отходов по ФККО	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	
Код вида отходов по ФККО	2 91 120 01 39 4	
Происхождение отходов (указывается наименование технологического процесса, в результате которого образовался отход, или процесса, а результате которого товар (продукция) утратил свои потребительские свойства, с указанием наименования исходного товара)	Бурение нефтяных скважин	
Химический и (или) компонентный состав (указывается в порядке убывания содержания компонентов)	**Наименование компонента**	**Содержание, %**
	Массовая доля кремния	49,13
	Массовая доля влаги	20,74
	Глина	12,86
	Массовая доля нефтепродуктов	7,56
	Массовая концентрация кальция	4,81
	Массовая концентрация магния	3,31
	Массовая доля железа	0,82
	Массовая концентрация хлоридов	0,75
	Массовая доля марганца	0,01
	Массовая доля цинка	0,01
Способ определения химического и (или) компонентного состава вида отходов (указывается согласно документации и (или) с использованием количественного химического анализа)	Количественный химический анализ	
Агрегатное состояние и физическая форма	Прочие дисперсные системы	
Класс опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	IV	

Сведения о лице, которое образовало отходы	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя или полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»
Сокращенное наименование юридического	ООО «СПД»
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	8619017847
Код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО)	71833212
Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД)	06.10, 06.10.3, 09.10, 09.10.1, 33.12, 35.12, 35.30.4, 49.50.11, 49.50.12, 62.01, 62.09, 63.11, 63.11.1, 71.12.1, 71.12.3, 82.99
Место нахождения	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Почтовый адрес	628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Адрес (адреса) фактического осуществления деятельности	Западно-Салымское месторождение Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов ООО «СПД»

Приложение 25 Протоколы на сыпучие материалы

ЗАКЛЮЧЕНИЕ о состоянии измерений в лаборатории №2306 срок действия до 24.02.2025г.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО СИБИТЕК	Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Комбинатская, д. 93, тел. 8(3452)56-13-65, факс 8(3452)22-47-28, e-mail: info@sibitek.com
	СТРОИТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	
	ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение	

ПРОТОКОЛ

Определения плотности грунта методом режущего кольца

ГОСТ 5180-2015 "Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик грунта"

№	464
выдан:	06.11.2022

Строительство	Обустройство Ваделыпского месторождения.		
Объект	Карьер К-47		
Заказчик испытания	Компания Салым петролеум Девелопмент Н.В.		
Организация выполняющая работы	Акционерное общество «СИБИТЕК»		
Наименование карьера(накопители)	Карьер К-47	Вид	гидронамыв
Место отбора	Карьер К-47	Количество проб	8
Наименование грунта	Песок мелкий	Паспорт	отсутсвует
Метеоусловия	-3°С, 759 мм.рт.ст., 2 м/с, ЮЗ		
Дата отбора проб	06.11.2022	Дата испытания	06.11.2022

Результаты совместных испытаний:

№ пробы	Масса грунта, гр	V кольца, см³	Влажность грунта %		Плотность влажного грунта, г/см³		Плотность сухого грунта, г/см³	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Испытания ООО "ТЕХРЕСУРС"								
1 низ	910,36	500	8,74	8,207	1,82	1,794	1,67	1,658
2 низ	901,64	500	8,89		1,80		1,66	
1 верх	886,69	500	7,59		1,77		1,65	
2 верх	890,12	500	7,60		1,78		1,65	
Испытания АО "СИБИТЕК"								
1 низ	909,45	500	8,81	8,192	1,82	1,793	1,67	1,657
2 низ	903,65	500	8,78		1,81		1,66	
1 верх	889,64	500	7,74		1,78		1,65	
2 верх	882,36	500	7,44		1,76		1,64	

Настоящий протокол относится только к образцам подвергнутым испытаниям.

Запрещается частичная перепечатка данного протокола без согласования со строительной лабораторией.

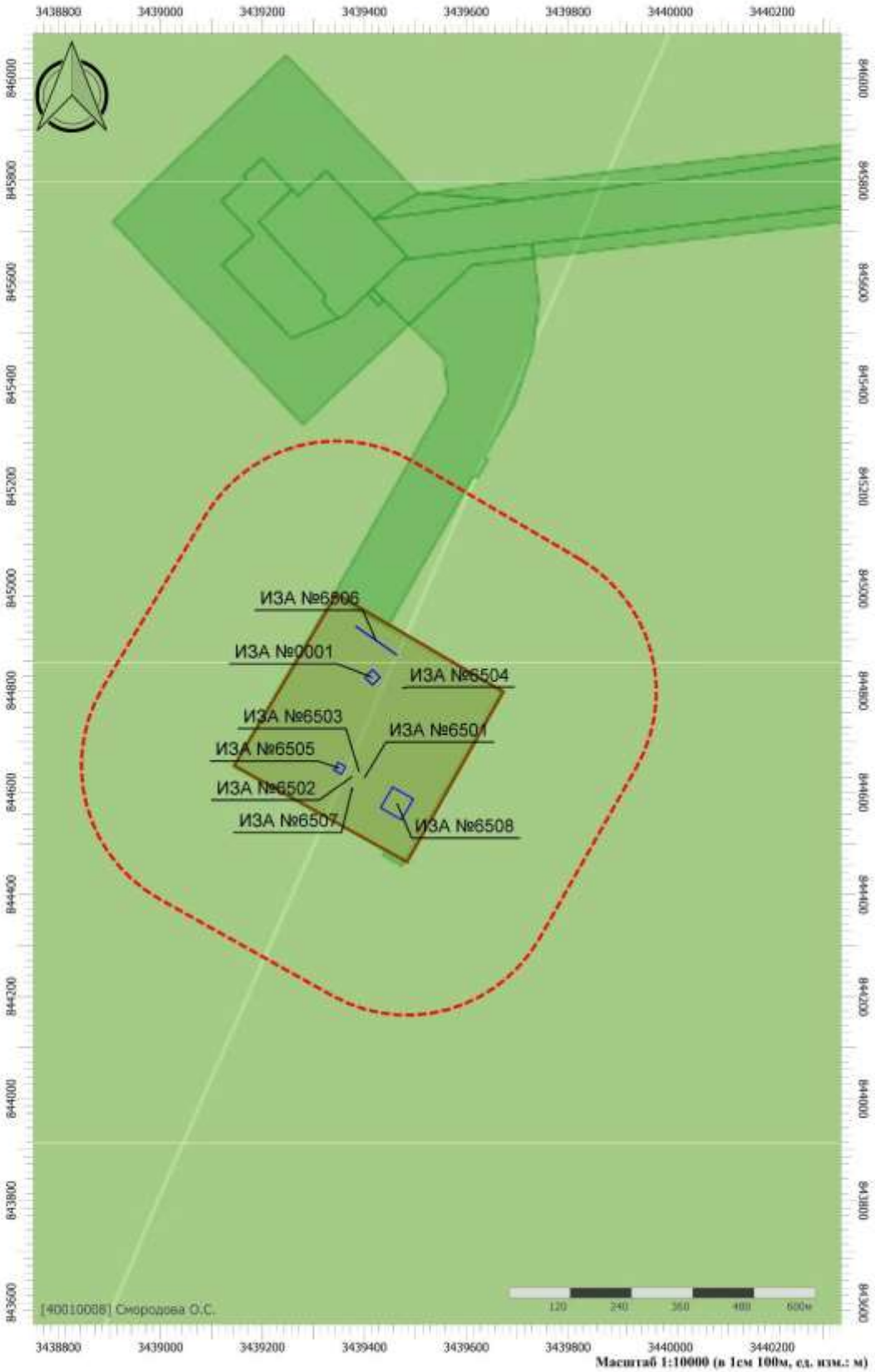
Заключение:		
	Плотность влажного грунта в карьере, г/см³	**1,793**
	Плотность сухого грунта в карьере, г/см³	**1,658**
	Естественная влажность грунта в карьере, %	**8,200**

ОА "СИБИТЕК" (подпись) Инженер-лаборант (должность) А.В. Кочанова (Ф.И.О.)

ООО "ТЕХРЕСУРС" (подпись) Инженер-лаборант (должность) В.А.Сарафанов (Ф.И.О.)

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Лист	Наименование	Примечание
1	Карта-схема расположение источников выбросов в период строительства	
2	Карта-схема расположение источников выбросов и расчетных точек в период эксплуатации	
3	Расположение источников шума при строительства	
4	Расположение источников шума при эксплуатации	
5	Схема размещения отходов на площадке накопления	
6	Рекультивация нарушенных территорий после проведения строительных работ	



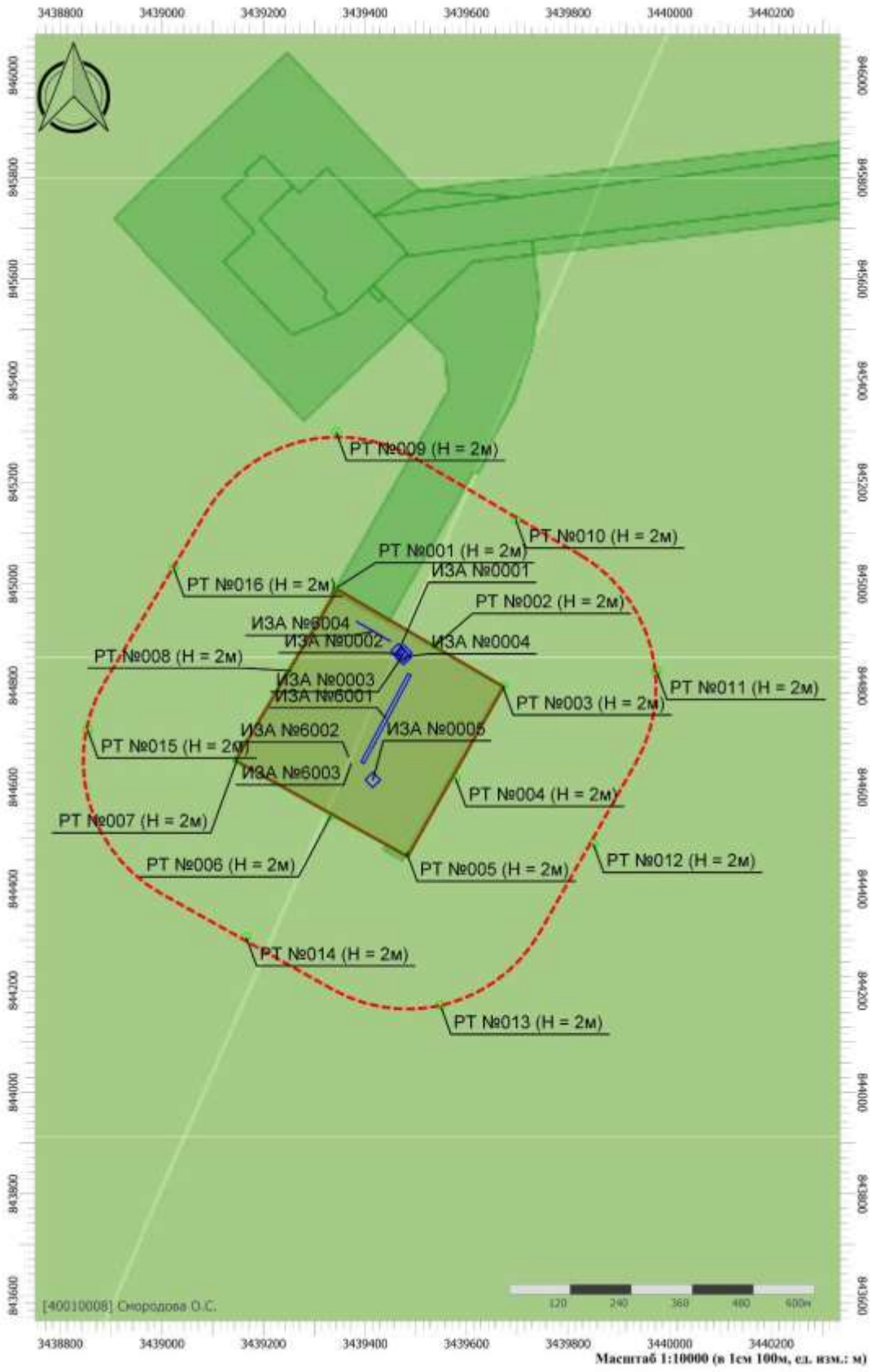
ГЧ 1 –Карта-схема расположение источников выбросов в период строительства

						SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист
							477
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



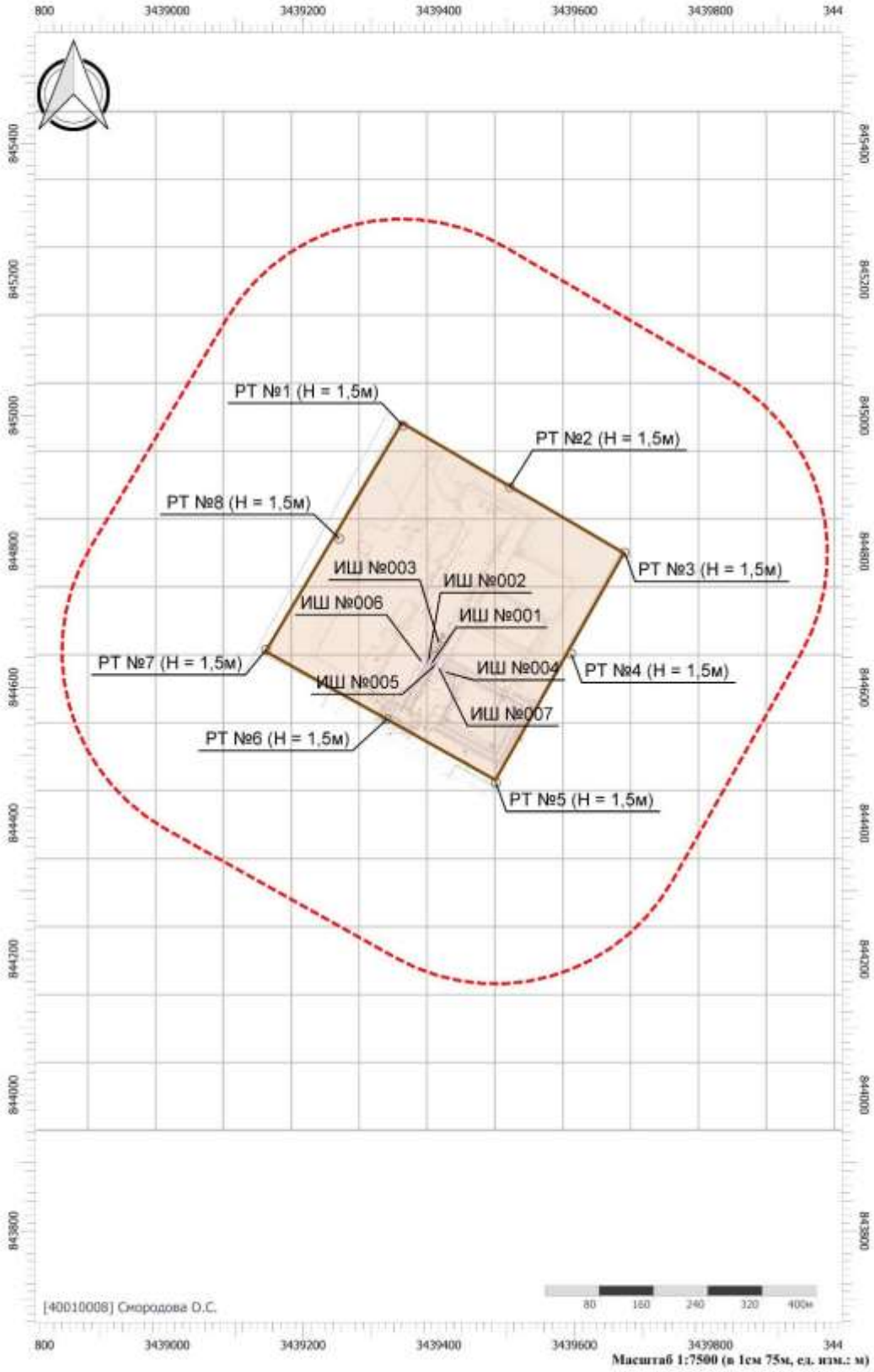
ГЧ 2- Карта-схема расположение источников выбросов и расчетных точек в период эксплуатации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 478

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



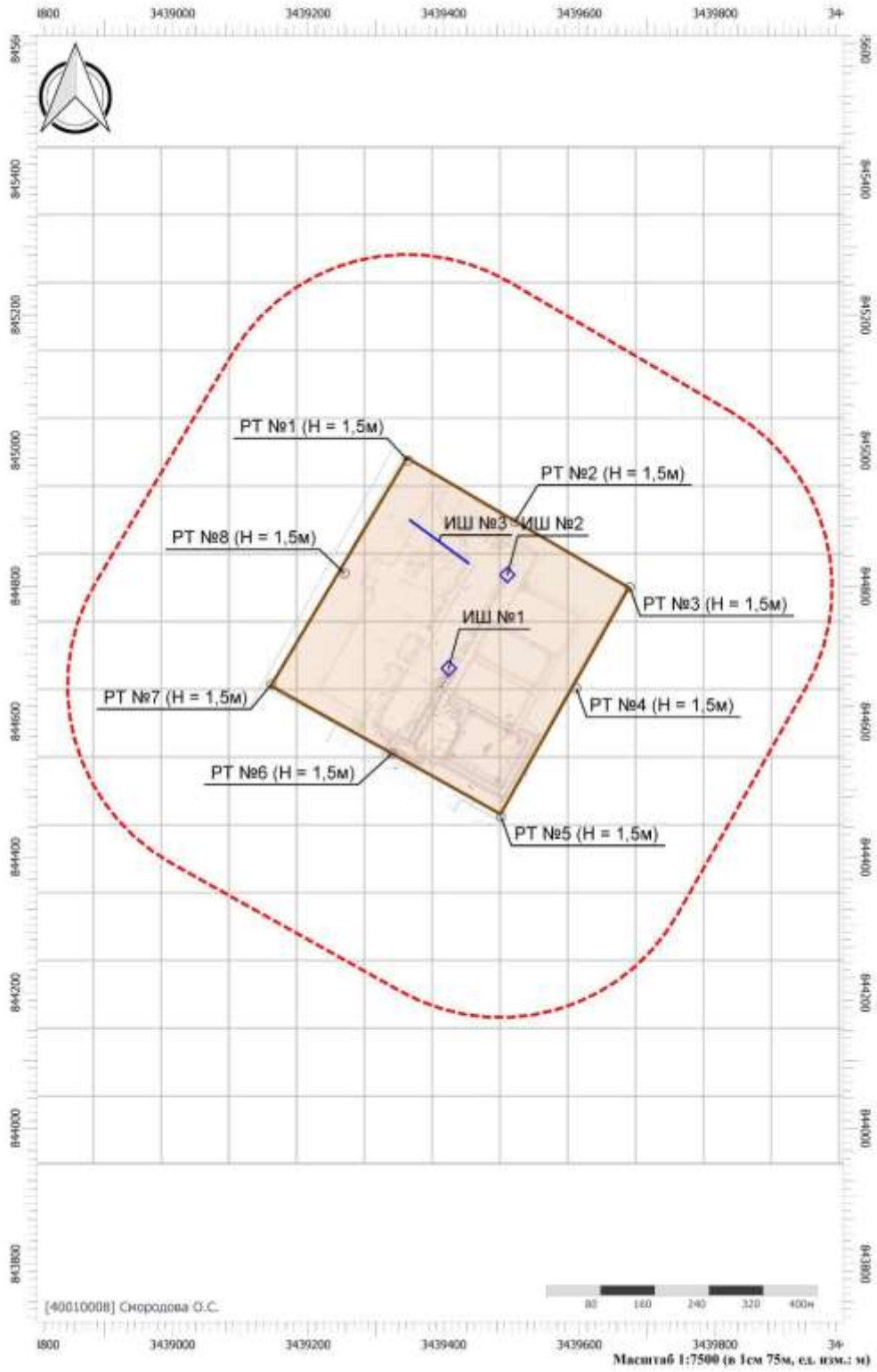
ГЧ 3 - Расположение источников шума при строительства

						SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		479

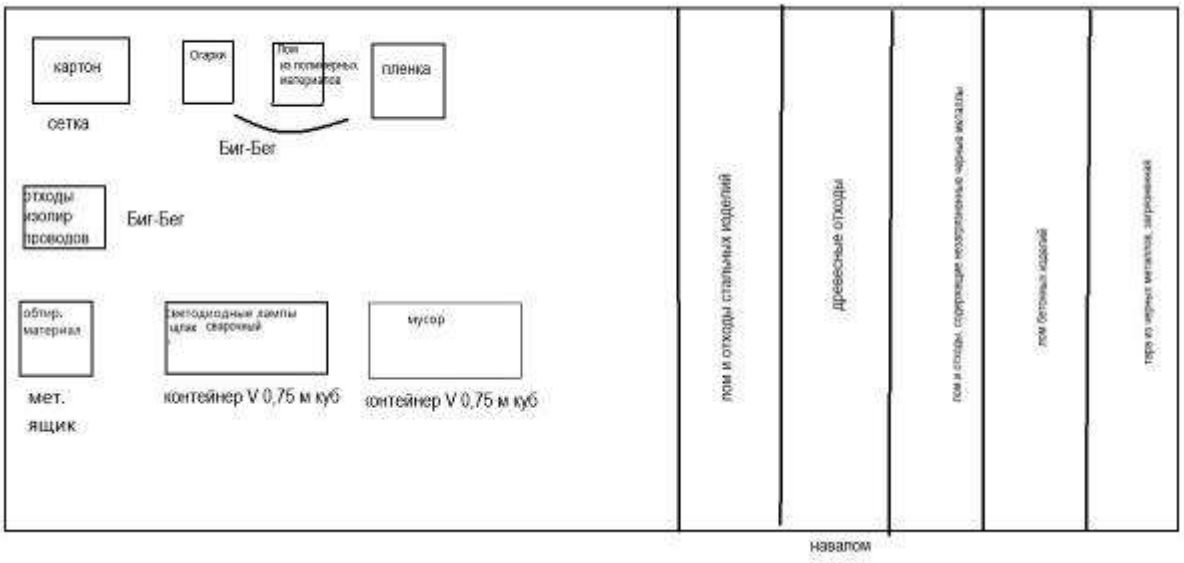
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



ГЧ 3 - Расположение источников шума при эксплуатации

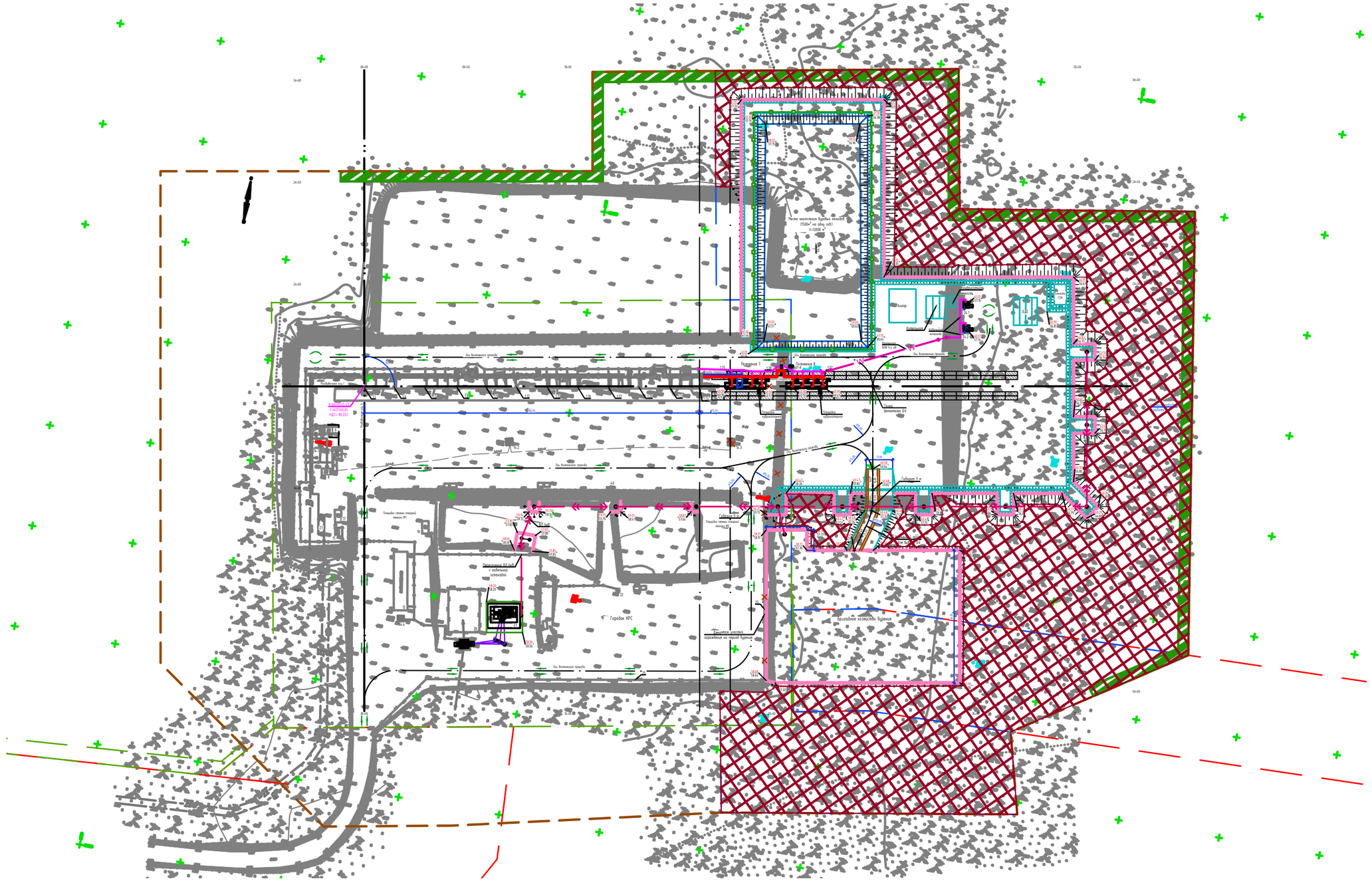


ГЧ 4-Схема размещения отходов на площадке накопления

С

Ю

Тюменская область
ХМАО-Югра
Нефтеюганский район
Ваделыпское МР



Условные обозначения:

– Рекультивация нарушенных земель

						SVA-WLL-K056-004-PD-00-OVOS-02	
						СОДН куста скважин №56 Ваделыпского месторождения. Реконструкция	
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Журавлева			08.25	Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист; Листов
Проверил		Сухарев			08.25		
Н. контр.		Гребенщикова			08.25	Рекультивация нарушенных земель (1:500)	ТЮМПРО
ГИП		Сухарев			08.25		

Взам. инв. N

Подпись и дата 06.2025 Колесников

Инв. N подл. 2025/0396

Size A3 Print A3

Формат А3 Печать А3